



Система информативно-измерительная автоматизированная коммерческого учета электроэнергии – АИИС КУЭ ОАО «ЮГК ТГК-8» филиала «Волгоградская генерация»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № <u>34032-07</u>
---	---

Изготовлена по технической документации ЗАО «ВИТКОР», г. Москва. Заводской № 002.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система информативно-измерительная автоматизированная коммерческого учета электроэнергии – АИИС КУЭ ОАО «ЮГК ТГК-8» филиала «Волгоградская генерация» (далее АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной энергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения и отображения информации.

Областью применения данной АИИС КУЭ является коммерческий учет электроэнергии на объектах ОАО «ЮГК ТГК-8» филиала «Волгоградская генерация», г. Волгоград, по утвержденной методике выполнения измерений количества электрической энергии МВИ КУЭ.

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ является иерархической, трехуровневой, интегрированной, автоматизированной системой с централизованным управлением и распределенной функцией измерения и включает:

- 240 измерительных каналов (далее - ИК);
- измерительно-вычислительного комплекса электроустановки, включающего 15 устройств сбора и передачи данных (далее - УСПД);
- информационно-вычислительного комплекса, включающего 1 сервер (далее - ИВК);
- 6-ти рабочих станций оператора;
- системы обеспечения единого времени (далее - СОЕВ);
- связующих устройств (коммутаторы, преобразователи интерфейсов);
- источников бесперебойного питания (далее - ИБП);
- разветвительных коробок;
- специализированного и системного программного обеспечения (далее - ПО).

Измерительные каналы АИИС КУЭ включают следующие средства измерений:

- измерительные трансформаторы тока (далее - ТТ) по ГОСТ 7746-2001;
- измерительные трансформаторы напряжения (далее - ТН) по ГОСТ 1983-2001;
- многофункциональные счетчики электрической энергии по ГОСТ 26035-83 и ГОСТ Р 52323-2005;
- вторичные измерительные цепи.

Перечень измерительных каналов, входящих в состав АИИС КУЭ, с указанием непосредственно измеряемой величины, наименования ввода, типов и классов точности средств измерений, входящих в состав ИК, номера регистрации средства в Государственном реестре средств измерений представлен в Приложении 1.

Измерительные трансформаторы напряжения и тока, входящие в состав ИК, предназначены для преобразования высокого напряжения и большого тока сети к уровням, соответствующим входным токам и напряжениям счетчиков электрической энергии.

Счетчики электрической энергии, входящие в состав ИК, предназначены для измерения и преобразования в цифровой код активной (реактивной) электрической энергии, интегрирования результатов измерений на получасовых интервалах, сохранения полученных значений в памяти счетчика с привязкой к текущему времени (профили нагрузки). К каждому счетчику подключен резервный источник гарантированного питания. Переключение на источник резервного питания осуществляется автоматически.

Принцип работы АИИС КУЭ заключается в том, что данные от первичных преобразователей электроэнергии (трансформаторов тока и напряжения) поступают на счетчики электрической энергии, далее со счетчиков по цифровым интерфейсам RS-485 данные поступают в УСПД (уровень – ИВКЭ).

Измерительно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включает:

- сетевой промышленный контроллер УСПД СИКОН С1, СИКОН С50, СИКОН С70;
- устройство синхронизации системного времени УСВ-1 (далее – УССВ).

Поддержание единого системного времени осуществляется посредством приемника сигналов точного времени GPS, подключенного к УСПД.

Данные об энергопотреблении из УСПД посредством локальной вычислительной сети поступают на сервер сбора данных ОАО «ЮГК ТГК-8» филиала «Волгоградская генерация» и через концентратор на автоматизированное рабочее место (далее - АРМ) оператора, представляющие собой промышленные персональные компьютеры, которые обеспечивают функции резервного хранения базы данных и их предоставления в графическом виде.

Информационно-вычислительный комплекс (далее – ИВК), включает:

- сервер сбора данных (Компьютер CD 2,8/256 Мб/ 80Gb/17 LCD/WinXP);
- АРМ оператора.

Сервер оборудован устройством резервного копирования базы данных АИИС на основе CD-RW.

Аппаратура передачи данных, включающей:

- оптоволоконных линий связи;
- линий передачи данных RS-458;

Сервер АИИС выполняет следующие функции:

- сбор информации об электропотреблении от УСПД с помощью программного обеспечения «Пирамида 2000»;
- резервное копирование базы данных;
- хранение принятой информации и предоставление ее пользователям;
- корректировку собственного времени и времени счетчиков по GPS приемнику;
- формирование файлов экспорта данных для передачи их в НП «АТС».

Возможность доступа к информации должна быть предоставлена следующим организациям:

- ИАСУ КУ НП «АТС»;
- ОАО «Волгоградэнерго»;
- Региональный филиал ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» «Волгоградское РДУ»;
- при необходимости другим заинтересованным организациям.

В дальнейшем под термином «заинтересованные организации» понимается все перечисленные выше организации.

Коммерческая информация, передаваемая в ИАСУ КУ НП «АТС» и в другие заинтересованные организации, отражает 30-минутные результаты измерения потребления электроэнергии по точкам учета.

Результаты измерений для каждого интервала измерения и 30-минутные данные коммерческого учета соотнесены с текущим московским зимним временем. Результаты измерений передаются в целых числах кВт·ч.

Передача коммерческой информации в ИАСУ КУ НП «АТС» и другие заинтересованные организации реализована с использованием электронных документов специального формата. В качестве формата использован формат, разработанный в соответствии с расширяемым языком разметки (XML) 1.0 (вторая редакция), рекомендация W3C от 6 октября 2000 года (Extensible Markup Language (XML) 1.0 (Second Edition), W3C Recommendation 6 October 2000).

Электронный документ НП «АТС» № 80020 подтверждается электронной цифровой подписью сотрудника ответственного за передачу коммерческой информации. Электронный документ НП «АТС» № 80020 пересылается по электронной почте на адрес siccl@rosenergo.com и включается в почтовое сообщение как вложение.

Состав технической информации передаваемой в ИАСУ КУ НП «АТС» от центра сбора АИИС КУЭ ОАО «ЮГК ТГК-8» филиала «Волгоградская генерация»:

- данные по состоянию технических и программных средств коммерческого учета (журналы событий);
- данные по составу и характеристикам технических и программных средств коммерческого учета (счетчики, контроллеры, каналы связи, ПО опроса и т.д.);
- данные по учету электроэнергии с нарастающим итогом;
- схема измерений для каждого интервала измерения.

В случае повреждения канала связи возможен сбор информации непосредственно с ИИК при помощи инвентарного комплекса, представляющего собой портативный компьютер и оптический преобразователь. Сбор информации должен осуществлять организацией, производящей сервисное и техническое обслуживание системы.

Для защиты измерительной системы от несанкционированных изменений (корректировок) предусмотрен многоступенчатый доступ к текущим данным и параметрам настройки системы (пломбирование, физическая защита оборудования АИИС КУЭ (установка в специализированные запирающиеся шкафы), электронные ключи, индивидуальные пароли и программные средства для защиты файлов и базы данных).

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные технические характеристики АИИС представлены в Приложении 2.

ПЕРЕЧЕНЬ ФУНКЦИЙ, ВЫПОЛНЯЕМЫХ АИИС

Общее число измерительных каналов в АИИС	240
Способ измерения активной электрической энергии	автоматически
Способ измерения реактивной электрической энергии.....	автоматически
Способ измерения времени и интервалов времени.....	автоматически
Способ измерения тока и напряжения	автоматически
Способ измерения среднеинтервальной активной мощности	автоматически
Цикличность измерения активной электрической энергии автоматическая,	
– интервал	30 минут
– подинтервал	3 минуты
Цикличность измерения реактивной электрической энергии автоматическая,	
– интервал	30 минут
– подинтервал	3 минуты
Возможность сбора результатов измерения	автоматически
Возможность сбора состояний средств измерения	автоматически
Цикличность сбора результатов измерений и состояний СИ автоматическая,	
– интервал.....	30 минут
– подинтервал	3 минуты
Хранение информации в профиле нагрузки счетчика.....	автоматически
Хранение информации в сервере ИВК.....	автоматически
Возможность резервирования информации в ИВК.....	имеется
Глубина хранения профиля нагрузки в счетчике, автоматически.....	не менее 35 суток
Глубина хранения информации в УСПД, автоматически	не менее 35 суток
Глубина хранения информации в ИВК, автоматически	не менее 3,5 лет
Глубина хранения информации при отключении питания.....	не менее 5 лет
Коррекция текущего времени в счетчиках электрической энергии, УСПД и сервере.....	автоматически
Синхронизация времени в АИИС.....	выполняется автоматически
Защита информации при параметрировании счетчика.....	реализована с помощью пароля
Защита информации при параметрировании УСПД.....	реализована с помощью пароля
Защита информации при параметрировании сервера.....	реализована с помощью пароля
Защита информации при конфигурировании и настройке АИИС.....	реализована с помощью пароля
Защита передачи информации от счетчиков в сервер ИВК.....	реализована с помощью пароля
Резервирование электрического питания счетчиков электрической энергии.....	выполнено
Резервирование электрического питания УСПД.....	выполнено
Резервирование электрического питания ИВК.....	выполнено
Резервирование каналов передачи данных (счетчик - УСПД).....	выполнено

Резервирование каналов передачи данных (УСПД - ИВК).....	выполнено
Резервирование внешних каналов передачи данных.....	выполнено
Средства для резервного копирования и восстановления (довосстановления пропусков данных) базы данных АИИС.....	предусмотрены
Возможность считывания информации со счетчика автономным способом.....	предусмотрены
Возможность получения параметров со счетчика удаленным способом.....	предусмотрены
Возможность визуального контроля информации на счетчике.....	имеется
Наличие фиксации в журнале событий счетчика следующих событий:		
– фактов параметрирования счетчика.....	имеется
– фактов пропадания напряжения.....	имеется
– фактов коррекции времени.....	имеется
Наличие фиксации в журнале событий УСПД следующих событий:		
– фактов параметрирования.....	имеется
– фактов пропадания напряжения.....	имеется
– фактов коррекции времени в счетчике.....	имеется
Нормальные условия эксплуатации:		
– напряжение питающей сети переменного тока.....	(220 ± 4,4)	В
– частота питающей сети.....	(50 ± 0,5)	Гц
– температура:		
.....	от -60°С до +40°С	(для ТТ и ТН)
.....	от +15°С до +25°С	(для счетчиков)
.....	от -25°С до +60°С	(для ИВКЭ)
.....	от 0°С до +40°С	(для ИВК)
– относительная влажность воздуха.....	(70±5)	%
– атмосферное давление.....	(750±30)	мм рт.ст.
Рабочие условия эксплуатации:		
– напряжение питающей сети переменного тока.....	(220±10)	В
– частота питающей сети.....	(50 ± 0,5)	Гц
– относительная влажность воздуха.....	(70±5)	%
– атмосферное давление.....	(750±30)	мм рт.ст.
– температура:		
.....	от -40°С до +50°С	(для ТТ и ТН по ИИК №№ 1-56; 59-76; 78-81; 85; 122-150; 161-176; 195-208; 218; 220-236)
.....	от 10°С до +30°С	(для ТТ и ТН по ИИК №№ 77; 82-84; 86-116; 119-121; 151-153; 155-159; 177-189; 192-194; 209-214; 219; 237; 238; 240)
.....	от -30°С до +40°С	(для счетчиков по ИИК №№ 1-7)
.....	от 10°С до +30°С	(для счетчиков по ИИК №№ 8-240)
.....	от +15°С до +40°С	(для ИВКЭ)
.....	от +15°С до +40°С	(для ИВК)
Средняя наработка на отказ.....	35000	ч
Средний срок службы.....	10	лет

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации АИИС КУЭ.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 1.

Таблица 1 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Количество
Измерительный трансформатор тока ТФНД-220	3 шт.
Измерительный трансформатор тока ТФНД-110	36 шт.
Измерительный трансформатор тока ТФНД-110М	6 шт.
Измерительный трансформатор тока ТФЗМ-110Б	30 шт.
Измерительный трансформатор тока ТФМ 110-II	6 шт.
Измерительный трансформатор тока ТВ-110/50	45 шт.
Измерительный трансформатор тока ТВ-110/52	30 шт.
Измерительный трансформатор тока ТВ-110	24 шт.
Измерительный трансформатор тока ТВТ-35М	5 шт.
Измерительный трансформатор тока ТВТ-35	15 шт.
Измерительный трансформатор тока ТОЛ-35-II	15 шт.
Измерительный трансформатор тока ТШЛ-20	18 шт.
Измерительный трансформатор тока ТШ-20	6 шт.
Измерительный трансформатор тока ТПОЛ-20	13 шт.
Измерительный трансформатор тока ТК-20	9 шт.
Измерительный трансформатор тока ТПЛ-20	20 шт.
Измерительный трансформатор тока ТШВ-15	23 шт.
Измерительный трансформатор тока ТШВ-15Б-02	3 шт.
Измерительный трансформатор тока ТПОФ-10	16 шт.
Измерительный трансформатор тока ТОШП-10	3 шт.
Измерительный трансформатор тока ТПШЛ-10	5 шт.
Измерительный трансформатор тока ТПЛ-10	16 шт.
Измерительный трансформатор тока ТПФМ-10	14 шт.
Измерительный трансформатор тока ТОЛ-10-1	30 шт.
Измерительный трансформатор тока ТПЛМ-10	22 шт.
Измерительный трансформатор тока ТПОЛ-10	93 шт.
Измерительный трансформатор тока ТОЛ-10	22 шт.
Измерительный трансформатор тока ТЛО-10	6 шт.
Измерительный трансформатор тока ТЛШ-10	3 шт.
Измерительный трансформатор тока ТПШФ-10	6 шт.
Измерительный трансформатор тока ТПШФА-10	9 шт.
Измерительный трансформатор тока ТПОФУ	2 шт.
Измерительный трансформатор тока ТОЛ-0,66	6 шт.
Измерительный трансформатор тока Т-0,66У3	21 шт.

Продолжение таблицы 1

Наименование	Количество
Измерительный трансформатор тока ТЛ-0,66	3 шт.
Измерительный трансформатор тока ТОП-0,66	6 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НКФ-110-57	24 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НКФ-110	18 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НКФ-110-57У	12 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НКФ-220-58У	3 шт.
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОМ-35-64	3 шт.
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОМ-35-54	3 шт.
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОМ-20	12 шт.
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОМ-15	24 шт.
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОМ-8	3 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НОМ-10	9 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НОМ-6	20 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НОМ-6У4	2 шт.
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОЛ-6	3 шт.
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОЛ-06-10	18 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НТМИ-10-66У3	1 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НТМИ-6	13 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НАМИ-10У2	1 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НАМИ-10	9 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный типа СЭТ-4ТМ.03.	222 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный типа СЭТ-4ТМ.03.08	7 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный типа ПСЧ ЗТА.03.2	11 шт.
Сервер сбора данных	1 шт.
Рабочая станция оператора	6 шт.
Устройство сбора и передачи данных СИКОН С50	7 шт.
Устройство сбора и передачи данных СИКОН С70	1 шт.
Устройство сбора и передачи данных СИКОН С1	7 шт.
Источник бесперебойного питания Smart-UPS 1000i USB (SUA1000I)	15 шт.
Шкаф учета	15 шт.
Устройство синхронизации времени УСВ 1	1 шт.
Коммутатор Ethernet DES-1024R+24 port 10/100 Мбит/с	15 шт.
Преобразователь интерфейсов УСО-2	2 шт.
Специализированное программное обеспечение установленное на сервере (ПО) «Пирамида 2000»,	1 комплект
Специализированное программное обеспечение установленное на рабочей станции оператора (ПО) «Пирамида - АРМ энергетика»	6 комплектов
Программа конфигурирования СЭТ 4.ТМ.03., оптический преобразователь для работы со счетчиками системы	1 комплект
Руководство по эксплуатации	1 экземпляр
Методика поверки	1 экземпляр

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ проводится по документу «ГСИ. Система информационно-измерительная автоматизированная коммерческого учета электроэнергии – АИИС КУЭ ОАО «ЮГК ТГК-8» филиала «Волгоградская генерация». Методика поверки ВИТК.13723208.002. МП», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС».

Перечень основных средств поверки:

- средства поверки измерительных трансформаторов напряжения по МИ 2845-2003 и/или по ГОСТ 8.216-88;

- средства поверки измерительных трансформаторов тока по ГОСТ 8.217-2003;

- Средства поверки счетчиков электрической энергии в соответствии с методикой поверки счетчиков электрической энергии многофункциональных СЭТ-4ТМ.03 ИЛГШ.411152.124 РЭ1, согласованной с ГЦИ СИ ФГУ Нижегородский ЦСМ;

- Средства поверки УСПД СИКОН С10, СИКОН С50, СИКОН С70 в соответствии с Методикой поверки Сетевых промышленных контроллеров, утвержденными ГЦИ СИ ВНИИМС в 2004г.;

- средства измерений вторичной нагрузки ТТ в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений мощности нагрузки трансформаторов тока в условиях эксплуатации»;

- средства измерений вторичной нагрузки ТН в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений мощности нагрузки трансформаторов напряжения в условиях эксплуатации»;

- средства измерений падения напряжения в линии соединения счетчика с ТН в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений падения напряжения в линии соединения счетчика с трансформатором напряжения в условиях эксплуатации»;

- средства измерений в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений профилей электроэнергии, передачи информации и вычисления приращений электрической энергии за 30-ти минутные интервалы времени в условиях эксплуатации»;

- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы;

- радиоприемник УКВ диапазона, принимающий сигналы службы точного времени;

- GPS приемник сигналов точного времени;

- термометр по ГОСТ 28498, диапазон измерений от -40...+50°С, цена деления 1°С.

Межповерочный интервал - 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».

ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

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

ГОСТ Р 52323-2005 (МЭК 62053-22:2003) «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S».

ГОСТ 30206-94 (МЭК 687-92) «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2S и 0,5S)».

ГОСТ 26035-83 «Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».

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

Техническая документация на систему информационно-измерительную автоматизированную коммерческого учета электроэнергии – АИИС КУЭ ОАО «ЮГК ТГК-8» филиала «Волгоградская генерация».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы информационно-измерительной автоматизированной коммерческого учета электроэнергии – АИИС КУЭ ОАО «ЮГК ТГК-8» филиала «Волгоградская генерация» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, и метрологически обеспечен в эксплуатации.

Изготовитель: ЗАО «ВИТКОР»

Адрес: 127412, г. Москва, ул. Ижорская 13/19к Л3

Генеральный директор
ЗАО «ВИТКОР»



С.В. Туркин

Приложение 1

Таблица 1 - Перечень информационно-измерительных комплексов АИИС

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Кгн·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип	Заводской номер				
	ОАО "ЮГК ТГК-8" филиал "Волгоградская генерация"		АИИС КУЭ ОАО "ЮГК ТГК-8" филиал "Волгоградская генерация"	№002		Энергия активная, W_p Энергия реактивная, W_Q Календарное время		
	ИВК		ИИС «Пирамида»					
	ИВКЭ	№ 15236-03	УСПД «Сикон С1» (Волжская ТЭЦ-1)	№ 956				
		№ 15236-03	УСПД «Сикон С1» (Волжская ТЭЦ-1)	№ 957				
		№ 15236-03	УСПД «Сикон С1» (Волжская ТЭЦ-2)	№ 938				
		№ 15236-03	УСПД «Сикон С1» (Волгоградская ТЭЦ-2)	№ 818				
		№ 15236-03	УСПД «Сикон С1» (Волгоградская ТЭЦ-2)	№ 819				
		№ 15236-03	УСПД «Сикон С1» (Волгоградская ГРЭС)	№ 820				
		№ 15236-03	УСПД «Сикон С1» (Камышинская ТЭЦ)	№ 953				
		№ 28822-05	УСПД «Сикон С70» (Волгоградская ТЭЦ-3)	№ 01.030				
		№ 28523-05	УСПД «Сикон С50» (Волжская ТЭЦ-1)	№ 08.104				
		№ 28523-05	УСПД «Сикон С50» (Волжская ТЭЦ-2)	№ 08.105				
		№ 28523-05	УСПД «Сикон С50» (Волгоградская ТЭЦ-3)	№ 11.166				
		№ 28523-05	УСПД «Сикон С50» (Волгоградская ГРЭС)	№ 08.107				
		№ 28523-05	УСПД «Сикон С50» (Волгоградская ТЭЦ-2)	№ 08.108				
		№ 28523-05	УСПД «Сикон С50» (Камышинская ТЭЦ)	№ 08.134				
		№ 28523-05	УСПД «Сикон С50» (Камышинская ТЭЦ)	№ 08.137				
Камышинская ТЭЦ								
1 / 343070002107101	ВЛ 421	ТТ	КТ=0,2S	А	ТФМ 110-II	№ 5688	88000	Ток первичный, I_1
			Ктт=400/5	В	ТФМ 110-II	№ 5686		
			№ 16023-97	С	ТФМ 110-II	№ 5685		
		ТН	КТ=1,0	А	НКФ-110-57	№ 22247		Напряжение первичное, U_1
			Ктн=110000/100	В	НКФ-110-57	№ 821176		
			№ 14205-94	С	НКФ-110-57	№ 821191		

		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03	№ 02052253	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время
--	--	---------	------------------------------------	------------	------------	--

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер						
2 / 343070002107102	ОРУ -110кВ ВЛ 439	ТТ	КТ=0,2S Ктт=400/5 № 16023-97	A	ТФМ 110-II	№ 5684	88000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТФМ 110-II	№ 5683					
				C	ТФМ 110-II	№ 5687					
		ТН	КТ=1,0 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№ 736967		№ 736967	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110-57	№ 736959					
				C	НКФ-110-57	№ 736966					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02056717		№ 02056717	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		3 / 343070002208901	ОРУ -35кВ В ШПГ-35	ТТ	КТ=0,5S Ктт=600/5 № 21256-03	A		ТОЛ-35-II	№ 605	42000	Ток первичный, I ₁
						B		ТОЛ-35-II	№ 599		
C	ТОЛ-35-II					№ 610					
ТН	КТ=0,5 Ктн=35000/100 № 912-70			A	ЗНОМ-35 -54	№ 1270659	№ 1270659	Напряжение первичное, U ₁			
				B	ЗНОМ-35 -54	№ 1270660					
				C	ЗНОМ-35 -54	№ 1378450					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 02056550	№ 02056550	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
4 / 343070002208101	ОРУ-35кВ ВЛ 5	ТТ КТ=0,5S Ктт=600/5 № 21256-03	A	ТОЛ-35-II	№ 609	42000	Ток первичный, I ₁			
			B	ТОЛ-35-II	№ 589					
			C	ТОЛ-35-II	№ 592					
		ТН КТ=0,5 Ктн=35000/100 № 912-70	A	ЗНОМ-35 -54	№ 838792		Напряжение первичное, U ₁			
			B	ЗНОМ-35 -54	№ 838688					
			C	ЗНОМ-35 -54	№ 805773					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03			№ 02059289	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		5 / 343070002208201	ОРУ-35кВ ВЛ 6	ТТ КТ=0,5S Ктт=600/5 № 21256-03	A		ТОЛ-35-II	№ 588	42000	Ток первичный, I ₁
					B		ТОЛ-35-II	№ 595		
C	ТОЛ-35-II				№ 590					
ТН КТ=0,5 Ктн=35000/100 № 912-70	A			ЗНОМ-35 -65	№ 1270659	Напряжение первичное, U ₁				
	B			ЗНОМ-35 -65	№ 1270660					
	C			ЗНОМ-35 -95	№ 1378450					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 0108056142	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
6 / 343070002208202	ОРУ-35кВ ВЛ 12	ТТ КТ=0,5S Ктт=600/5 № 21256-03	A	ТОЛ-35-II	№ 598	42000	Ток первичный, I ₁			
			B	ТОЛ-35-II	№ 603					
			C	ТОЛ-35-II	№ 608					
		ТН КТ=0,5 Ктн=35000/100 № 912-70	A	ЗНОМ-35 -65	№ 1270659		Напряжение первичное, U ₁			
			B	ЗНОМ-35 -65	№ 1270660					
			C	ЗНОМ-35 -95	№ 1378450					
		Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108056118		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		7 / 343070002208102	ОРУ-35кВ ВЛ 11	ТТ КТ=0,5S Ктт=600/5 № 21256-03	A		ТОЛ-35-II	№ 587	42000	Ток первичный, I ₁
					B		ТОЛ-35-II	№ 597		
C	ТОЛ-35-II				№ 600					
ТН КТ=0,5 Ктн=35000/100 № 912-70	A			ЗНОМ-35 -54	№ 838792	Напряжение первичное, U ₁				
	B			ЗНОМ-35 -54	№ 838688					
	C			ЗНОМ-35 -54	№ 805773					
Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03			№ 0108051207	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Кти·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
8/ 341150002313001	ГЩУ ТГ 1	ТТ КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 518-50	A	ТПОФ-10	№ 82235	20000	Ток первичный, I ₁			
			B	ТПОФ-10	№ 88228					
			C	ТПОФ-10	№ 88227					
		ТН КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 4947-98	A	НОМ-10	№ 5800		СЭТ-4ТМ.03	№ 02053367	Напряжение первичное, U ₁	
			B	-						
			C	НОМ-10	№ 1330					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04						Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время	
		9/ 341150002313002	ГЩУ ТГ 3	ТТ КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 518-50	A		ТПОФ-10	№ 119547	20000	Ток первичный, I ₁
					B		ТПОФ-10	№ 117811		
C	ТПОФ-10				№ 117813					
ТН КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 4947-98	A			НОМ-10	№ 442	СЭТ-4ТМ.03	№ 02058498	Напряжение первичное, U ₁		
	B			-						
	C			НОМ-10	№ 1313					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04							Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт · Ктн · Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер					
10/ 341150002313003	ГЩУ ТГ 4	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1423-60	A	ТОШП-10	№ 2212	20000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТОШП-10	№ 4114					
				C	ТОШП-10	№ 4118					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 831-53	A	НТМИ-10	№ 1844				Напряжение первичное, U ₁	
				B							
				C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02054674			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		11/ 341150002313004	ГЩУ ТГ 5	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1423-60	A		ТПШЛ-10	№ 3489	20000	Ток первичный, I ₁
						B		ТПШЛ-10	№ 4045		
C	ТПШЛ-10					№ 4049					
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 831-53			A	НТМИ-10	№ 967			Напряжение первичное, U ₁		
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 02052238		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
12 / 341150002313119	ГРУ-10 кВ КЛ 3/1	ТТ КТ=0,5 Ктт=400/5 № 22192-03	A	ТПЛ-10	№ 27025	8000	Ток первичный, I ₁			
			B	-	-					
			C	ТПЛ-10	№ 27029					
		ТН КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 199		Напряжение первичное, U ₁			
			B	ЗНОЛ 06-10	№ 195					
			C	ЗНОЛ 06-10	№ 196					
		Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 108056128		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		13 / 341150002313120	ГРУ-10 кВ КЛ 3/2	ТТ КТ=0,5 Ктт=400/5 № 22192-03	A		ТПЛ-10	№ 27673	8000	Ток первичный, I ₁
					B		-	-		
C	ТПЛ-10				№ 27637					
ТН КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A			ЗНОЛ 06-10	№ 199	Напряжение первичное, U ₁				
	B			ЗНОЛ 06-10	№ 195					
	C			ЗНОЛ 06-10	№ 196					
Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03			№ 0108056040	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт · Клн · Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер					
14/ 341150002313101	ГРУ -10 кВ КЛ 8/1	ТТ	КТ=0,5 Ктт=200/5 № 814-53	A	ТПФМ-10	№ 16227	4000	Ток первичный, I ₁			
				B	-	-					
				C	ТПФМ-10	№ 16230					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 199		Напряжение первичное, U ₁			
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 195					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 196					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02052245		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		15/ 341150002313102	ГРУ -10 кВ КЛ 8/2	ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 22192-03	A		ТПЛ-10	№ 27028	8000	Ток первичный, I ₁
						B		-	-		
C	ТПЛ-10					№ 27024					
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72			A	ЗНОЛ 06-10	№ 199	Напряжение первичное, U ₁				
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 195					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 196					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 02054664	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
16/ 341150002313103	ГРУ-10 кВ КЛ 9/1	ТТ КТ=0,2S Ктт=200/5 №15128-03	A	ТОЛ-10-1	№15796	4000	Ток первичный, I ₁			
			B	ТОЛ-10-1	№15797					
			C	ТОЛ-10-1	№15798					
		ТН КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 78		Напряжение первичное, U ₁			
			B	ЗНОЛ 06-10	№ 198					
			C	ЗНОЛ 06-10	№ 190					
		Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050389		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		17/ 341150002313104	ГРУ-10 кВ КЛ 9/2	ТТ КТ=0,5 Ктт=200/5 №22192-03	A		ТПЛ-10	№ 904	4000	Ток первичный, I ₁
					B		-	-		
C	ТПЛ-10				№ 5243					
ТН КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A			ЗНОЛ 06-10	№ 78	Напряжение первичное, U ₁				
	B			ЗНОЛ 06-10	№ 198					
	C			ЗНОЛ 06-10	№ 190					
Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03			№ 02054710	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер						
18/ 341150002313121	ГРУ-10 кВ КЛ 10/1	ТТ	КТ=0,2S Ктт=300/5 №15128-03	A	ТОЛ-10-1	№15834	6000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТОЛ-10-1	№16620					
				C	ТОЛ-10-1	№16623					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 78		6000	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 198					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 190					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108056152		6000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		ТТ	КТ=0,5 Ктт=300/5 № 814-53	A	ТПФМ-10	№ 29637				6000	Ток первичный, I ₁
				B	-	-					
C	ТПФМ-10			№ 36570							
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 78	6000	Напряжение первичное, U ₁					
		B	ЗНОЛ 06-10	№ 198							
		C	ЗНОЛ 06-10	№ 190							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050403	6000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер						
20 / 341150002313106	ГРУ-10 кВ КЛ11/1	ТТ	КТ=0,2S Ктт=300/5 №15128-03	A	ТОЛ-10-1	№15824	6000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТОЛ-10-1	№16622					
				C	ТОЛ-10-1	№16624					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 78		Напряжение первичное, U ₁			
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 198					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 190					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059146		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		21 / 341150002313121	ГРУ-10 кВ КЛ-11/2	ТТ	КТ=0,2S Ктт=300/5 №15128-03	A		ТОЛ-10-1	№16374	6000	Ток первичный, I ₁
						B		ТОЛ-10-1	№16376		
C	ТОЛ-10-1					№16378					
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72			A	ЗНОЛ 06-10	№ 78	Напряжение первичное, U ₁				
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 198					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 190					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 0108055115	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт · Ктн · Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер					
22 / 341150002313107	ГРУ-10 кВ КЛ-12/1	ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 2473-00	A	ТПЛМ-10	№ 04120	8000	Ток первичный, I ₁			
				B	-	-					
				C	ТПЛМ-10	№ 04132					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 78		Напряжение первичное, U ₁			
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 198					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 190					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059329		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		23 / 341150002313108	ГРУ-10 кВ КЛ-12/2	ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 2473-00	A		ТПЛМ-10	№ 04123	8000	Ток первичный, I ₁
						B		-	-		
C	ТПЛМ-10					№ 04135					
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72			A	ЗНОЛ 06-10	№ 78	Напряжение первичное, U ₁				
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 198					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 190					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 02054724	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер						
24 / 341150002313109	ГРУ-10 кВ КЛ-13/1	ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 814-53	A	ТПФМ-10	№ 8832	8000	Ток первичный, I ₁			
				B	-	-					
				C	ТПФМ-10	№ 41589					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 199		8000	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 195					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 196					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02054682		8000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 814-53	A	ТПФМ-10	№ 74881				8000	Ток первичный, I ₁
				B	-	-					
C	ТПФМ-10			№ 71121							
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 199	8000	Напряжение первичное, U ₁					
		B	ЗНОЛ 06-10	№ 195							
		C	ЗНОЛ 06-10	№ 196							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02053370	8000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер						
26 / 341150002313111	ГРУ-10 кВ КЛ-15/1	ТТ	КТ=0,2S Ктт=150/5 №15128-03	A	ТОЛ-10-1	№16630	3000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТОЛ-10-1	№16631					
				C	ТОЛ-10-1	№16632					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 78		3000	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 198					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 190					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108051214		3000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		ТТ	КТ=0,2S Ктт=300/5 №15128-03	A	ТОЛ-10-1	№16375				6000	Ток первичный, I ₁
				B	ТОЛ-10-1	№16377					
C	ТОЛ-10-1			№16379							
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 78	6000	Напряжение первичное, U ₁					
		B	ЗНОЛ 06-10	№ 198							
		C	ЗНОЛ 06-10	№ 190							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02056508	6000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер						
28 / 341150002313201	ГРУ-10 кВ КЛ-24/1	ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 2473-00	A	ТПЛМ-10	№ 05934	8000	Ток первичный, I ₁			
				B	-	-					
				C	ТПЛМ-10	№ 0813					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 338		8000	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 411					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 334					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02054696		8000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		29 / 341150002313202	ГРУ-10 кВ КЛ-24/2	ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 2473-00	A		ТПЛМ-10	№ 00762	8000	Ток первичный, I ₁
						B		-	-		
C	ТПЛМ-10					№ 64230					
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72			A	ЗНОЛ 06-10	№ 338	8000	Напряжение первичное, U ₁			
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 411					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 334					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№02053359	8000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер					
30 / 341150002313203	ГРУ-10 кВ КЛ-27	ТТ	КТ=0,5 Ктт=600/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 12493	12000	Ток первичный, I ₁			
				B	-	-					
				C	ТПОЛ-10	№ 11756					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 338		Напряжение первичное, U ₁			
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 411					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 334					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02054370		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		31 / 341150002313212	ГРУ-10 кВ КЛ-29	ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 22192-03	A		ТПЛ-10	№ 27022	8000	Ток первичный, I ₁
						B		-	-		
C	ТПЛ-10					№ 26539					
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72			A	ЗНОЛ 06-10	№ 338	Напряжение первичное, U ₁				
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 411					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 334					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№0108055522	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер						
32 / 341150002313113	ГРУ-10 кВ КЛ-352	ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 2473-00	A	ТПЛМ-10	№ 57850	8000	Ток первичный, I ₁			
				B	-	-					
				C	ТПЛМ-10	№ 57873					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 196		Напряжение первичное, U ₁			
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 410					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 193					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050396		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		33 / 341150002313213	ГРУ-10 кВ КЛ-353	ТТ	КТ=0,5 Ктт=600/5 № 1261-02	A		ТПОЛ-10	№ 14453	12000	Ток первичный, I ₁
						B		-	-		
C	ТПОЛ-10					№ 14472					
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72			A	ЗНОЛ 06-10	№ 196	Напряжение первичное, U ₁				
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 410					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 193					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 0108056076	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер					
34 / 341150002313114	ГРУ-10 кВ КЛ-354	ТТ	КТ=0,2S Ктт=300/5 №15128-03	A	ТОЛ-10-1	№15835	6000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТОЛ-10-1	№16621					
				C	ТОЛ-10-1	№16651					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 196		6000	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 410					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 193					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059363		6000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		ТТ	КТ=0,5 Ктт=600/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 16681				6000	Ток первичный, I ₁
				B	-	-					
C	ТПОЛ-10			№ 9600							
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 196	6000	Напряжение первичное, U ₁					
		B	ЗНОЛ 06-10	№ 410							
		C	ЗНОЛ 06-10	№ 193							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108056028	6000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер					
36 / 341150002313115	ГРУ-10 кВ КЛ-362	ТТ	КТ=0,5S Ктт=400/5 №22192-03	A	ТПЛ-10	№ 1846	8000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТПЛ-10	№ 1787					
				C	ТПЛ-10	№ 1842					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 196		8000	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 410					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 193					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059298		8000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 2473-00	A	ТПЛМ-10	№ 10383				8000	Ток первичный, I ₁
				B	-	-					
C	ТПЛМ-10			№ 10355							
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 318	8000	Напряжение первичное, U ₁					
		B	ЗНОЛ 06-10	№ 341							
		C	ЗНОЛ 06-10	№ 424							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108055162	8000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер						
38/ 341150002313216	ГРУ-10 кВ КЛ-472	ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 2473-00	A	ТПЛМ-10	№ 57854	8000	Ток первичный, I ₁			
				B	-	-					
				C	ТПЛМ-10	№ 58147					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 318		Напряжение первичное, U ₁			
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 341					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 424					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108056079		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		39 / 341150002313204	ГРУ-10 кВ КЛ-473	ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 22192-03	A		ТПЛ-10	№ 55076	8000	Ток первичный, I ₁
						B		-	-		
C	ТПЛ-10					№ 15236					
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72			A	ЗНОЛ 06-10	№ 318	Напряжение первичное, U ₁				
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 341					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 424					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03050375	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер						
40 / 341150002313217	ГРУ-10 кВ КЛ-474	ТТ	КТ=0,5 Ктт=600/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 14653	12000	Ток первичный, I ₁			
				B	-	-					
				C	ТПОЛ-10	№ 13600					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 318		Напряжение первичное, U ₁			
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 341					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 424					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108056126		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		41 / 341150002313218	ГРУ-10 кВ КЛ-475	ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 22192-03	A		ТПЛ-10	№ 53174	8000	Ток первичный, I ₁
						B		-	-		
C	ТПЛ-10					№ 153172					
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72			A	ЗНОЛ 06-10	№ 318	Напряжение первичное, U ₁				
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 341					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 424					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 02054706	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
42 / 341150002313205	ГРУ-10 кВ КЛ-477	ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 22192-03	A	ТПЛ-10	№ 1847	8000	Ток первичный, I ₁		
				B	ТПЛ-10	№ 2042				
				C	ТПЛ-10	№ 2026				
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 318		8000	Напряжение первичное, U ₁	
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 341				
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 424				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02054672	8000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 2473-00	A	ТПЛМ-10	№ 10417			8000	Ток первичный, I ₁
				B	-	-				
C	ТПЛМ-10			№ 10008						
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 318	8000	Напряжение первичное, U ₁				
		B	ЗНОЛ 06-10	№ 341						
		C	ЗНОЛ 06-10	№ 424						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051644	8000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
44 / 341150002313207	ГРУ-10 кВ КЛ-479	ТТ КТ=0,5 Ктт=400/5 № 22192-03	A	ТПЛ-10	№ 19676	8000	Ток первичный, I ₁			
			B	-	-					
			C	ТПЛ-10	№ 20559					
		ТН КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 318		8000	Напряжение первичное, U ₁		
			B	ЗНОЛ 06-10	№ 341					
			C	ЗНОЛ 06-10	№ 424					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03			№ 03050290	8000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время	
		ТТ КТ=0,5 Ктт=400/5 № 2473-00	A	ТПЛМ-10	№ 57819		8000			Ток первичный, I ₁
			B	-	-					
C	ТПЛМ-10		№ 57871							
ТН КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 318	8000	Напряжение первичное, U ₁					
	B	ЗНОЛ 06-10	№ 341							
	C	ЗНОЛ 06-10	№ 424							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108051166	8000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер					
46 / 341150002313208	ГРУ-10 кВ КЛ-481	ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 2473-00	A	ТПЛМ-10	№ 58127	8000	Ток первичный, I ₁			
				B	-	-					
				C	ТПЛМ-10	№ 57893					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 318		8000	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 341					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 424					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02054375		8000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 814-53	A	ТПФМ-10	№ 42748				8000	Ток первичный, I ₁
				B	-	-					
C	ТПФМ-10			№ 13145							
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 78	8000	Напряжение первичное, U ₁					
		B	ЗНОЛ 06-10	№ 198							
		C	ЗНОЛ 06-10	№ 190							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108052053	8000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
48 / 341150002313802	ГЩУ ТСН 2	ТТ КТ=0,5 Ктт=400/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 14210	8000	Ток первичный, I ₁			
			B	ТПОЛ-10	№ 14037					
			C	ТПОЛ-10	№ 14032					
		ТН КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 199		8000	Напряжение первичное, U ₁		
			B	ЗНОЛ 06-10	№ 195					
			C	ЗНОЛ 06-10	№ 196					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03			№ 0108056168	8000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время	
		49 / 341150002313803	ГЩУ ТСН 3	ТТ КТ=0,5 Ктт=400/5 № 814-53	A		ТПФМ-10	№ 12511	8000	Ток первичный, I ₁
					B		-	-		
C	ТПФМ-10				№ 64998					
ТН КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A			ЗНОЛ 06-10	№ 338	8000	Напряжение первичное, U ₁			
	B			ЗНОЛ 06-10	№ 411					
	C			ЗНОЛ 06-10	№ 334					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 02059167	8000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
50 / 341150002313804	ГЩУ ТСН 4	ТТ КТ=0,5 Ктт=600/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 14229	12000	Ток первичный, I ₁			
			B	ТПОЛ-10	№ 14234					
			C	ТПОЛ-10	№ 14238					
		ТН КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 338		Напряжение первичное, U ₁			
			B	ЗНОЛ 06-10	№ 411					
			C	ЗНОЛ 06-10	№ 334					
		Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02053364		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		51 / 341150002313805	ГЩУ ТСН 5	ТТ КТ=0,5 Ктт=600/5 № 1261-02	A		ТПОЛ-10	№ 14478	12000	Ток первичный, I ₁
					B		ТПОЛ-10	№ 14451		
C	ТПОЛ-10				№ 9103					
ТН КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A			ЗНОЛ 06-10	№ 196	Напряжение первичное, U ₁				
	B			ЗНОЛ 06-10	№ 410					
	C			ЗНОЛ 06-10	№ 193					
Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03			№ 02052253	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер						
52 / 341150002313209	ГРУ-10 кВ КЛ-38	ТТ	КТ=0,5 Ктт=600/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 9511	12000	Ток первичный, I ₁			
				B	-	-					
				C	ТПОЛ-10	№ 9550					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72	A	ЗНОЛ 06-10	№ 338		02059818	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОЛ 06-10	№ 411					
				C	ЗНОЛ 06-10	№ 334					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03				Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		53 / 341150002313116	ТНС-2 Яч.2	ТТ	КТ=0,2S Ктт=50/5 № 15128-03	A		ТОЛ-10-1	№16636	12000	Ток первичный, I ₁
						B		ТОЛ-10-1	№16638		
C	ТОЛ-10-1					№16640					
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 4947-98			A	НОМ-10	№ 6598	№ 0108052036	Напряжение первичное, U ₁			
				B	-	-					
				C	НОМ-10	№ 6608					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер						
54 / 341150002313210	ТНС-2 Яч.6	ТТ	КТ=0,2S Ктт=50/5 № 15128-03	A	ТОЛ-10-1	№16637	1000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТОЛ-10-1	№16639					
				C	ТОЛ-10-1	№16641					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 831-53	A	НТМИ-10-66У3	№ 423				Напряжение первичное, U ₁	
				B							
				C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108056104			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		55 / 341150002313117	ТНС-3 Яч.13	ТТ	КТ=0,2S Ктт=100/5 № 15128-03	A		ТОЛ-10-1	№16633	2000	Ток первичный, I ₁
						B		ТОЛ-10-1	№16634		
C	ТОЛ-10-1					№16635					
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72			A	ЗНОЛ 06-10	№ 415			Напряжение первичное, U ₁		
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 0108051170		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер						
56 / 341150002313201	ТНС-3 Яч.14	ТТ	КТ=0,5 Ктт=150/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	№ 22916	5000	Ток первичный, I ₁			
				B	-	-					
				C	ТПЛ-10	№ 2294					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 831-53	A	НТМИ-10	№ 2671				Напряжение первичное, U ₁	
				B							
				C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108052032			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		57 / 346180006118101	РУ -0,4кВ «Восток-1»	ТТ	-	A		-	-	1	Ток, I
						B		-	-		
C	-					-					
ТН	-			A	-	-		Напряжение, U			
				B							
				C							
Счетчик	КТ=1,0 Ксч=1 № 16938-02			ПСЧ-3ТА.03.2		№ 050629		Энергия активная, W _p Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер				
58 / 346180005118101	РУ-0,4кВ «Турбинист»	ТТ	-	A	-	-	Ток, I		
				B	-	-			
				C	-	-			
		ТН	-	A	-	-	1	Напряжение, U	
				B	-	-			
				C	-	-			
		Счетчик	КТ=1,0 Ксч=1 № 16938-02	ПСЧ-3ТА.03.2		№ 08002669		Энергия активная, W _p Календарное время	
		Волжская ТЭЦ							
		59 / 343070003107201	ОРУ 110 РЦ ЛЭП-200	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/50	№ 2345	Ток первичный, I ₁
B	ТВ-110/50					№ 2338			
C	ТВ-110/50					№ 2373			
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94			A	НКФ-110-57	№ 988769	220000	Напряжение первичное, U ₁	
				B	НКФ-110-57	№ 988777			
				C	НКФ-110-57	№ 988789			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 0203197		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время	

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер					
60 / 343070003107202	ОРУ 110 РЩ ЛЭП-260	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/50	№ 1163	220000	Ток первичный, I ₁		
				B	ТВ-110/50	№ 1138				
				C	ТВ-110/50	№ 1542				
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№ 2267		220000	Напряжение первичное, U ₁	
				B	НКФ-110-57	№ 1826				
				C	НКФ-110-57	№ 1032962				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055194	220000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/50	№ 3275			220000	Ток первичный, I ₁
				B	ТВ-110/50	№ 812				
C	ТВ-110/50			№ 497						
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№ 988769	220000	Напряжение первичное, U ₁				
		B	НКФ-110-57	№ 988777						
		C	НКФ-110-57	№ 988789						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050410	220000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер				
62 / 343070003107204	ОРУ 110 РЩ ЛЭП-262	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/50	№ 476	Ток первичный, I ₁		
				B	ТВ-110/50	№ 474			
				C	ТВ-110/50	№ 538			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№ 2267	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110-57	№ 1826			
				C	НКФ-110-57	№ 1032962			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051821	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		63 / 343070003107101	ОРУ 110 РЩ ЛЭП-263	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/52	№ 2153	Ток первичный, I ₁
						B	ТВ-110/52	№ 2372	
C	ТВ-110/52					№ 2363			
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94			A	НКФ-110-57	№ 988751	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110-57	№ 988745			
				C	НКФ-110-57	№ 988746			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 0108056159	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины					
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер							
64 / 343070003107102	ОРУ 110 РЩ ЛЭП-264	ТТ КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/52	№ 3474	220000	Ток первичный, I ₁					
			B	ТВ-110/52	№ 3468							
			C	ТВ-110/52	№ 3429							
		ТН КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№ 988751		220000	Напряжение первичное, U ₁				
			B	НКФ-110-57	№ 988745							
			C	НКФ-110-57	№ 988746							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03			№03051841	220000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		65 / 343070003107103	ОРУ 110 РЩ ЛЭП-265	ТТ КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A		ТВ-110/52			№ 1777	220000	Ток первичный, I ₁
					B		ТВ-110/52			№ 1768		
C	ТВ-110/52				№ 1790							
ТН КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57		№ 2192	220000	Напряжение первичное, U ₁						
	B	НКФ-110-57		№ 1838								
	C	НКФ-110-57		№ 2233								
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108055073	220000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время						

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер				
66 / 343070003107104	ОРУ 110 РЩ ЛЭП-268	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/52	№ 531	Ток первичный, I ₁		
				B	ТВ-110/52	№ 510			
				C	ТВ-110/52	№ 508			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№ 988751	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110-57	№ 988745			
				C	НКФ-110-57	№ 988746			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050102	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		67 / 343070003107105	ОРУ 110 РЩ ЛЭП-271	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/52	№ 1791	Ток первичный, I ₁
						B	ТВ-110/52	№ 1747	
C	ТВ-110/52					№ 1612			
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94			A	НКФ-110-57	№ 2192	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110-57	№ 1838			
				C	НКФ-110-57	№ 2233			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03050942	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер				
68 / 343070003107106	ОРУ 110 РЩ ЛЭП-272	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/52	№ 2150	Ток первичный, I ₁		
				B	ТВ-110/52	№ 1780			
				C	ТВ-110/52	№ 1751			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№ 988751	220000	Напряжение первичное, U ₁	
				B	НКФ-110-57	№ 988745			
				C	НКФ-110-57	№ 988746			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051860	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		69 / 343070003107107	ОРУ 110 РЩ ЛЭП-273	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/52	№ 1602	Ток первичный, I ₁
						B	ТВ-110/52	№ 2300	
C	ТВ-110/52					№ 2607			
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94			A	НКФ-110-57	№ 2192	220000	Напряжение первичное, U ₁	
				B	НКФ-110-57	№ 1838			
				C	НКФ-110-57	№ 2233			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03051827	Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер					
70 / 343070003107205	ОРУ 110 РЩ ЛЭП-274	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/52	№ 2137	220000	Ток первичный, I ₁		
				B	ТВ-110/52	№ 2156				
				C	ТВ-110/52	№ 2344				
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№ 2267		220000	Напряжение первичное, U ₁	
				B	НКФ-110-57	№ 1826				
				C	НКФ-110-57	№ 1032962				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051241	220000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/50	№ 847			220000	Ток первичный, I ₁
				B	ТВ-110/50	№ 3287				
C	ТВ-110/50			№ 2305						
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№ 988769	220000	Напряжение первичное, U ₁				
		B	НКФ-110-57	№ 988777						
		C	НКФ-110-57	№ 988789						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051846	220000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер		
72 / 343070003107207	ОРУ 110 РЩ ЛЭП-276	ТТ КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/50	№ 2586	220000	Ток первичный, I ₁
			B	ТВ-110/50	№ 2583		
			C	ТВ-110/50	№ 2590		
		ТН КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№ 2267		Напряжение первичное, U ₁
			B	НКФ-110-57	№ 1826		
			C	НКФ-110-57	№ 1032962		
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03			№ 03051213
73 / 343070003107901	ОРУ 110 РЩ ОМВ	ТТ КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/52	№ 1784	220000	Ток первичный, I ₁
			B	ТВ-110/52	№ 2372		
			C	ТВ-110/52	№ 1748		
		ТН КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№ 2192		Напряжение первичное, U ₁
			B	НКФ-110-57	№ 1838		
			C	НКФ-110-57	№ 2233		
		ТН КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№ 988751		Напряжение первичное, U ₁
			B	НКФ-110-57	№ 988745		
			C	НКФ-110-57	№ 988746		
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03			№ 03050214

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
74 / 343070003107902	ОРУ 110 РЩ ШОМВ	ТТ КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/52	№ 2138	220000	Ток первичный, I ₁			
			B	ТВ-110/52	№ 2148					
			C	ТВ-110/52	№ 2336					
		ТН КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№-988769		Напряжение первичное, U ₁			
			B	НКФ-110-57	№ 988777					
			C	НКФ-110-57	№ 988789					
		ТН КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№2267		Напряжение первичное, U ₁			
			B	НКФ-110-57	№ 1826					
			C	НКФ-110-57	№ 1032962					
		Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051042		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		75 / 341150003232001	РУСН 0,4 8с. ТГ-8	ТТ КТ=0,5 Ктт=8000/5 №1837-63	A		ТШЛ-20	№ 1944	288000	Ток первичный, I ₁
					B		ТШЛ-20	№ 1964		
C	ТШЛ-20				№ 1975					
ТН КТ=0,5 Ктн=18000/100 № 1593-62	A			ЗНОМ-20	№ 34296	Напряжение первичное, U ₁				
	B			ЗНОМ-20	№ 34297					
	C			ЗНОМ-20	№ 34295					
Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03			№ 03051875	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер				
76 / 341150003232002	РУСН 0,4 8с. ТСНБ-8А	ТТ	КТ=1,0 Ктт=1500/5 № 3642-73	A	ТВТ-35	№ 7768	Ток первичный, I ₁		
				B	ТВТ-35	№ 7769			
				C	ТВТ-35	№ 7775			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=18000/100 № 1593-62	A	ЗНОМ-20	№ 34296	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОМ-20	№ 34297			
				C	ЗНОМ-20	№ 34295			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051220	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		77 / 341150003313001	ГЩУ ТГ-5	ТТ	КТ=0,5 Ктт=8000/5 №5719-03	A	ТШВ-15	№ 3149	Ток первичный, I ₁
						B	ТШВ-15	№ 3146	
C	ТШВ-15					№ 3150			
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 1593-70			A	ЗНОМ-15	№ 18271	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОМ-15	№ 18626			
				C	ЗНОМ-15	№ 27188			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03050301	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер						
78 / 341150003313002	РУСН 0,4 8 с. ТГ-6	ТТ	КТ=0,5 Ктт=8000/5 №21255-03	A	ТШЛ-20	№ 7633	160000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТШЛ-20	№ 8750					
				C	ТШЛ-20	№ 8230					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 1593-70	A	ЗНОМ-15	№ 25014		160000	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОМ-15	№ 25013					
				C	ЗНОМ-15	№ 25012					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050300		160000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		ТТ	КТ=0,5 Ктт=8000/5 №21255-03	A	ТШЛ-20	№ 921				160000	Ток первичный, I ₁
				B	ТШЛ-20	№ 864					
C	ТШЛ-20			№ 925							
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 1593-70	A	ЗНОМ-15	№ 27186	160000	Напряжение первичное, U ₁					
		B	ЗНОМ-15	№ 27190							
		C	ЗНОМ-15	№ 54445							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055230	160000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер						
80 / 341150003313004	РУСН 0,4 8 с. ТСНБ-6	ТТ	КТ=1,0 Ктт=1500/5 № 3642-73	A	ТВТ-35М	№ 4809	30000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТВТ-35М	№ 4685					
				C	ТВТ-35М	№ 3685					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 1593-70	A	ЗНОМ-15	№ 25014		№ 25013	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОМ-15	№ 25013					
				C	ЗНОМ-15	№ 25012					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050314		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		81 / 341150003313005	РУСН 0,4 8 с. ТСНБ-7	ТТ	КТ=1,0 Ктт=1500/5 № 3642-73	A		ТВТ-35М	№ 1032	30000	Ток первичный, I ₁
						B		-	-		
C	ТВТ-35М					№ 629					
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 1593-70			A	ЗНОМ-15	№ 27186	№ 27190	Напряжение первичное, U ₁			
				B	ЗНОМ-15	№ 27190					
				C	ЗНОМ-15	№ 54445					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03050307	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер						
82 / 341150003314001	ТГ-1	ТТ	КТ=0,5 Ктт=8000/5 № 5719-03	A	ТШВ-15	№ 958	96000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТШВ-15	№ 963					
				C	ТШВ-15	№ 964					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6	№ 2187				Напряжение первичное, U ₁	
				B							
				C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050424			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		83 / 341150003314002	ТГ-2	ТТ	КТ=0,5 Ктт=8000/5 № 5719-03	A		ТШВ-15	№ 568	96000	Ток первичный, I ₁
						B		ТШВ-15	№ 467		
C	ТШВ-15					№ 558					
ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70			A	НТМИ-6	№ 12288			Напряжение первичное, U ₁		
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03051646		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт · Ктн · Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер					
84 / 341150003314003	ТТ-3	ТТ	КТ=0,5 Ктт=8000/5 № 21255-01	A	ТШЛ-20	№ 1895	96000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТШЛ-20	№ 1827					
				C	ТШЛ-20	№ 1823					
		ТН	КТ=0,2 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10У2	№ 64592				Напряжение первичное, U ₁	
				B							
				C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051700			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		85 / 341150003314004	РУСН 0,4 8с. ТСНБ-8Б	ТТ	КТ=1,0 Ктт=1000/5 № 3642-73	A		ТВТ-35	№ 95239	36000	Ток первичный, I ₁
						B		ТВТ-35	№ 95241		
C	ТВТ-35					№ 91309					
ТН	КТ=0,5 Ктн=18000/100 № 1593-62			A	ЗНОМ-20	№ 34296			Напряжение первичное, U ₁		
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03051198		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Клт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер						
86 / 341150003314801	ГЩУ ЛСН-1	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 51552	12000	Ток первичный, I ₁			
				B	-	-					
				C	ТПОЛ-10	№ 51563					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6	№ 1856				Напряжение первичное, U ₁	
				B							
				C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051642			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		87 / 341150003314802	ГЩУ ЛСН-2	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A		ТПОЛ-10	№ 33276	12000	Ток первичный, I ₁
						B		-	-		
C	ТПОЛ-10					№ 33382					
ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70			A	НТМИ-6	№ 1856			Напряжение первичное, U ₁		
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03051195		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер				
88 / 341150003314803	ГРУ 6кВ ЛСН-3	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 17631	Ток первичный, I ₁		
				B	-	-			
				C	ТПОЛ-10	№ 17986			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6	№ 1135		Напряжение первичное, U ₁	
				B					
				C					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051100	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		89 / 341150003314804	ГРУ 6кВ ЛСН-4	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 1764	Ток первичный, I ₁
						B	-	-	
C	ТПОЛ-10					№ 21630			
ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70			A	НТМИ-6	№ 1334		Напряжение первичное, U ₁	
				B					
				C					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03050088	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер					
90 / 341150003314805	ГРУ 6кВ ЛСН-5	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 5384	18000	Ток первичный, I ₁		
				B	-	-				
				C	ТПОЛ-10	№ 5393				
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6	№ 2986				Напряжение первичное, U ₁
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051651			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время	
91 / 341150003314806	ГРУ 6кВ ЛСН-6	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 33393	12000	Ток первичный, I ₁		
				B	-	-				
				C	ТПОЛ-10	№ 33483				
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6	№ 2986				Напряжение первичное, U ₁
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№02055174			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время	

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер					
92 / 341150003314807	ГЩУ ЛСНР-1	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 5716-76	A	ТПОЛ-20	№ 368	18000	Ток первичный, I ₁		
				B	-	-				
				C	ТПОЛ-20	№ 364				
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6	№ 2986				Напряжение первичное, U ₁
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051124			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время	
93 / 341150003314808	ГРУ 6кВ ЛСНР-2	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 21339	18000	Ток первичный, I ₁		
				B	-	-				
				C	ТПОЛ-10	№ 21379				
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6	№ 1856				Напряжение первичное, U ₁
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055210			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время	

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
94 / 341150003314809	РУСН 6 яч.30 ЛСНР-3	ТТ КТ=0,5S Ктт=1500/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	№ 6287	18000	Ток первичный, I ₁			
			B	ТЛО-10	№ 6288					
			C	ТЛО-10	№ 6283					
		ТН КТ=0,2 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 810				Напряжение первичное, U ₁	
			B							
			C							
		Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059791			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		95 / 341150003314810	РУСН 6 яч.122 ЛСНР-4	ТТ КТ=0,5S Ктт=1500/5 № 25433-03	A		ТЛО-10	№ 6285	18000	Ток первичный, I ₁
					B		ТЛО-10	№ 6286		
C	ТЛО-10				№ 6284					
ТН КТ=0,2 Ктн=6000/100 № 11094-87	A			НАМИ-10	№ 877			Напряжение первичное, U ₁		
	B									
	C									
Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03			№ 03051888		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Клт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины					
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер							
96 / 341150003314101	ГРУ 6кВ РП-19 СК	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 31215	12000	Ток первичный, I ₁				
				B	-	-						
				C	ТПОЛ-10	№ 31446						
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1231		№ 1231	12000	Напряжение первичное, U ₁		
				B								
				C								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055219		№ 02055219	12000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		97 / 341150003314102	ГРУ 6кВ РП-5 АТИ	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 7069-02	A		ТОЛ-10		№ 31366	12000	Ток первичный, I ₁
						B		-		-		
C	ТОЛ-10					№ 31443						
ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87			A	НАМИ-10	№ 1231	№ 1231	12000	Напряжение первичное, U ₁			
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 02059179	№ 02059179	12000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер		
98 / 341150003314103	ГРУ 6кВ РП-1 СК яч.26	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 31230	Ток первичный, I ₁
				B	-	-	
				C	ТПОЛ-10	№ 31369	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1231	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время
				B			
				C			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055188	
99 / 341150003314104	ГРУ 6кВ РП-32 СК	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 31370	Ток первичный, I ₁
				B	-	-	
				C	ТПОЛ-10	№ 33386	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1231	Напряжение первичное, U ₁
				B			
				C			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055168	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер		
100 / 341150003314105	ГРУ 6кВ РП-9 АКЗ яч.7	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 31238	Ток первичный, I ₁
				B	-	-	
				C	ТПОЛ-10	№ 31364	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1231	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время
				B			
				C			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059977	
101 / 341150003314106	ГРУ 6кВ РП-8 АКЗ яч.9	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 31276	Ток первичный, I ₁
				B	-	-	
				C	ТПОЛ-10	№ 31237	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1231	Напряжение первичное, U ₁
				B			
				C			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02054659	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Кгн·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер			
102 / 341150003314301	ГРУ 6кВ РП-23	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 31232	12000	Ток первичный, I ₁
				B	-	-		
				C	ТПОЛ-10	№ 31449		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1313		Напряжение первичное, U ₁
				B				
				C				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059970	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
103 / 341150003314201	ГРУ 6кВ РП-8 АКЗ яч.25	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 31145	12000	Ток первичный, I ₁
				B	-	-		
				C	ТПОЛ-10	№ 31451		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1334		Напряжение первичное, U ₁
				B				
				C				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059360	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер			
104 / 341150003314302	ГРУ 6кВ РП-1 СК	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 51170	12000	Ток первичный, I ₁
				B	-	-		
				C	ТПОЛ-10	№ 51234		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1313		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время
				B				
				C				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055175				
105 / 341150003314202	ГРУ 6кВ РП-3 СК яч.27	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 31240	12000	Ток первичный, I ₁
				B	ТПОЛ-10	№		
				C	ТПОЛ-10	№ 31236		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1334		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время
				B				
				C				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055205				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер					
106 / 341150003314203	ГРУ 6кВ РП-19 СК яч.29	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 33275	12000	Ток первичный, I ₁		
				B	-	-				
				C	ТПОЛ-10	№ 33396				
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1334				Напряжение первичное, U ₁
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055167			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время	
107 / 341150003314204	ГРУ 6кВ РП-4 СК яч.31	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 41084	12000	Ток первичный, I ₁		
				B	-	-				
				C	ТПОЛ-10	№ 40316				
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1334				Напряжение первичное, U ₁
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059165			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время	

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер					
108 / 341150003314303	ГРУ 6кВ РП-3 СК яч.32	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 33390	12000	Ток первичный, I ₁		
				B	-	-				
				C	ТПОЛ-10	№ 33275				
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1313				Напряжение первичное, U ₁
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055211			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время	
109 / 341150003314205	ГРУ 6кВ РП-6 ШЗ яч.33	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 33390	12000	Ток первичный, I ₁		
				B	-	-				
				C	ТПОЛ-10	№ 33275				
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1334				Напряжение первичное, U ₁
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108056087			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время	

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер		
110 / 341150003314304	ГРУ 6кВ РП-4 СК яч.34	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 33379	Ток первичный, I ₁
				B	-	-	
				C	ТПОЛ-10	№ 33385	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1313	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время
				B			
				C			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055195	
111 / 341150003314305	ГРУ 6кВ РП-6 ШЗ яч.36	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 33214	Ток первичный, I ₁
				B	-	-	
				C	ТПОЛ-10	№ 33384	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1313	Напряжение первичное, U ₁
				B			
				C			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055103	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер			
112 / 341150003314306	ГРУ 6кВ РП-6 ШЗ яч.38	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 33277	12000	Ток первичный, I ₁
				B	-	-		
				C	ТПОЛ-10	№ 33387		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1313		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время
				B				
				C				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055161				
113 / 341150003314206	ГРУ 6кВ РП-6 ШЗ яч.39	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 38514	12000	Ток первичный, I ₁
				B	-	-		
				C	ТПОЛ-10	№ 40375		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1334		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время
				B				
				C				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055126				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер		
114 / 341150003314307	ГРУ 6кВ РП-31 СК яч.40	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 51564	Ток первичный, I ₁
				B	-	-	
				C	ТПОЛ-10	№ 51222	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 1313	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055155			
115 / 346180007118101	РП хоз.двора ВГИК	ТТ	КТ=0,5 Ктт=100/5 № 15174-01	A	ТОЛ-0,66	№ 00281	Ток первичный, I ₁
				B	ТОЛ-0,66	№ 00183	
				C	ТОЛ-0,66	№ 00106	
		ТН	-	A	-	-	Напряжение, U
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 12040148	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер				
116 / 346180008118101	РП 1 ВМУ	ТТ	КТ=0,5 Ктт=300/5 № 6891-85	A	ТОЛ-0,66	№ 90906	Ток первичный, I ₁		
				B	ТОЛ-0,66	№ 28491			
				C	ТОЛ-0,66	№ 28561			
		ТН	-	A	-	-	-	Напряжение, U	
				B					
				C					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№04052716	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		117 / 346180009118101	РУСН 0,4 Вымпелком п.46	ТТ	-	A	-	-	Ток, I
						B	-	-	
C	-					-			
ТН	-			A	-	-	-	Напряжение, U	
				B					
				C					
Счетчик	КТ=1,0 Ксч=1 № 16938-02			ПСЧ.-3ТА С3-2		№ 060048	Энергия активная, W _p Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер			
118 / 346180009118101	РУСН 0,4 Вымпелком п.98	ТТ	-	A	-	-	Ток, I	
				B	-	-		
				C	-	-		
		ТН	-	A	-	-	-	Напряжение, U
				B				
				C				
		Счетчик	КТ=1,0 Ксч=1 № 16938-02	ПСЧ.-3ТА С3-2		№ 060051	1	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время
ТТ	КТ=0,5 Ктт=150/5 №15764-96	A	T-0,66У3	№ 58688	30	Ток первичный, I ₁		
		B	T-0,66У3	№ 36408				
		C	T-0,66У3	№ 01882				
ТН	-	A	-	-	-	Напряжение, U		
		B						
		C						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 12040249	30	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер			
120 / 346180011118101	М/х щит 0,4кВ Реминвест	ТТ	КТ=0,5 Ктт=150/5 № 1407-60	A	ТК-20	№ 150	Ток первичный, I ₁	
				B	ТК-20	№ 00975		
				C	ТК-20	№ 38378		
		ТН	-	A	-	-	-	Напряжение, U
				B				
				C				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 04051795	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
121 / 346180012118101	РП 1 СЭК	ТТ	КТ=0,5 Ктт=75/5 №15764-96	A	Т-0,66У3	№ 00760	Ток первичный, I ₁	
				B	Т-0,66У3	№ 00761		
				C	Т-0,66У3	№ 00747		
		ТН	-	A	-	-	-	Напряжение, U
				B				
				C				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 12040235	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер						
Волгоградская ГРЭС											
122 / 343070004107901	ОМВ	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 №20644-00	A	ТВ-110	№ 2620	220000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТВ-110	№ 2445					
				C	ТВ-110	№ 2611					
		ТН	КТ=1,0 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№ 716413		220000	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110-57	№ 716438					
				C	НКФ-110-57	№ 716415					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108055207		220000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		ТТ	КТ=0,5 Ктт=750/5 №20644-00	A	ТВ-110	№ 1588				165000	Ток первичный, I ₁
				B	ТВ-110	№ 1592					
C	ТВ-110			№ 1594							
ТН	КТ=1,0 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№ 716413	165000	Напряжение первичное, U ₁					
		B	НКФ-110-57	№ 716438							
		C	НКФ-110-57	№ 716415							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059303	165000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время					
ТТ	КТ=0,5 Ктт=750/5 №20644-00	A	ТВ-110	№ 1588			165000	Ток первичный, I ₁			
		B	ТВ-110	№ 1592							
		C	ТВ-110	№ 1594							
ТН	КТ=1,0 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№ 716413	165000	Напряжение первичное, U ₁					
		B	НКФ-110-57	№ 716438							
		C	НКФ-110-57	№ 716415							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059303	165000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
124 / 343070004107102	ОРУ-110 кВ ЛЭП-22	ТТ КТ=0,5 Ктт=750/5 №20644-00	A	ТВ-110	№ 1589	165000	Ток первичный, I ₁			
			B	ТВ-110	№1587					
			C	ТВ-110	№ 1591					
		ТН «А»: КТ=1,0; «В», «С»: КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57 У1	№ 747379		Напряжение первичное, U ₁			
			B	НКФ-110-57 У1	№ 996582					
			C	НКФ-110-57 У1	№ 996683					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03			№ 02055120	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		125/ 343070004107102	ОРУ-110 кВ КЛ-1 Химпром	ТТ КТ=0,5 Ктт=600/5 №20644-00	A		ТВ-110	№ 1278	132000	Ток первичный, I ₁
					B		ТВ-110	№ 3318		
C	ТВ-110				№ 5836					
ТН КТ=1,0 Ктн=110000/100 № 14205-94	A			НКФ-110-57	№ 716413	Напряжение первичное, U ₁				
	B			НКФ-110-57	№ 716438					
	C			НКФ-110-57	№ 716415					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 0108051177	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
126 / 343070004107104	ОРУ -110 кВ КЛ-2 Химпром	ТТ КТ=0,5 Ктт=600/5 №20644-77	A	ТВ-110	№ 5996	132000	Ток первичный, I ₁			
			B	ТВ-110	№ 5839					
			C	ТВ-110	№ 5690					
		ТН КТ=1,0 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57 У1	№ 747379		Напряжение первичное, U ₁			
			B	НКФ-110-57 У1	№ 996582					
			C	НКФ-110-57 У1	№ 996683					
		Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108055066		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		127 / 343070004107105	ОРУ -110 кВ ЛЭП-3	ТТ КТ=0,5 Ктт=750/5 №20644-77	A		ТВ-110	№ 9325	165000	Ток первичный, I ₁
					B		ТВ-110	№ 9341		
C	ТВ-110				№ 9287					
ТН КТ=1,0 Ктн=110000/100 № 14205-94	A			НКФ-110-57	№ 716413	Напряжение первичное, U ₁				
	B			НКФ-110-57	№ 716438					
	C			НКФ-110-57	№ 716415					
Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03			№ 02059756	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер				
128 / 343070004107106	ОРУ-110 кВ ВЛ-Развилка-2	ТТ	КТ=0,5 Ктт=750/5 №20644-77	A	ТВ-110	№ 8374	Ток первичный, I ₁		
				B	ТВ-110	№ 8360			
				C	ТВ-110	№ 14795			
		ТН	КТ=1,0 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57	№ 747379	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110-57	№ 996582			
				C	НКФ-110-57	№ 996683			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055099	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		129 / 341120001213801	ГРУ-10 кВ ТЩ-1	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 5897	Ток первичный, I ₁
						B	ТПОЛ-10	№ 12738	
C	ТПОЛ-10					№ 4371			
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87			A	НАМИ-10	№ 64528	Напряжение первичное, U ₁		
				B					
				C					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03051057	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер					
130 / 341120001213802	ГРУ-10 кВ ТСН-3	ТТ	КТ=0,5 Ктт=2000/5 № 1423-60	A	ТПШЛ-10	№ 1686	12000	Ток первичный, I ₁		
				B	-	-				
				C	ТПШЛ-10	№ 8786				
		ТН	КТ=0,5 Ктн=3000/100 № 17158-98	A	НОМ-6	№ 7086		12000	Напряжение первичное, U ₁	
				B	НОМ-6	№ 725				
				C	НОМ-6	№ 7006				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059769	12000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		ТТ	КТ=0,5 Ктт=600/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 3231			12000	Ток первичный, I ₁
				B	ТПОЛ-10	№ 3001				
C	ТПОЛ-10			№ 3249						
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 64533	12000	Напряжение первичное, U ₁				
		B								
		C								
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051996	12000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Клт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер				
		132 / 341120001213804	ГРУ-10 кВ ТСН-5			ТТ	КТ=0,2S Ктт=600/5 № 21254-01	A	ТПЛ-20
B	ТПЛ-20			№ 18					
C	ТПЛ-20			№ 19					
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87			A	НАМИ-10	№ 64528	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
				B					
				C					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 0108056122			
133 / 341120001213804	ГРУ-10 кВ ТСН-6			ТТ	КТ=0,5 Ктт=600/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-20	№ 4101	Ток первичный, I ₁
						B	ТПОЛ-20	№ 4149	
		C	ТПОЛ-20			№ 4661			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 64533	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
				B					
				C					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051848			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер				
134 / 341120001213806	ГРУ-10 кВ ТСН-7	ТТ	КТ=0,5 Ктт=600/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 4103	Ток первичный, I ₁		
				B	ТПОЛ-10	№ 3194			
				C	ТПОЛ-10	№ 4413			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 64528		Напряжение первичное, U ₁	
				B					
				C					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051666	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		135 / 341120001213807	ГРУ-10 кВ ТСН-8	ТТ	КТ=0,2S Ктт=1000/5 № 21254-01	A	ТПЛ-20	№ 22	Ток первичный, I ₁
						B	ТПЛ-20	№ 23	
C	ТПЛ-20					№ 24			
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87			A	НАМИ-10	№ 64528		Напряжение первичное, U ₁	
				B					
				C					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03051825	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер			
136 / 341120001213101	ГРУ-10 кВ Фид. 112	ТТ	КТ=0,5 Ктт=600/5 № 21254-01	A	ТПЛ-20	№ 39	Ток первичный, I ₁	
				B	-	-		
				C	ТПЛ-20	№ 38		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 64528	12000	Напряжение первичное, U ₁
				B				
				C				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108056114	12000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время
137 / 341120001213102	ГРУ-10 кВ Фид. 116	ТТ	КТ=0,5 Ктт=600/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-20	№ 5929	Ток первичный, I ₁	
				B	-	-		
				C	ТПОЛ-20	№ 3008		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 64528	12000	Напряжение первичное, U ₁
				B				
				C				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108052012	12000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер		
138 / 341120001213201	ГРУ- 10 кВ Фид. 128	ТТ	КТ=0,2S Ктт=600/5 № 21254-01	A	ТПЛ-20	№ 15	Ток первичный, I ₁
				B	-	-	
				C	ТПЛ-20	№ 16	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 64533	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время
				B			
				C			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108055176	
139 / 341120001213202	ГРУ- 10 кВ Фид. 129	ТТ	КТ=0,5 Ктт=400/5 № 2363-68	A	ТПФМ-10	№ 56616	Ток первичный, I ₁
				B	-	-	
				C	ТПФМ-10	№ 58618	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 64533	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время
				B			
				C			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050342	

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер		
140 / 341120001213103	ГРУ - 10 кВ Фид.111	ТТ	КТ=0,5 Ктт=600/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 8052	Ток первичный, I ₁
				B	-	-	
				C	ТПОЛ-10	№ 14665	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 64533	Напряжение первичное, U ₁
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050200	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
141 / 341120001213104	ГРУ - 10 кВ Фид.115	ТТ	КТ=0,5 Ктт=600/5 № 518-50	A	ТПОФ-10	№ 101065	Ток первичный, I ₁
				B	-	-	
				C	ТПОФ-10	№ 100960	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 64528	Напряжение первичное, U ₁
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108056081	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер			
142 / 341120001213203	ГРУ- 10 кВ Фид. 123	ТТ	КТ=0,5 Ктт=600/5 № 518-50	A	ТПОФ-10	№ 170702	Ток первичный, I ₁	
				B	-	-		
				C	ТПОФ-10	№ 170788		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 64533	12000	Напряжение первичное, U ₁
				B				
				C				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050215	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время	
143 / 341120001213204	ГРУ- 10 кВ Фид. 125	ТТ	КТ=0,2S Ктт=600/5 № 21254-01	A	ТПЛ-20	№ 20	Ток первичный, I ₁	
				B	-	-		
				C	ТПЛ-20	№ 21		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 64533	12000	Напряжение первичное, U ₁
				B				
				C				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051833	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время	

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер				
144 / 341120001213105	ГРУ- 10 кВ Фид. 114	ТТ КТ=0,5 Ктт=600/5 № 21254-01	A	ТПЛ-20	№ 40	12000	Ток первичный, I ₁		
			B	-	-				
			C	ТПЛ-20	№ 41				
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10		№ 64528	12000	Напряжение первичное, U ₁
				B					
				C					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03			№ 03051940	12000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время
ТТ	КТ=0,5 Ктт=600/5 № 21254-01	A	ТПЛ-20	№ 42	12000	Ток первичный, I ₁			
		B	-	-					
		C	ТПЛ-20	№ 43					
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 64533	12000	Напряжение первичное, U ₁			
		B							
		C							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051926	12000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер			
146 / 341120001213206	ГРУ- 10 кВ Фид.133	ТТ	КТ=0,5 Ктт=600/5 № 518-50	A	ТПОФ-10	№ 101069	Ток первичный, I ₁	
				B	-	-		
				C	ТПОФ-10	№ 101066		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	№ 64533	12000	Напряжение первичное, U ₁
				B				
				C				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050915	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время	
147 / 341120001213001	ГРУ- 10 кВ ТГ-1	ТТ	КТ=0,5 Ктт=2000/5 № 519-50	A	ТПШФ-10	№ 95877	Ток первичный, I ₁	
				B	ТПШФ-10	№ 93961		
				C	ТПШФ-10	№ 86655		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 4947-98	A	НОМ-10	№ 3465	40000	Напряжение первичное, U ₁
				B				
				C				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059777	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время	

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт · Клн · Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер				
148 / 341120001213002	ГРУ-10 кВ ТГ-3	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 21254-01	A	ТПЛ-20	№ 36	Ток первичный, I ₁		
				B	ТПЛ-20	№ 37			
				C	ТПЛ-20	№ 44			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 831-53	A	НТМИ-10	№ 2733		Напряжение первичное, U ₁	
				B					
				C					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0108055169		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время	
		149 / 341120001314001	ОРУ-110 кВ Блок-7	ТТ	КТ=0,5 Ктт=3000/5 № 11077-03	A	ТЛШ-10	№ 5077	Ток первичный, I ₁
						B	ТЛШ-10	№ 7421	
C	ТЛШ-10					№ 7443			
ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 831-53			A	НТМИ-10	№ 3976		Напряжение первичное, U ₁	
				B					
				C					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 020591551		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время	

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер				
150 / 341120001314002	ОРУ-110 кВ Блок-8	ТТ	КТ=0,5 Ктт=5000/5 № 519-50	A	ТПШФ-10	№ 20133	Ток первичный, I ₁		
				B	ТПШФ-10	№ 31880			
				C	ТПШФ-10	№ 19413			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 17158-98	A	НОМ-6	№ 14509	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НОМ-6	№ 9425			
				C	НОМ-6	№ 16783			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059776	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		151 / 341120001415201	II сек. РУСН-3 кВ Насос 1 ТПК	ТТ	КТ=0,5 Ктт=150/5 № 22192-03	A	ТПЛ-10	№ 48859	Ток первичный, I ₁
						B	-	-	
C	ТПЛ-10					№ 46839			
ТН	КТ=0,5 Ктн=3000/100 № 17158-98			A	НОМ-6	№ 5338	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НОМ-6	№ 0531			
				C	НОМ-6	№ 7037			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 02055127	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер				
152 / 346180013118101	РУСН-0,4 кВ Насос 2 ТПК	ТТ	КТ=0,5 Ктт=200/5 №15764-96	A	T-0,66 УЗ	№ 06900	Ток первичный, I ₁		
				B	T-0,66 УЗ	№ 61422			
				C	T-0,66 УЗ	№ 26625			
		ТН	-	A	-	-	-	Напряжение, U	
				B					
				C					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 012040191	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		153 / 341120001415202	II сек. РУСН-3 кВ Балансировочный станок	ТТ	КТ=0,5 Ктт=200/5 № 2373-00	A	ТПЛМ-10	№ 03317	Ток первичный, I ₁
						B	-	-	
C	ТПЛМ-10					№ 25772			
ТН	КТ=0,5 Ктн=3000/100 № 17158-98			A	НОМ-6	№ 246	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НОМ-6	№ 4555			
				C	НОМ-6	№ 526			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 02054716	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер				
154 / 346180014118101	РУСН-0,4 кВ Пульт управления БС	ТТ	-	A	-	-	Ток, I		
				B	-	-			
				C	-	-			
		ТН	-	A	-	-	-	Напряжение, U	
				B					
				C					
		Счетчик	КТ=1,0 Ксч=1 № 16938-02	ПСЧ 3ТА		№ 07001958	Энергия активная, W _p Календарное время		
		155 / 346150001115101	РУСН-0,4 кВ БАМ	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 22657-02	A	ТШ 20	№ 37585	Ток первичный, I ₁
						B	ТШ 20	№ 46868	
C	ТШ 20					№ 42710			
ТН	-			A	-	-	-	Напряжение, U	
				B					
				C					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 04052500	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер				
156 / 346180016118101	РУСН-0,4 кВ Насос «Заря»	ТТ	КТ=0,5 Ктт=200/5 № 1407-60	A	ТЛ-0,66	№ 0105	Ток первичный, I ₁		
				B	ТЛ-0,66	№ 0106			
				C	ТЛ-0,66	№ 0107			
		ТН	-	A	-	-	-	Напряжение, U	
				B					
				C					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 04052541	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		157 / 346180017118101	РУСН-0,4 кВ Тепловые сети	ТТ	КТ=0,5 Ктт=100/5 № 1407-60	A	ТК-20	№ 8337	Ток первичный, I ₁
						B	ТК-20	№ 62634	
C	ТК-20					№ 11714			
ТН	-			A	-	-	-	Напряжение, U	
				B					
				C					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 04052390	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер				
158 / 346180018118101	РУСН-0,4 кВ Дело БПШЖТ	ТТ	КТ=0,5 Ктт=100/5 № 15174-01	A	ТОП-0,66	№ 25050	Ток первичный, I ₁		
				B	ТОП-0,66	№ 25871			
				C	ТОП-0,66	№ 25906			
		ТН	-	A	-	-	-	Напряжение, U	
				B					
				C					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ4ТМ.03.08		№ 2056229	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		159 / 346180019118101	РУСН-0,4 кВ Диспетчерская БПШЖТ	ТТ	КТ=0,5 Ктт=100/5 № 15174-01	A	ТОП-0,66	№ 26349	Ток первичный, I ₁
						B	ТОП-0,66	№ 26347	
C	ТОП-0,66					№ 26356			
ТН	-			A	-	-	-	Напряжение, U	
				B					
				C					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ4ТМ.03.08		№ 12040192	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер				
160 / 346180021118101	РУСН-0,4 кВ Освещение ПШ КЛ-1,2	ТТ	-	A	-	-	Ток, I		
				B	-	-			
				C	-	-			
		ТН	-	A	-	-	1	Напряжение, U	
				B	-	-			
				C	-	-			
		Счетчик	КТ=1,0 Ксч=1 № 16938-02	ПСЧ ЗТА.03.2		№ 060022		Энергия активная, W _p Календарное время	
		Волгоградская ТЭЦ-2							
		161 / 343070001107101	ОРУ -110кВ ЛЭП-23	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/1 № 2793-71	A	ТФНД-110	№ 556	1650000
B	ТФНД-110					№ 554			
C	ТФНД-110					№ 559			
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54			A	НКФ-110	№ 33065	1650000	Напряжение первичное, U ₁	
				B	НКФ-110	№ 33126			
				C	НКФ-110	№ 33156			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№03051682		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время	

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер				
162 / 343070001107102	ОРУ -110кВ ЛЭП-24	ТТ КТ=0,5 Ктт=1500/1 № 2793-71	A	ТФНД-110	№ 2113	1650000	Ток первичный, I ₁		
			B	ТФНД-110	№ 617				
			C	ТФНД-110	№ 3073				
		ТН КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 658810		1650000	Напряжение первичное, U ₁	
			B	НКФ-110	№ 658813				
			C	НКФ-110	№ 658812				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№03051895	1650000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время	
		ТТ КТ=0,5 Ктт=1500/1 № 2793-71	A	ТФНД-110	№ 563	1650000			Ток первичный, I ₁
			B	ТФНД-110	№ 2193				
C	ТФНД-110		№ 2115						
ТН КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 658810	1650000	Напряжение первичное, U ₁				
	B	НКФ-110	№ 658813						
	C	НКФ-110	№ 658812						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051092	1650000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер				
164 / 343070001107104	ОРУ -110кВ ЛЭП-26	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/1 № 2793-71	A	ТФНД-110	№ 548	Ток первичный, I ₁		
				B	ТФНД-110	№ 4668			
				C	ТФНД-110	№ 2999			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 33065	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110	№ 33126			
				C	НКФ-110	№ 33156			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051206	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		165 /343070001107105	ОРУ -110кВ ЛЭП-28	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/1 № 2793-71	A	ТФНД-110	№ 605	Ток первичный, I ₁
						B	ТФНД-110	№ 611	
C	ТФНД-110					№ 614			
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54			A	НКФ-110	№ 658810	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110	№ 658813			
				C	НКФ-110	№ 658812			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03051882	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер				
166 / 343070001107106	ОРУ -110кВ ЛЭП-29	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/1 № 2793-71	A	ТФНД-110	№ 2079	Ток первичный, I ₁		
				B	ТФНД-110	№ 2078			
				C	ТФНД-110	№ 2133			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 33065	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110	№ 33126			
				C	НКФ-110	№ 33156			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051901	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		167 / 343070001107107	ОРУ -110кВ ЛЭП-38	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/1 № 2793-71	A	ТФНД 110	№ 4613	Ток первичный, I ₁
						B	ТФНД 110	№ 2118	
C	ТФНД 110					№ 2166			
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54			A	НКФ-110	№ 658810	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110	№ 658813			
				C	НКФ-110	№ 658812			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03059242	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер				
168 / 343070001107108	ОРУ -110кВ ЛЭП-39	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/1 № 2793-71	A	ТФНД 110	№ 455	Ток первичный, I ₁		
				B	ТФНД 110	№ 1242			
				C	ТФНД 110	№ 689			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 33065	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110	№ 33126			
				C	НКФ-110	№ 33156			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051043	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		169 / 343070001107109	ОРУ -110кВ ЛЭП-Канатная 1	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/1 № 2793-71	A	ТФНД-110	№ 610	Ток первичный, I ₁
						B	ТФНД-110	№ 1612	
C	ТФНД-110					№ 607			
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54			A	НКФ-110	№ 33065	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110	№ 33126			
				C	НКФ-110	№ 33156			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03051219	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер						
170 / 343070001107110	ОРУ -110кВ ЛЭП-Канагная 2	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/1 № 2793-71	A	ТФНД-110	№ 604	1650000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТФНД-110	№ 2168					
				C	ТФНД-110	№ 2008					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 33065		1650000	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110	№ 33126					
				C	НКФ-110	№ 33156					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050328		1650000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		171 / 343070001107901	ОРУ -110кВ ОВВ	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/1 № 2793-71	A		ТФНД-110	№ 2191	1650000	Ток первичный, I ₁
						B		ТФНД-110	№ 585		
C	ТФНД-110					№ 608					
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54			A	НКФ-110	№ 33065	1650000	Напряжение первичное, U ₁			
				B	НКФ-110	№ 33126					
				C	НКФ-110	№ 33156					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 02059352	1650000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
172 / 343070001107801	ОРУ -110кВ РТСН-3	ТТ КТ=0,5 Ктт=1500/1 № 2793-71	A	ТФНД-110	№ 543	1650000	Ток первичный, I ₁			
			B	ТФНД-110	№ 2165					
			C	ТФНД-110	№ 2142					
		ТН КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 33065		1650000	Напряжение первичное, U ₁		
			B	НКФ-110	№ 33126					
			C	НКФ-110	№ 33156					
		Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051853		1650000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		ТТ КТ=0,5 Ктт= 6000/5 № 5719-03	A	ТШВ 15	№ 1547				120000	Ток первичный, I ₁
			B	ТШВ 15	№ 1586					
C	ТШВ 15		№ 1550							
ТН КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 1593-70	A	ЗНОМ-15	№ 12927	120000	Напряжение первичное, U ₁					
	B	ЗНОМ-15	№ 12928							
	C	ЗНОМ-15	№ 12930							
Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059137	120000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер				
174 / 341150001413002	ГРУ-6 кВ ТГ-8	ТТ	КТ=0,5 Ктт= 6000/5 № 5719-03	A	ТШВ 15	№ 1549	Ток первичный, I ₁		
				B	ТШВ 15	№ 2345			
				C	ТШВ 15	№ 2356			
		ТН	КТ=0,5 Ктн= 10000/100 № 1593-70	A	ЗНОМ-15	№ 16245	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОМ-15	№ 1549			
				C	ЗНОМ-15	№ 14015			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051230	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		175 / 341150001413003	ГРУ-6 кВ ТГ-9	ТТ	КТ=0,5 Ктт=6000/5 № 5719-03	A	ТШВ 15	№ 3429	Ток первичный, I ₁
						B	ТШВ 15	№ 3402	
C	ТШВ 15					№ 3415			
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 3344-72			A	ЗНОМ-08	№ 53	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОМ-08	№ 192			
				C	ЗНОМ-08	№ 78			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03051027	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
176 / 341150001413004	ГРУ-6 кВ ТГ-10	ТТ КТ=0,5 Ктт=6000/5 № 5719-03	A	ТШВ 15	№ 2047	120000	Ток первичный, I ₁			
			B	-	-					
			C	ТШВ 15	№ 2164					
		ТН КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 1593-70	A	ЗНОМ-15	№ 18994		Напряжение первичное, U ₁			
			B	ЗНОМ-15	№ 18985					
			C	ЗНОМ-15	№ 18996					
		Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051867		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		177 / 341150001314001	ГРУ-6 кВ ТГ-2	ТТ КТ=0,5 Ктт=4000/5 № 519-50	A		ТПШФА-10	№ 104261	48000	Ток первичный, I ₁
					B		ТПШФА-10	№ 91186		
C	ТПШФА-10				№ 122965					
ТН КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A			НТМИ-6	№ 7132	Напряжение первичное, U ₁				
	B									
	C									
Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03			№ 02054688	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер						
178 / 341150001314002	ГРУ-6 кВ ТГ-3	ТТ	КТ=0,5 Ктт=4000/5 № 519-50	A	ТПШФА-10	№ 143101	48000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТПШФА-10	№ 59747					
				C	ТПШФА-10	№ 143106					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6	№ 12160			Напряжение первичное, U ₁		
				B							
				C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059627			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		179 / 341150001314003	ГРУ-6 кВ ТГ-4	ТТ	КТ=0,5 Ктт=4000/5 № 519-50	A		ТПШФА-10	№ 141351	48000	Ток первичный, I ₁
						B		ТПШФА-10	№ 90317		
C	ТПШФА-10					№ 141173					
ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70			A	НТМИ-6	№ 9911		Напряжение первичное, U ₁			
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 0108055136		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер			
180 / 341150001314801	ГРУ-6 кВ Рез.ЛСН-1	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 17447	Ток первичный, I ₁	
				B	-	-		
				C	ТПОЛ-10	№ 18286		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6	№259		Напряжение первичное, U ₁
				B				
				C				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059161	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время	
181 / 341150001314802	ГРУ-6 кВ Рез.ЛСН-2	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 18285	Ток первичный, I ₁	
				B	-	-		
				C	ТПОЛ-10	№ 18220		
		ТН	КТ=1,0 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6	№506		Напряжение первичное, U ₁
				B				
				C				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02054695	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время	

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
182 / 341150001314803	ГРУ-6 кВ ЛСН-1	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 518-50	A	ТПОФ-10	№ 113058	18000	Ток первичный, I ₁		
				B	-	-				
				C	ТПОФ-10	№ 113053				
		ТН	КТ=1,0 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6	№506	18000	Напряжение первичное, U ₁		
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059133	18000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		183/ 341150001314804	ГРУ-6 кВ ЛСН-2	ТТ	КТ=0,5 Ктт= 1500/5 № 518-50	A	ТПОФ-10	№ 113061	18000	Ток первичный, I ₁
						B	-	-		
C	ТПОФ-10					№ 113064				
ТН	КТ=1,0 Ктн=6000/100 № 2611-70			A	НТМИ-6	№506	18000	Напряжение первичное, U ₁		
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 02059319	18000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер					
184 / 341150001314805	ГРУ-6 кВ ЛСН-3	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 1840	18000	Ток первичный, I ₁		
				B	-	-				
				C	ТПОЛ-10	№ 17755				
		ТН	КТ=1,0 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6	№1388			Напряжение первичное, U ₁	
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059296		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		185 / 341150001314806	ГРУ-6 кВ Л-3 (ЛСН-4)	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 №518-50	A	ТПОФУ	№ 41470	12000	Ток первичный, I ₁
						B	-	-		
C	ТПОФУ					№ 41476				
ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70			A	НТМИ-6	№560			Напряжение первичное, U ₁	
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 02059307		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер						
186 / 341150001314807	ГРУ-6 кВ ЛСН-5	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 9248	18000	Ток первичный, I ₁			
				B	-	-					
				C	ТПОЛ-10	№ 13528					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6	№1388				Напряжение первичное, U ₁	
				B							
				C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059288			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		187 / 341150001314808	ГРУ-6 кВ ЛСН-6	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 1261-02	A		ТПОЛ-10	№ 4264	18000	Ток первичный, I ₁
						B		-	-		
C	ТПОЛ-10					№ 4688					
ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70			A	НТМИ-6	№560			Напряжение первичное, U ₁		
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 02054666		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер		
188 / 341150001314809	ГРУ-6 кВ ЛСН-7	ТТ КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 1261-02	A	ТПОЛ-10	№ 10460	18000	Ток первичный, I ₁
			B	-	-		
			C	ТПОЛ-10	№ 4224		
		ТН КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6	№259		Напряжение первичное, U ₁
			B				
			C				
		Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059763		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время
189 / 341150001314810	ГРУ-6 кВ ЛСН-8	ТТ КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 7069-02	A	ТОЛ-10	№ 17640	18000	Ток первичный, I ₁
			B	-	-		
			C	ТОЛ-10	№ 130038		
		ТН КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6	№560		Напряжение первичное, U ₁
			B				
			C				
		Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059318		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер			
190 /346180001118101	Устройство АВР Билайн	ТТ	-	A	-	-	Ток , I	
				B	-	-		
				C	-	-		
		ТН	-	A	-	-	-	Напряжение , U
				B				
				C				
Счетчик	КТ=1,0 Ксч=1 № 16938-02	ПСЧ ЗТА.03.2		№ 06097	Энергия активная, W _p Календарное время			
191 /346180002118101	РУСН 0,4/2с Мазутонасосная Спецавтобаза	ТТ	КТ=0,5 Ктт=200/5 №15764-96	A	T-0,66У3	№ 62586	Ток , I	
				B	T-0,66У3	№ 41291		
				C	T-0,66У3	№ 63870		
		ТН	-	A	-	-	-	Напряжение , U
				B				
				C				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.08		№ 04050815	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер				
192 / 346180003118101	РУСН 0,4 2с Мазутонасосная ГСК 26 Ввод 1	ТТ	КТ=0,5 Ктт=200/5 №15764-96	A	T-0,66У3	№ 62861	Ток первичный, I ₁		
				B	T-0,66У3	№ 51673			
				C	T-0,66У3	№ 033192			
		ТН	-	A	-	-	-	Напряжение , U	
				B	-	-			
				C	-	-			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.08		№ 0108059141	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		193 / 346180003118201	РУСН 0,4 2с Мазутонасосная ГСК 26 Ввод 2	ТТ	КТ=0,5 Ктт=200/5 №15764-96	A	T-0,66У3	№ 38628	Ток первичный, I ₁
						B	T-0,66У3	№ 32331	
C	T-0,66У3					№ 36781			
ТН	-			A	-	-	-	Напряжение , U	
				B	-	-			
				C	-	-			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03.08		№ 02055213	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер				
194 / 346180004118101	ООО "Экурс" Сб. бытовых объектов	ТТ	КТ=0,5 Ктт=200/5 №15764-96	A	T-0,66У3	№ 65391	40	Ток первичный, I ₁		
				B	T-0,66У3	№ 61206				
				C	T-0,66У3	№ 35368				
		ТН	-	A	-	-		-	Напряжение , U	
				B	-	-				
				C	-	-				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.08		№ 0108058239		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		Волжская ТЭЦ-2								
		195 / 343070005107101	ОРУ 110 ВЛ-250	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 26421-04	A		ТФЗМ-110Б	№ 182	220000
B	ТФЗМ-110Б					№ 149				
C	ТФЗМ-110Б					№ 172				
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54			A	НКФ-110	№ 37335	-	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110	№ 36487				
				C	НКФ-110	№ 36586				
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54			A	НКФ-110	№ 37349	-	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110	№ 36772				
				C	НКФ-110	№ 39487				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 02059364		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер				
196 / 343070005107901	ОРУ 110 ШОМВ-1	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 26421-04	A	ТФЗМ-110Б	№ 2849	Ток первичный, I ₁		
				B	ТФЗМ-110Б	№ 9074			
				C	ТФЗМ-110Б	№ 2899			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 37335	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110	№ 36487			
				C	НКФ-110	№ 36586			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 37349			
				B	НКФ-110	№ 36772			
				C	НКФ-110	№ 39487			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 2059102	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		197 / 343070005107201	ОРУ 110 ВЛ-249	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 26421-04	A	ТФЗМ-110Б	№ 9093	Ток первичный, I ₁
						B	ТФЗМ-110Б	№ 1987	
C	ТФЗМ-110Б					№ 2814			
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54			A	НКФ-110	№ 36566	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110	№ 36929			
				C	НКФ-110	№ 36571			
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54			A	НКФ-110	№ 36503			
				B	НКФ-110	№ 36608			
				C	НКФ-110	№ 36625			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 02054714	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктч·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер			
198 / 343070005107102	ОРУ 110 ВЛ-274	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 26421-04	A	ТФЗМ-110Б	№ 2838	220000	Ток первичный, I ₁
				B	ТФЗМ-110Б	№ 2837		
				C	ТФЗМ-110Б	№ 2305		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 37335		Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-110	№ 36487		
				C	НКФ-110	№ 36586		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 37349	Напряжение первичное, U ₁	
				B	НКФ-110	№ 36772		
				C	НКФ-110	№ 39487		
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050269	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время	
199 / 343070005107202	ОРУ 110 ВЛ-200	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 26421-04	A	ТФЗМ-110Б	№ 2846	220000	Ток первичный, I ₁
				B	ТФЗМ-110Б	№ 2781		
				C	ТФЗМ-110Б	№ 2693		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 36566		Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-110	№ 36929		
				C	НКФ-110	№ 36571		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 36503	Напряжение первичное, U ₁	
				B	НКФ-110	№ 36608		
				C	НКФ-110	№ 36625		
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050311	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время	

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктч·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер			
200 / 343070005107902	ОРУ 110 ШОМВ-2	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 26421-04	A	ТФЗМ-110Б	№ 2850	220000	Ток первичный, I ₁
				B	ТФЗМ-110Б	№ 2841		
				C	ТФЗМ-110Б	№ 2811		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 36566		Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-110	№ 36929		
				C	НКФ-110	№ 36571		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 36503		
				B	НКФ-110	№ 36608		
				C	НКФ-110	№ 36625		
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051122		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время
201 / 343070005107103	ОРУ 110 ВЛ-294	ТТ	КТ=0,2S Ктт=1000/5 № 26421-04	A	ТФЗМ-110Б	№ 397	220000	Ток первичный, I ₁
				B	ТФЗМ-110Б	№ 398		
				C	ТФЗМ-110Б	№ 396		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 37335		Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-110	№ 36487		
				C	НКФ-110	№ 36586		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 37349		
				B	НКФ-110	№ 36772		
				C	НКФ-110	№ 39487		
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059221		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт · Ктч · Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер				
202 / 343070005107203	ОРУ 110 ВЛ-295	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 26421-04	A	ТФЗМ-110Б	№ 9112	Ток первичный, I ₁		
				B	ТФЗМ-110Б	№ 9123			
				C	ТФЗМ-110Б	№ 9006			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 36566		Напряжение первичное, U ₁	
				B	НКФ-110	№ 36929			
				C	НКФ-110	№ 36571			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 36503			
				B	НКФ-110	№ 36608			
				C	НКФ-110	№ 36625			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059309	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		203 / 343070005107204	ОРУ 110 ВЛ-204	ТТ	КТ=0,5S Ктт=1000/5 № 26421-04	A	ТФЗМ-110Б	№ 349	Ток первичный, I ₁
						B	ТФЗМ-110Б	№ 341	
C	ТФЗМ-110Б					№ 352			
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54			A	НКФ-110	№ 36566	Напряжение первичное, U ₁		
				B	НКФ-110	№ 36929			
				C	НКФ-110	№ 36571			
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54			A	НКФ-110	№ 36503			
				B	НКФ-110	№ 36608			
				C	НКФ-110	№ 36625			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03050304	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер		
204 / 343070005107205	ОРУ 110 ВЛ-203	ТТ	КТ=0,5S Ктт=1000/5 № 26421-04	A	ТФЗМ-110Б	№ 339	Ток первичный, I ₁
				B	ТФЗМ-110Б	№ 346	
				C	ТФЗМ-110Б	№ 340	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110	№ 36566	Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-110	№ 36929	
				C	НКФ-110	№ 36571	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 922-54	A	НКФ-110	№ 36503	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время
				B	НКФ-110	№ 36608	
				C	НКФ-110	№ 36625	
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050356	
205 / 341150004232001	РУСН 6 Кв Гл.к ТТ-2	ТТ	КТ=0,2 Ктт=8000/5 № 8871-00	A	ТШ-20	№ 4	Ток первичный, I ₁
				B	ТШ-20	№ 5	
				C	ТШ-20	№ 6	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=18000/100 № 1593-62	A	ЗНОМ-20	№ 60683	Напряжение первичное, U ₁
				B	ЗНОМ-20	№ 60636	
				C	ЗНОМ-20	№ 60781	
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051653	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер			
206 / 341150004232002	РУСН 6 Кв Гл.к ТТВ-2	ТТ	КТ=1,0 Ктт=400/5 № 5716-76	A	ТПОЛ-20	№ 20	Ток первичный, I ₁	
				B	ТПОЛ-20	№ 21		
				C	ТПОЛ-20	№ 22		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=18000/100 № 1593-62	A	ЗНОМ-20	№ 60683	14400	Напряжение первичное, U ₁
				B	ЗНОМ-20	№ 60636		
				C	ЗНОМ-20	№ 60781		
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051703		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время
207 / 341150004313001	РУСН 6 Кв Гл.к ТТ-1	ТТ	КТ=0,2 Ктт=8000/5 № 5719-03	A	ТШВ-15Б-02	№ 245	Ток первичный, I ₁	
				B	ТШВ-15Б-02	№ 214		
				C	ТШВ-15Б-02	№ 216		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 1593-70	A	ЗНОМ-15	№ 57810	160000	Напряжение первичное, U ₁
				B	ЗНОМ-15	№ 57800		
				C	ЗНОМ-15	№ 57801		
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051657		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер					
208 / 341150004313002	РУСН 6 Кв Гл.к ТТВ-1(ЩВГ-2)	ТТ	КТ=0,5 Ктт=600/5 № 5716-76	A	ТПОЛ-20	№ 3479	12000	Ток первичный, I ₁		
				B	ТПОЛ-20	№ 5022				
				C	ТПОЛ-20	№ 4364				
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 1593-70	A	ЗНОМ-15	№ 57810		12000	Напряжение первичное, U ₁	
				B	ЗНОМ-15	№ 57800				
				C	ЗНОМ-15	№ 57801				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051675	12000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		209 / 341150004414801	РУСН 6 Кв Гл.к РП 1с(яч.19)	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 7069-02	A	ТОЛ-10	№ 522	18000	Ток первичный, I ₁
						B	ТОЛ-10	№ 8374		
C	ТОЛ-10					№ 538				
ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 1593-70			A	ЗНОЛ-6	№ 13720	18000	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОЛ-6	№ 13767				
				C	ЗНОЛ-6	№ 17679				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 02059783	18000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер						
210 / 341150004414802	РУСН 6 Кв Гл.к РП 2с(яч.35)	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 7069-02	A	ТОЛ-10	№ 9194	18000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТОЛ-10	№ 10921					
				C	ТОЛ-10	№ 8393					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 17158-98	A	2(НОМ-6)	№ 2293		-	Напряжение первичное, U ₁		
				B	-						
				C	2(НОМ-6)	№ 2142					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051647			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		211 / 341150004414803	РУСН 6 Кв Гл.к Ввод РСП-1 (яч.50)	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 7069-02	A		ТОЛ-10	№ 11348	18000	Ток первичный, I ₁
						B		ТОЛ-10	№ 11718		
C	ТОЛ-10					№ 10429					
ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 17158-98			A	2(НОМ-6)	№ 2229	-	Напряжение первичное, U ₁			
				B	-						
				C	2(НОМ-6)	№ 2352					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03051248		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер					
212 / 341150004414804	РУСН 6 Кв Гл.к Ввод РСП-2 (яч.49)	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 7069-02	A	ТОЛ-10	№ 10423	18000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТОЛ-10	№ 10691					
				C	ТОЛ-10	№ 10424					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 17158-98	A	2(НОМ-6)	№ 2358		Напряжение первичное, U ₁			
				B	-						
				C	2(НОМ-6)	№ 1178					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050193		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		213 / 341150004414805	РУСН 6 Кв Гл.к РП 3с(яч.57)	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 7069-02	A		ТОЛ-10	№ 43033	18000	Ток первичный, I ₁
						B		ТОЛ-10	№ 43338		
C	ТОЛ-10					№ 42309					
ТН	КТ=0,2 Ктн=6000/100 № 11094-87			A	НАМИ-10	№ 1161	Напряжение первичное, U ₁				
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03051686	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины				
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер						
214 / 341150004414806	РУСН 6 Кв Гл.к РП 4с(яч.75)	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 7069-02	A	ТОЛ-10	№ 42523	18000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТОЛ-10	№ 42100					
				C	ТОЛ-10	№ 41370					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	№ 1102				Напряжение первичное, U ₁	
				B							
				C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050346			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		215 / 346180015118101	РУСН 6 Кв Гл.к ГРС 2	ТТ	-	A		-	-	1	Ток, I
						B		-	-		
C	-					-					
ТН	-			A	-	-		Напряжение, U			
				B	-	-					
				C	-	-					
Счетчик	КТ=1,0 Ксч=1 № 16938-02			ПСЧ-3ТА.03.2		№ 041427		Энергия активная, W _p Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер			
216 / 346180009118101	РУСН 6 Кв Гл.к Вымпел-регион	ТТ	-	A	-	-	Ток, I	
				B	-	-		
				C	-	-		
		ТН	-	A	-	-	-	Напряжение, U
				B				
				C				
Счетчик	КТ=1,0 Ксч=1 № 16938-02	ПСЧ-3ТА.03.2		№ 7001965	Энергия активная, W _p Календарное время			
217 / 346180022118101	РУСН 6 Кв Гл.к Волгоград-GSM	ТТ	-	A	-	-	Ток, I	
				B	-	-		
				C	-	-		
		ТН	-	A	-	-	-	Напряжение, U
				B				
				C				
Счетчик	КТ=1,0 Ксч=1 № 16938-02	ПСЧ-3ТА.03.2		№ 8002674	Энергия активная, W _p Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер				
Волгоградская ТЭЦ-3									
218 / 343050001105101	АТ-1	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 3694-73	A	ТФНД-220	№ 2632	660000	Ток первичный, I ₁	
				B	ТФНД-220	№ 2377			
				C	ТФНД-220	№ 2348			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=220000/100 № 14626-00	A	НКФ-220-58У	№ 1064937		660000	Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-220-58У	№ 1064933			
				C	НКФ-220-58У	№ 1064941			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051223	660000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
219 / 341150005514801	РУСН-6 Кв РСН-1	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 2473-00	A	ТЛМ-10	№ 6024	18000	Ток первичный, I ₁	
				B	ТЛМ-10	№ 6026			
				C	ТЛМ-10	№ 9829			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 17158-98	A	НОМ-6У4	Ф «АВ»- №6755		18000	Напряжение первичное, U ₁
				B	-	-			
				C	НОМ-6У4	Ф «BC»- №7203			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059228	18000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер			
220 / 343050001207201	РЩ пан.56 ВЛ-110кВ №31	ТТ	КТ=1,0 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/50	№ 1704	220000	Ток первичный, I ₁
				B	ТВ-110/50	№ 1779		
				C	ТВ-110/50	№ 3222		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57У1	№ 1061981		Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-110-57У1	№ 1061987		
				C	НКФ-110-57У1	№ 1059424		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050928	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
221 / 343050001207101	РЩ пан.56 ВЛ-110кВ №32	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/50	№ 6685	220000	Ток первичный, I ₁
				B	ТВ-110/50	№ 824		
				C	ТВ-110/50	№ 6840		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57У1	№ 1062106		Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-110-57У1	№ 1040680		
				C	НКФ-110-57У1	№ 1047531		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051720	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер					
222 / 343050001207102	ВЛ-110кВ № 33	ТТ	КТ=1,0 Ктт=1000/5 № 6011-77	A	ТВТ-110/50	№ 3070	220000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТВТ-110/50	№ 3055					
				C	ТВТ-110/50	№ 1147					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57У1	№ 1062106		Напряжение первичное, U ₁			
				B	НКФ-110-57У1	№ 1040680					
				C	НКФ-110-57У1	№ 1047531					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050978		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		223 / 343050001207202	ВЛ-110кВ № 34	ТТ	КТ=1,0 Ктт= 1000/5 № 20644-77	A		ТВ-110/50	№ 3096	220000	Ток первичный, I ₁
						B		ТВ-110/50	№ 3116		
C	ТВ-110/50					№ 3113					
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94			A	НКФ-110-57У1	№ 1061981	Напряжение первичное, U ₁				
				B	НКФ-110-57У1	№ 1061987					
				C	НКФ-110-57У1	№ 1059424					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03051170	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер					
224 / 343050001207103	ВЛ-110кВ №35	ТТ	КТ=1,0 Ктт=1000/5 № 3190-72	A	ТВТ-110-50	№ 313	220000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТВТ-110-50	№ 312					
				C	ТВТ-110-50	№ 319					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57У1	№ 1062106		Напряжение первичное, U ₁			
				B	НКФ-110-57У1	№ 1040680					
				C	НКФ-110-57У1	№ 1047531					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050335		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		225 / 343050001207104	ВЛ-110кВ № 38	ТТ	КТ=1,0 Ктт=1000/5 № 20644-77	A		ТВ-110/50	№ 1718	220000	Ток первичный, I ₁
						B		ТВ-110/50	№ 1777		
C	ТВ-110/50					№ 1754					
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94			A	НКФ-110-57У1	№ 1062133	Напряжение первичное, U ₁				
				B	НКФ-110-57У1	№ 1047684					
				C	НКФ-110-57У1	№ 1047312					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03051714	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер		
226 / 343050001207203	ВЛ-110кВ № 39	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 6011-77	A	ТВТ-110/50	№ 263	220000	Ток первичный, I ₁
				B	ТВТ-110/50	№ 252		
				C	ТВТ-110/50	№ 217		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57У1	№ 1061983		Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-110-57У1	№ 1061989		
				C	НКФ-110-57У1	№ 1059468		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055114	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
227 / 343050001207105	ВЛ-110кВ № 300	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/50	№ 6799	220000	Ток первичный, I ₁
				B	ТВ-110/50	№ 6797		
				C	ТВ-110/50	№ 16791		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57У1	№ 1062133		Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-110-57У1	№ 1047684		
				C	НКФ-110-57У1	№ 1047312		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050949	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					К _{ТТ} ·К _{ТН} ·К _{Сч}	Наименование измеряемой величины	
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер			
228 / 343050001207204	ВЛ-110кВ № 301	ТТ	КТ=1,0 К _{ТТ} =1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110/50	№ 1095	220000	Ток первичный, I ₁	
				B	ТВ-110/50	№ 5917			
				C	ТВ-110/50	№ 5891			
		ТН	КТ=0,5 К _{ТН} =110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57У1	№ 1061983		220000	Напряжение первичное, U ₁
				B	НКФ-110-57У1	№ 1061989			
				C	НКФ-110-57У1	№ 1059469			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 К _{Сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050992	220000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =1000/5 № 20644-77	A	ТВ-110	№ 2902			220000	Ток первичный, I ₁	
		B	ТВ-110	№ 209					
		C	ТВ-110	№ 176					
ТН	КТ=0,5 К _{ТН} =110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57У1	№ 1062133	220000	Напряжение первичное, U ₁			
		B	НКФ-110-57У1	№ 1047684					
		C	НКФ-110-57У1	№ 1047312					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 К _{Сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02059284	220000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер					
230 / 343050001207901	ШСВ (ОВВ-1)	ТТ	КТ=1,0 Ктт=2000/5 № 2793-71	A	ТФНД-110М	№ 2379	440000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТФНД-110М	№ 2234					
				C	ТФНД-110М	№ 2600					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57У1	№ 1062106		Напряжение первичное, U ₁			
				B	НКФ-110-57У1	№ 1040670					
				C	НКФ-110-57У1	№ 1047531					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94	A	НКФ-110-57У1	№ 1062133					
				B	НКФ-110-57У1	№ 1047634					
				C	НКФ-110-57У1	№ 1047312					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051036		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время			
		231 / 343050001207902	ОВВ-2	ТТ	КТ=1,0 Ктт=2000/5 № 2793-71	A		ТФНД-110М	№ 3793	440000	Ток первичный, I ₁
						B		ТФНД-110М	№ 6838		
C	ТФНД-110М					№ 6858					
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94			A	НКФ-110-57У1	№ 1061983	Напряжение первичное, U ₁				
				B	НКФ-110-57У1	№ 1061989					
				C	НКФ-110-57У1	№ 1059469					
ТН	КТ=0,5 Ктн=110000/100 № 14205-94			A	НКФ-110-57У1	№ 1061981					
				B	НКФ-110-57У1	№ 1061987					
				C	НКФ-110-57У1	№ 1059424					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03050360	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время				

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер					
232 / 341150005332001	ТГ(Г)-1 яч 9	ТТ	КТ=0,2 Ктт=8000/5 № 21255-03	A	ТШЛ-20	№ 4796	288000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТШЛ-20	№ 4816					
				C	ТШЛ-20	№ 3907					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=18000/100 № 1593-62	A	ЗНОМ-20	№ 26870		288000	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОМ-20	№ 26871					
				C	ЗНОМ-20	№ 27503					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055209		288000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		ТТ	КТ=0,2 Ктт=8000/5 № 21255-03	A	ТШЛ-20	№ 6749				288000	Ток первичный, I ₁
				B	ТШЛ-20	№ 6860					
C	ТШЛ-20			№ 6753							
ТН	КТ=0,5 Ктн=18000/100 № 1593-62	A	ЗНОМ-20	№ 40475	288000	Напряжение первичное, U ₁					
		B	ЗНОМ-20	№ 37136							
		C	ЗНОМ-20	№ 39443							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050262	288000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер					
234 / 341150005332801	ТСН-1	ТТ	КТ=1,0 Ктт=1500/5 № 3642-73	A	ТВТ-35	№ 22612	54000	Ток первичный, I ₁			
				B	ТВТ-35	№ 22749					
				C	ТВТ-35	№ 22754					
		ТН	КТ=0,5 Ктн=18000/100 № 1593-62	A	ЗНОМ-20	№ 26870		54000	Напряжение первичное, U ₁		
				B	ЗНОМ-20	№ 26871					
				C	ЗНОМ-20	№ 27503					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03050343		54000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		ТТ	КТ=1,0 Ктт=1500/5 № 3642-73	A	ТВТ-35	№ 42975				54000	Ток первичный, I ₁
				B	ТВТ-35	№ 8278					
C	ТВТ-35			№ 8353							
ТН	КТ=0,5 Ктн=18000/100 № 1593-62	A	ЗНОМ-20	№ 40475	54000	Напряжение первичное, U ₁					
		B	ЗНОМ-20	№ 37138							
		C	ЗНОМ-20	№ 39463							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 02055118	54000	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время					

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений				Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер				
236 / 341150005413001	ТГ(Г)-3	ТТ	КТ=0,5 Ктт=8000/5 № 5719-03	A	ТШВ-15	№553	Ток первичный, I ₁		
				B	ТШВ-15	№606			
				C	ТШВ-15	№599			
		ТН	КТ=0,5 Ктн=10500/100 № 1593-70	A	ЗНОМ-15	№36	168000	Напряжение первичное, U ₁	
				B	ЗНОМ-15	№07			
				C	ЗНОМ-15	№38			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 01056195	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		237 / 341150005413801	ТСН-3	ТТ	КТ=1,0 Ктт=3000/5 № 3642-73	A	ТВТ-35	№ 87153	Ток первичный, I ₁
						B	ТВТ-35	№ 84949	
C	ТВТ-35					№ 84625			
ТН	КТ=0,5 Ктн=10000/100 № 1593-70			A	ЗНОМ-15	№ 36	60000	Напряжение первичное, U ₁	
				B	ЗНОМ-15	№ 07			
				C	ЗНОМ-15	№ 038			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04			СЭТ-4ТМ.03		№ 03051665	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип		Заводской номер					
238 / 346180023118101	ООО «ПОЛИМАР»	ТТ	КТ=0,5 Ктт=100/5 № 13517-02	A	ТК-20	№ 48583	20	Ток первичный, I ₁			
				B	ТК-20	№ 73050					
				C	ТК-20	№ 72783					
		ТН	-	A	-	-		-	Напряжение, U		
				B	-	-					
				C	-	-					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ4ТМ.03.08		№ 02059958			Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q Календарное время		
		239 / 346180009118102	ОАО "Вымпелком"	ТТ	-	A		-	-	1	Ток, I
						B		-	-		
C	-					-					
ТН	-			A	-	-	-	Напряжение, U			
				B	-	-					
				C	-	-					
Счетчик	КТ=1 Ксч=1 № 16938-02			ПСЧ-3ТА.03.2		№ 050630		Энергия активная, W _P Календарное время			

Продолжение таблицы 1

Канал измерений		Средство измерений					Ктт·Ктн·Ксч	Наименование измеряемой величины
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке		Обозначение, тип	Заводской номер			
240 / 341150005514802	РСИП-II	ТТ	КТ=0,5 Ктт=1500/5 № 2473-00	A	ТЛМ-10	№ 6035	18000	Ток первичный, I ₁
				B	ТЛМ-10	№ 6838		
				C	ТЛМ-10	№ 9640		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=6000/100 № 159-49	A	НОМ-6	№6139		Напряжение первичное, U ₁
				B				
				C	НОМ-6	№6406		
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 03051868		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Энергия активная, W _p Энергия реактивная, W _Q Календарное время

№ ИК	Наименование характеристики		Значение		
1, 2	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	400 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	4...480 А		
		вторичного (I_2)	0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	110000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	99000...121000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		600 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		150...600 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		$\pm 1,7 \%$ $\pm 1,7 \%$ $\pm 1,4 \%$ $\pm 1,4 \%$ $\pm 1,4 \%$	- $\pm 2,1 \%$ $\pm 1,9 \%$ $\pm 1,9 \%$ $\pm 1,9 \%$	- $\pm 3,4 \%$ $\pm 3,0 \%$ $\pm 2,9 \%$ $\pm 2,9 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
			- $\pm 5,0 \%$ $\pm 3,4 \%$ $\pm 2,7 \%$ $\pm 2,6 \%$	- $\pm 3,8 \%$ $\pm 2,7 \%$ $\pm 2,1 \%$ $\pm 2,1 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
3,4, 5, 6, 7	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	600 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	6...720 А		
		вторичного (I_2)	0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	35000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	31500...38500 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		150 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		37,5...150 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		$\pm 2,0 \%$	-	-	
		$\pm 2,0 \%$	$\pm 3,0 \%$	$\pm 5,6 \%$	
		$\pm 1,3 \%$	$\pm 1,9 \%$	$\pm 3,2 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,6 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,6 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		$\pm 6,1 \%$	$\pm 5,6 \%$	$\pm 5,6 \%$	
		$\pm 3,5 \%$	$\pm 2,6 \%$	$\pm 2,6 \%$	
		$\pm 2,4 \%$	$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,9 \%$	
		$\pm 2,4 \%$	$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,9 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
8,9	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1000 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	50...1200 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		50 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		12,5...50 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
10, 11	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	50...1200 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
12,13	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	400 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	20...480 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
14, 17	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	200 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	10...240 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
15	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	400 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	20...480 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
16	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	200 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	2...240 А		
		вторичного (I_2)	0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		$\pm 1,3 \%$	-	-	
		$\pm 1,3 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,4 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	
		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
			$\pm 2,9 \%$	$\pm 2,2 \%$	
			$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,4 \%$	
			$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,1 \%$	
	$\pm 1,4 \%$	$\pm 1,1 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
18	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	300 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	3...360 А		
		вторичного (I_2)	0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		$\pm 1,3 \%$	-	-	
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,3 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,4 \%$	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-	
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,9 \%$	$\pm 2,2 \%$	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,4 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,1 \%$	
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,4 \%$	$\pm 1,1 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
19	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	300 А 5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	15...360 А 0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		50 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		12,5...50 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
20, 21	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	300 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	3...360 А		
		вторичного (I_2)	0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		$\pm 1,3 \%$	-	-	
		$\pm 1,3 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,4 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	
		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
			$\pm 2,9 \%$	$\pm 2,2 \%$	
			$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,4 \%$	
			$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,1 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
22, 24, 25	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	400 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	20...480 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
23	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	400 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	20...480 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		50 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		12,5...50 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
26	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	150 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	1,5...180 А		
		вторичного (I_2)	0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		$\pm 1,3 \%$	-	-	
		$\pm 1,3 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,4 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	
		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	
		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		$\pm 2,9 \%$	$\pm 2,2 \%$		
		$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,4 \%$		
		$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,1 \%$		
		$\pm 1,4 \%$	$\pm 1,1 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
27	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	300 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	3...360 А		
		вторичного (I_2)	0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		$\pm 1,3 \%$ $\pm 1,3 \%$ $\pm 1,0 \%$ $\pm 0,9 \%$ $\pm 0,9 \%$	- $\pm 1,6 \%$ $\pm 1,2 \%$ $\pm 1,2 \%$ $\pm 1,2 \%$	- $\pm 2,4 \%$ $\pm 1,8 \%$ $\pm 1,6 \%$ $\pm 1,6 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		- $\pm 2,9 \%$ $\pm 1,5 \%$ $\pm 1,5 \%$ $\pm 1,4 \%$	- $\pm 2,2 \%$ $\pm 1,4 \%$ $\pm 1,1 \%$ $\pm 1,1 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
28	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	400 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	20...480 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
29	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	400 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	20...480 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		50 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		12,5...50 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$				

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
30	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	600 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	30...720 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		50 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		12,5...50 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
31	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	400 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	20...480 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		50 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		12,5...50 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$				

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
32	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	400 А 5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	20...480 А 0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
33	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	600 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	30...720 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$		-	-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		-	$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		-	$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
34	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	300 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	3...360 А		
		вторичного (I_2)	0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		$\pm 1,3 \%$ $\pm 1,3 \%$ $\pm 1,0 \%$ $\pm 0,9 \%$ $\pm 0,9 \%$	- $\pm 1,6 \%$ $\pm 1,2 \%$ $\pm 1,2 \%$ $\pm 1,2 \%$	- $\pm 2,4 \%$ $\pm 1,8 \%$ $\pm 1,6 \%$ $\pm 1,6 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
			- $\pm 2,9 \%$ $\pm 1,5 \%$ $\pm 1,5 \%$ $\pm 1,4 \%$	- $\pm 2,2 \%$ $\pm 1,4 \%$ $\pm 1,1 \%$ $\pm 1,1 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
35	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	600 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	30...720 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
36	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	400 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	4...480 А		
		вторичного (I_2)	0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		$\pm 1,9 \%$ $\pm 1,9 \%$ $\pm 1,2 \%$ $\pm 1,0$ % $\pm 1,0$ %	- $\pm 2,9 \%$ $\pm 1,8 \%$ $\pm 1,4 \%$ $\pm 1,4 \%$	- $\pm 5,5 \%$ $\pm 3,0 \%$ $\pm 2,3 \%$ $\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
			- $\pm 4,9 \%$ $\pm 2,7 \%$ $\pm 2,0 \%$ $\pm 1,9 \%$	- $\pm 3,0 \%$ $\pm 1,8 \%$ $\pm 1,4 \%$ $\pm 1,3 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
37, 38, 39	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	400 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	20...480 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-	
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$	
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
40	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	600 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	30...720 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
41, 42, 43, 44, 45, 46, 47	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	400 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	20...480 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$				

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
48	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	400 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	20...480 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		50 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		12,5...50 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
49	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	400 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	20...480 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		50 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		12,5...50 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
50, 52	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	600 А 5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	30...720 А 0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		50 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		12,5...50 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
			-	-	-
			-	-	-
$\pm 1,9 \%$			$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
$\pm 1,2 \%$			$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$				

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
51	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	600 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	30...720 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
53	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	50 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	0,5...60 А		
		вторичного (I_2)	0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		50 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		12,5...50 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		$\pm 1,3 \%$ $\pm 1,3 \%$ $\pm 1,0 \%$ $\pm 0,9 \%$ $\pm 0,9 \%$	- $\pm 1,6 \%$ $\pm 1,2 \%$ $\pm 1,2 \%$ $\pm 1,2 \%$	- $\pm 2,4 \%$ $\pm 1,8 \%$ $\pm 1,6 \%$ $\pm 1,6 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
			- $\pm 2,9 \%$ $\pm 1,5 \%$ $\pm 1,5 \%$ $\pm 1,4 \%$	- $\pm 2,2 \%$ $\pm 1,4 \%$ $\pm 1,1 \%$ $\pm 1,1 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
54	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	50 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	0,5...60 А		
		вторичного (I_2)	0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		120 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		30...120 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		$\pm 1,3 \%$ $\pm 1,3 \%$ $\pm 1,0 \%$ $\pm 0,9 \%$ $\pm 0,9 \%$	- $\pm 1,6 \%$ $\pm 1,2 \%$ $\pm 1,2 \%$ $\pm 1,2 \%$	- $\pm 2,4 \%$ $\pm 1,8 \%$ $\pm 1,6 \%$ $\pm 1,6 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
			- $\pm 2,9 \%$ $\pm 1,5 \%$ $\pm 1,5 \%$ $\pm 1,4 \%$	- $\pm 2,2 \%$ $\pm 1,4 \%$ $\pm 1,1 \%$ $\pm 1,1 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
55	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	100 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	1...120 А		
		вторичного (I_2)	0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		$\pm 1,3 \%$	-	-	
		$\pm 1,3 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,4 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	
		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	
		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
			$\pm 2,9 \%$	$\pm 2,2 \%$	
			$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,4 \%$	
			$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,1 \%$	
			$\pm 1,4 \%$	$\pm 1,1 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
56	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	150 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	7,5...180 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		120 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		30...120 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
57,58	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	50		
		вторичный ($I_{н2}$)	-		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	2,5...60 А		
		вторичного (I_2)	-		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	400		
		вторичное ($U_{н2}$)	-		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	360...440 В		
		вторичного (U_2)	-		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		-		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		-		
Допустимый диапазон нагрузки ТН		-			
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,4 \%$	
		$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,4 \%$	
$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
59,60,61,62,63,64,65,66,67,68,69,70,71,72,73,74	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1000 А 5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	50...1200 А 0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
			-	-	-
			-	-	-
			$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$
			$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
	$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
75	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	8000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	400...9600 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	18000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	16200...19800В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7, 5... 30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
76	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1500 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	75...1800 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	18000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	16200...19800В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7, 5... 30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$)	$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$	- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$	-	-	-	
		$\pm 3,4 \%$	$\pm 5,5 \%$	$\pm 10,6 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$	- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$	$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,1 \%$	$\pm 3,8 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$	-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$	- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$	-	-	-	
		-	$\pm 8,5 \%$	$\pm 4,9 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$	- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$	$\pm 4,4 \%$	$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$	
		$\pm 3,1 \%$	$\pm 3,1 \%$	$\pm 1,9 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
77	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	8000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	400...9600 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	6000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	5400...6600 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		15 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 15 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		80 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		20...80ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
78, 79	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	8000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	400...9600 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	6000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	5400...6600 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$		-	-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
80, 81	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1500 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	75...1800 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7, 5... 30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 3,4 \%$	$\pm 5,5 \%$	$\pm 10,6 \%$	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 8,5 \%$	$\pm 4,9 \%$	$\pm 4,9 \%$	
		$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$	$\pm 2,6 \%$	
$\pm 3,1 \%$	$\pm 3,1 \%$	$\pm 1,9 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
82,83	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	8000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	400...9600 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	6000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	5400...6600 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7, 5... 30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		80 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		20...80ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
84	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	8000 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	400...9600 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	6000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	5400...6600 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,8 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,3 \%$	
		$\pm 1,1 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,8 \%$	
		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,3 \%$	$\pm 2,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$		
		$\pm 2,3 \%$	$\pm 1,5 \%$		
		$\pm 1,7 \%$	$\pm 1,2 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
85	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1000 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	50...1200 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	18000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	16200...19800В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		40 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		10... 40 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 3,4 \%$	$\pm 5,5 \%$	$\pm 10,6 \%$	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 8,5 \%$	$\pm 4,9 \%$	$\pm 4,9 \%$	
		$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$	$\pm 2,6 \%$	
$\pm 3,1 \%$	$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,9 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
86, 87	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1000 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	50...1200 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	6000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	5400...6600 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		80 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		20...80ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
88,89, 90	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1500 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	75...1800 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	6000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	5400...6600В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		80 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		20...80ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$	$\pm 1,6 \%$	
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
91	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	50...1200 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	6000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	5400...6600В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		80 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		20...80ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
92, 93	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1500 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	75...1800 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	6000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	5400...6600В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		80 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		20...80ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
94, 95	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1500 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	15...1800 А 0,05...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	6000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	5400...6600В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		$\pm 1,8 \%$	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,8 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,3 \%$	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,1 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,8 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,3 \%$	$\pm 2,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,3 \%$	$\pm 2,0 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,7 \%$	$\pm 1,2 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,7 \%$	$\pm 1,2 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1000 А 5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	20...1200 А 0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	6000 В 100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	5400...6600В 90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		200 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		50...200 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
			-	-	-
			$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$
$\pm 1,2 \%$			$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
$\pm 1,0 \%$			$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	-	$\pm 2,7 \%$	
		$\pm 2,5 \%$	-	$\pm 1,6 \%$	
		$\pm 1,9 \%$	-	$\pm 1,3 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
115	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	100 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	5...120 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	400		
		вторичное ($U_{н2}$)	-		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	360...440 В		
		вторичного (U_2)	-		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		5 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 5 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		-		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,8 \%$	$\pm 2,8 \%$	$\pm 5,3 \%$	
		$\pm 1,1 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,8 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$		
		$\pm 2,3 \%$	$\pm 1,5 \%$		
	$\pm 1,6 \%$	$\pm 1,2 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
116	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	300 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	15...480 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	400 -			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	360...440 В -			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		5 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 5 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		-			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		-			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,8 \%$	$\pm 2,8 \%$	$\pm 5,3 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,1 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,8 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 2,0 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,3 \%$	$\pm 1,5 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,6 \%$	$\pm 1,2 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
117,118	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	50 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	2,5...60 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	400		
		вторичное ($U_{н2}$)	-		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	360...440 В		
		вторичного (U_2)	-		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		-		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		-		
Допустимый диапазон нагрузки ТН		-			
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,4 \%$	
		$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,4 \%$	
$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
119,120	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	150 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	7,5...180 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	400		
		вторичное ($U_{н2}$)	-		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	360...440 В		
		вторичного (U_2)	-		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		5 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 5 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		-		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,8 \%$	$\pm 2,8 \%$	$\pm 5,3 \%$	
		$\pm 1,1 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,8 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$		
		$\pm 2,3 \%$	$\pm 1,5 \%$		
	$\pm 1,6 \%$	$\pm 1,2 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
121	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	75 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	3,75...90 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	400		
		вторичное ($U_{н2}$)	-		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	360...440 В		
		вторичного (U_2)	-		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		5 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 5 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		-		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,8 \%$	$\pm 2,8 \%$	$\pm 5,3 \%$	
		$\pm 1,1 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,8 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$		
		$\pm 2,3 \%$	$\pm 1,5 \%$		
	$\pm 1,6 \%$	$\pm 1,2 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
122	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1000 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	50...1200 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	-		
		вторичное ($U_{н2}$)	-		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	-		
		вторичного (U_2)	-		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		500 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		125...500 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 2,1 \%$	$\pm 3,2 \%$	$\pm 5,9 \%$	
		$\pm 1,5 \%$	$\pm 2,2 \%$	$\pm 3,7 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,8 \%$	$\pm 2,9 \%$		
		$\pm 3,1 \%$	$\pm 2,0 \%$		
	$\pm 2,6 \%$	$\pm 1,8 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
123, 124	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	750 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	37,5...900 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		500 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		125...500ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 2,1 \%$	$\pm 3,2 \%$	$\pm 5,9 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,5 \%$	$\pm 2,2 \%$	$\pm 3,7 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,4 \%$	$\pm 1,9 \%$	$\pm 3,2 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,8 \%$	$\pm 2,9 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 3,1 \%$	$\pm 2,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,6 \%$	$\pm 1,8 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
125,126	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	600 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	30...720 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		500 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		125...500 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 2,1 \%$	$\pm 3,2 \%$	$\pm 5,9 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,5 \%$	$\pm 2,2 \%$	$\pm 3,7 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,4 \%$	$\pm 1,9 \%$	$\pm 3,2 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,8 \%$	$\pm 2,9 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 3,1 \%$	$\pm 2,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,6 \%$	$\pm 1,8 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
127,128	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	750 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	30...900 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	110000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	99000...121000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		500 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		125...500ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 2,1 \%$	$\pm 3,2 \%$	$\pm 5,9 \%$	
		$\pm 1,5 \%$	$\pm 2,2 \%$	$\pm 3,7 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,8 \%$	$\pm 2,9 \%$		
		$\pm 3,1 \%$	$\pm 2,0 \%$		
	$\pm 2,6 \%$	$\pm 1,8 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
129	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1000 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	50...1200 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	110000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	99000...121000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		АВ 75 ВА BC 75 ВА CA 30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		АВ 18,75...75 ВА BC 18,75...75 ВА CA 7,5...30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
	$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
130	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	2000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	100...2400 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	3000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	2700...3300 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		50 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		12,5...50 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
131	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	600 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	30...720 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		АВ 75 ВА BC 75 ВА CA 30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		АВ 18,75...75 ВА BC 18,75...75 ВА CA 7,5...30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$			
-	-	-			
-	-	-			
$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$			
$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$			
$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$			
-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$			
-	-	-			
-	-	-			
$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$			
$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$			
$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
132	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	600 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	6...720 А		
		вторичного (I_2)	0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	3000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	2700...3300 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		АВ 75 ВА BC 75 ВА CA 30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		АВ 18,75...75 ВА BC 18,75...75 ВА CA 7,5...30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		$\pm 1,3 \%$	-	-	
		$\pm 1,3 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,4 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	
		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
			$\pm 2,9 \%$	$\pm 2,2 \%$	
			$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,4 \%$	
			$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,1 \%$	
	$\pm 1,4 \%$	$\pm 1,1 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
133	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	600 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	30...720 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		АВ 75 ВА BC 75 ВА CA 30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		АВ 18,75...75 ВА BC 18,75...75 ВА CA 7,5...30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$			
-	-	-			
-	-	-			
$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$			
$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$			
$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$			
-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$			
-	-	-			
-	-	-			
$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$			
$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$			
$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
134	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	600 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	30...720 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		АВ 75 ВА BC 75 ВА CA 30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		АВ 18,75...75 ВА BC 18,75...75 ВА CA 7,5...30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$		-	-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
135	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1000 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	10...1200 А		
		вторичного (I_2)	0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		АВ 75 ВА BC 75 ВА CA 30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		АВ 18,75...75 ВА BC 18,75...75 ВА CA 7,5...30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		$\pm 1,3 \%$	-	-	
		$\pm 1,3 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,4 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	
		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
			$\pm 2,9 \%$	$\pm 2,2 \%$	
			$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,4 \%$	
			$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,1 \%$	
	$\pm 1,4 \%$	$\pm 1,1 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
136	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	600 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	30...720 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		АВ 75 ВА BC 75 ВА CA 30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		АВ 18,75...75 ВА BC 18,75...75 ВА CA 7,5...30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$			
-	-	-			
-	-	-			
$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$	$\pm 1,6 \%$			
$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 1,3 \%$			
$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$	$\pm 1,3 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
137	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	600 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	30...720 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		АВ 75 ВА BC 75 ВА CA 30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		АВ 18,75...75 ВА BC 18,75...75 ВА CA 7,5...30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$		-	-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
138	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	600 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	6...720 А 0,05...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		АВ 75 ВА BC 75 ВА CA 30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		АВ 18,75...75 ВА BC 18,75...75 ВА CA 7,5...30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$)		$\pm 1,3 \%$	-	-	
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$		$\pm 1,3 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,4 \%$		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$			$\pm 2,9 \%$	$\pm 2,2 \%$		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$			$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,4 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$			$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,1 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$			$\pm 1,4 \%$	$\pm 1,1 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
139	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	400 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	20...480 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		15 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 15 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		АВ 75 ВА BC 75 ВА CA 30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		АВ 18,75...75 ВА BC 18,75...75 ВА CA 7,5...30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
	$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
140	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	600 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	30...720 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		АВ 75 ВА BC 75 ВА CA 30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		АВ 18,75...75 ВА BC 18,75...75 ВА CA 7,5...30 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
	$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
141, 142	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	600 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	30...720 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		АВ 75 ВА BC 75 ВА CA 30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		АВ 18,75...75 ВА BC 18,75...75 ВА CA 7,5...30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$		-	-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
143	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	600 А 5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	6...720 А 0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		АВ 75 ВА BC 75 ВА CA 30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		АВ 18,75...75 ВА BC 18,75...75 ВА CA 7,5...30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
			$\pm 1,3 \%$ $\pm 1,3 \%$ $\pm 1,0 \%$ $\pm 0,9 \%$ $\pm 0,9 \%$	- $\pm 1,6 \%$ $\pm 1,2 \%$ $\pm 1,2 \%$ $\pm 1,2 \%$	- $\pm 2,4 \%$ $\pm 1,8 \%$ $\pm 1,6 \%$ $\pm 1,6 \%$
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$
$\pm 1,4 \%$ $\pm 1,5 \%$ $\pm 1,5 \%$ $\pm 1,5 \%$ $\pm 1,4 \%$			- $\pm 2,9 \%$ $\pm 1,5 \%$ $\pm 1,5 \%$ $\pm 1,4 \%$	- $\pm 2,2 \%$ $\pm 1,4 \%$ $\pm 1,1 \%$ $\pm 1,1 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
144, 145, 146	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	600 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	30...720 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		АВ 75 ВА BC 75 ВА CA 30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		АВ 18,75...75 ВА BC 18,75...75 ВА CA 7,5...30 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$			
-	-	-			
-	-	-			
$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$			
$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$			
$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$			
-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$			
-	-	-			
-	-	-			
$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$			
$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$			
$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
147	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	2000 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	100...2400 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
148	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1000 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	50...1200 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		100 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		25...100 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
149	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	3000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	150...3600 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
150	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	5000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	250...6000 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		50 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		12,5... 50 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
151	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	150 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	7,5...180 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	3000 100			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	2700...3300 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		7,5... 30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
152	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	200 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	10...240 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	400 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	-		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	360...440 В		
		вторичного (U_2)	-		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		5 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 5 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		-		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		± 1,8 %	± 2,8 %	± 5,3 %	
		± 1,1 %	± 1,6 %	± 2,8 %	
		± 0,9 %	± 1,2 %	± 2,0 %	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		± 4,4 %	± 2,6 %		
		± 2,3 %	± 1,5 %		
		± 1,6 %	± 1,2 %		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
153	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	200 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	10...240 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	3000		
		вторичное ($U_{н2}$)	100		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	2700...3300 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		7,5...30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
154	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	50 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	-		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	2,5...60 А		
		вторичного (I_2)	-		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	400 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	-		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	360...440 В		
		вторичного (U_2)	-		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		-		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		-		
Допустимый диапазон нагрузки ТН		-			
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,4 \%$	
		$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,4 \%$	
		$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
155	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	50...1200 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	400 В -			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	360...440 В -			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		5 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 5 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		-			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		-			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$		$\pm 1,8 \%$	$\pm 2,8 \%$	$\pm 5,3 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$		$\pm 1,1 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,8 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 2,0 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$			$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$			$\pm 2,3 \%$	$\pm 1,5 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$			$\pm 1,6 \%$	$\pm 1,2 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
156	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	200 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	10...240 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	400 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	-		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	360...440 В		
		вторичного (U_2)	-		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		5 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 5 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		-		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,8 \%$	$\pm 2,8 \%$	$\pm 5,3 \%$	
		$\pm 1,1 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,8 \%$	
		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 2,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$		
		$\pm 2,3 \%$	$\pm 1,5 \%$		
		$\pm 1,6 \%$	$\pm 1,2 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
157, 158, 159	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	100 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	5...120 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	400 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	-		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	360...440 В		
		вторичного (U_2)	-		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		5 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 5 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		-		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,8 \%$	$\pm 2,8 \%$	$\pm 5,3 \%$	
		$\pm 1,1 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,8 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$		
		$\pm 2,3 \%$	$\pm 1,5 \%$		
	$\pm 1,6 \%$	$\pm 1,2 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
160	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	50 А -		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	2,5...60 А -		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	400 В -		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	360...440 В -		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		-		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		-		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
-			-	-	
-			-	-	
$\pm 3,3 \%$			$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,4 \%$	
$\pm 3,3 \%$			$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,4 \%$	
$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
161	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1500 А 1 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	75...1800 А 0,25...1,2 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
			-	-	-
			± 1,9 %	± 2,9 %	± 5,5 %
± 1,2 %			± 1,8 %	± 3,0 %	
± 1,0 %			± 1,4 %	± 2,3 %	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		± 4,5 %	± 2,7 %		
		± 2,5 %	± 1,6 %		
		± 1,9 %	± 1,3 %		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
162, 163, 164, 165	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1500 А 1 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	75...1800 А 0,25...1,2 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
166	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1500 А 1 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	75...1800 А 0,25...1,2 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		50 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		12,5... 50 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
167, 168, 169, 170	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1500 А 1 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	75...1800 А 0,25...1,2 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
			-	-	-
			-	-	-
$\pm 1,9 \%$			$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
$\pm 1,2 \%$			$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
	$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
171	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1500 А 1 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	75...1800 А 0,25...1,2 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		300 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		75...300ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
172	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1500 А 1 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	75...1800 А 0,25...1,2 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
173, 174, 175, 176	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	6000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	300...7200 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		80 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		20...80ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
177, 178, 179	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	4000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	200...4800 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	6000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	5400...6600В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$		-	-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$		-	-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$		-	$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$		-	$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
180	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1500 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	75...1800 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	6000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	5400...6600В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		2,5... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		80 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		20...80 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
181	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1500 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	75...1800 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	6000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	5400...6600В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		150 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		37,5...150 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 2,1 \%$	$\pm 3,2 \%$	$\pm 5,9 \%$	
		$\pm 1,5 \%$	$\pm 2,2 \%$	$\pm 3,7 \%$	
		$\pm 1,4 \%$	$\pm 1,9 \%$	$\pm 3,2 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,8 \%$	$\pm 2,9 \%$		
		$\pm 3,1 \%$	$\pm 2,0 \%$		
		$\pm 2,6 \%$	$\pm 1,8 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
182, 183	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	50...1200 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	6000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	5400...6600В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		150 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		37,5...150 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
			-	-	-	
			-	-	-	
			$\pm 2,1 \%$	$\pm 3,2 \%$	$\pm 5,9 \%$	
$\pm 1,5 \%$			$\pm 2,2 \%$	$\pm 3,7 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
		-	-	-		
		-	-	-		
		$\pm 4,8 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 2,9 \%$		
		$\pm 3,1 \%$	$\pm 2,0 \%$	$\pm 2,0 \%$		
$\pm 2,6 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 1,8 \%$				

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
184	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1500 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	75...1800 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	6000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	5400...6600В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		150 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		37,5...150 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 2,1 \%$	$\pm 3,2 \%$	$\pm 5,9 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,5 \%$	$\pm 2,2 \%$	$\pm 3,7 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,4 \%$	$\pm 1,9 \%$	$\pm 3,2 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,8 \%$	$\pm 2,9 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 3,1 \%$	$\pm 2,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,6 \%$	$\pm 1,8 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
185	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1000 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	50...1200 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	6000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		80 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		20...80 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 3,0 \%$	$\pm 5,6 \%$	
		$\pm 1,3 \%$	$\pm 1,9 \%$	$\pm 3,2 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,6 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 5,0 \%$	$\pm 3,3 \%$		
		$\pm 2,9 \%$	$\pm 2,1 \%$		
		$\pm 2,4 \%$	$\pm 1,9 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
186, 187, 188, 189	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1500 А 5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	75...1800 А 0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	6000 В 100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		80 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		20...80 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
			-	-	-
			-	-	-
			$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$
$\pm 1,2 \%$			$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
	$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
190	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	50 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	-		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	2,5...60 А		
		вторичного (I_2)	-		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	400 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	-		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	360...440 В		
		вторичного (U_2)	-		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		-		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		-		
Допустимый диапазон нагрузки ТН		-			
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,4 \%$	
		$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,4 \%$	
	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
191	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	50 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	-		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	2,5...60 А		
		вторичного (I_2)	-		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	400 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	-		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	360...440 В		
		вторичного (U_2)	-		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		-		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		-		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		$\pm 1,8 \%$	$\pm 2,8 \%$	$\pm 5,3 \%$	
		$\pm 1,1 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,8 \%$	
		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 2,0 \%$	
		-	$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$	
		-	$\pm 2,3 \%$	$\pm 1,5 \%$	
		-	$\pm 1,6 \%$	$\pm 1,2 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
192, 193, 194	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	200 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	10...240 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	400 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	-		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	360...440 В		
		вторичного (U_2)	-		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		5 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 5 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		-		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		$\pm 1,8 \%$	$\pm 2,8 \%$	$\pm 5,3 \%$	
		$\pm 1,1 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,8 \%$	
		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 2,0 \%$	
		-	$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$	
		-	$\pm 2,3 \%$	$\pm 1,5 \%$	
		-	$\pm 1,6 \%$	$\pm 1,2 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
195, 196, 197, 198, 199, 200	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1000 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	50...1200 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	110000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	99000...121000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
201	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1000 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	10...1200 А		
		вторичного (I_2)	0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	110000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	99000...121000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		$\pm 1,3 \%$	-	-	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,3 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,4 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	
		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	
		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	
		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		$\pm 2,9 \%$	$\pm 2,2 \%$	$\pm 2,2 \%$	
		$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 1,4 \%$	
		$\pm 1,5 \%$	$\pm 1,1 \%$	$\pm 1,1 \%$	
		$\pm 1,4 \%$	$\pm 1,1 \%$	$\pm 1,1 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
202	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1000 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	50...1200 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	110000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	99000...121000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
		$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
203, 204	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	1000 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	10...1200 А		
		вторичного (I_2)	0,05...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	110000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	99000...121000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		$\pm 1,9 \%$ $\pm 1,9 \%$ $\pm 1,2 \%$ $\pm 1,0 \%$ $\pm 1,0 \%$ $\pm 1,0 \%$	- $\pm 2,9 \%$ $\pm 1,8 \%$ $\pm 1,4 \%$ $\pm 1,4 \%$	- $\pm 5,5 \%$ $\pm 3,0 \%$ $\pm 2,3 \%$ $\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		$\pm 4,9 \%$ $\pm 2,7 \%$ $\pm 2,0 \%$ $\pm 1,9 \%$	- $\pm 3,0 \%$ $\pm 1,8 \%$ $\pm 1,4 \%$ $\pm 1,3 \%$	- $\pm 3,0 \%$ $\pm 1,8 \%$ $\pm 1,4 \%$ $\pm 1,3 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
205	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	8000 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	400...9600 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,4 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	
		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 2,3 \%$	$\pm 1,7 \%$		
		$\pm 1,6 \%$	$\pm 1,2 \%$		
		$\pm 1,4 \%$	$\pm 1,1 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
206	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	600 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	30...720 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		± 3,4 %	± 5,5 %	± 10,6 %	
		± 1,9 %	± 2,9 %	± 5,5 %	
		± 1,4 %	± 2,1 %	± 3,8 %	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
			± 8,5 %	± 4,9 %	
			± 4,4 %	± 2,6 %	
			± 3,1 %	± 1,9 %	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
207	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	8000 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	400...9600 А		
		вторичного (I_2)	0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	10000 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	9000...11000 В		
		вторичного (U_2)	90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,4 \%$	
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	
		$\pm 0,9 \%$	$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 2,3 \%$	$\pm 1,7 \%$		
		$\pm 1,6 \%$	$\pm 1,2 \%$		
		$\pm 1,4 \%$	$\pm 1,1 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
208	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	400 А 5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	20...480 А 0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	18000 В 100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	16200...19800 В 90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		20 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		5... 20 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
			-	-	-
			-	-	-
			$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$
$\pm 1,2 \%$			$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
	$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
209, 210, 211, 212	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1500 А 5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	75...1800 А 0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	6000 В 100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	5400...6600В 90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		50 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		12,5...50 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
			-	-	-
			-	-	-
$\pm 1,9 \%$			$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
$\pm 1,2 \%$			$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
		$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
	$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
213	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1500 А 5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	75...1800 А 0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	6000 В 100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	5400...6600В 90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
			-	-	-
			-	-	-
			$\pm 1,8 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,3 \%$
$\pm 1,1 \%$			$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,8 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$		
		$\pm 2,3 \%$	$\pm 1,5 \%$		
	$\pm 1,7 \%$	$\pm 1,2 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
214	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	600 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	30...720 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	6000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	5400...6600В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
215, 216, 217	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	50 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	-		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	2,5...60 А		
		вторичного (I_2)	-		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	400 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	-		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	360...440 В		
		вторичного (U_2)	-		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		-		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		-		
Допустимый диапазон нагрузки ТН		-			
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,4 \%$	
		$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,4 \%$	
		$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
218	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1500 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	75...1800 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	220000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	198000...242000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
	- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$	
	- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
219	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1500 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	75...1800 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	6000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	5400...6600В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		50 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		12,5...50 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
220	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	50...1200 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		50 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		12,5... 50 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 3,4 \%$	$\pm 5,5 \%$	$\pm 10,6 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,1 \%$	$\pm 3,8 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 8,5 \%$	$\pm 4,9 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 3,1 \%$	$\pm 1,9 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
221	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	50...1200 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
			-	-	-	
			-	-	-	
			$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
$\pm 1,2 \%$			$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
		-	-	-		
		-	-	-		
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
				$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$	
				$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$	
				$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
222, 223, 224, 225	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	50...1200 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		50 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		12,5... 50 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 3,4 \%$	$\pm 5,5 \%$	$\pm 10,6 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,1 \%$	$\pm 3,8 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 8,5 \%$	$\pm 4,9 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 3,1 \%$	$\pm 1,9 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
226	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	50...1200 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		50 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		12,5... 50 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
227	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	50...1200 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
228	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	50...1200 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		50 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		12,5... 50 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 3,4 \%$	$\pm 5,5 \%$	$\pm 10,6 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,1 \%$	$\pm 3,8 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 8,5 \%$	$\pm 4,9 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 3,1 \%$	$\pm 1,9 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
229	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	50...1200 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		50 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		12,5... 50 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
230, 231	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	2000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	100...2400 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	110000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	99000...121000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		50 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		12,5... 50 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		400 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		100...400 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 3,4 \%$	$\pm 5,5 \%$	$\pm 10,6 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,1 \%$	$\pm 3,8 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 8,5 \%$	$\pm 4,9 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 3,1 \%$	$\pm 1,9 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
232, 233	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	8000 А 5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	400...9600 А 0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	18000 В 100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	16200...19800 В 90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
			-	-	-
			-	-	-
			$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,4 \%$
$\pm 1,0 \%$			$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 2,3 \%$	$\pm 1,7 \%$		
		$\pm 1,6 \%$	$\pm 1,2 \%$		
	$\pm 1,4 \%$	$\pm 1,1 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
234, 235	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1500 А 5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	75...1800 А 0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	18000 В 100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	16200...19800 В 90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
			-	-	-
			-	-	-
			$\pm 3,4 \%$	$\pm 5,5 \%$	$\pm 10,6 \%$
$\pm 1,9 \%$			$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		$\pm 8,5 \%$	$\pm 4,9 \%$	$\pm 4,9 \%$	
		$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$	$\pm 1,9 \%$	
$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,1 \%$	$\pm 3,8 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
236	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	8000 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	400...9600 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
237	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	3000 А 5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	150...3600 А 0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	10000 В 100 В		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	9000...11000 В 90...110 В		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		30 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		7,5... 30 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		75 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		18,75...75 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
			-	-	-
			-	-	-
$\pm 3,4 \%$			$\pm 5,5 \%$	$\pm 10,6 \%$	
$\pm 1,9 \%$			$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 8,5 \%$	$\pm 4,9 \%$	$\pm 4,9 \%$	
		$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$	$\pm 1,9 \%$	
$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,1 \%$	$\pm 3,8 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
238	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	100 А 5 А		
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	5...120 А 0,25...6 А		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	400 В -		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	360...440 В -		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		5 ВА		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 5 ВА		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		-		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0		
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
			-	-	-
			-	-	-
$\pm 1,8 \%$			$\pm 2,8 \%$	$\pm 5,3 \%$	
$\pm 1,1 \%$			$\pm 1,6 \%$	$\pm 2,8 \%$	
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{н1} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{н1}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{н1}$		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 4,4 \%$	$\pm 2,6 \%$		
		$\pm 2,3 \%$	$\pm 1,5 \%$		
	$\pm 1,6 \%$	$\pm 1,2 \%$			

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение		
239	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$)	50 А		
		вторичный ($I_{н2}$)	-		
	Диапазон тока:	первичного (I_1)	2,5...60 А		
		вторичного (I_2)	-		
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$)	400 В		
		вторичное ($U_{н2}$)	-		
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1)	360...440 В		
		вторичного (U_2)	-		
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)		
	Номинальная нагрузка ТТ		-		
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		-		
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0		
	Номинальная нагрузка ТН		-		
Допустимый диапазон нагрузки ТН		-			
Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$: - в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$) - в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$ - в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
		-	-	-	
		-	-	-	
		$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,4 \%$	
		$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,4 \%$	
		$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	$\pm 3,3 \%$	

Продолжение таблицы 1

Код точки учета	Наименование характеристики		Значение			
240	Номинальный ток:	первичный ($I_{н1}$) вторичный ($I_{н2}$)	1500 А 5 А			
	Диапазон тока:	первичного (I_1) вторичного (I_2)	75...1800 А 0,25...6 А			
	Номинальное напряжение:	первичное ($U_{н1}$) вторичное ($U_{н2}$)	6000 В 100 В			
	Диапазон напряжения:	первичного (U_1) вторичного (U_2)	5400...6600В 90...110 В			
	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ($\sin \varphi$)		0,5...1,0 (0,87...0,6)			
	Номинальная нагрузка ТТ		10 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТТ		3,75... 10 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТТ		0,8...1,0			
	Номинальная нагрузка ТН		50 ВА			
	Допустимый диапазон нагрузки ТН		12,5...50 ВА			
	Допустимое значение $\cos \varphi_2$ во вторичной цепи нагрузки ТН		0,8...1,0			
	Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		$\cos \varphi = 1$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	
	- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$ (при $\cos \varphi = 1$)		-	-	-	
	- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$		-	-	-	
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$		$\pm 1,9 \%$	$\pm 2,9 \%$	$\pm 5,5 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$		$\pm 1,2 \%$	$\pm 1,8 \%$	$\pm 3,0 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$		$\pm 1,0 \%$	$\pm 1,4 \%$	$\pm 2,3 \%$		
Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества реактивной электрической энергии при доверительной вероятности $P = 0,95$:		-	$\sin \varphi = 0,6$	$\sin \varphi = 0,87$		
- в диапазоне тока $0,01 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,02 \cdot I_{1н}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,02 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,05 \cdot I_{1н}$			-	-		
- в диапазоне тока $0,05 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 0,2 \cdot I_{1н}$			$\pm 4,5 \%$	$\pm 2,7 \%$		
- в диапазоне тока $0,2 \cdot I_{1н} \leq I_1 < 1,0 \cdot I_{1н}$			$\pm 2,5 \%$	$\pm 1,6 \%$		
- в диапазоне тока $1,0 \cdot I_{1н} \leq I_1 \leq 1,2 \cdot I_{1н}$			$\pm 1,9 \%$	$\pm 1,3 \%$		