

Подлежит публикации  
в открытой печати

2008 в 2008

СОГЛАСОВАНО  
Руководитель ТЭН СИ – директор Восточно-Сибирского филиала ФГУП «ВНИИФТРИ»  
В.Н. Егоров  
2008 г.



Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Иркутская энергосбытовая компания» ОАО «Иркутскэнерго»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер <u>38840-08</u> Взамен № _____
--	---

Изготовлена ЗАО «Ирмет» (г. Иркутск) по техноробочему проекту ЗАО «Ирмет» (ИРМТ.411711.034), заводской номер 001.

### НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Иркутская энергосбытовая компания» ОАО «Иркутскэнерго» (г. Иркутск) (далее – АИИС) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии (мощности), потребленной за установленные интервалы времени объектами ООО «Иркутская энергосбытовая компания» ОАО «Иркутскэнерго»: Иркутская ГЭС, Братская ГЭС, Усть-Илимская ГЭС, ТЭЦ-1, ТЭЦ-6, ТЭЦ-9, ТЭЦ-10, ТЭЦ-11, Ново-Иркутская ТЭЦ, Ново-Зиминская ТЭЦ, Усть-Илимская ТЭЦ и точками коммерческого учета на границах ответственности ОАО «Иркутскэнерго», также предназначена для автоматизированного сбора, обработки, хранения и отображения полученной информации. Выходные данные системы могут быть использованы для коммерческих расчетов с поставщиками и потребителями электроэнергии и оперативного управления потреблением электроэнергии.

### ОПИСАНИЕ

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

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- выполнение измерений 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии (мощности);
- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передачу в заинтересованные организации результатов измерений;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений со стороны сервера энергоснабжающей организации к измерительно-вычислительному комплексу (далее – ИВК), устройству сбора и передачи данных (далее – УСПД);
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровнях (установка аппаратных ключей, паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройку параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы обеспечения единого времени в (СОЕВ) АИИС.

АИИС КУЭ ООО «Иркутская энергосбытовая компания» ОАО «Иркутскэнерго» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень: измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие трансформаторы тока (ТТ) классов точности 0,2S; 0,5S; 0,5 по ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2; 0,5; 1,0 по ГОСТ 1983-2001, счётчики активной и реактивной электроэнергии серии Альфа классов точности 0,2S; 0,5S по ГОСТ Р52323-2005 для активной электроэнергии и 0,5; 1,0 по ГОСТ Р 52425-2005 для реактивной электроэнергии, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных, размещенные на 11 объектах ООО «Иркутская энергосбытовая компания» ОАО «Иркутскэнерго» и включает также точки коммерческого учета электроэнергии (ИИК) на границах ответственности ОАО «Иркутскэнерго» (всего 328 точек).

2-й уровень: информационно-вычислительный компонент электроустановки (ИВКЭ) на базе комплексов аппаратно-программных средств (КАПС) на основе устройств сбора и передачи данных (УСПД) RTU 325 и RTU 325L, включающий технические средства приема-передачи данных, технические средства для разграничения доступа к информации.

3-й уровень: измерительно-вычислительный комплекс (ИВК) располагается в центре сбора информации (ЦСИ) ОАО «Иркутскэнерго», включает каналобразующую аппаратуру, сервер баз данных (БД) АИИС КУЭ, систему обеспечения единого времени (СОЕВ), функционирующую на всех уровнях иерархии, на базе устройства синхронизации системного времени (УССВ), автоматизированные рабочие места персонала (3 АРМ) и программное обеспечение.

Принцип действия АИИС КУЭ ООО «Иркутской энергосбытовой компании» ОАО «Иркутскэнерго»: первичные токи и напряжения в контролируемой линии передачи преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы электронного счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной и полной мощности без учета коэффициентов трансформации, которые усредняются за период 0,02с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности. Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин. Средние значения активной (реактивной) электрических мощностей вычисляются как средние значения данных мощностей при усреднении за 30 мин. Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приёма-передачи данных поступает на входы УСПД, где осуществляется хранение, накопление и передача результатов измерений в ИВК (сервер БД на ЦСИ). Уровень ИВКЭ имеет возможность выполнять основные функции ИВК и организован как ИВКЭ с функциями ИВК.

В качестве основного канала связи с ЦСИ используется корпоративная информационно-измерительная сеть (КИВС) на базе цифрового интерфейса Ethernet, локальных волоконно-оптических линий связи и спутниковых терминалов VSAT (Very Small Aperture Terminal).

В качестве резервного канала используется коммутируемый телефонный канал, организуемый с помощью GSM-модемов.

Сигналы содержат информацию о результатах измерений 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии, состоянии средств и объектов измерения (журналы событий УСПД и счетчиков электроэнергии) на ИКК АИИС КУЭ ООО «Иркутской энергосбытовой компании» ОАО «Иркутскэнерго». Временная задержка поступления информации не более 30 мин. Управление сбором данных осуществляется при помощи программного обеспечения, которое функционирует на сервере ИВК.

На верхнем уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности вычисление электроэнергии (мощности) с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, расчет потерь электроэнергии, а также хранение и отображение информации. По запросу измерительная информация поступает на АРМы, где выполняется предусмотренная программным обеспечением обработка измерительной информации, ее

формирование, оформление справочных и отчетных документов. Отчетные документы, содержащие информацию о результатах 30-минутных приращениях активной и реактивной электроэнергии и о состоянии средств и объектов измерений, передаются в вышестоящие организации и смежным энергосистемам по основному и резервному каналам связи.

АИИС оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на основе устройства синхронизации системного времени (GPS-приемника сигналов точного времени), которое автоматически корректирует время ИВК. СОЕВ выполняет функцию синхронизации хода внутренних часов элементов системы на всех уровнях АИИС с обеспечением перехода на "Зимнее" и "Летнее" время. Данная функция является централизованной. Корректировка времени на уровнях ИВК, ИВКЭ, ИИК АИИС осуществляется последовательно, начиная с верхних уровней. На уровне ИВК ОАО «Иркутскэнерго» установлено УССВ на базе GPS-приёмника. Настройка системного времени сервера БД ИВК ОАО «Иркутскэнерго» выполняется непосредственно от GPS-приёмника с помощью программного обеспечения входящего в его комплект поставки, сличение ежесекундное, погрешность синхронизации не более 0,1с. Корректировка хода внутренних часов УСПД (ИВКЭ) на объектах и подстанциях осуществляется во время одного из сеансов связи от сервера БД каждые 60 минут. Корректировка выполняется при расхождении времени  $\pm 2$  с. Синхронизация времени в УСПД является функцией программного модуля – компонента внутреннего ПО УСПД. Ход внутренних часов счетчиков электрической энергии (уровень ИИК) синхронизируется со временем в УСПД (ИВКЭ) не реже 1 раза в сутки. Коррекция выполняется принудительно со стороны УСПД при расхождении  $\pm 4$  с, и реализуется программным модулем заводского ПО в счетчике. Возможна синхронизация времени счетчиков непосредственно от сервера ИВК ОАО «Иркутскэнерго». Все действия по синхронизации хода внутренних часов отображаются и записываются в журнал событий на каждом из вышеперечисленных уровней. Погрешность системного времени не превышает  $\pm 5$  с.

#### ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Перечень и характеристики измерительно-информационных комплексов (ИИК), входящих в состав АИИС КУЭ, с указанием непосредственно измеряемой величины, наименования ввода, типов, заводских номеров и классов точности средств измерений, входящих в состав ИИК, представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень и характеристики измерительно-информационных комплексов (ИИК)

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
<b>ПС-Тайшет</b>		УСПД	RTU-325L- E2-512-M2-B2 Зав. №1850		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
1	ВЛ-500кВ №503	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =2000/1	ТФНКД-500-П № 267245(фаза А) № 268241 (фаза В) № 268132 (фаза С)	1000000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> =500000/100	СРВ-500 №8728608(фаза А) № 8728609(фаза В) № 8728607(фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>сч</sub> =1	А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1144870;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
2	ВЛ-500кВ №504	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =2000/1	ТФНКД-500-П № 327300(фаза А) № 325302 (фаза В) № 323304 (фаза С)	1000000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> =500000/100	СРВ-500 №8728611(фаза А) № 8728612 (фаза В) № 8728610 (фаза С)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1144751;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
3	ВЛ-110кВ С-43	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТФЗМ-110Б-ШУ1 № 4408 (фаза А) № 4380 (фаза В) № 4385 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110-57У1 №5578728 (фаза А) № 5278277 (фаза В) № 5248473 (фаза С)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1144877;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
4	ВЛ-110кВ С-46	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТФЗМ-110Б-ШУ1 № 4392 (фаза А) № 4366 (фаза В) № 4367 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110-57У1 №1487905 (фаза А) № 1487900 (фаза В) № 1487679 (фаза С)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1144876;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>ПС-Тайшет-тяговая</b>		УСПД	RTU-325L- E2-512-M2-B2 Зав. №1846		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
5	ВЛ-110кВ С-61	<b>ТТ</b> КТ 0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5	ТФЗМ-110Б-УХЛ1 № 1004 (фаза А) № 1005 (фаза В) № 1006 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НАМИ-110 №1447955 (фаза А) № 1493910 (фаза В) № 1487779 (фаза С)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1144873;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>ПС-Юрты</b>		УСПД	RTU-325L- E2-512-M2-B2 Зав. № 1843		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
6	ВЛ-110кВ С-60	<b>ТТ</b> КТ 0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5	ТФЗМ-110Б-ШУ1 № 1007 (фаза А) № 1008 (фаза В) № 1009 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110-57У1 № 961515(фаза А) № 961520 (фаза В) № 961516 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1144879;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>ПС-Кунерма</b>		УСПД	RTU-325L- E2-512-M2-B2 Зав. № 1848		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
7	ВЛ-220кВ КС-33	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5	ТФЗМ-220-Б-III-ХЛ1 № 1489623(фаза А) № 1489633 (фаза В) № 1489622 (фаза С)	264000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	НКФ-220-58-ХЛ № 9708 (фаза А) № 9788 (фаза В) № 9789 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A1R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1144757;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>ПС-Даван</b>		УСПД	RTU-325L- E2-512-M2-B2 Зав. № 1847		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
8	ВЛ-220кВ УД-32	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5	ТФЗМ-220-Б-III-ХЛ1 № 30043 (фаза А) № 29989 (фаза В) № 30080 (фаза С)	264000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	НКФ-220-58-ХЛ № 9894 (фаза А) № 9896 (фаза В) № 9834 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1144755;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>ПС-Таксимо</b>		УСПД	RTU-325L- E2-512-M2-B2 Зав. №1844		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
9	ВЛ-110кВ МГЭС	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5	ТФЗМ-110Б-1У1 № 23297 (фаза А) № 23295 (фаза В) № 23296 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110-57У1 № 10895 (фаза А) № 109095 (фаза В) № 109877 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1144756;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
10	ОВ-110кВ МГЭС	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5	ТВ-110-1-1000/5 № 19100 (фаза А) № 19135 (фаза В) № 19134 (фаза С)	88000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110-57У1 № 13095 (фаза А) № 13077 (фаза В) № 13076 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1144872;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>ПС-Ключи</b>		УСПД	RTU-325L- E2-512-M2-B2 Зав. №1845		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
11	ВЛ-220кВ №582	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	TBC-220 № 942522(фаза А) № 942525 (фаза В) № 942527 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	НКФ-220-58 № 150500(фаза А) № 150595 (фаза В) № 150501 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1144867;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>ПС-БЦБК</b>		УСПД	RTU-325L- E2-512-M2-B2 Зав. №1841		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
12	ВЛ-220кВ ВБ-272	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТФЗМ-220Б-IV-УХЛ-1 № 160597(фаза А) № 160598 (фаза В) № 160599 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	НКФ-220-56У1 № 34807 (фаза А) № 34808 (фаза В) № 34815 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1144871;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
13	ВЛ-220кВ БЦБ-271	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТФЗМ-220Б-IV-УХЛ-1 № 13567 (фаза А) № 13575 (фаза В) № 13588 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	НКФ-220-56У1 № 1775972(фаза А) № 1775981 (фаза В) № 1775990 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1144875;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
14	ОВ-220кВ	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТФЗМ-220Б-IV-УХЛ-1 № 13457 (фаза А) № 13497 (фаза В) № 13422 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	НКФ-220-56У1 № 134517(фаза А) № 1345000 (фаза В) № 1345221 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1144868;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
<b>ПС-Байкальская</b>		УСПД	RTU-325L- E2-512-M2-B2 Зав. №1840		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
15	Ввод 27,5кВ Т-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТФНД-35М № 122357(фаза А) № 122367 (фаза В) № 122775 (фаза С)	55000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100	ЗНОМ-35-54 № 122587(фаза А) № 122583 (фаза В) № 122582 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1144759;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
16	Ввод 27,5кВ Т-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТФНД-35М № 32775 (фаза А) № 32778 (фаза В) № 32790 (фаза С)	55000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100	ЗНОМ-35-54 № 111183(фаза А) № 111773 (фаза В) № 111779 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1144758;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>ПС-Слюдянка</b>		УСПД	RTU-325L- E2-512-M2-B2 Зав. №1849		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
17	ВЛ-110кВ КЗМ-135	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5	ТФНД-110М № 92767 (фаза А) № 92768 (фаза В) № 92769 (фаза С)	22000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110 №1345083(фаза А) № 1345076 (фаза В) № 1345065 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-3-0L-C29-T+ Зав.№ 1144753;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
18	ВЛ-35кВ КЗМ-386	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5	ТФН-35 №1464624(фаза А) № 1464625 (фаза В) № 1464627 (фаза С)	3500	Ток первичный, I <sub>1</sub>



ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/100	ЗНОМ-35 №1464622(фаза А) № 1464611 (фаза В) № 1464607 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	А1R-3-0L-C29-T+ Зав.№ 1144754;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>ПС-СПП</b>		УСПД	RTU-325L- E2-512-M2-B2 Зав. №1839		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
19	ВЛ-220кВ Д-141	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5	ТФЗМ-220Б-IV-УХЛ-1 №2364524(фаза А) № 2364577 (фаза В) № 2364593 (фаза С)	264000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	НКФ-220-58 №1464008(фаза А) № 1464004 (фаза В) № 1464001 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1144878;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
20	ОВ-220кВ	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5	ТФЗМ-220Б-III-УХЛ-1 № 24789 (фаза А) № 24790 (фаза В) № 24793 (фаза С)	264000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	НКФ-220-58 №1464003(фаза А) № 1464357 (фаза В) № 1464999 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1144874;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
21	ВЛ-220кВ Д-142	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =500/5	ТФЗМ-220Б-IV-УХЛ-1 №1131281(фаза А) № 1131288 (фаза В) № 1131286 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	НКФ-220-58 №1031125(фаза А) № 1031127 (фаза В) № 1031129 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1144865;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>ПС-Джиджива</b>		УСПД	RTU-325L- E2-512-M2-B2 Зав. № 1860		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
22	ВЛ-35кВ Т-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5	ТФН-35Б №1270603(фаза А) № 1270680 (фаза В) № 1270632 (фаза С)	10500	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/100	ЗНОМ-35-65 №1231123(фаза А) № 10314445 (фаза В) № 10310053 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1144866;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>ПС №15 "Новобирюсинская"</b>		УСПД	RTU-325L- E2-512-M2-B2 Зав. №1862		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
23	ПС №15 «Новобирюсин- ская» 110/10 кВ, Ввод№2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5	ТОЛ-10 № 34566 (фаза А) № 34590 (фаза В) № 34573 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100	НТМИ-10 № 193127(фаза А) № 193126 (фаза В) № 193127 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 465656;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
24	ПС №15 «Новобирюсин- ская» 110/10 кВ, КЛ-10 кВ фидер 15-16	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5	ТОЛ-10 № 55566 (фаза А) № 55534 (фаза В) № 55522 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100	НТМИ-10 №1903100(фаза А) № 19031001 (фаза В) № 19031002 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 465654;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>ПС №17 "Тамтачет"</b>		УСПД	RTU-325L- E2-512-M2-B2 Зав. №1867		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
25	Фидер №17-04	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5	ТОЛ-10 № 657566(фаза А) № 6655734 (фаза В) № 655432 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100	НТМИ-10 №1971088(фаза А) № 1971085 (фаза В) № 1971084 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 478656;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
26	Фидер №17-08	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5	ТОЛ-10 № 657789(фаза А) № 6655888 (фаза В) № 655750 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100	НТМИ-10 №1971067(фаза А) № 1971055 (фаза В) № 1971049 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-3-0L-C29-T+ Зав.№ 4238656;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
27	Фидер №17-09	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5	ТОЛ-10 № 157366(фаза А) № 1655434 (фаза В) № 1655030 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100	НТМИ-10 №1971051(фаза А) № 1971090 (фаза В) № 1971046 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-3-0L-C29-T+ Зав.№ 4369765;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
28	Фидер №17-10	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5	ТОЛ-10 №6654506(фаза А) № 6655710 (фаза В) № 6656032 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100	НТМИ-10 №1971071(фаза А) № 1971070 (фаза В) № 1971033 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 4986562;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
29	Фидер №17-13	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5	ТОЛ-10 № 7560 (фаза А) № 75704 (фаза В) № 75832 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100	НТМИ-10 № 337566(фаза А) № 3355734 (фаза В) № 335432 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 4364856;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
30	Фидер №17-18	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5	ТОЛ-10 № 652266(фаза А) № 6652334 (фаза В) № 6500230 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100	НТМИ-10 №1442266(фаза А) № 1445234 (фаза В) №1445200 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 4258665;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
31	Фидер №17-20	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5	ТОЛ-10 № 626566(фаза А) № 6656737 (фаза В) № 653439 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100	НТМИ-10 №12367388(фазаА) № 12367379 (фаза В) № 1234399 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 73534334;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>ПС Быстрая</b>		УСПД	RTU-325L- E2-512-M2-B2 Зав. №1868		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
32	Ввод 110 кВ Т-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5	Т-0,66У №6006530(фаза А) № 6056734 (фаза В) № 6034398 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 №32246 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 73534646;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>Иркутская ГЭС</b>		УСПД	RTU-325- E-512-M3-B8-G Зав. №1112		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
33	1В-2АТ	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	SB-0,8 № 35079151 (фаза А,В,С)	44000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	НКФ-220 №1488228 (фазаА) №1488232 (фаза В) №1488491 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A1R-ALFA + Зав.№ 1107737;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
34	2В-2АТ	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	SB-0,8 № 40870 (фаза А,В,С)	44000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	НКФ-220 №1488490 (фазаА) №1488492 (фаза В) №1488225 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A1R-ALFA + Зав.№ 1107738;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
35	1В-3АТ	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	SB-0,8 № 35079150 (фаза А,В,С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	НКФ- 220 №1488228 (фазаА) №1488232 (фаза В) №1488491 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A1R-ALFA + Зав.№ 1107739;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
36	2В-3АТ	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	SB-0,8 № 35076304 (фаза А,В,С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	НКФ- 220 №1488490 (фазаА) №1488492 (фаза В) №1488225 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A1R-ALFA + Зав.№ 1107740;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
37	"Кировская"	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	KOKS 24D11 Зав № 49034 (фаза А) Зав. № 34907 (фаза В) Зав. № 12008 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110 Зав. № 4471 (фаза А) Зав. № 4463 (фаза В) Зав. № 4438 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A1R-ALFA + Зав.№ 1107745;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
38	"Мельниково"	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	TBY-110-5 Зав. № 2934 (фаза А) Зав. № 3599 (фаза В) Зав. № 2158 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110 Зав. № 4434 (фаза А) Зав. № 4599 (фаза В) Зав. № 4458 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-ALFA_+ Зав.№ 1107746;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
39	"Шелехов-А"	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	TBY-110-5 Зав. № 2902 (фаза А) Зав. № 3554 (фаза В) Зав. № 2192 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110 Зав. № 4434 (фаза А) Зав. № 4599 (фаза В) Зав. № 4458 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-ALFA_+ Зав.№ 1107748;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
40	"Шелехов-Б"	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	KOKS 24D11 Зав. № 144018 (фаза А) Зав. № 144069 (фаза В) Зав. № 144095 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110 Зав. № 4471 (фаза А) Зав. № 4463 (фаза В) Зав. № 4438 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-ALFA_+ Зав.№ 1107749;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
41	"Шелехов-В"	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	KOKS 24D11 Зав. № 144011 (фаза А) Зав. № 144037 (фаза В) Зав. № 144087 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110 Зав. № 4434 (фаза А) Зав. № 4599 (фаза В) Зав. № 4458 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-ALFA_+ Зав.№ 1107750;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		K <sub>ТТ</sub> ·K <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
42	"Шелехов-Г"	<b>ТТ</b> КТ 0,5 K <sub>ТТ</sub> =1000/5	SB-0,8 № 35079150 (фаза А,В,С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 K <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110 Зав. № 4471 (фаза А) Зав. № 4463 (фаза В) Зав. № 4438 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1	A1R-ALFA + Зав.№ 1107751;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
43	"Южная-А"	<b>ТТ</b> КТ 0,5 K <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТВУ-110-5 Зав. № 2909 (фаза А) Зав. № 3558 (фаза В) Зав. № 2195 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 K <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110 Зав. № 4434 (фаза А) Зав. № 4599 (фаза В) Зав. № 4458 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1	A1R-ALFA + Зав.№ 1107752;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
44	"Южная-Б"	<b>ТТ</b> КТ 0,5 K <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТВУ-110-5 Зав. № 2901 (фаза А) Зав. № 3557 (фаза В) Зав. № 2190 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 K <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110 Зав. № 4471 (фаза А) Зав. № 4463 (фаза В) Зав. № 4438 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1	A1R-ALFA + Зав.№ 1107753;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
45	ОВ-110	<b>ТТ</b> КТ 0,5 K <sub>ТТ</sub> =300/5	ТВУ-110-5 Зав. № 1574 (фаза А) Зав. № 1371 (фаза В) Зав. № 1473 (фаза С)	66000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 K <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110 Зав. № 4471 (фаза А) Зав. № 4463 (фаза В) Зав. № 4438 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-ALFA + Зав.№ 1107747;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>Братская ГЭС</b>		УСПД	RTU-325- E-512-M3-B8-G Зав. №1112		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
46	ВЛ 500кВ №561	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФЗМ-500 Зав. № 2242 (фаза А) Зав. № 2244 (фаза В) Зав. № 2246 (фаза С)	1000000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 1 К <sub>ТН</sub> = 500000/100	НКФ-500 Зав. № 814911 (фазаА) Зав. № 814916 (фазаВ) Зав. № 814912(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105348;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
47	ВЛ 500кВ №562	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФЗМ-500 Зав. № 943 (фаза А) Зав. № 985 (фаза В) Зав. № 1000 (фаза С)	1000000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 1 К <sub>ТН</sub> = 500000/100	НКФ-500 Зав. № 814917(фаза А) Зав. № 814918 (фазаВ) Зав. № 814913(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105349;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
48	ВЛ 500кВ №569	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФЗМ-500 Зав. № 941 (фаза А) Зав. № 951 (фаза В) Зав. № 675 (фаза С)	1000000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 1 К <sub>ТН</sub> = 500000/100	НКФ-500 Зав. №814917(фазаА) Зав. № 814918 (фазаВ) Зав. № 814913(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105350;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
49	ВЛ 500кВ №570	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФЗМ-500 Зав. № 920 (фаза А) Зав. № 816 (фаза В) Зав. № 925 (фаза С)	1000000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 1 К <sub>ТН</sub> = 500000/100	НКФ-500 Зав. №814917(фазаА) Зав. №814918 (фаза В) Зав. № 814913(фазаС)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105351;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
50	ВЛ 500кВ №571	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФЗМ-500 Зав. № 2701 (фаза А) Зав. № 682 (фаза В) Зав. № 2729 (фаза С)	1000000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 1 К <sub>ТН</sub> = 500000/100	НКФ-500 Зав. №814917(фазаА) Зав. №814918 (фаза В) Зав. № 814913(фазаС)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105352;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
51	ВЛ 220кВ №238	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 1083 (фаза А) Зав. № 282 (фаза В) Зав. № 1039 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 26782(фаза А) Зав. № 26789 (фаза В) Зав. № 26648(фаза С)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105341;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
52	ВЛ 220кВ №239	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 1695 (фаза А) Зав. № 6836 (фаза В) Зав. № 1301 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 35819(фаза А) Зав. № 35763 (фаза В) Зав. № 35759 (фазаС)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105342;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
53	ВЛ 220кВ №242	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 244 (фаза А) Зав. № 249 (фаза В) Зав. № 55 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 35819(фаза А) Зав. № 35763 (фаза В) Зав. № 35759 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105343;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
54	ВЛ 220кВ №243	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 4123 (фаза А) Зав. № 9113 (фаза В) Зав. № 4041 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 35808(фаза А) Зав. № 35809 (фаза В) Зав. № 35682 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105344;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
55	ВЛ 220кВ №250	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 47 (фаза А) Зав. № 140 (фаза В) Зав. № 142 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 35808(фаза А) Зав. № 35809 (фаза В) Зав. № 35682 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105345;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
56	ВЛ 220кВ №233	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 38 (фаза А) Зав. № 356 (фаза В) Зав. № 35 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 35808(фаза А) Зав. № 35809 (фаза В) Зав. № 35682 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(В) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105338		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
57	ВЛ 220кВ №235	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 2 (фаза А) Зав. № 3 (фаза В) Зав. № 1 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 35808(фаза А) Зав. № 35809 (фаза В) Зав. № 35682 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(В) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105339;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
58	ВЛ 220кВ №236	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 3631 (фаза А) Зав. № 3831 (фаза В) Зав. № 3797 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 35808(фаза А) Зав. № 35809 (фаза В) Зав. № 35682 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(В) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105340;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
59	ВЛ 220кВ БрА3-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 95 (фаза А) Зав. № 82 (фаза В) Зав. № 96 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 40635(фаза А) Зав. № 40699 (фаза В) Зав. № 40434 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(В) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105326;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
60	ВЛ 220кВ БрА3-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 137 (фаза А) Зав. № 211 (фаза В) Зав. № 257 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 40635(фаза А) Зав. № 40699 (фаза В) Зав. № 40434 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(В) К <sub>СЧ</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105327;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
61	ВЛ 220кВ БрА3-3	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 162 (фаза А) Зав. № 43 (фаза В) Зав. № 42 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 40635(фаза А) Зав. № 40699 (фаза В) Зав. № 40434 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(В) К <sub>СЧ</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105328;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
62	ВЛ 220кВ БрА3-4	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 132 (фаза А) Зав. № 265 (фаза В) Зав. № 252 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 40635 (фаза А) Зав. № 40699 (фаза В) Зав. № 40434 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(В) К <sub>СЧ</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105331;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
63	ВЛ 220кВ БрА3-5	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 3873 (фаза А) Зав. № 3863 (фаза В) Зав. № 3917 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 40635 (фаза А) Зав. № 40699 (фаза В) Зав. № 40434 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(R) К <sub>СЧ</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105330;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
64	ВЛ 220кВ БрА3-6	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 117 (фаза А) Зав. № 1246 (фаза В) Зав. № 115 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 26782(фаза А) Зав. № 26789 (фаза В) Зав. № 26648 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2(R) К <sub>СЧ</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105366;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
65	ВЛ 220кВ БрА3-7	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 268 (фаза А) Зав. № 267 (фаза В) Зав. № 270 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 26782(фаза А) Зав. № 26789 (фаза В) Зав. № 26648 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 (А) 0,2 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105329;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
66	ВЛ 220кВ БрА3-8	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 247 (фаза А) Зав. № 248 (фаза В) Зав. № 113 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 26782(фаза А) Зав. № 26789 (фаза В) Зав. № 26648 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>СЧ</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105332;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
67	ВЛ 220кВ БрА3-9	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 851 (фаза А) Зав. № 853 (фаза В) Зав. № 863 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 26782(фаза А) Зав. № 26789 (фаза В) Зав. № 26648 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105333;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
68	ВЛ 220кВ БрА3-10	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 848 (фаза А) Зав. № 850 (фаза В) Зав. № 849 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 35819(фазаА) Зав. № 35763 (фаза В) Зав. № 35759 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105334;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
69	ВЛ 220кВ БрА3-11	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 847 (фаза А) Зав. № 860 (фаза В) Зав. № 855 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 35819(фазаА) Зав. № 35763 (фаза В) Зав. № 35759 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105335;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
70	ВЛ 220кВ БрА3-12	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 884 (фаза А) Зав. № 1318 (фаза В) Зав. № 852 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 35819(фазаА) Зав. № 35763 (фаза В) Зав. № 35759 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 S(А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105336;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
71	1ВО	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 88040 (фаза А) Зав. № 13180 (фаза В) Зав. № 8520 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 35819(фазаА) Зав. № 310763 (фазаВ) Зав. № 30759 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 S(A) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105337		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
72	2ВО	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФНД-220 Зав. № 8014 (фаза А) Зав. № 1308 (фаза В) Зав. № 852 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	НКФ-220-58У1 Зав. № 35819(фазаА) Зав. № 310763 (фазаВ) Зав. № 30759 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2 S(A) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R4-AL-C29-T+ Зав.№ 1105346;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>Усть-Илимская ГЭС</b>		УСПД	RTU-325- E-512-M3-B8-G Зав. №1108		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
73	ВЛ-500 кВ №571-7Т	<b>ТТ</b> КТ 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	СТН-550 Зав.№05.5207-01(фазаА) Зав.№05.5207-10 (фазаВ) Зав.№05.5207-11(фазаС)	120000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> =500000/100	СРВ-550 Зав.№8676951(фазаА) Зав.№ 8676952(фазаВ) Зав.№8676953(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1106215;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
74	ВЛ-500 кВ №571-8Т	<b>ТТ</b> КТ 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	СТН-550 Зав.№05.5207-02(фазаА) Зав.№05.5207-09 (фазаВ) Зав.№05.5207-12(фазаС)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> =500000/100	СРВ-550 Зав.№8706974(фазаА) Зав.№ 8706975 (фазаВ) Зав.№8706976(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1106226;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
75	ВЛ-500 кВ №572-3Т	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	СТН-550 Зав.№05.5207-05(фазаА) Зав.№05.5207-07 (фазаВ) Зав.№05.5207-08(фазаС)	1000000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	СРВ-550 Зав. №8647139(фазаА) Зав. №8647140 (фазаВ) Зав.№8647141(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1106223;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
76	ВЛ-500 кВ №572-4Т	<b>ТТ</b> КТ 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	СТН-550 Зав.№05.5207-03(фазаА) Зав.№05.5207-04(фазаВ) Зав.№05.5207-06(фазаС)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> =500000/100	СРВ-550 Зав.№38706971(фазаА) Зав. № 8706972(фазаВ) Зав.№8706973(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1106217;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
77	ВЛ 220кВ №574	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФЗМ-220 Зав. № 3879 (фаза А) Зав. № 3881 (фаза В) Зав. № 3814 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	СРВ-245 Зав. №8646040(фазаА) Зав. №8646041(фаза В) Зав.№8646042(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1106221;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
78	ВЛ 220кВ №245	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/1	ТФЗМ-220 Зав.№1025 (фазаА) Зав.№1027 (фазаВ) Зав.№1037 (фазаС)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	СРВ-245 Зав. №8646037(фазаА) Зав. №8646038 (фазаВ) Зав. №8646039(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1106222;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная; Коэффициент мощности; Частота
79	ВЛ 220кВ №246	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/1	ТФЗМ-220 Зав. № 1061 (фаза А) Зав. № 1097 (фаза В) Зав. № 1024 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	СРВ-245 Зав. №8646040(фазаА) Зав. №8646041(фаза В) Зав.№8646042(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1106224;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
80	ВЛ 220кВ №247	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/1	ТФЗМ-220 Зав. № 4115 (фаза А) Зав. № 1516 (фаза В) Зав. № 2499 (фаза С)	2200000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	СРВ-245 Зав. №8646037(фазаА) Зав. № 8646038(фазаВ) Зав.№8646039(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1106214;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
81	ВЛ 220кВ №248	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/1	ТФЗМ-220 Зав. № 3195 (фаза А) Зав. № 3153 (фаза В) Зав. № 3160 (фаза С)	2200000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =220000/100	СРВ-245 Зав. №8646040(фазаА) Зав. №8646041(фаза В) Зав.№8646042(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1106216;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
82	ВЛ 220кВ Таежная А	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТФЗМ-220 Зав. № 2050 (фаза А) Зав. № 2049 (фаза В) Зав. № 2046 (фаза С)	2200000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =220000/100	СРВ-245 Зав. №8646037(фазаА) Зав. № 8646038(фазаВ) Зав.№8646039(фазаС)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1106227;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
83	ВЛ 220кВ Таежная Б	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТФЗМ-220 Зав. № 1068 (фаза А) Зав. № 1949 (фаза В) Зав. № 1950 (фаза С)	2200000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 220000/100	СРВ-245 Зав. №8646040(фазаА) Зав. № 8646041(фазаВ) Зав №8646042(фазаС)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1106228;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
84	ОВ-220	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/1	ТФЗМ-220 Зав.№ 2063 (фаза А), Зав.№ 5389 (фазаВ), Зав.№ 1610 (фаза С)	4400000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 220000/100	СРВ-245 8646037/ 8646040, 8646038/ 8646041, 8646039/ 8646042		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1106219;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
85	ВЛ 35кВ №34	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5	ТОЛ-35 Зав. № 1265 (фаза А) Зав. № 1287 (фаза В) Зав. № 1366 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =35000/100	ЗНОМ-35 Зав. №945634(фазаА) Зав. № 946817(фазаВ) Зав. № 943348(фазаС)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 92378;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
86	ВЛ 6кВ №304-1С	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТВЛМ-10 Зав. № 02927 (фаза А) Зав. № 02905 (фазаС)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 6000/100	НТМИ-6-66 Зав. №2416 (фазаА) Зав. № 2416 (фазаВ) Зав. № 2416 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1106239;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
87	ВЛ 6кВ №304-2С	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТВЛМ-10 Зав. № 21304 (фаза А) Зав. № 23304 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 6000/100	НТМИ-6-66 Зав. №9100(фазаА) Зав. № 9100(фазаВ) Зав. № 9100(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1106240;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
<b>ТЭЦ - 1</b>		УСПД	RTU-325- E-512-M3-B8-G Зав. №1193		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
88	ВЛ 110 кВ УП-15А	<b>ТТ</b> КТ 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТФМ-110-II-У1 Зав. № 6560 (фаза А) Зав. № 6564 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110-57У1 Зав. №1507664(фазаА) Зав. №1507663(фазаВ) Зав.№1507659(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119785;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
89	ВЛ 110 кВ УП-15Б	<b>ТТ</b> КТ 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТФМ-110-II-У1 Зав. № 6474 (фаза А) Зав. № 6476 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110-83У1 Зав. №1507662(фазаА) Зав. № 31734 (фаза В) Зав. № 31712 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119733;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
90	ВЛ 110 кВ ТЭЦ-9А	<b>ТТ</b> КТ 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТФМ-110-II-У1 Зав. № 6475 (фаза А) Зав. № 6477 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110-57У1 Зав. №1507664(фазаА) Зав. №1507663(фазаВ) Зав №1507659(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119789;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
91	ВЛ 110 кВ ТЭЦ-9Б	<b>ТТ</b> КТ 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТФМ-110-II-У1 Зав. № 6562 (фаза А) Зав. № 6561 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110-83У1 Зав. №1507662(фазаА) Зав. № 31734 (фаза В) Зав. № 31712 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119775;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
92	РУ-30 кВ ТЭЦ-1 с БУП-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =600/5	ТКЛ-35-УХЛ Зав. № 188 (фаза А) Зав. № 189 (фаза С)	36000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 30000/100	VEF 36-03 Зав.№10526739(фазаА) Зав.№10526726(фазаВ) Зав.№10526734(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119746;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
93	РУ-30 кВ	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =400/5	ТКЛ-35-УХЛ Зав. № 201 (фаза А) Зав. № 198 (фаза С)	24000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
	ТЭЦ-1 с БУП-2	<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 30000/100	VEF 36-03 Зав.№10526739(фазаА Зав.№10526726(фазаВ Зав.№10526734(фазС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119752;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
94	РУ-30 кВ ТЭЦ-1 с БУП-4	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5	ТКЛ-35-УХЛ Зав. № 190 (фаза А) Зав. № 192 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 30000/100	VEF 36-03 Зав.№10526730(фазаА Зав.№10526724(фазаВ Зав.№10526722(фазС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119743;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
95	РУ-30 кВ ТЭЦ-1 с БВН-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5	ТКЛ-35-УХЛ Зав. № 191 (фаза А) Зав. № 193 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 30000/100	VEF 36-03 Зав.№10526730(фазаА Зав.№10526724(фазаВ Зав.№10526722(фазС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119769;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
96	РУ-30 кВ ТЭЦ-1 с БУП-3	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =400/5	ТКЛ-35-УХЛ Зав. № 199 (фаза А) Зав. № 200 (фаза С)	24000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 30000/100	VEF 36-03 Зав.№10526730(фазаА Зав.№10526724(фазаВ Зав.№10526722(фазС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119748;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
97	РУ-30 кВ ТЭЦ-1 с	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =400/5	ТКЛ-35-УХЛ Зав. № 127 (фаза А) Зав. № 125 (фаза С)	24000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
	АУП-3	<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 30000/100	VEF 36-03 Зав.№10526738(фазаА Зав.№10526743(фазаВ Зав.№10526729(фазС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119736;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
98	РУ-30 кВ ТЭЦ-1 с. АУП-4	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5	ТКЛ-35-УХЛ Зав. № 120 (фаза А) Зав. № 119 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 30000/100	VEF 36-03 Зав.№10526738(фазаА Зав.№10526743(фазаВ Зав.№10526729(фазС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	Альфа А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119782;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
99	РУ-30 кВ ТЭЦ-1 с. АУП-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =600/5	ТЛК-35-УХЛ Зав. № 122 (фаза А) Зав. № 121 (фаза С)	36000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 30000/100	VEF 36-03 Зав.№10526735(фазаА Зав.№10526746(фазаВ Зав.№10526731(фазС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119750;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
100	РУ-30 кВ ТЭЦ-1 с. АУП-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =400/5	ТКЛ-35-УХЛ Зав. № 128 (фаза А) Зав. № 126 (фаза С)	24000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 30000/100	VEF 36-03 Зав.№10526735(фазаА Зав.№10526746(фазаВ Зав.№10526731(фазС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	Альфа А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1106013;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
101	РУ-30 кВ	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5	ТПЛ-35-УХЛ Зав. № 155 (фаза А) Зав. № 151 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
	ГПП-1 ТЭЦ-1 с АВН-2	<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 30000/100	VEF 36-03 Зав.№10526747(фазаА Зав.№10526727(фазаВ Зав.№10526736(фазС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119771;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
102	РУ-30 кВ ГПП-1 ТЭЦ-1 с. РУП-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =600/5	ТПЛ-35-УХЛ Зав. № 159 (фаза А) Зав. № 158 (фаза С)	36000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 30000/100	VEF 36-03 Зав.№10526747(фазаА Зав.№10526727(фазаВ Зав.№10526736(фазС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119762;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
103	РУ-30 кВ ГПП-1 ТЭЦ-1 с. РУП-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =400/5	ТПЛ-35-УХЛ Зав. № 167 (фаза А) Зав. № 168 (фаза С)	24000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 30000/100	VEF 36-03 Зав.№10526747(фазаА Зав.№10526727(фазаВ Зав.№10526736(фазС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	Альфа А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119786;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
104	РУ-30 кВ ГПП-1 ТЭЦ-1 с. РУП-3	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =750/5	ТВ-35 Зав. № 82451 (фаза А) Зав. № 82452 (фазаС)	45000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 30000/100	VEF 36-03 Зав.№10526748(фазаА Зав.№10526733(фазаВ Зав.№10526737(фазС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119745;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
105	РУ-30 кВ ГПП-1 ТЭЦ-1 с. АУП-5	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5	ТПЛ-35-УХЛ Зав. № 156 (фаза А) Зав. № 152 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 30000/100	VEF 36-03 Зав.№10526747(фазаА Зав.№10526727(фазаВ Зав.№10526736(фазС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	Альфа А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119759;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
106	РУ-30 кВ ГПП-1 ТЭЦ-1 с. РУП-5	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5	ТПЛ-35-УХЛ Зав. № 153 (фаза А) Зав. № 154 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 30000/100	VEF 36-03 Зав.№10526745(фазаА Зав.№10526742(фазаВ Зав.№10526741(фазаС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	Альфа А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119739;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
107	РУ-30 кВ ГПП-1 ТЭЦ-1 с. БУП-5	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5	ТПЛ-35-УХЛ Зав. № 157 (фаза А) Зав. № 150 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 30000/100	VEF 36-03 Зав.№10526748(фазаА Зав.№10526733(фазаВ Зав.№10526737(фазаС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	Альфа А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119787;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
108	ГРУ-6 кВ ТЭЦ-1 с. 1КП-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5	ТПОЛ -10 Зав. № 35786 (фаза А) Зав. № 35788 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ.06-6УЗ Зав. № 6360 (фаза А) Зав. № 6356 (фаза В) Зав. № 6361 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119764;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
109	ГРУ-6 кВ ТЭЦ-1 с. 2КП-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =600/5	ТПОЛ -10 Зав. № 51362 (фаза А) Зав. № 51366 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ.06-6УЗ Зав. № 6360 (фаза А) Зав. № 6356 (фаза В) Зав. № 6361 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119737;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
110	ГРУ-6 кВ ТЭЦ-1 с. АКП-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5	ТПОЛ -10 Зав. № 35799 (фаза А) Зав. № 35801 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ.06-6У3 Зав. № 6157 (фаза А) Зав. № 5159 (фаза В) Зав. № 6058 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119773;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
111	ГРУ-6 кВ ТЭЦ-1 1КП-3	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =200/5	ТОЛ-10-1-5У2 Зав. № 25550 (фаза А) Зав. № 25601 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ.06-6У3 Зав. № 6360 (фаза А) Зав. № 6356 (фаза В) Зав. № 6361 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119774;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
112	ГРУ-6 кВ ТЭЦ-1 АКП-3	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =200/5	ТОЛ-10-105У2 Зав. № 25551 (фаза А) Зав. № 25604 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ.06-6У3 Зав. № 6152 (фаза А) Зав. № 6149 (фаза В) Зав. № 8433 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119738;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
113	ГРУ-6 кВ ТЭЦ-1 2КП-3	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =200/5	ТОЛ-10-1-5У2 Зав. № 25603 (фаза А) Зав. № 26002 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ.06-6У3 Зав. № 6360 (фаза А) Зав. № 6356 (фаза В) Зав. № 6361 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119790;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
114	ГРУ-6 кВ ТЭЦ-1 ЗКП-3	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =200/5	ТОЛ-10-1-5У2 Зав. № 25549 (фаза А) Зав. № 25605 (фазаС)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ.06-6У3 Зав. № 6152 (фаза А) Зав. № 6149 (фаза В) Зав. № 8433 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119740;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
115	ГРУ-6 кВ ТЭЦ-1 с. БКП-3	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =200/5	ТОЛ-10-1-5У2 Зав. № 25602 (фаза А) Зав. № 25552 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ.06-6У3 Зав. № 6152 (фаза А) Зав. № 6149 (фаза В) Зав. № 8433 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119749;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
116	ГРУ-6 кВ ТЭЦ-1 ЗКП-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5	ТПОЛ -10 Зав. № 33129 (фаза А) Зав. № 34980 (фазаС)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ.06-6У3 Зав. № 6157 (фаза А) Зав. № 5159 (фаза В) Зав. № 6058 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119776;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
117	ГРУ-6 кВ ТЭЦ-1 БКП-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ -10 Зав. № 35189 (фаза А) Зав. № 35190 (фазаС)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ.06-6У3 Зав. № 6152 (фаза А) Зав. № 6149 (фаза В) Зав. № 8433 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119763;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
<b>ТЭЦ-6</b>		УСПД	RTU-325- E-512-M3-B8-G Зав. №1225		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
118	КЛ 6 кВ яч. 1а 1РП-20	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 21766 (фаза А) Зав. № 47891 (фазаС)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	2 х НТМИ-6 Зав. № 2416 (фаза А) Зав. № 1916 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119952;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
119	КЛ 6 кВ яч. 1б 1РП-17	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 800/5	ТПОЛ-10 Зав. № 27662 (фаза А) Зав. № 70499 (фазаС)	9600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	2 х НТМИ-6 Зав. № 2416 (фаза А) Зав. № 1916 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119955;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
120	КЛ 6 кВ яч. 1в 1РП-16	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 800/5	ТПОЛ-10 Зав. № 39324 (фаза А) Зав. № 39524 (фаза С)	9600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	2 х НТМИ-6 Зав. № 2416 (фаза А) Зав. № 1916 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120003;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
121	КЛ 6 кВ яч. 2а 1РП-33	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 661 (фаза А) Зав. № 883 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	2 х НТМИ-6 Зав. № 2416 (фаза А) Зав. № 1916 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120078;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
122	КЛ 6 кВ яч. 26 СД-4	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5	ТПЛ-10 Зав. № 38964 (фаза А) Зав. № 7077 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	2 х НТМИ-6 Зав. № 2416 (фаза А) Зав. № 1916 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1120074;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
123	КЛ 6 кВ яч. 8а 1РП-18	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 47924 (фаза А) Зав. № 47696 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 2416 (фаза А) Зав. № 1916 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5 (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1119999;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
124	КЛ 6 кВ яч. 86 1РП-27	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 800/5	ТПОЛ-10 Зав. № 47673 (фаза А) Зав. № 37415 (фаза С)	9600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 2416 (фаза А) Зав. № 1916 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119956;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
125	КЛ 6 кВ яч. 8в ТП-5 Т-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 30282 (фаза А) Зав. № 5799 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 2507 (фаза А) Зав. № 0056 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120084;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
126	КЛ 6 кВ яч. 196 ТП-5 Т-3	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 800/5	ТПОЛ-10 Зав. № 41920 (фаза А) Зав. № 41809 (фазаС)	9600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 2507 (фаза А) Зав. № 0056 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 11200073;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
127	КЛ 6 кВ яч. 26 ШП-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 6000/5	ТШВ-15 Зав. № 1122 (фаза А) Зав. № 900 (фаза С)	72000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 1988 (фаза А) Зав. № 6383 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120114;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
128	КЛ 6 кВ яч. 27 ШП-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 6000/5	ТШВ-15 Зав. № 1117 (фаза А) Зав. № 1119 (фаза С)	72000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 2507 (фаза А) Зав. № 0056 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1119939;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
129	КЛ 6 кВ яч.30А 2РП-17	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 800/5	ТПОЛ-10 Зав. № 42102 (фаза А) Зав. № 39523 (фазаС)	9600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 1988 (фаза А) Зав. № 6383 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119958;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
130	КЛ 6 кВ яч.326 1РП-3	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	ТЛМ-10 Зав. № 9809 (фаза А) Зав. № 7534 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 1988 (фаза А) Зав. № 6383 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120069;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
131	КЛ 6 кВ яч.35а 2РП-20	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТЛМ-10 Зав. № 0374 (фаза А) Зав. № 0312 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 2507 (фаза А) Зав. № 0056 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119949;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
132	КЛ 6 кВ яч.356 ТП-44 Т-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5	ТЛМ-10 Зав. № 3575 (фаза А) Зав. № 3581 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 2507 (фаза А) Зав. № 0056 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120118;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
133	КЛ 6 кВ яч.376 СД-3	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5	ТОЛ-10 Зав. № 33188 (фаза А) Зав. № 23682 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 2507 (фаза А) Зав. № 0056 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119957;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
134	КЛ 6 кВ яч.38а 2РП-27	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 22301 (фаза А) Зав. № 22308 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 6525 (фаза А) Зав. № 0813 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119965;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
135	КЛ 6 кВ яч.38б 2РП-18	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 48591 (фаза А) Зав. № 48596 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 1988 (фаза А) Зав. № 6383 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120115;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
136	КЛ 6 кВ яч.38в 2РП-16	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 800/5	ТПОЛ-10 Зав. № 27824 (фаза А) Зав. № 70538 (фазаС)	9600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 1988 (фаза А) Зав. № 6383 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120040;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
137	КЛ 6 кВ яч. 53 ШП-3	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	ТШЛ -20 Зав. № 7602 (фаза А) Зав. № 7331 (фаза В) Зав. № 0421 (фаза С)	9600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 1049 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119976;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
138	КЛ 6 кВ яч.59б 3РП-11	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	ТВЛМ -10 Зав. № 15856 (фаза А) Зав. № 16955 (фазаС)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 6525 (фаза А) Зав. № 0813 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119951;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
139	КЛ 6 кВ яч. 60 ШП-4	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	ТШЛ -20 Зав. № 2483 (фаза А) Зав. №2490 (фаза В) Зав. № 2377 (фаза С)	96000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. №1358 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119975;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
140	КЛ 6 кВ яч.616 1РП-14	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВЛМ -10 Зав. № 08782 (фаза А) Зав. № 08140 (фазаС)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 6525 (фаза А) Зав. № 0813 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119959;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
141	КЛ 6 кВ яч. ТП-94 Т1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВЛМ -10 Зав. № 03124 (фаза А) Зав. № 15252 (фазаС)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 6525 (фаза А) Зав. № 0813 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119950;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
142	КЛ 6 кВ яч.646 ТП-54 Т-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5	ТВЛМ -10 Зав. № 58429 (фаза А) Зав. № 58416 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 6525 (фаза А) Зав. № 0813 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120035;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
143	КЛ-6 кВ яч.65А 1 РП-31	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВЛМ -10 Зав. № 08643 (фаза А) Зав. № 08143 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 6525 (фаза А) Зав. № 0813 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120038;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
144	КЛ-6 кВ яч.65Б ТП-54 Т-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	ТВЛМ -10 Зав. № 17545 (фаза А) Зав. № 17349 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 6525 (фаза А) Зав. № 0813 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120117;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
145	КЛ-6 кВ яч.66Б 1РП-9	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	ТВЛМ -10 Зав. № 14439 (фаза А) Зав. № 11155 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 6525 (фаза А) Зав. № 0813 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119954;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
146	КЛ-6 кВ яч70а ТП-44 Т-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5	ТЛМ-10 Зав. №11186 (фаза А) Зав. № 11185 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 1198 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120075;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
147	КЛ-6 кВ яч.66А 1РП-10	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВЛМ -10 Зав. № 08101 (фаза А) Зав. № 83581 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 1198 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119948;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
148	КЛ-6 кВ яч.72А 2РП-33	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВЛМ -10 Зав. № 08121 (фаза А) Зав. № 08126 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 1198 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120001;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
149	КЛ-6 кВ яч.72Б 2РП-31	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВЛМ -10 Зав. № 00566 (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 1198 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120110;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
150	КЛ-6 кВ яч.74Б 2РП-3	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	ТЛМ-10 Зав. № 7552 (фаза А) Зав. № 7156 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 1198 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120037;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
151	Т-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	ТШЛ -20 Зав. № 150 (фаза А) Зав. № 457 (фаза С)	96000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 1198 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119947;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
152	Т-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	ТШВ -15 Зав. № 2974 (фаза А) Зав. № 2912 (фаза С)	96000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 1422 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119961;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
153	НСОВ 1 РУ 6 кВ ГПП -2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5	ТПЛ -10 Зав. № 00799 (фаза А) Зав. № 70922 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 984 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120002;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
154	НСОВ 2 РУ 6 кВ ГПП -2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5	ТПЛ -10 Зав. № 728 (фаза А) Зав. № 721 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6 Зав. № 1198 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120000;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>ТЭЦ-9</b>		УСПД	RTU-325- E-512-M3-B8-G Зав. №4266		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
155	ВЛ-110 кВ ТЭЦ-1А	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВУ-110-50 Зав. № 10751 (фаза А) Зав. № 10831 (фаза В) Зав. № 10833 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110-57У1 Зав.№ 1101256(фазаА) Зав № 1119523 (фазаВ) Зав.№1119513(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121601;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
156	ВЛ-110 кВ ТЭЦ-1Б	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВУ-110-50 Зав. № 908 (фаза А) Зав. № 903 (фаза В) Зав. № 1001 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110-57У1 Зав. №1101252(фазаА) Зав. № 1101255(фазаВ) Зав.№1101253(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121602;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
157	ВЛ-110 кВ Ангарская	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТДУ-110 Зав. № 18015 (фаза А) Зав. № 18020 (фаза В) Зав. № 18003 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110-57У1 Зав.№ 1107191(фазаА) Зав. № 119517 (фаза В) Зав. №119518 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121607;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
158	ВЛ-110 кВ ГПП-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВ-110-II У2 Зав. № 4418 (фаза А) Зав. № 4432 (фаза В) Зав. № 4401 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110-57У1 Зав № 1107191(фазаА) Зав. № 119517 (фаза В) Зав. №119518 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121608;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
159	ВЛ-110 кВ УП-8	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТДУ-110 Зав. № 3411 (фаза А) Зав. № 3413 (фаза В) Зав. № 3415 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110-57У1 Зав. № 47757 (фаза А) Зав. № 475281 (фаза В) Зав. № 47717 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121609;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
160	ВЛ-110 кВ УП-11	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВУ-110-50 Зав. № 830 (фаза А) Зав. № 734 (фаза В) Зав. № 988 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110-57У1 Зав. №1101256(фазаА) Зав. № 1119523(фазаВ) Зав №1119513(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121610;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
161	ВЛ-110 кВ УП-12	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВУ-110-50 Зав. № 712 (фаза А) Зав. № 748 (фаза В) Зав. № 715 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110-57У1 Зав. №1101256(фазаА) Зав. № 1119523(фазаВ) Зав.№1119513(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121611;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
162	ВЛ-110 кВ УП-10	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВУ-110-50 Зав. № 163 (фаза А) Зав. № 162 (фаза В) Зав. № 037 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110-57У1 Зав. №1101252(фазаА) Зав.№ 1101255 (фазаВ) Зав.№1101253(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121611;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
163	ВЛ-110 кВ ТЭЦ-10	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ГДУ-110 Зав. № 791 (фаза А) Зав. № 805 (фаза В) Зав. № 123 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110-57У1 Зав. № 47757 (фаза А) Зав. № 475281 (фаза В) Зав. № 47717 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121612;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
164	ВЛ-110 кВ Водозабор	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТДУ-110 Зав. № 11275 (фаза А) Зав. № 11280 (фаза В) Зав. № 11705 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110-57У1 Зав.№ 1107191(фазаА) Зав. № 119517 (фаза В) Зав. №119518 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121613;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
165	КЛ-35 кВ АЭМЗ-А	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5	ТВ-35/25 Зав. № 5125 (фаза А) Зав. № 5522 (фаза С)	14000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 800374 (фазаА) Зав. № 800378 (фаза В) Зав. №800339 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121615;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
166	КЛ-35 кВ АЭМЗ-Б	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5	ТВ-35/25 Зав. № 175 (фаза А) Зав. № 171 (фаза С)	14000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 772558 (фазаА) Зав. № 772587 (фаза В) Зав. № 772464 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121616;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
167	КЛ-35 кВ БЦРП-9	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВДМ-35 Зав. № 1115 (фаза А) Зав. № 1119 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 772558 (фазаА) Зав. № 772587 (фаза В) Зав. №772464 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121617;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
168	КЛ-35 кВ АЦРП-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВДМ-35 Зав. № 418 (фаза А) Зав. № 419 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 800374 (фазаА) Зав. № 800378 (фаза В) Зав. №800339 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121618;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
169	КЛ-35 кВ АЦРП-4	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВДМ-35 Зав. № 805 (фаза А) Зав. № 799 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 800374 (фазаА) Зав. № 800378 (фаза В) Зав. №800339 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121619;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
170	КЛ-35 кВ АЦРП-5	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВДМ-35 Зав. № 631101 (фазаА) Зав. №631108 (фазаС)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 800374 (фазаА) Зав. № 800378 (фаза В) Зав. №800339 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121623;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
171	КЛ-35 кВ АЦРП-6	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВДМ-35 Зав. № 419 (фаза А) Зав. № 182 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 800374 (фазаА) Зав. № 800378 (фаза В) Зав. №800339 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121624;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
172	КЛ-35 кВ БЦРП-7	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВДМ-35 Зав. № 59172 (фаза А) Зав. № 59178 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 772558 (фазаА) Зав. № 772587 (фаза В) Зав. №772464 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121625;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
173	КЛ-35 кВ АЦРП-8	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВДМ-35 Зав. № 2423 (фаза А) Зав. № 2618 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 800374 (фазаА) Зав. № 800378 (фаза В) Зав. №800339 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121626;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
174	КЛ-35 кВ БЦРП-3А	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВДМ-35 Зав. № 13007 (фаза А) Зав. № 13009 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 772558 (фазаА) Зав. № 772587 (фаза В) Зав. №772464 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121627;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
175	КЛ-35 кВ БЦРП-3А (резерв)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВДМ-35 Зав. № 30082 (фаза А) Зав. №300117 (фазаС)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 772558 (фазаА) Зав. № 772587 (фаза В) Зав. №772464 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121628;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
176	ВЛ-110 кВ ЦРП-2А	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВУ-110-50 Зав. № 307081 (фаза А) Зав. № 315117(фазаС)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110-57У1 Зав. № 672328 (фазаА) Зав. № 574517 (фаза В) Зав. №732434 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121629;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
177	ВЛ-110 кВ ЦРП-2Б	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВУ-110-50 Зав. № 306081 (фазаА) Зав. №300117 (фазаС)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110-57У1 Зав. № 600328 (фазаА) Зав. № 574017 (фаза В) Зав. №735734 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121630;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
178	КЛ-0,4 кВ ОВ-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/5	ТФНД-110М-П Зав. № 13207 (фаза А) Зав. № 13707 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110-57У1 Зав. № 734508 (фазаА) Зав. № 765587 (фаза В) Зав. №792164 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121631;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
179	КЛ-0,4 кВ ОВ-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/5	ТФНД-110М-П Зав. № 13201 (фаза А) Зав. № 13702 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110-57У1 Зав.№ 7343080(фазаА) Зав. № 745583 (фаза В) Зав. №792157 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S(R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01121637;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>ТЭЦ - 10</b>		УСПД	RTU-325- E-512-M3-B8-G Зав. №1195		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
180	ВЛ-110 кВ Ново-Ленино	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТФМ-110-II У1 Зав. № 3636 (фаза А) Зав. № 4897 (фаза В) Зав. № 4895 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. №1485945(фазаА) За. № :1485938(фазаВ) Зав№:1485941(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5 (А) 0,5® К <sub>Сч</sub> =1	ЕА05RAL-B-4 Зав.№ 1103067;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
181	ВЛ-110 кВ Мегет	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТФМ-110-II У1 Зав. № 3403 (фаза А) Зав. № 4894 (фаза В) Зав. № 3831 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. №1485950(фазаА) Зав № :1485949(фазаВ) Зав №:1485946(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	ЕА05RAL-B-4 Зав.№ 1103068;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
182	ВЛ-110 кВ ТЭЦ-9	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТФМ-110-II У1 Зав. № 4768 (фаза А) Зав. № 4785 (фаза В) Зав. № 3894 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. №1485945(фазаА) Зав.№ :1485938(фазаВ) Зав№:1485941(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	ЕА05RAL-B-4 Зав.№ 1103068;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
183	ВЛ-110 кВ Никольская	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТФМ-110-II У1 Зав. № 4762 (фаза А) Зав. № 4317 (фаза В) Зав. № 4344 (фаза С)	22000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. №1485950(фазаА) Зав. № :1485949(фазаВ) Зав.№:1485946(фазаС)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	ЕА05RAL-B-4 Зав.№ 1103069;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
184	ВЛ-110 кВ Водозабор-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТФМ-110-II У1 Зав. № 4332 (фаза А) Зав. № 4783 (фаза В) Зав. № 4789 (фаза С)	22000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. №1485950(фазаА) Зав. № :1485949(фазаВ) Зав.№:1485946(фазаС)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	ЕА05RAL-B-4 Зав.№ 1103070;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
185	ТГ-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 6000/5	ТПШФ-20 Зав. № 2609 (фаза А) Зав. № 2610 (фаза В) Зав. № 2611 (фаза С)	21600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =18000/100	НТМИ-18 Зав.№703284 (фазаА)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1054449;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
186	Т-2АБ	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТПОФУ-20 Зав. № 2995 (фаза А) Зав. № 3583 (фаза В) Зав. № 2728 (фаза С)	36000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =18000/100	НТМИ-18 Зав. №703285(фазаА)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	ЕА05RL-B-3 Зав.№ 1070137;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
187	ТГ-3	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 6000/5	ТПШФ-20 Зав. № 3176 (фаза А) Зав. № :3262 (фаза В) Зав. № 3344 (фаза С)	216000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =18000/100	НТМИ-18 Зав.№725681 (фазаА)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1054459;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
188	Т-3АБ	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТПОФУ-20 Зав. № 3019 (фаза А) Зав. № : 3017 (фаза В) Зав. № 3016 (фаза С)	36000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =18000/100	НТМИ-18 Зав. №725687(фазаА)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	ЕА05RL-В-3 Зав.№ 1070133;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
189	ТГ-4	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 6000/5	ТПШФ-20 Зав. № 3355 (фаза А) Зав. № 3534 (фаза В) Зав. № 3530 (фаза С)	216000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =18000/100	НТМИ-18 Зав № 718830(фазаА)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1054440;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
190	Т-4АБ	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТПОФУ-20 Зав. № 3354 (фаза А) Зав. № 3357 (фаза В) Зав. № 3422 (фаза С)	36000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =18000/100	НТМИ-18 Зав.№776562 (фазаА)		Напряжение первичное,U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	ЕА05RL-В-3 Зав.№ 1070153;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное,U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
191	ТГ-5	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 6000/5	ТПШФ-20 Зав. № 3155 (фаза А) Зав. № 3524 (фаза В) Зав. № 3533 (фаза С)	216000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =18000/100	НТМИ-18 Зав. № 712931 (фазаА)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1054470;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
192	Т-5АБ	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОФУ-20 Зав. № 4354 (фаза А) Зав. № 3057 (фаза В) Зав. № 3307 (фаза С)	36000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =18000/100	НТМИ-18 Зав. № 723562 (фазаА)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	ЕА05RL-В-3 Зав.№ 1070154;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
193	ТГ-6	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 6000/5	ТПШФ-20 Зав. № 4955 (фаза А) Зав. № 4124 (фаза В) Зав. № 4537 (фаза С)	216000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =18000/100	НТМИ-18 Зав. № 710930 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	А1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1054472;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
194	Т-6АБ	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТПОФУ-20 Зав. № 4354 (фаза А) Зав. № 4377 (фаза В) Зав. № 4437 (фаза С)	36000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =18000/100	НТМИ-18 Зав.№731562 (фазаА)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	ЕА05RL-В-3 Зав.№ 1070155;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
195	ТГ-7	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 6000/5	ТПШФ-20 Зав. № 4757 (фаза А) Зав. № 4728 (фаза В) Зав. № 4938 (фаза С)	216000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =18000/100	НТМИ-18 Зав.№717976 (фазаА)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1054477;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
196	Т-7АБ	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТПОФУ-20 Зав. № 4974 (фаза А) Зав. № 4875 (фаза В) Зав. № 4867 (фаза С)	36000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =18000/100	НТМИ-18 Зав.№770502 (фазаА)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	EA05RL-B-3 Зав.№ 1070159;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
197	ТГ-8	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 6000/5	ТПШФ-20 Зав. № 4757 (фаза А) Зав. № 4525 (фаза В) Зав. № 4127 (фаза С)	216000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =18000/100	НТМИ-18 Зав.№707457 (фазаА)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 1070160;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
198	Т-8АБ	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТПОФУ-20 Зав. № 5974 (фаза А) Зав. № 3845 (фаза В) Зав. № 4460 (фаза С)	36000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =18000/100	НТМИ-18 Зав.№7115100(фазаА)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	EA05RL-B-3 Зав.№ 1070162;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
199	Ввод 1Т п/ст. "Водозабор-2"	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	ТОЛ-10 Зав. № 4568 (фаза А) Зав. № 4560 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НОМ-6-66 Зав. № 451 (фаза А) Зав. № 455 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	EA05RL-B-3 Зав.№ 1070163;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
200	Ввод 2Т п/ст. "Водозабор-2"	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	ТОЛ-10 Зав. № 4568 (фаза А) Зав. № 4560 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НОМ-6-66 Зав. № 451 (фаза А) Зав. № 455 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	EA05RL-B-3 Зав.№ 1070164;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
201	КЛ-6 кВ от яч.5 ПС "Водозабор-2" (Водоканал)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5	ТОЛ-10 Зав. № 18932 (фаза А) Зав. № :7370 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100	НОМ-6-66 Зав. № 4751 (фаза А) Зав. № 4505 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	EA05RL-B-3 Зав.№ 1070165;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
202	КЛ-6 кВ от яч.22 ПС Водозабор-2 (Водоканал)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5	ТОЛ-10 Зав. № 18032 (фаза А) Зав. № :7070 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100	НОМ-6-66 Зав. № 4057 (фаза А) Зав. № 4100 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	EA05RL-B-3 Зав.№ 1070167;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
203	КЛ-6 кВ от ПС "Водозабор-2" яч.2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5	ТПЛ-10 Зав. № 13732 (фаза А) Зав. № :13870 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 4057 (фаза А) Зав. № 4100 (фаза С)		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1	EA05RL-B-3 Зав.№ 1070169;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота



ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
ТЭЦ - 11		УСПД	RTU-325- E-512-M3-B8-Q-i2-G Зав. №1197		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
204	ВЛ-220 кВ №215 (АТ-1)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВ – 220 Зав. № 638(1) (фаза А) Зав. № 638(2) (фаза В) Зав. № 638(3) (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НАМИ-220 Зав. № 716 (фаза А) Зав. № 715 (фаза В) Зав. № 714 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C25-T+ Зав. № 1120022;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
205	ВЛ-220 кВ №216 (АТ-2)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВ – 220 Зав. № 265(1) (фаза А) Зав. № 265(2) (фаза В) Зав. № 265(3) (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НАМИ-220 Зав. № 975 (фаза А) Зав. № 976 (фаза В) Зав. № 977 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C25-T+ Зав. № 1121108;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
206	ВЛ-110 кВ Белореченская	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВ – 110 -1-2 Зав. № 3192 (фаза А) Зав. № 3194 (фаза В) Зав. № 3338 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НАМИ-110 Зав. № 1624 (фаза А) Зав. № 1651 (фаза В) Зав. № 1685 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C25-T+ Зав. № 1121103;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
207	ВЛ-110 кВ Мальта	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВ – 110 -1-2 Зав. № 3201 (фаза А) Зав. № 3188 (фаза В) Зав. № 3186 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НАМИ-110 Зав. № 2085 (фаза А) Зав. № 2054 (фаза В) Зав. № 2045 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1121199;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
208	ВЛ-110 кВ Вокзальная	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВ – 110 -1-2 Зав. № 3680 (фаза А) Зав. № 3583 (фаза В) Зав. № 3681 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НАМИ-110 Зав. № 2085 (фаза А) Зав. № 2054 (фаза В) Зав. № 2045 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1121188;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
209	ВЛ-110 кВ Усольская	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВ – 110 -1-2 Зав. № 3193 (фаза А) Зав. № 3199 (фаза В) Зав. № 3197 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НАМИ-110 Зав. № 1624 (фаза А) Зав. № 1651 (фаза В) Зав. № 1685 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1121133;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
210	ВЛ-110 кВ Карбид А	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВ – 110 -1-2 Зав. № 39471 (фаза А) Зав. № 39472 (фаза В) Зав. № 39473 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НАМИ-110 Зав. № 1624 (фаза А) Зав. № 1651 (фаза В) Зав. № 1685 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1121121;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
211	ВЛ-110 кВ Карбид Б	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВ – 110 -1-2 Зав. № 3690 (фаза А) Зав. № 3689 (фаза В) Зав. № 3686 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НАМИ-110 Зав. № 2085 (фаза А) Зав. № 2054 (фаза В) Зав. № 2045 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1125511;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
212	ВЛ-110 кВ Химпром А	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВ – 110 -1-2 Зав. № 3682 (фаза А) Зав. № 3684 (фаза В) Зав. № 3585 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110/100	НАМИ-110 Зав. № 1624 (фаза А) Зав. № 1651 (фаза В) Зав. № 1685 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1125513;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
213	ВЛ-110 кВ Химпром Б	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВ – 110 -1-2 Зав. № 3591 (фаза А) Зав. № 3688 (фаза В) Зав. № 3687 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НАМИ-110 Зав. № 2085 (фаза А) Зав. № 2054 (фаза В) Зав. № 2045 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1087799;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
214	ВЛ-35 кВ яч.4 ЗСМ	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТОЛ-35 Зав. № 738 (фаза А) Зав. № 737 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 863763 (фазаА) Зав. № 863769 (фазаВ) Зав. № 863780 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1087788;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
215	ВЛ-35 кВ яч.7 ЗСМ	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТОЛ-35 Зав. № 739 (фаза А) Зав. № 595 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35/100	ЗНОМ-35 Зав. № 943434 (фазаА) Зав. № 943417 (фазаВ) Зав. № 943404(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1087733;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
216	ВЛ-35 кВ яч.3 Сользавод	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТОЛ-35 Зав. № 676 (фаза А) Зав. № 752 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 943434 (фаза ) Зав. № 943417 (фазаВ) Зав. № 943404(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1087721;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
217	ВЛ-35 кВ яч.10 Сользавод	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТОЛ-35 Зав. № 031 (фаза А) Зав. № 740 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 863763 (фазаА) Зав. № 863769 (фазаВ) Зав. № 863780(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1087711;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
218	ВЛ-35 кВ яч.30 ГПП Город	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТОЛ-35 Зав. № 006 (фаза А) Зав. № 413 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 863763 (фазаА) Зав. № 863769 (фазаВ) Зав. № 863780(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1082413;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
219	ВЛ-35 кВ яч.52 ГПП Город	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТОЛ-35 Зав. № 380 (фаза А) Зав. № 600 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35/100	ЗНОМ-35 Зав. № 863763 (фазаА) Зав. № 863769 (фазаВ) Зав. № 863780(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1127799;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
220	КЛ-35 кВ яч.8 В/з Белая	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТОЛ-35 Зав. № 131 (фаза А) Зав. № 036 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 863763 (фазаА) Зав. № 863769 (фазаВ) Зав. № 863780(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1127788;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
221	КЛ-35 кВ яч.9 В/з Белая	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТОЛ-35 Зав. № 579 (фаза А) Зав. № 054 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 943434 (фазаА) Зав. № 943417 (фазаВ) Зав. № 943404(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1127733;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
222	КЛ-35 кВ яч.13 5П	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТОЛ-35 Зав. № 129 (фаза А) Зав. № 024 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 943434 (фазаА) Зав. № 943417 (фазаВ) Зав. № 943404(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1127721;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
223	КЛ-35 кВ яч.17 40П	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТОЛ-35 Зав. № 033 (фаза А) Зав. № 099 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 943434 (фазаА) Зав. № 943417 (фазаВ) Зав. № 943404(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1127711;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
224	КЛ-35 кВ яч.18 40П	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТОЛ-35 Зав. № 037 (фаза А) Зав. № 106 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 863763 (фазаА) Зав. № 863769 (фазаВ) Зав. № 863780(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122413;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
225	КЛ-35 кВ яч.42 5П	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТОЛ-35 Зав. № 1024 (фаза А) Зав. № 1016 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 863763 (фазаА) Зав. № 863769 (фазаВ) Зав. № 863780(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122889;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
226	КЛ-35 кВ яч.49 40П	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТОЛ-35 Зав. № 097 (фаза А) Зав. № 048 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 863763 (фазаА) Зав. № 863769 (фазаВ) Зав. № 863780(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122888;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
227	КЛ-35 кВ яч.50 резерв Карбид А,Б	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТОЛ-35 Зав. № 116 (фаза А) Зав. № 114 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 863763 (фазаА) Зав. № 863769 (фазаВ) Зав. № 863780(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1128833;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
228	КЛ-35 кВ яч.7 В/з Ангара Б	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВ-35/25 Зав. № 6977 (фаза А) Зав. № 6780 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 721025 (фазаА) Зав. № 724319 (фазаВ) Зав. № 720978(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1128821;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
229	КЛ-35 кВ яч.11 В/з Ангара А	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВ-35/25 Зав. № 6986 (фаза А) Зав. № 6785 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 720987 (фазаА) Зав. № 721039 (фазаВ) Зав. № 721058(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1128811;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
230	КЛ-35 кВ яч.9 ПС №1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВ-35/25 Зав. № 140720 (фазаА) Зав. № 140723 (фазаС)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 721025 (фазаА) Зав. № 724319 (фазаВ) Зав. № 720978(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1128813;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
231	КЛ-35 кВ яч.10 ПС №1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВ-35/25 Зав. № 140892 (фазаА) Зав. № 140889 (фазаС)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100	ЗНОМ-35 Зав. № 720987 (фазаА) Зав. № 721039 (фазаВ) Зав. № 721058(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122999;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
232	КЛ-6 кВ яч.4 Автосервис- Иномарка	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 400/5	ТПОЛ-10 Зав. № 11645 (фаза А) Зав. № 11647 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6-66 Зав. № 4875 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122988;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
233	КЛ-6 кВ яч.15 Автосервис- Иномарка	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 400/5	ТПОЛ-10 Зав. № 141968 (фазаА) Зав. № 12377 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06 Зав. № 6798 (фаза А) Зав. № 6799 (фаза В) Зав. № 6795 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122933;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
234	КЛ-6 кВ яч.14 ООО Силикон	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 12947 (фаза А) Зав. № 7595 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6-66 Зав. № 4875 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122921;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
235	КЛ-6 кВ яч.55 ООО Силикон	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 07908 (фаза А) Зав. № 39327 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6-66 Зав. № 4276 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122911;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
236	КЛ-6 кВ яч.20 МУП ПО Электроавто-транс	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 138852 (фазаА) Зав. № 138866(фазаС)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6-66 Зав. № 4875 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122913;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
237	КЛ-6 кВ яч.52 МУП ПО Электроавто-транс	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 411 (фаза А) Зав. № 410 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6-66 Зав. № 3602 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122499;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
238	КЛ-6 кВ яч.98 РСС ФГУЭП "АЭС"	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 5318 (фаза А) Зав. № 4698 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 8412 (фаза В) Зав. № 8419 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122488;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
239	КЛ-6 кВ яч.104 РСС ФГУЭП "АЭС")	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5	ТВЛМ -10 Зав. № 6311 (фаза А) Зав. № 6341 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 3508 (фаза А) Зав. № 2546 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122433;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
240	КЛ-6 кВ яч.109 РП-7 ФГУЭП "АЭС"	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 3508 (фаза А) Зав. № 2546 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8672 (фаза А) Зав. № 9010 (фаза В) Зав. № 8728 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122421;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
241	КЛ-6 кВ яч.121 РП-7 ФГУЭП "АЭС"	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 10671 (фаза А) Зав. № 11750 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8673 (фаза А) Зав. № 8935 (фаза В) Зав. № 8933 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122411;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
242	КЛ-6 кВ яч.67 1П10ХФК	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 4897 (фаза А) Зав. № 4914 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122413;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
243	КЛ-6 кВ яч.80 1П2ПХФК	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 4757 (фаза А) Зав. № 4990 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1129440;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
244	КЛ-6 кВ яч.83 1П1ПХФК	<b>ТТ</b> КТ 0,5S K <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 4037 (фаза А) Зав. № 4328 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 K <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 8412 (фаза В) Зав. № 8419 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) K <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1129441;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
245	КЛ-6 кВ яч.99 1П1 ХФК	<b>ТТ</b> КТ 0,5 K <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТЛМ-10 Зав. № 9157 (фаза А) Зав. № 1595 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 K <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 8412 (фаза В) Зав. № 8419 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) K <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1129442;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
246	КЛ-6 кВ яч.6 1П6Ш	<b>ТТ</b> КТ 0,5S K <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 4768 (фаза А) Зав. №4702 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 K <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6-66 Зав. № 4875 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) K <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1129444;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
247	КЛ-6 кВ яч.8 151П8Ш (присоединение наконечников высоковольтных	<b>ТТ</b> КТ 0,5S K <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 0122 (фаза А) Зав. № 6583 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 K <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6-66 Зав. № 4875 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1129446;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
248	КЛ-6 кВ яч.11 47П11Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 2914 (фаза А) Зав. № 1143 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06 Зав. № 6798 (фаза А) Зав. № 6799 (фаза В) Зав. № 6795 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1129448;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
249	КЛ-6 кВ яч.13 151П13Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 540751 (фазаА) Зав. № 140773(фазаС)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06 Зав. № 6798 (фаза А) Зав. № 6799 (фаза В) Зав. № 6795 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1126440;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
250	КЛ-6 кВ яч.16 4П16Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 12377 (фаза А) Зав. № 141968 (фазаС)	12000	
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6-66 Зав. № 4875 (фаза А)		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1126441;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
251	КЛ-6 кВ яч.17 32П17Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 140369 (фазаА) Зав. № 140374(фазаС)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06 Зав. № 6798 (фаза А) Зав. № 6799 (фаза В) Зав. № 6795 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1126442;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
252	КЛ-6 кВ яч.19 22П19Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 141953 (фазаА) Зав. № 142961(фазаС)	12000	
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06 Зав. № 6798 (фаза А) Зав. № 6799 (фаза В) Зав. № 6795 (фаза С)		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1126444;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
253	КЛ-6 кВ яч.21 23П21Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 750/5	ТПОЛ-10 Зав. № 1661 (фаза А) Зав. № 1743 (фаза С)	9000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06 Зав. № 6798 (фаза А) Зав. № 6799 (фаза В) Зав. № 6795 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1126446;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
254	КЛ-6 кВ яч.46 23П46Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 002806 (фазаА) Зав. № 188860(фазаС)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6-66 Зав. № 3602 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1126448;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
255	КЛ-6 кВ яч.50 153П50Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 8682 (фаза А) Зав. № 6972 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6-66 Зав. № 3602 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1132440;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
256	КЛ-6 кВ яч.51 31П51Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 7808 (фаза А) Зав. № 5911 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6-66 Зав. № 4276 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122441;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
257	КЛ-6 кВ яч.53 4П53Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 12397 (фаза А) Зав. № 12398 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6-66 Зав. № 4276 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1132442;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
258	КЛ-6 кВ яч.54 22П54Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 12471 (фаза А) Зав. № 12473 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6-66 Зав. № 3602 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1132444;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
259	КЛ-6 кВ яч.56 32П56Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 12481 (фаза А) Зав. № 12381 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НТМИ-6-66 Зав. № 3602 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1132446;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
260	КЛ-6 кВ яч.57 1П57Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 05475 (фаза А) Зав. № 47636 (фазаС)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 4276 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1132448;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
261	КЛ-6 кВ яч.58 47П58Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 140770 (фазаА) Зав. № 12384 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 3602 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122940;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
262	КЛ-6 кВ яч.65 45П65Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 12487 (фаза А) Зав. № 12395 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122941;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
263	КЛ-6 кВ яч.69 97П69Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 6749 (фаза А) Зав. № 6577 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122942;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
264	КЛ-6 кВ яч.71 153П71Ш (присоединение	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 5092 (фаза А) Зав. № 4917 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122944;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
265	КЛ-6 кВ яч.72 31П72Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 64595 (фаза А) Зав. № 06807 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122946;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
266	КЛ-6 кВ яч.78 151П78Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 5127 (фаза А) Зав. № 6750 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122948;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
267	КЛ-6 кВ яч.82 45П82Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 6810 (фаза А) Зав. № 1774 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 8412 (фаза В) Зав. № 8419 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122740;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
268	КЛ-6 кВ яч.85 97П85Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 6818 (фаза А) Зав. № 6724 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 8412 (фаза В) Зав. № 8419 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122741;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
269	КЛ-6 кВ яч.94 31П94Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 4906 (фаза А) Зав. № 5285 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 8412 (фаза В) Зав. № 8419 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122742;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
270	КЛ-6 кВ яч.102 17П102Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 5100 (фаза А) Зав. № 5101 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8672 (фаза А) Зав. № 9010 (фаза В) Зав. № 8728 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122744;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
271	КЛ-6 кВ яч.110 81П110Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 11931 (фаза А) Зав. № 11733 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8672 (фаза А) Зав. № 9010 (фаза В) Зав. № 8728 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122746;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
272	КЛ-6 кВ яч.114 17П114Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 11428 (фаза А) Зав. № 11933 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8672 (фаза А) Зав. № 9010 (фаза В) Зав. № 8728 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122748;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
273	КЛ-6 кВ яч.116 17П116Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 11645 (фаза А) Зав. №11647 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8673 (фаза А) Зав. № 8935 (фаза В) Зав. № 8933 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122440;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
274	КЛ-6 кВ яч.123 71П123Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 13325 (фаза А) Зав. №12514 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8673 (фаза А) Зав. № 8935 (фаза В) Зав. № 8933 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122441;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
275	КЛ-6 кВ яч.124 81П124Ш (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 08716 (фаза А) Зав. № 15950 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8673 (фаза А) Зав. № 8935 (фаза В) Зав. № 8933 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122442;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
276	КЛ-6 кВ яч.88 КПД (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 13305 (фаза А) Зав. № 13318 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ЗНОЛ 06-6 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 8412 (фаза В) Зав. № 8419 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122442;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
277	КЛ-6 кВ яч.100 НСЗ-2 (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТПОЛ-10 Зав. № 2487 (фаза А) Зав. № 2287 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	НКФ-110-57 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 8412 (фаза В) Зав. № 8419 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122446;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
278	КЛ-6 кВ яч.77 (присоединение наконечников высоковольтных кабелей к ошиновке ячеек ГРУ-6 кВ ТЭЦ-11)	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТПОЛ-10 Зав. № 5437 (фаза А) Зав. № 5582 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122448;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
279	ОВ-110	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТФЗМ-150Б-ПУ Зав. № 5032 (фаза А) Зав. № 5081 (фаза В) Зав. № 5038 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/100	НКФ-110 Зав. № 8691 (фаза А) Зав. № 8694 (фаза В) Зав. № 8997 (фаза С)		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122450;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>НИ ТЭЦ</b>		УСПД	RTU-325- E-512-M3-B8-G Зав. №1196		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
280	ВЛ-220 кВ №201	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВ-220 Зав. № 3103 (фаза А) Зав. № 0599 (фаза В) Зав. № 0862 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220 Зав.№10361119(фаза) Зав.№1036108(фаза В) Зав. №1036118(фазаС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01119711;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
281	ВЛ-220 кВ №202	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВ-220 Зав. № 750 (фаза А) Зав. № 725 (фаза В) Зав. № 752 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220 Зав. № 28094 (фаза А) Зав. № 28093 (фаза В) Зав. № 24378 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01119714;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
282	ВЛ-220 кВ №203	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВ-220 Зав. № 0619 (фаза А) Зав. № 0644 (фаза В) Зав. № 6672 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220 Зав. №1036111(фазаА) Зав.№ 1034024(фазаВ) Зав. №1036117(фазаС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01119715;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
283	ВЛ-220 кВ №204	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВ-220 Зав. № 731 (фаза А) Зав. № 864 (фаза В) Зав. № 899 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220 Зав. № 23780 (фаза А) Зав. № 23726 (фаза В) Зав. № 23721 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01119717;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
284	ВЛ-220 кВ №207	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВ-220 Зав. № 2508 (фаза А) Зав. № 1185 (фаза В) Зав. № 2510 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220 Зав. №0361119(фазаА) Зав. №1036108(фазаВ) Зав. №1036118(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01119718;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
285	ВЛ-220 кВ №208	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВ-220 Зав. № 1179 (фаза А) Зав. № 2512 (фаза В) Зав. № 2509 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220 Зав. №1036111(фазаА) Зав. №1034024(фазаВ) Зав.№1036117(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01119719;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
286	ВЛ-220 кВ Правобереж- ная А	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВ-220 Зав. № 22 (фаза А) Зав. № 24 (фаза В) Зав. № 25 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220 Зав. № 23780 (фаза А) Зав. № 23726 (фаза В) Зав. № 23721 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01119721;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
287	ВЛ-220 кВ Правобереж- ная Б	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВ-220 Зав. № 2998 (фаза А) Зав. № 3003 (фаза В) Зав. № 3006 (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 220000/100	НКФ-220 Зав. №1036111(фазаА) Зав. №1034024(фазаВ) Зав.№1036117(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01119722;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
288	ОВ-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТФЗМ-220Б Зав. № (фаза А) Зав. № (фаза В) Зав. № (фаза С)	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =15750/100	ЗНОМ-15 Зав. № (фаза А) Зав. № (фаза В) Зав. № (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4AL-C29-T+ Зав.№ 01119727;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
289	ОВ-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5	ТФЗМ-220Б Зав. № (фаза А) Зав. № (фаза В) Зав. № (фаза С)	31500	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =15750/100	ЗНОМ-15 Зав. № (фаза А) Зав. № (фаза В) Зав. № (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4AL-C29-T+ Зав.№ 01119729;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>Ново-Зиминская ТЭЦ</b>		УСПД	RTU-325- E-512-M3-B8-G Зав. №4267		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
290	ВЛ-110 кВ ГПП-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВУ-110 Зав. № 8309 (фаза А) Зав. № 0835 (фаза В) Зав. № 0811 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. №1095486(фазаА) Зав. №1095408(фазаВ) Зав.№1107359(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 0,5S (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01119712;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
291	ВЛ-110 кВ ГПП-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВУ-110 Зав. № 6709 (фаза А) Зав. № 0726 (фаза В) Зав. № 8550 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. №1107374(фазаА) Зав. №1107356(фазаВ) Зав.№1107382(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 0,5S (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01019714;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
292	ВЛ-110 кВ Ока А	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТФЗМ110Б-УХЛ Зав. № 8309 (фаза А) Зав. № 0835 (фаза В) Зав. № 0811 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. №1107238(фазаА) Зав. №1095684(фазаВ) Зав.№1485953(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 0,5S (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01019715;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
293	ВЛ-110 кВ Ока Б	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТФЗМ110Б-УХЛ Зав. № 6709 (фаза А) Зав. № 0726 (фаза В) Зав. № 8550 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. №1095410(фазаА) Зав. №1107340(фазаВ) Зав.№1107227(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 0,5S (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01019717;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
294	ВЛ-110 кВ Куйтун	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТФЗМ110Б-УХЛ Зав. № 0842 (фаза А) Зав. № 0814 (фаза В) Зав. № 0829 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. №1107238(фазаА) Зав. №1095684(фазаВ) Зав.№1485953(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 0,5S (R) К <sub>СЧ</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01009718;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
295	ВЛ-110 кВ Харик	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТФЗМ110Б-УХЛ Зав. № 8267 (фаза А) Зав. № 0761 (фаза В) Зав. № 0370 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. №1095410(фазаА) Зав. №1107340(фазаВ) Зав.№1107227(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 0,5S (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01229719;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
296	ВЛ-110 кВ Новозиминская А	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВУ-110 Зав. № 0759 (фаза А) Зав. № 0757 (фаза В) Зав. № 0841 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. №1107238(фазаА) Зав. №1095684(фазаВ) Зав.№1485953(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 0,5S (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01279721;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
297	ВЛ-110 кВ Новозиминская Б	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВУ-110 Зав. № 7057 (фаза А) Зав. № 8549 (фаза В) Зав. № 0808 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. № 107374(фазаА) Зав. №1107356(фазаВ) Зав. №1107382(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 0,5S (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4-AL-C29-T+ Зав.№ 01279722;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>У- и ТЭЦ</b>		УСПД	RTU-325- E-512-M3-B8-G Зав. №1224		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
298	ВЛ 110 кВ Л-1	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВ-110 Зав. № 767 (фаза А) Зав. № 1023 (фаза В) Зав. № 725 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. № 41175 (фаза А) Зав. № 41278 (фаза В) Зав. № 41262 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4AL-C29-T+ Зав.№ 01009618;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота



ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
299	ВЛ 110 кВ Л-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВ-110 Зав. № 1036 (фаза А) Зав. № 777 (фаза В) Зав. № 998 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. № 41285 (фаза А) Зав. № 41315 (фаза В) Зав. № 41267 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4AL-C29-T+ Зав.№ 01229519;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
300	ВЛ 110 кВ Л-3	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВ-110 Зав. № 717 (фаза А) Зав. № 1015 (фаза В) Зав. № 965 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. № 41269 (фаза А) Зав. № 41288 (фаза В) Зав. № 41286 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4AL-C29-T+ Зав.№ 01279321;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
301	ВЛ 110 кВ Л-4	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВ-110 Зав. № 4В05 (фаза А) Зав. № 4А05 (фаза В) Зав. № 4С05 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 110000/100	НКФ-110 Зав. № 41283 (фаза А) Зав. № 41298 (фаза В) Зав. № 41289 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4AL-C29-T+ Зав.№ 01279222;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
302	ШП-1 (проходные изоляторы в галерею шинопроводов ГРУ-10,5 кВ У-И ТЭЦ)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	ТШВ-15Б Зав. № 616 (фаза А) Зав. № 618 (фаза В) Зав. № 734 (фаза С)	160000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	ЗНОМ-15 Зав. № 00036 (фаза А) Зав. № 00027 (фаза В) Зав. № 44754 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4AL-C25-T+ Зав.№ 1120788;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
303	ШПП-2	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	ТШВ-15Б Зав. № 736 (фаза А) Зав. № 595 (фаза С)	160000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	ЗНОМ-15 Зав. № 44743 (фаза А) Зав. № 44764 (фаза В) Зав. № 44748 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4AL-C25-T+ Зав.№ 1120733;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
304	ШПП-3	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	ТШВ-15Б Зав. № 619 (фаза А) Зав. № 642 (фаза В) Зав. № 665 (фаза С)	160000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 8364 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4AL-C25-T+ Зав.№ 1120721;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
305	ШПП-4	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	ТШВ-15Б Зав. № 278 (фаза А) Зав. № 250 (фаза В) Зав. № 248 (фаза С)	160000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 7485 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-4AL-C25-T+ Зав.№ 1120711;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
306	яч. 109	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТВЛМ-10 Зав. № 83214 (фаза А) Зав. № 15853 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 1750 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120413;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
307	яч. 110	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5	ТВЛМ-10 Зав. № 15276 (фаза А) Зав. № 15356 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 1750 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120889;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
308	яч. 113	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТВЛМ-10 Зав. № 83282 (фаза А) Зав. № 83295 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 1750 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120888;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
309	яч. 123 (контактные соединения кабеля в ячейке ГРУ-10,5 кВ У-И ТЭЦ)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5	ТВЛМ-10 Зав. № 9958 (фаза А) Зав. № 7407 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 1786 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120833;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
310	яч. 124 (контактные соединения кабеля в ячейке ГРУ-10,5 кВ У-И ТЭЦ)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	ТВЛМ-10 Зав. № 40811 (фаза А) Зав. № 40821 (фаза С)	30000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 1786 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120821;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
311	яч. 125 (контактные соединения кабеля в ячейке ГРУ-10,5 кВ У-И ТЭЦ)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВЛМ-10 Зав. № 12155 (фаза А) Зав. № 82427 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 1786 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120811;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
312	яч. 210	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5	ТВЛМ-10 Зав. № 7723 (фаза А) Зав. № 4262 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 1753 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120813;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
313	яч. 213	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТЛК-10-5 Зав. № 10596 (фаза А) Зав. № 10601 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 1753 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120999;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
314	яч. 214	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5	ТВЛМ-10 Зав. № 4725 (фаза А) Зав. № 4722 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 1753 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120988;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
315	яч. 215 (контактные соединения кабеля в ячейке ГРУ-10,5 кВ У-И ТЭЦ)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5	ТВЛМ-10 Зав. № 8313 (фаза А) Зав. № 1072 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 1753 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120933;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
316	яч. 223	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВЛМ-10 Зав. № 71335 (фаза А) Зав. № 12007 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 1761 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120921;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
317	яч. 224 (контактные соединения кабеля в ячейке ГРУ-10,5 кВ У-И ТЭЦ)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТВЛМ-10 Зав. № 71577 (фаза А) Зав. № 71502 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 1761 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120911;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
318	яч. 225 (контактные соединения кабеля в ячейке ГРУ-10,5 кВ У-И ТЭЦ)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5	ТВЛМ-10 Зав. № 74042 (фаза А) Зав. № 74082 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 1761 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120913;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
319	яч. 310	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5	ТВЛМ-10 Зав. № 15792 (фаза А) Зав. № 04675 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 6482 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120499;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
320	яч. 313 (контактные соединения кабеля в ячейке ГРУ-10,5 кВ У-И ТЭЦ)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	ТВЛМ-10 Зав. № 40827 (фаза А) Зав. № 34710 (фаза С)	30000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 6482 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120488;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
321	яч. 323 (контактные соединения кабеля в ячейке ГРУ-10,5 кВ У-И ТЭЦ)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5	ТВЛМ-10 Зав. № 79406 (фаза А) Зав. № 12173 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 6737 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120433;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
322	яч. 324 (контактные соединения кабеля в ячейке ГРУ-10,5 кВ У-И ТЭЦ)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5	ТЛК-10-5 Зав. № 09311 (фаза А) Зав. № 06392 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 6737 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120421;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
323	яч. 325 (контактные соединения кабеля в ячейке ГРУ-10,5 кВ У-И ТЭЦ)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5	ТВЛМ-10 Зав. № 1845 (фаза А) Зав. № 1884 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 6737 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120411;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
324	яч. 413 (контактные соединения кабеля в ячейке ГРУ-10,5 кВ У-И ТЭЦ)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТВЛМ-10 Зав. № 71104 (фаза А) Зав. № 71359 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 7415 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120413;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
325	яч. 415 (контактные соединения кабеля в ячейке ГРУ-10,5 кВ У-И ТЭЦ)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5	ТВЛМ-10 Зав. № 9738 (фаза А) Зав. № 9733 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 7415 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120440;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
326	яч. 423 (контактные соединения кабеля в ячейке ГРУ-10,5 кВ У-И ТЭЦ)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	ТВЛМ-10 Зав. № 9558 (фаза А) Зав. № 9842 (фаза С)	20000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 3283 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120441;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
327	яч. 424 (контактные соединения кабеля в ячейке ГРУ-10,5 кВ У-И ТЭЦ)	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5	ТВЛМ-10 Зав. № 32722 (фаза А) Зав. № 32741 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 3283 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120442;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
328	яч. 425	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5	ТВЛМ-10 Зав. № 71227 (фаза А) Зав. № 71341 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100	НТМИ-10 Зав. № 3283 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К <sub>Сч</sub> =1	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1121788;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

*Примечания:*

- 1) Характеристики погрешности ИИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовой);
- 2) В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95;
- 3) Нормальные условия:
  - параметры сети: напряжение  $(0,98 \div 1,02)U_{ном}$ ; ток  $(1 \div 1,2)I_{ном}$ ,  $\cos\varphi = 0,9$  инд;
  - температура окружающей среды  $(20 \pm 5)^\circ\text{C}$ ;
- 4) Рабочие условия:
  - параметры сети: напряжение  $(0,9 \div 1,1)U_{ном}$ ; ток  $(0,05 \div 1,2)I_{ном}$ ,  $\cos\varphi = 0,8$  инд;
  - допустимая температура окружающей среды для измерительных трансформаторов от минус 60 до  $+45^\circ\text{C}$ , для счетчиков от минус 40 до  $+50^\circ\text{C}$ , для УСПД от минус 25 до  $+60^\circ\text{C}$ ;
- 5) Трансформаторы тока по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983, счетчики электроэнергии по ГОСТ 52323-2005 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ 52425-2005 в режиме измерения реактивной электроэнергии;
- 6) Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные (см. п.5 Примечаний) утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в табл. 1. Допускается замена УСПД на одноступенчатый утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном «Ростехрегулирование» и ОАО «Иркутскэнерго» порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

1. Надежность применяемых в системе компонентов:

-ИИК:

- счетчиков электроэнергии Альфа А1, А2 (параметры надежности:  $T_0$  не менее 120000 ч;  $t_B$  не более 5 суток);

-ИВКЭ:

- КАПС на основе УСПД серии RTU-300 (параметры надежности:  $T_0$  не менее 50000 ч;  $t_B$  не более 24 часов);

- ИВК:

- сервер БД, коммутатор (параметры надежности  $K_T = 0,99$ ;  $t_B = 1$  час);

- СОЕВ ( $K_T$  не менее 0,95;  $t_B$  не более 168 час).

Надежность системных решений:

- резервирование питания:

- УСПД с помощью источника бесперебойного питания;
- счетчиков с помощью дополнительного питания;

- резервирование каналов связи:

- ИИК-ИВКЭ: резервный канал связи – резервные жилы кабеля интерфейса RS-485;
- ИВКЭ-ИВК: резервный канал связи – GSM-модем;

- резервирование информации:

- наличие резервных баз данных;
- наличие перезагрузки и средств контроля зависания;

- резервирование сервера;

- диагностика:

- в журналах событий счетчика и УСПД фиксируются факты:
  - параметрирования;
  - пропадания напряжения;
  - коррекции времени в счетчике;

- мониторинг состояния АИИС:

- удаленный доступ:
  - возможность съема информации со счетчика автономным способом;
  - визуальный контроль информации на счетчике.

Организационные решения:

- наличие ЗИП;
- наличие эксплуатационной документации.

2. Защищённость применяемых компонентов:

- наличие аппаратной защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:

-ИИК:



- электросчётчика;
  - вторичных цепей:
    - испытательных коробок;
  - ИВКЭ:
    - УСПД;
  - ИВК:
    - сервера;
  - наличие защиты на программном уровне:
    - информации:
      - при параметрировании:
        - установка пароля на счетчик;
        - установка пароля на УСПД;
        - установка пароля на сервер;
        - конфигурирование и настройка параметров АИИС.
3. Возможность проведения измерений следующих величин:
    - приращение активной электроэнергии (функция автоматизирована);
    - приращение реактивной электроэнергии (функция автоматизирована);
    - время и интервалы времени (функция автоматизирована);
  4. Возможность коррекции времени в:
    - ИИК (электросчетчиках) (функция автоматизирована);
    - ИВКЭ (УСПД) (функция автоматизирована);
    - ИВК (сервер БД) (функция автоматизирована).
  5. Возможность сбора информации:
    - результатов измерения (функция автоматизирована).
  6. Цикличность:
    - измерений:
      - 30 минутные приращения (функция автоматизирована);
    - сбора:
      - 30 минут (функция автоматизирована);
      - 1 раз в сутки (функция автоматизирована).
  7. Возможность предоставления информации (функция автоматизирована) в заинтересованные и энергоснабжающую организации:
    - о результатах измерения;
    - о состоянии объектов и средств измерений.
  8. Глубина хранения информации (профиля):
    - ИИК – электросчетчики серии Альфа имеют энергонезависимую память для хранения профиля нагрузки с получасовым интервалом данных по активной и реактивной электроэнергии с нарастающим итогом за прошедший месяц, а также запрограммированных параметров (функция автоматизирована) на глубину 30 лет;
    - ИВКЭ – УСПД RTU-325L - суточных данных о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу не менее 15 суток и электропотребление за месяц по каждому каналу – 18 месяцев, сохранение информации при отключении питания – не менее 3,5 лет (функция автоматизирована);
    - ИВК – сервер БД - хранение результатов измерений, состояний средств и объектов измерений - за весь срок эксплуатации системы (функция автоматизирована).
  9. Синхронизация времени производится от сервера ИВК ОАО «Иркутскэнерго» при помощи устройства синхронизации системного времени во время одного из сеансов связи (функция автоматизирована):
    - корректировка времени в момент синхронизации осуществляется центральным сервером АИИС автоматически при обнаружении рассогласования времени УССВ и сервера АИИС  $\pm 1$ с. Таким образом, среднесуточная погрешность времени сервера составляет не более  $\pm 5$  с;

- разность показаний часов всех компонентов системы (пределы допускаемой основной погрешности синхронизации времени) составляет не более  $\pm 5$  с.

Таблица 2 – Допускаемые, нормальные и фактические условия выполнения измерений

№№ точки измерения	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
ПС-Тайшет						
1,2	ВЛ-500кВ №503, ВЛ-500кВ №504	Ток	ТТ	2000/1А	(5-120)% I <sub>ном</sub>	(5-70)% I <sub>ном</sub>
			Счетчик	5 А	(1-150)% I <sub>ном</sub>	(5-70)% I <sub>ном</sub>
		Напряжение	ТН	500000/100 В	(80-120)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% S <sub>ном</sub>	(40-100)% S <sub>ном</sub>	(40-90)% S <sub>ном</sub>
			ТН	(25-100)% S <sub>ном</sub>	(25-100)% S <sub>ном</sub>	(35-90)% S <sub>ном</sub>
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
			УСПД	50 Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5)°С	(-40...65)°С	(15...25)°С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С
3,4	ВЛ-110кВ С-43, ВЛ-110кВ С-46	Ток	ТТ	1000/5 А	(5-120)% I <sub>ном</sub>	(5-70)% I <sub>ном</sub>
			Счетчик	5 А	(1-150)% I <sub>ном</sub>	(5-70)% I <sub>ном</sub>
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% S <sub>ном</sub>	(40-100)% S <sub>ном</sub>	(40-90)% S <sub>ном</sub>
			ТН	(25-100)% S <sub>ном</sub>	(25-100)% S <sub>ном</sub>	(35-90)% S <sub>ном</sub>
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
			УСПД	50 Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5)°С	(-40...65)°С	(15...25)°С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С
ПС-Тайшет-тяговая						
5	ВЛ-110кВ С-61	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% I <sub>ном</sub>	(5-70)% I <sub>ном</sub>
			Счетчик	5 А	(1-150)% I <sub>ном</sub>	(5-70)% I <sub>ном</sub>
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% S <sub>ном</sub>	(40-100)% S <sub>ном</sub>	(40-90)% S <sub>ном</sub>
			ТН	(25-100)% S <sub>ном</sub>	(25-100)% S <sub>ном</sub>	(35-90)% S <sub>ном</sub>
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
			УСПД	50 Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5)°С	(-40...65)°С	(15...25)°С

№№ точки изменения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ	
		среды	УСПД		Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период
ПС-Юрты						
6	ВЛ-110кВ С-60	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		
ПС-Кунерма						
7	ВЛ-220кВ КС-33	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		
ПС-Даван						
8	ВЛ-220кВ УД-32	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	220000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		

№№ точки изме- рения	Объект  Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ		Фактические за учетный период
ПС-Таксимо						
9	ВЛ-110кВ МГЭС	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
10	ОВ-110кВ	Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ПС-Ключи						
11	ВЛ-220кВ №582	Ток	ТТ	1000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	220000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ПС-БЦБК						
12-14	ВЛ-220кВ В Б-272,	Ток	ТТ	1000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном

№№ точки изменения	Объект	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ			
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период		
	ВЛ-220кВ БЦБ-271, ОВ-220кВ	Напряжение	ТН	220000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
			Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
		ПС-Байкальская						
		15, 16	Ввод 27,5кВ Т-1, Ввод 27,5кВ Т-2	Ток	ТТ	1000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
Счетчик	5 А				(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
Напряжение	ТН			27500/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
	Счетчик			3x220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
Коэффициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
Вторичная нагрузка	ТТ			(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
	ТН			(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
Частота	ТТ и ТН			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	Счетчик			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	УСПД			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН			20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик			(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
	УСПД			20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
ПС-Слюдянка								
17	ВЛ-110кВ КЗМ-135	Ток	ТТ	100/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
			Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
18	ВЛ-35кВ КЗМ-386	Ток	ТТ	50/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
			Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		

№№ точки изме- рения	Объект  Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные ( номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ	
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период
		напряжения				
19, 20	ВЛ-220кВ Д-141, ОВ-220кВ	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	220000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
УСПД	50 Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
ПС-СПП						
21	ВЛ-220кВ Д-142	Ток	ТТ	500/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	220000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
УСПД	50 Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
ПС-Джиджива						
22	ВЛ-35кВ Т-1	Ток	ТТ	150/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
ТН	(25-100)% Sном		(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		

№№ точки изменения	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
						Счетчик
	Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С	
		Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С	
		УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С	
ПС №15 "Новобирюсинская"						
23, 24	ПС №15 «Новобирюсинская» 110/10 кВ, Ввод №2,  ПС №15 «Новобирюсинская» 110/10 кВ, КЛ-10 кВ фидер 15-16	Ток	ТТ	100/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ПС №17 "Тамтачет"						
25-31	Фидер №17-04, Фидер №17-08, Фидер №17-09, Фидер №17-10, Фидер №17-13, Фидер №17-18, Фидер №17-20	Ток	ТТ	100/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ПС Быстрая						
32	ПС 110/6кВ Быстрая Ввод 1Т	Ток	ТТ	150/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
УСПД	50 Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		

№№ точки изме- рения	Объект  Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ	
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период
Иркутская ГЭС						
33-36	1В-2АТ, 2В-2АТ, 1В-3АТ, 2В-3АТ	Ток	ТТ	1000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	220000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
37-44	"Кировская", "Мельниково", "Шелехов-А", "Шелехов-Б", "Шелехов-В", "Шелехов-Г", "Южная-А", "Южная-Б"	Ток	ТТ	1000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
45	ОВ-110	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
Братская ГЭС						
46-50	ВЛ 500 кВ №561,	Ток	ТТ	2000/1 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном



№№ точки изменения	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
	ВЛ 500 кВ №562, ВЛ 500 кВ №569, ВЛ 500 кВ №570, ВЛ 500 кВ №571	Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином	
			Напряжение	ТН	500000/100 В	(80-120)% Уном
		Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном	
			Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25)°С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С
		51-72	ВЛ 220 кВ №238, ВЛ 220 кВ №239, ВЛ 220 кВ №242, ВЛ 220 кВ №243, ВЛ 220 кВ №250, ВЛ 220 кВ №233, ВЛ 220 кВ №235, ВЛ 220 кВ №236, ВЛ 220 кВ Браз-1, ВЛ 220 кВ Браз-2, ВЛ 220 кВ Браз-3, ВЛ 220 кВ Браз-4, ВЛ 220 кВ Браз-5, ВЛ 220 кВ Браз-6, ВЛ 220 кВ Браз-7, ВЛ 220 кВ Браз-8, ВЛ 220 кВ Браз-9, ВЛ 220 кВ Браз-10, ВЛ 220 кВ Браз-11, ВЛ 220 кВ Браз-12, 1ВО, 2ВО	Ток	ТТ	2000/1 А
Счетчик	5 А				(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
Напряжение	ТН			220000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
	Счетчик			3х220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
Коэффициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
Вторичная нагрузка	ТТ			(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
	ТН			(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
Частота	ТТ и ТН			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
	Счетчик			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
	УСПД			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Температура окружающей среды	ТТ и ТН			20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
	Счетчик			(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25)°С
	УСПД			20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С
Усть-Илимская ГЭС						
73	ВЛ 500 кВ №571	Ток	ТТ	2000/1 А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25)°С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С
74, 76-79, 83	ВЛ 500 кВ №571-8Т, ВЛ 500 кВ №572-4Т,	Ток	ТТ	2000/1 А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	220000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
Коэффициент		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		

№№ точки изме- рения	Объект	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ			
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период		
	ВЛ 220 кВ №574, ВЛ 220 кВ №245, ВЛ 220 кВ №246, ОВ-220	мощности						
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
		75	ВЛ 500 кВ №572	Ток	ТТ	2000/1 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
					Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
				Напряжение	ТН	500000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
					Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
Коэффициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
Вторичная нагрузка	ТТ			(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
	ТН			(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
Частота	ТТ и ТН			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	Счетчик			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	УСПД			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН			20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик			(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
	УСПД			20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
80-82, 84	ВЛ 220 кВ №247, ВЛ 220 кВ №248,  ВЛ 220кВ ТасжняяА,  ВЛ 220 кВ Тасжняя Б	Ток	ТТ	1000/1 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	220000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
85	ВЛ 35 кВ №34	Ток	ТТ	300/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		

№№ точки изменения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин среды		Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ	
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период
86, 87	ВЛ 6 кВ №304-1С,  ВЛ 6 кВ №304-2С	Ток	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
			ТТ	1500/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
			ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Кoeffициент мощности	Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
			Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном
		Частота	ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
			ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
ТЭЦ-1						
88-91	УП-15А, УП-15Б, ТЭЦ-9А, ТЭЦ-9Б	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
			Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном
		Частота	ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
			ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
92, 99, 102	БУП-1, АУП-1, РУП-1	Ток	ТТ	600/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	30000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
			Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном
		Частота	ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
			ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
93, 96, 97, 100, 103	БУП-2, БУП-3, АУП-3, АУП-2, РУП-2	Ток	ТТ	400/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	30000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..

№№ точки измерения	Объект	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ				
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период			
94, 95, 98, 101, 105-107	БУП-4, БВН-2, АУП-4, АВН-2, АУП-5, РУП-5, БУП-5	Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
			Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
		ТН		(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
		104	РУП-3	Ток	ТТ	300/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
					Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
				Напряжение	ТН	30000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
					Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
				Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
				Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
Вторичная нагрузка	ТТ			(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
	ТН			(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
Частота	ТТ и ТН			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	Счетчик			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	УСПД			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН			20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик			(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
	УСПД			20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
108-110, 116, 117	1КП-1, 2КП-1, АКП-1, 3КП-1, БКП-1			Ток	ТТ	600/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
		Счетчик	5 А		(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		

№№ точки изме- рения	Объект  Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ	
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период
111- 115	1КП-3, АКП-3, 2КП-3, 3КП-3, БКП-3	Ток	ТТ	200/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25) °С
ТЭЦ-6						
118, 131, 147	1РП-20, 2РП-20, 1РП-10	Ток	ТТ	200/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25) °С
119, 120, 124, 126, 129, 136	1РП-17, 1РП-16, 1РП-27, ТП-5 Т-3, 2РП-17, 2РП-16	Ток	ТТ	800/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25) °С
121, 123, 125, 134, 135, 140, 141, 143.	1РП-33, 1РП-18, ТП-5 Т-2, 2РП-27, 2РП-18, 1РП-14, ТП-94 Т1, 1РП-31,	Ток	ТТ	600/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %

№№ точки измерения	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
148, 149	2РП-33, 2РП-31	Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
		122, 132, 133, 153, 154	СД-4, ТП-44 Т-2, СД-3, НСОВ 1 ввод, НСОВ 2 ввод	Ток	ТТ	200/5А
Счетчик	5 А				(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
Напряжение	ТН			6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
	Счетчик			3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
Коэффициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
Вторичная нагрузка	ТТ			(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
	ТН			(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
Частота	ТТ и ТН			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
	Счетчик			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
	УСПД			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Температура окружающей среды	ТТ и ТН			20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
	Счетчик			(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
	УСПД			20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
127, 128	ШП-1, ШП-2			Ток	ТТ	6000/5А
		Счетчик	5 А		(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
		130, 138, 144, 145, 150	1РП-3, 3РП-11, ТП-54 Т-2, 1РП-9, 2РП-3	Ток	ТТ	1500/5А
Счетчик	5 А				(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
Напряжение	ТН			6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
	Счетчик			3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
Коэффициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
Вторичная нагрузка	ТТ			(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
	ТН			(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
Частота	ТТ и ТН			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
	Счетчик			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
	УСПД			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Температура окружающей среды	ТТ и ТН			20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
	Счетчик			(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
	УСПД			20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
137, 139,	ШП-3, ШП-4,			Ток	ТТ	8000/5А
		Счетчик	5 А		(1-150)% Iном	(5-70)% Iном

№№ точки измерения	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ	
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период
151, 152	Т-1, Т-2	Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25) °С
142, 146	ТП-54 Т-1, ТП-44 Т-1	Ток	ТТ	150/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
Счетчик	(20±5) °С		(-40...65)°С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С		(-25...60)°С	(15...25) °С		
ТЭЦ-9						
155- 164, 176, 177	ВЛ-110 кВ ТЭЦ-1А, ВЛ-110 кВ ТЭЦ-1Б,  ВЛ-110 кВ "Ангарская", ВЛ-110 кВ ГПП-2, ВЛ-110 кВ УП-8, ВЛ-110 кВ УП-11, ВЛ-110 кВ УП-12, ВЛ-110 кВ УП-10, ВЛ-110 кВ ТЭЦ-10,  ВЛ-110 кВ "Водозабор-1", ВЛ-110 кВ ЦРП-2А, ВЛ-110 кВ ЦРП-2Б	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
Счетчик	(20±5) °С		(-40...65)°С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С		(-25...60)°С	(15...25) °С		
165, 166	КЛ-35 кВ АЭМЗ-А, КЛ-35 кВ АЭМЗ-Б	Ток	ТТ	200/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
Потери		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		

№№ точки изме- рения	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		напряжения				
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температур а о к р у ж а ю щ е й с р е д ы	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
167- 175	КЛ-35 кВ БЦРП-9, КЛ-35 кВ АЦРП-1, КЛ-35 кВ АЦРП-4, КЛ-35 кВ АЦРП-5, КЛ-35 кВ АЦРП-6, КЛ-35 кВ БЦРП-7, КЛ-35 кВ АЦРП-8, КЛ-35 кВ БЦРП-3А,  КЛ-35 кВ БЦРП-3А резерв	Ток	ТТ	600/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжени е	ТН	35000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффицие нт м о щ н о с т и		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температур а о к р у ж а ю щ е й с р е д ы	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		
178, 179	ОВ-1, ОВ-2	Ток	ТТ	2000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжени е	ТН	110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффицие нт м о щ н о с т и		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температур а о к р у ж а ю щ е й с р е д ы	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		
ТЭЦ-10						
180- 184	ВЛ-110 кВ Ново-Ленино,  ВЛ-110 кВ Мегет, ВЛ-110 кВ ТЭЦ-9,  ВЛ-110 кВ Никольск,  ВЛ-110 кВ Водозабор-1	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент м о щ н о с т и		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
ТН	(25-100)% Sном		(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		



№№ точки изменения	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные ( номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
185, 187, 189, 191, 193, 195, 197	ТГ-2, ТГ-3, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, ТГ-8	Ток	ТТ	6000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	18000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
Счетчик	(20±5) °С		(-40...65)°С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С		(-25...60)°С	(15...25) °С		
186, 188, 190, 192, 194, 196, 198	Т-2АБ, Т-3АБ, Т-4АБ, Т-5АБ, Т-6АБ, Т-7АБ, Т-8АБ	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	18000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
Счетчик	(20±5) °С		(-40...65)°С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С		(-25...60)°С	(15...25) °С		
199, 200	Ввод 1Т п/ст. "Водозабор-2", Ввод 2Т п/ст. "Водозабор-2"	Ток	ТТ	1500/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
Счетчик	(20±5) °С		(-40...65)°С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С		(-25...60)°С	(15...25) °С		
201, 202	КЛ-6 кВ от яч.5 ПС "Водозабор-2" (Водоканал), КЛ-6 кВ от яч.22	Ток	ТТ	300/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..

№№ точки изме- рения	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные ( номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ	
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период
ПС "Водозабор-2" (Водоканал)		мощности				
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ТЭЦ-11						
204, 205	ВЛ-215, ВЛ-216	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	220000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
УСПД	50 Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
206- 213	ВЛ Белореченская, ВЛ Мальта, ВЛ Вокзальная, ВЛ Усольская, ВЛ Карбид "А", ВЛ Карбид "Б", ВЛ Химпром "А", ВЛ Химпром "Б"	Ток	ТТ	600/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
УСПД	50 Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
214- 217, 220, 222- 227	ВЛ ЗСМ яч.4, ВЛ ЗСМ яч.7, Сользавод яч.3, Сользавод яч.10, В/з "Белая" яч. 8, п/ст. №5 яч.13, п/ст. №40 яч.17, п/ст. №40 яч.18, п/ст. №5 яч.42, п/ст. №40 яч.49,  Резерв "Карбид А,Б" яч.50	Ток	ТТ	300/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном

№№ точки измерения	Объект	Влияющие факторы					
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ			
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период		
		УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
				Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
				УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
218, 219, 221, 228-231	ГПП "Город" яч.30, ГПП "Город" яч.52, В/з "Белая" яч. 9, В/з "Ангара Б" яч. 7, В/з "Ангара А" яч.11, ПС-1 яч.9, ПС-1 яч.10	Ток	ТТ	600/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном	
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном	
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном	
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном	
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..	
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
	Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
		ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
	Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
Счетчик		(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С			
УСПД		20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С			
232, 233	яч.4 ("Иномарка Сервис"), яч.15 ("Иномарка Сервис")	Ток	ТТ	400/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном	
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном	
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном	
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном	
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..	
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном	
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном	
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном	
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном	
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С	
Счетчик	(20±5) °С		(-40...65) °С	(15...25) °С			
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С			
234-238, 242-246, 251, 254, 255, 264, 265, 269, 270, 273	п/ст. №56 яч. 14, п/ст. №56 яч. 55, п/ст. №128 яч. 20, п/ст. №128 яч. 52, РРС яч. 98, ХФК яч.67, ХФК яч.80, ХФК РП-1 яч.83, ХФК РП-2 яч.99, п/ст №1 яч.6, п/ст. №32 яч. 17, п/ст. №23 яч. 46, п/ст. №153 яч. 50, п/ст. №153 яч.71, п/ст. №31 яч.72, п/ст. №31 яч.94, п/ст. №17 яч.102, п/ст. № 17 яч.116	Ток	ТТ	600/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном	
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном	
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном	
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном	
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..	
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном	
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном	
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном	
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном	
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С	
Счетчик	(20±5) °С		(-40...65) °С	(15...25) °С			
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С			
239	"РРС" яч. 104	Ток	ТТ	150/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном	
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном	
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном	
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном	
Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..			

№№ точки изменения	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ	
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период
240, 241, 247-250, 252, 256-263, 266-268, 271, 272, 274-279	РП-7 яч.109, РП-7 яч.121, п/ст. №151 яч.8, п/ст. №47 яч. 11, п/ст. №151 яч. 13, п/ст. №4 яч. 16, п/ст. №22 яч. 19, п/ст. №31 яч. 51, п/ст. №4 яч. 53, п/ст. №22 яч. 54, п/ст. №32 яч. 56, п/ст. №1 яч. 57, п/ст. №47 яч.58, п/ст. №45 яч.65, п/ст. №97 яч.69, п/ст. №151 яч.78, п/ст. № 45 яч.82, п/ст. № 97 яч.85, п/ст. № 81 яч.110, п/ст. № 71 яч.114, п/ст. № 71 яч.123, п/ст. № 81 яч.124, КПД яч.88, НСЗ-2 яч.100	Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
			Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном
		ТН		(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25) °С
		Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
	ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25) °С			
253	п/ст. №23 яч. 21	Ток	ТТ	750/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25) °С
Ново-Иркутская ТЭЦ						
280-287	ВЛ-201, ВЛ-202, ВЛ-203, ВЛ-204, ВЛ-207, ВЛ-208, Правобережная А, Правобережная Б	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	220000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		

№№ точки измерения	Объект	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ				
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период			
288, 289	ОВ-1, ОВ-2	Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
		288, 289	ОВ-1, ОВ-2	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
					Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
				Напряжение	ТН	15750/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
					Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
Коэффициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
Вторичная нагрузка	ТТ			(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
	ТН			(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
Частота	ТТ и ТН			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	Счетчик			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	УСПД			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН			20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С				
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С				
Ново-Зиминская ТЭЦ								
290-297	ВЛ 110 кВ ГПП-1, ВЛ 110 кВ ГПП-2, ВЛ 110 кВ Ока А, ВЛ 110 кВ Ока Б, ВЛ 110 кВ Куйтун, ВЛ 110 кВ Харик, ВЛ 110 кВ Новозиминская А, ВЛ 110 кВ Новозиминская Б	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
Счетчик	(20±5) °С		(-40...65) °С	(15...25) °С				
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С				
Усть-Илимская ТЭЦ								
298-301	ВЛ-110 кВ Л-1 ЗРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Л-2 ЗРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Л-3 ЗРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Л-4 ЗРУ-110 кВ	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		

№№ точки изменения	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
302-305	ШП-1, ШП-2, ШП-3, ШП-4	Ток	УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
		Температура окружающей среды	Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
			ТТ	8000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
			ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Кoeffициент мощности	Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
Вторичная нагрузка	ТТ		(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
	ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
306, 308, 313, 317, 324, 328	яч. 109 РП-32-1, яч. 113 КТП-82, яч. 213 КТП-82,  яч. 224 ЦТР Ввод №2,  яч. 413 ТП6 УСТ, яч. 425 РП-32-2	Ток	ТТ	300/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
УСПД	50 Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
307, 319	яч. 110 КТП-0, яч. 310 КТП-0	Ток	ТТ	100/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
УСПД	50 Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
309, 312, 314, 315, 318, 322,	яч. 123 ТП-103, яч. 210 ТП-6, яч. 214 НПК, яч. 215 РП-23, яч. 225 КТП-98, яч. 324 НПК,	Ток	ТТ	150/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..

№№ точки изме- рения	Объект	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ			
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период		
323	яч. 325 РП-105	Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
		310, 320	яч. 124 РП-18, яч. 313 РП-18	Ток	ТТ	1500/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
					Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
				Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
Счетчик	3х220/380 В				(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
Коэффициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
Вторичная нагрузка	ТТ			(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
	ТН			(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
Частота	ТТ и ТН			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	Счетчик			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	УСПД			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН			20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С				
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С				
311, 316, 321, 327	яч. 125 РП-17, яч. 223 РП-32-4, яч. 323 РП-17, яч. 424 РП-32-3	Ток	ТТ	600/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
Счетчик	(20±5) °С		(-40...65) °С	(15...25) °С				
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С				
325	яч. 415 РП-23	Ток	ТТ	200/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
Счетчик	(20±5) °С		(-40...65) °С	(15...25) °С				
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С				

№№ точек измерения	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные ( номин. ) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
326	яч. 423 КТП-98	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25) °С

Таблица 3 – Приписанные значения характеристик погрешности измерений ИКК при рабочих условиях применения СИ и при предельных отклонениях влияющих факторов

№№ ИИК	Активная электроэнергия и мощность							
	Класс точности			cosφ	δ <sub>2 %P</sub> , [ % ] для диапазона W <sub>P2 %</sub> ≤ W <sub>Ризм</sub> < W <sub>P5 %</sub>	δ <sub>5 %P</sub> , [ % ] для диапазона W <sub>P5 %</sub> ≤ W <sub>Ризм</sub> < W <sub>P20 %</sub>	δ <sub>20 %P</sub> , [ % ] для диапазона W <sub>P20 %</sub> ≤ W <sub>Ризм</sub> < W <sub>P100 %</sub>	δ <sub>100 %P</sub> , [ % ] для диапазона W <sub>P100 %</sub> ≤ W <sub>Ризм</sub> < W <sub>P120 %</sub>
	ТТ	ТН	Сч					
75	0,2S	0,2	0,2S	1,0	1,2	0,9	0,8	0,8
				0,9	1,2	0,9	0,8	0,8
				0,8	1,2	1,0	0,8	0,8
5,6; 77	0,2S	0,5	0,2S	1,0	1,9	1,2	1,1	1,1
				0,9	1,9	1,2	1,1	1,1
				0,8	2,0	1,3	1,1	1,1
88,91	0,2S	0,5	0,5S	1,0	1,9	1,5	1,5	1,5
				0,9	1,9	1,5	1,5	1,5
				0,8	1,9	1,5	1,5	1,5
206- 213	0,5S	0,2	0,2S	1,0	1,9	1,9	1,2	1,1
				0,9	1,9	1,9	1,2	1,1
				0,8	2,0	2,0	1,3	1,1
85, 92-103, 105-107; 111-115, 214-227, 232-238; 241-244; 246-267, 270-279, 292-295	0,5S	0,5	0,5S	1,0	2,4	1,7	1,6	1,6
				0,9	2,4	1,7	1,6	1,6
				0,8	2,4	1,7	1,6	1,6
1,2	0,5	0,2	0,2S	1,0	не нормируют	1,8	1,1	0,9
				0,9	не нормируют	1,8	1,1	0,9
				0,8	не нормируют	1,9	1,2	1,0
3,4;7-32; 33-45, 51-74, 76; 78- 84, 137, 139, 185- 187, 189, 191, 193, 195, 197, 203- 205	0,5	0,5	0,2S	1,0	не нормируют	1,9	1,2	1,1
				0,9	не нормируют	1,9	1,2	1,1
				0,8	не нормируют	1,0	1,3	1,1



№№ ИИК	Активная электроэнергия и мощность							
	Класс точности			cos φ	δ <sub>2</sub> %P, [ %] для диапазона W <sub>P2</sub> % ≤ W <sub>Ризм</sub> < W <sub>P5</sub> %	δ <sub>5</sub> %P, [ %] для диапазона W <sub>P5</sub> % ≤ W <sub>Ризм</sub> < W <sub>P20</sub> %	δ <sub>20</sub> %P, [ %] для диапазона W <sub>P20</sub> % ≤ W <sub>Ризм</sub> < W <sub>P100</sub> %	δ <sub>100</sub> %P, [ %] для диапазона W <sub>P100</sub> % ≤ W <sub>Ризм</sub> < W <sub>P120</sub> %
	ТТ	ТН	Сч					
86,87; 104, 108-110; 116-136; 138; 140-184; 188; 190; 192,194, 196,198-202;228-231; 239, 240, 245; 268, 269; 280-291, 296-328	0,5	0,5	0,5S	1,0	не нормируют	2,2	1,7	1,6
				0,9	не нормируют	2,2	1,7	1,6
				0,8	не нормируют	2,2	1,7	1,6
46-50	0,5	1,0	0,2S	1,0	не нормируют	2,1	1,6	1,4
				0,9	не нормируют	2,1	1,6	1,4
				0,8	не нормируют	2,2	1,6	1,5

№№ ИИК	Реактивная электроэнергия и мощность							
	Класс точности			cos φ/ sin φ	δ <sub>2</sub> %Q, [ %] для диапазона W <sub>Q2</sub> % ≤ W <sub>Qизм</sub> < W <sub>Q5</sub> %	δ <sub>5</sub> %Q, [ %] для диапазона W <sub>Q5</sub> % < W <sub>Qизм</sub> ≤ W <sub>Q20</sub> %	δ <sub>20</sub> %Q, [ %] для диапазона W <sub>Q20</sub> % < W <sub>Qизм</sub> ≤ W <sub>Q100</sub> %	δ <sub>100</sub> %Q, [ %] для диапазона W <sub>Q100</sub> % < W <sub>Qизм</sub> ≤ W <sub>Q120</sub> %
	ТТ	ТН	Сч					
75	0,2S	0,2	0,2S	0,97/0,25	2,3	1,7	1,4	1,4
				0,87/0,5	1,6	1,4	1,4	1,4
5,6; 77	0,2S	0,5	0,2S	0,97/0,25	2,4	1,7	1,6	1,6
				0,87/0,5	2,2	1,7	1,6	1,6
88,91	0,2S	0,5	0,5S	0,97/0,25	3,9	2,5	2,2	2,2
				0,87/0,5	3,3	2,2	1,8	1,8
206-213	0,5S	0,2	0,2S	0,97/0,25	2,8	1,9	1,6	1,6
				0,87/0,5	2,2	1,7	1,6	1,6
85, 92-103, 105-107; 111-115, 214-227, 232-238; 241-244; 246-267, 270-279, 292-295	0,5S	0,5	0,5S	0,97/0,25	5,0	3,8	3,6	3,6
				0,87/0,5	4,5	3,6	3,3	3,3
1,2	0,5	0,2	0,2S	0,97/0,25	не нормируют	2,3	1,6	1,5
				0,87/0,5	не нормируют	2,2	1,6	1,5
3,4;7-32; 33-45, 51-74, 76; 78-84; 137, 139, 185-187, 189, 191, 193, 195, 197, 203-205	0,5	0,5	0,2S	0,97/0,25	не нормируют	2,4	1,7	1,6
				0,87/0,5	не нормируют	2,2	1,7	1,6
86,87; 104, 108-110; 116-136; 138; 140-184; 188; 190;	0,5	0,5	0,5S	0,97/0,25	не нормируют	4,1	3,6	3,6

№№ ИИК	Реактивная электроэнергия и мощность							
	Класс точности			$\cos\varphi / \sin\varphi$	$\delta_2 \% Q_2$ , [%] для диапазона $W_{Q2\%} \leq W_{Qизм} < W_{Q5\%}$	$\delta_5 \% Q_5$ , [%] для диапазона $W_{Q5\%} < W_{Qизм} \leq W_{Q20\%}$	$\delta_{20} \% Q_{20}$ , [%] для диапазона $W_{Q20\%} < W_{Qизм} \leq W_{Q100\%}$	$\delta_{100} \% Q_{100}$ , [%] для диапазона $W_{Q100\%} < W_{Qизм} \leq W_{Q120\%}$
	ТТ	ТН	Сч					
192,194, 196,198- 202;228- 231; 239, 240, 245; 268, 269; 280-291, 296-328				0,87/0,5	не нормируют	3,9	3,4	3,3
46-50	0,5	1,0	0,2S	0,97/0,25	не нормируют	2,6	2,0	1,8
				0,87/0,5	не нормируют	2,4	1,9	1,8

Примечания:

1. Границы интервала относительной погрешности измерительных каналов приведены с вероятностью  $P=0,95$  в рабочих условиях применения СИ и предельных отклонениях влияющих факторов.
2. В Табл. 3 приняты следующие обозначения:  
 $W_{P1\%}$  ( $W_{Q1\%}$ ) – значение электроэнергии при 1%-ной нагрузке (минимальная нагрузка);  
 $W_{P2\%}$  ( $W_{Q2\%}$ ) – значение электроэнергии при 2%-ной нагрузке (минимальная нагрузка);  
 $W_{P5\%}$  ( $W_{Q5\%}$ ) – значение электроэнергии при 5%-ной нагрузке;  
 $W_{P20\%}$  ( $W_{Q20\%}$ ) – значение электроэнергии при 20%-ной нагрузке;  
 $W_{P100\%}$  ( $W_{Q100\%}$ ) – значение электроэнергии при 100%-ной нагрузке (номинальная нагрузка);  
 $W_{P120\%}$  ( $W_{Q120\%}$ ) – значение электроэнергии при 120%-ной нагрузке (максимальная нагрузка).

### ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на Систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Иркутская энергосбытовая компания» ОАО «Иркутскэнерго».

### КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ определена в проектной документации на систему и приведена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ ООО «ИЭСБК» ОАО «Иркутскэнерго»

№	Наименование	№Госреестра СИ РФ	Примечание
<i>Основные технические компоненты</i>			
1	Технические средства учета электроэнергии и мощности		
1.1	<b>Измерительные трансформаторы тока</b>		
1.1.1	ТВ-35/25	ГР № 32123-06	КТ 0,5 (14 шт.)
1.1.2	ТВ-110-ПУ2	ГР № 37096-08	КТ 0,5 (3 шт.)
1.1.3	ТВ – 110-1	ГР № 37096-08	КТ 0,5 (4 шт.)
1.1.3	ТВ-220	ГР № 37096-08	КТ 0,5 (14 шт.)
1.1.4	ТВДМ-35	ГР № 3642-89	КТ 0,5 (18 шт.)
1.1.5	ТВЛМ-10	ГР № 1856-63	КТ 0,5 (54 шт.)
1.1.6	ТВУ -110-50	ГР № 18576-02	КТ 0,5 (42 шт.)
1.1.7	ТВУ-110-5	ГР № 18576-02	КТ 0,5 (18 шт.)
1.1.8	ТДУ-110	ГР № 22345-06	КТ 0,5 (12 шт.)
1.1.9	ТКЛ-35-УХЛ	ГР № 36723-07	КТ 0,5S (30 шт.)
1.1.10	ТЛК-10-5	ГР № 9143-06	КТ 0,5 (2 шт.)
1.1.11	ТЛМ-10	ГР № 2473-05	КТ 0,5 (10 шт.)
1.1.12	ТОЛ-10-1-105У2	ГР № 15128-07	КТ 0,5 S(22 шт.)

№	Наименование	№Госреестра СИ РФ	Примечание
1.1.13	ТОЛ- 10	ГР № 37543-08	КТ 0,5 (27 шт.)
1.1.14	ТОЛ-35	ГР № 21256-03	КТ 0,5S (28 шт.)
1.1.15	ТПЛ-10	ГР № 1276-59	КТ 0,5 (12 шт.)
1.1.16	ТПОЛ -0,5	ГР № 1261-08	КТ 0,5(38 шт.)
1.1.17	ТПОЛ- 10	ГР № 37853-08	КТ 0,5 S( 86 шт.)
1.1.18	ТПОФУ-20	ГР № 12345-06	КТ 0,5 (14 шт.)
1.1.19	ТПШФ-20	Свид-во о поверке №№ 1-25 от 08.2003г. № 26/690 от 08.2008 г.	КТ 0,5 (26 шт.)
1.1.20	ТФЗМ-500	ГР № 32825-06	КТ 0,5 (30 шт.)
1.1.21	ТФЗМ -220	ГР № 32825-06	КТ 0,5 (27 шт.)
1.1.22	ТФЗМ -110Б-УХЛ1	ГР № 32825-06	КТ 0,2S (3 шт.)
1.1.23	ТФНД -220	ГР № 2793-88	КТ 0,5 (33 шт.)
1.1.24	ТФНД-110М	ГР № 2793-88	КТ 0,5 (6 шт.)
1.1.25	ТФМ-110-И-У1	ГР № 16023-95	КТ 0,2S (26 шт.)
1.1.26	ТШВ-15	ГР № 5719-03	КТ 0,5 (6 шт.)
1.1.27	ТШВ-15Б	ГР № 5719-03	КТ 0,5 (4 шт.)
1.1.28	ТШЛ-20	ГР № 21255-03	КТ 0,5 (9 шт.)
1.1.29	СТН -550	ГР № 20952-01	КТ 0,2S(12 шт.)
1.1.30	КОКС 24D11	ГР № 34191-07	КТ 0,5 (9 шт.)
1.1.31	SB – 0,8	ГР № 20951-06	КТ 0,5 (15шт.)
1.1.32	Т-0,66У3	ГР № 26198-03	КТ 0,5 ( 3 шт.)
1.1.33	ТФНКД-500П	ГР № 3639-73	КТ 0,5 (6 шт.)
1.1.34	ТФЗМ -110Б- ШУ1	ГР № 32825-06	КТ 0,5 (7 шт.)
1.1.35	ТФЗМ -220Б-ИУ-УХЛ-1	ГР № 32825-06	КТ 0,5 (18 шт.)
1.1.36	ТФНД -35М	ГР № 2793-88	КТ 0,5 (4 шт.)
1.1.37	ТФН-35	ГР № 17522-98	КТ 0,5 (5 шт.)
<b>1.2</b>	<b>Измерительные трансформаторы напряжения</b>		
1.2.1	СРВ-550	ГР № 15853-06	КТ 0,2 (2 шт.)
1.2.2	СРВ-245	ГР № 13853-06	КТ 0,5 (7 шт.)
1.2.3	НКФ-110-57У1	ГР № 37749-08	КТ 0,5 (28 шт.)
1.2.4	НКФ-110	ГР № 26452-06	КТ 0,5 (35 шт.)
1.2.5	НКФ-220	ГР № 26453-04	КТ 0,5 (11 шт.)
1.2.6	НКФ-500	ГР № 3159-72	КТ 1 (5 шт.)
1.2.7	НАМИ-110	ГР № 24218-08	КТ 0,2 (7 шт.)
1.2.8	НАМИ-110-УХЛ1	ГР № 24218-03	КТ 0,2 (1 шт.)
1.2.9	НАМИ-220	ГР № 20344-05	КТ 0,5 (2 шт.)

№	Наименование	№Госреестра СИ РФ	Примечание
1.2.10	НАМИ-10	ГР № 11094-87	КТ 0,5 (1 шт.)
1.2.11	ЗНОЛ-06-6У3	ГР № 37545-08	КТ 0,5 (10 шт.)
1.2.12	ЗНОЛ-06-6	ГР № 37545-08	КТ 0,5 (31 шт.)
1.2.13	ЗНОМ-35-54	ГР № 26451-04	КТ 0,5 (15 шт.)
1.2.14	ЗНОМ-35	ГР № 26451-04	КТ 0,5 (30 шт.)
1.2.15	ЗНОМ-35-65	ГР № 912-07	КТ 0,5 (6 шт.)
1.2.16	ЗНОМ - 15	ГР № 1593-05	КТ 0,5 (4 шт.)
1.2.17	ЗНОМ – Э-6/10	ГР № 25847-03	КТ 0,5 (4 шт.)
1.2.18	НТМИ-18	ГР № 831-69	КТ 0,5 (14 шт.)
1.2.19	НТМИ-10	ГР № 831-69	КТ 0,5 (35 шт.)
1.2.20	НТМИ-6	ГР № 2611-70	КТ 0,5 (40 шт.)
1.2.21	НТМИ-6-66	ГР № 2611-70	КТ 1 (18 шт.)
1.2.22	ТJP 4	ГР № 17083-98	КТ 0,5 (1шт.)
1.2.23	VEF-36-03	ГР № 129712-06	КТ 0,5 (16 шт.)
<b>1.3</b>	<b>Счетчики электроэнергии трехфазные многофункциональные серии АЛЬФА</b>		
1.3.1	A1R-3-AL-C29-T+	ГР № 14555-02	КТ 0,2S(A) по ГОСТ P52323-2005 и 0,5(R) по ГОСТ P 52425-2005 (10 шт.)
1.3.2	A1R-3-QL-C29-T+	ГР № 14555-02	КТ 0,2S(A) по ГОСТ P52323-2005 и 0,5(R)поГОСТ P 52425-2005 (8 шт.)
1.3.3	A1R-4-AL-C29-T+	ГР № 14555-02	КТ 0,2S(A) по ГОСТ P52323-2005 и 0,5(R)поГОСТ P 52425-2005 (108 шт.)
1.3.4	A2R-3-AL-C29-T+	ГР № 27428-04	КТ 0,2S(A) по ГОСТ P52323-2005 и 0,5(R) по ГОСТ P 52425-2005 (55 шт.)
1.3.5	A2R-3-AL-C29-T+	ГР № 27428-04	КТ 0,5S(A) по ГОСТ P52323-2005 и 1,0(R) по ГОСТ P 52425-2005 (85 шт.)
1.3.6	A2R-4-AL-C29-T+	ГР № 27428-04	КТ 0,2S(A) по ГОСТ P52323-2005 и 0,5(R) по ГОСТ P 52425-2005 (45 шт.)
1.3.7	EA05RAL-B-4	ГР № 16666-07	КТ 0,5S(A) по ГОСТ P52323-2005 и 1,0(R) по ГОСТ P 52425-2005 (17 шт.)
<b>1.4</b>	<b>Комплекс аппаратно-программных средств</b>		
1.4.1	RTU-325L-E2-512-M2-B2	ГР № 37288-08	сбор измерительной информации от счетчиков (15 шт.)
1.4.2	RTU-325-E-512-M3 -B2	ГР № 37288-08	сбор измерительной информации от счетчиков (10 шт.)
1.4.3	RTU-325-E-512- M3-B8-Q <sub>12</sub> - G	ГР № 37288-08	сбор измерительной информации от счетчиков (1 шт.)
<i>Вспомогательные технические компоненты</i>			
<b>2</b>	<b>Средства вычислительной техники и связи</b>		
2.1	Модем ZyXEL U-336E+	-	22 шт
2.2	Модем Siemens M35S	-	4 шт.
2.3	Источник бесперебойного питания (ИБП) APS Smart UPS 1500	-	26 шт.
2.4	Спутниковый модем GPS-1620X1	-	7 шт.
2.5	Радиомодем	-	8 шт.

№	Наименование	№Госреестра СИ РФ	Примечание
2.6	Сервер базы данных	-	1 шт.
2.7	Коммутатор Switch Cisco Catalyst 2950	-	9 шт.
2.8	Модули защиты линии от перенапряжений DTR2T	-	26 шт.
<i>Программные компоненты</i>			
3	Программное обеспечение, установленное на компьютере типа IBM PC	ГР № 20481-00	ПО Windows NT 2003 Server СУБД Oracle RE 8.x Язык БД SQL АС_Administrator – опрос счетчиков и УСПД ПО сбора данных АС_M_i2 Опция двойных интервалов – сервер АС_SE 5 (с лицензией Oracle на 5 пользователей) АС_RE для одного АРМ АС_Monitoring АС_Диспетчер Заданий АС_D диагностика ПО «Альфа ЦЕНТР Утилиты» ПО «Альфа-Смарт» для настройки КАПС УСПД RTU 325L ПО «ALPHAPLUS_AP» для конфигурации и опроса счетчиков ПО AC LapTop – для ноутбука
<i>Эксплуатационная документация</i>			
4.1	Руководство пользователя АИИС КУЭ ООО "Иркутская энергосбытовая компания" ОАО "Иркутскэнерго"	-	1 экз.
4.2	Паспорт-формуляр АИИС КУЭ ООО "Иркутская энергосбытовая компания" ОАО "Иркутскэнерго"	-	1 экз.
4.3	Технологическая инструкция АИИС КУЭ ООО "Иркутская энергосбытовая компания" ОАО "Иркутскэнерго"	-	1 экз.
4.4	Инструкция по формированию и ведению базы данных АИИС КУЭ ООО "Иркутская энергосбытовая компания" ОАО "Иркутскэнерго"	-	1 экз.
4.5	Инструкция по эксплуатации АИИС КУЭ ООО "Иркутская энергосбытовая компания" ОАО "Иркутскэнерго"	-	1 экз.
4.6	Методика поверки АИИС КУЭ ООО "Иркутская энергосбытовая компания" ОАО "Иркутскэнерго"	-	1 комплект
4.7	Техническая документация на комплектующие изделия	-	1 комплект

## ПОВЕРКА

Поверка проводится в соответствии с документом «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Иркутская энергосбытовая компания» ОАО «Иркутскэнерго». Методика поверки» МП 003-2008, утвержденной ВСФ ФГУП «ВНИИФТРИ» в сентябре 2008 г.

Перечень основных средств поверки:

- средства поверки измерительных трансформаторов напряжения по ГОСТ 8.216-88;

- средства поверки измерительных трансформаторов тока по ГОСТ 8.217-2003;
  - средства поверки счетчиков электрической энергии в соответствии с документом: «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные типа АЛЬФА. Методика поверки» ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», 2004 г.;
  - средства поверки комплексов аппаратно-программных средств на основе УСПД серии RTU-300 в соответствии с документом: «Комплексы аппаратно-программных средств для учета электроэнергии на основе УСПД серии RTU-300. Методика поверки», ДИЯМ 466453.005 ФГУП ВНИИМС, 2003 г.;
  - средства измерений в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений электрической энергии и мощности АИИС КУЭ ООО «ИЭСБК» ОАО «Иркутскэнерго» ФР \_\_\_\_\_;
  - переносной инженерный пульт – ноутбук с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы;
  - Радиочасы МИР РЧ-01 (приемник, принимающий сигналы службы точного времени) (ГР № 27008-04);
  - ПО «Альфа-Смарт» для настройки КАПС на основе УСПД серии RTU-300»; ПО «ALPHAPLUS\_AR» для конфигурации и опроса счетчиков; ПО AC\_LapTop – для ноутбука.
- 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 52425-2005 «Счетчики электрической реактивной энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».

ГОСТ Р 52323-2005 Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S.

ГОСТ Р 51841-2001 Программируемые контроллеры. Общие технические требования и методы испытаний

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

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

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Иркутская энергосбытовая компания» ОАО «Иркутскэнерго» (единичное изделие) утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации.

### ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ЗАО «ИРМЕТ»

Юридический адрес: 664050, РФ, Иркутская область,  
г. Иркутск, ул. Байкальская, 239, корп. 26А.

Почтовый адрес: 664050, РФ, Иркутская обл.,  
г. Иркутск, ул. Байкальская, 239, корп. 26А.

Для почтовых отправлений: 664075, г. Иркутск, а/я 3857.

Директор



Ю.Н.Воронов