

Подлежит публикации
в открытой печати



СОГЛАСОВАНО

руководитель ГЦИ СИ
ФГУП «ВНИИФТРИ»

В.Н. Егоров

2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ЗАО «Братские электрические сети»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>41716-09</u> Взамен № _____
--	---

Изготовлена ЗАО «ИРМЕТ» (г. Иркутск) для коммерческого учета электроэнергии на ЗАО «Братские электрические сети» по технорбочему проекту ЗАО «ИРМЕТ» (ИРМТ.411711.062.П1), согласованным с ОАО «АТС», заводской номер 001.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ЗАО «Братские электрические сети» (г. Братск, Иркутская область) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии (мощности), потребленной за установленные интервалы времени объектами ЗАО «Братские электрические сети», а также 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 multifunctional, 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, данных о состоянии объектов и средств измерений со стороны серверов организаций-участников оптового рынка электроэнергии 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 настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы единого времени (СОЕВ) в АИИС КУЭ (коррекция времени).

АИИС КУЭ ЗАО «Братские электрические сети» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень: измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2S, 0,5S и 0,5 по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983, счётчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03М; ПСЧ-4ТМ.05 класса точности 0,5S по ГОСТ Р52323-2005 для активной электроэнергии и 1,0 по ГОСТ Р 52425-2005 для реактивной электроэнергии, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных, размещенные на 40

объектах и подстанциях Братского, Нижнеилимского, Чунского, Усть-Илимского, Иркутского районов Иркутской области и г. Братска (341 точка измерения).

2-й уровень: 40 информационно-вычислительных компонентов электроустановки (ИБКЭ) на базе комплексов аппаратно-программных средств (КАПС) на основе устройств сбора и передачи данных (УСПД) RTU-325L, включающих технические средства приема-передачи данных, технические средства для разграничения доступа к информации.

3-й уровень: измерительно-вычислительный комплекс (ИБК) располагается в центре сбора информации (ЦСИ) ЗАО «Братские электрические сети», включающий 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), автоматизированное рабочее место персонала (АРМ) и программное обеспечение.

Принцип действия АИИС КУЭ ЗАО «Братские электрические сети»: 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 на объектах ЗАО «Братские электрические сети» по шине интерфейса RS-485 поступает на входы УСПД, где осуществляется хранение, накопление и передача результатов измерений в ИБК ЗАО «Братские электрические сети» (сервер БД). Вычисление величин энергопотребления и мощности с учетом коэффициентов трансформации трансформаторов тока и напряжения производится с помощью программного обеспечения в УСПД.

Сопряжение электросчетчиков и УСПД с информационно-вычислительным комплексом (ИБК) осуществляется посредством коммутируемого соединения (GSM модем), образуя основной канал передачи данных, на ПС «БР-72» и на ПС «РП-4» основной канал связи осуществляется посредством коммутируемого соединения по каналу GSP1720 - Globalstar. Резервный канал связи всех ИИК с информационно-вычислительным комплексом ЗАО «Братские электрические сети» осуществляется посредством коммутируемого канала (GSP1720 - Globalstar).

С УСПД измерительные сигналы в цифровой форме поступают на сервер БД (ИБК) ЗАО «Братские электрические сети», где проводится контроль её достоверности. Сигналы содержат информацию о результатах измерений 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии, состоянии средств и объектов измерений (журналы событий УСПД и счетчиков электроэнергии) ЗАО «Братские электрические сети». Временная задержка поступления информации не более 30 мин. По запросу возможно получение всей информации, хранящейся в базе данных АИИС. Управление сбором данных осуществляется при помощи программного обеспечения «Альфа ЦЕНТР», которое функционирует на сервере ИБК.

В случае аварийного отсутствия связи (физического разрыва или неисправности оборудования связи) между электросчетчиками и УСПД предусмотрен сбор информации непосредственно с электросчетчика, при помощи переносного инженерного пульта, с последующей выгрузкой собранной информации в базу данных ИБК ЗАО «Братские электрические сети», при этом возможна синхронизация времени электросчетчика со временем предварительно синхронизированного инженерного пульта.

На верхнем уровне системы (ИБК) 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. Для контроля и мониторинга работы системы по присоединениям ЗАО «Братские электрические сети» предусмотрены автоматизированные рабочие места (персональный компьютер с принтером). По запросу измерительная информация поступает на АРМы, где предусмотрены автоматизированный и оперативный режимы работы и выполняется предусмотренная программным обеспечением обработка измерительной информации, ее формирование, оформление справочных и отчетных документов. Отчетные документы, содержащие информацию о результатах 30-минутных приращений 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 КУЭ с обеспечением перехода на "Зимнее" и "Летнее" время. Данная функция является централизованной. Корректировка времени на уровнях ИВК, ИВКЭ, ИИК осуществляется последовательно, начиная с верхних уровней. На уровне ИВК ЗАО «Братские электрические сети» установлено первое УССВ на базе GPS-приёмника HVS-35. Настройка системного времени сервера БД ИВК ЗАО «Братские электрические сети» выполняется непосредственно от GPS-приёмника с помощью программного обеспечения AC_Time, входящего в его комплект поставки, и синхронизирует время при расхождении более, чем на ± 1 с, сличение ежесекундное, погрешность синхронизации не более 0,1с. Корректировка хода внутренних часов УСПД (ИВКЭ) осуществляется вторым устройством синхронизации системного времени, установленного в ИВКЭ, коррекция времени происходит в случае расхождения времени более чем на ± 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, чем раз в 30 минут. Коррекция выполняется принудительно со стороны УСПД при расхождении ± 2 с, и реализуется программным модулем заводского ПО в счетчике. Возможна синхронизация времени счетчиков непосредственно от сервера ИВК ЗАО «Братские электрические сети». Все действия по синхронизации хода внутренних часов отображаются и записываются в журнал событий на каждом из вышеперечисленных уровней. Погрешность системного времени не превышает ± 5 с.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Перечень и характеристики измерительно-информационных комплексов, 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 _{ГП} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
ПС "Городская"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № НМА0078069 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
1	ЛЭП-671 яч.4	ТТ КТ 0,5 К _{ГП} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 30704 (фаза А) Зав. № 55049 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. №3104		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. № 0803090656		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
2	ЛЭП-673 яч.8	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛМ-10,ТПЛ-10 Зав. № 66211(фаза А) Зав. № 02846 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. №3104		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090628		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
3	ЛЭП-674 яч.34	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =150/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 57653 (фаза А) Зав. № 34176 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. №181		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091033		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
4	ЛЭП-Бикей яч.14	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 29282 (фаза А) Зав. № 28234 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 3104(фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090502		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
5	ЛЭП-676 яч.31	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 15565 (фаза А) Зав. № 15575 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. №181		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091040		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
6	ЛЭП-677 яч.10	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 66217 (фаза А) Зав. № 61284 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. №3104		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091113		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
7	ЛЭП-678 яч.22	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 13226 (фаза А) Зав. № 10925 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 3104(фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090697		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
8	ЛЭП-679 яч.32	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 15560 (фаза А) Зав. № 15588 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. №181		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090425		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
9	ЛЭП-680 яч.30	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 14249 (фаза А) Зав. № 12352 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. №181		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090439		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
10	ЛЭП-КОС-1 яч.6	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 99014 (фаза А) Зав. № 75433 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. №3104		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091057		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
11	ЛЭП-КОС-2 яч.25	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 15557 (фаза А) Зав. № 15457 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. №181		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091007		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
12	ЛЭП-База Т-1 яч.20	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 6584 (фаза А) Зав. №17658 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 3104 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090452		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
13	ЛЭП-База Т-2 яч.29	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 68821 (фаза А) Зав. № 51772 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. №181		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090501		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
14	ЛЭП-Телецентр яч.28	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =100/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛМ-10, ТПОЛ-10 Зав. № 11503 (фаза А) Зав. № 18570 (фаза С)	2000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. №181		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. № 0804090958		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
15	ЛЭП-Стениха яч.27	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} =200/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 14234 (фаза А) Зав. № 15488 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. №181		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090917		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Южная"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004816 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
16	ЛЭП-301 яч.42	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} =300/5 ГР № 9143-06 Поверка 08.2009	ТЛК-10 Зав. № 11109 (фаза А) Зав. № 11054 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} =10000/100 ГР № 11094 - 87 Поверка 10.2009	НАМИ-10 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090927		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
17	ЛЭП-681 яч.19	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛ-10 Зав. № 2210 (фаза А) Зав. № 1679 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090992		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
18	ЛЭП-682 яч.9	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63, 1276-59 Поверка 08.2009	ТВЛМ-10; ТПЛ-10 Зав. № 45048 (фаза А) Зав. № 84326 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091099		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
19	ЛЭП-683 яч.14	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63, 1276-59 Поверка 08.2009	ТВЛ-10; ТПЛ-10 Зав. № 55027 (фаза А) Зав. № 1718 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091049		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
20	ЛЭП-684 яч.16	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =400/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 12674 (фаза А) Зав. № 2423 (фаза С)	8000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091128		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
21	ЛЭП-685 яч.22	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛ-10 Зав. № 1789 (фаза А) Зав. № 1983 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090401		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
22	ЛЭП-686 яч.20	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 10041 (фаза А) Зав. № 33564 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0812084473		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
23	ЛЭП-687 яч.12	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 56905 (фаза А) Зав. № 4283 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091001		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
24	ЛЭП-689 яч.6	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 17434 (фаза А) Зав. № 55011 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090881		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
25	ЛЭП-690 яч.2	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 01561 (фаза А) Зав. № 86977 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091029		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
26	ЛЭП-691 яч.24	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 01574 (фаза А) Зав. № 14907 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090565		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
27	ЛЭП-692 яч.4	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 86971 (фаза А) Зав. № 85958 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. № 0804090943		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
28	ЛЭП-693 яч.26	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 35959 (фаза А) Зав. № 12038 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090421		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
29	ЛЭП-694 яч.10	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 09751 (фаза А) Зав. № 53206 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090937		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
30	ЛЭП-695 яч.28	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 20445 (фаза А) Зав. № 59191 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090542		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
31	ЛЭП-696 яч.8	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛ-10, ТВЛМ-10 Зав. № 1503 (фаза А) Зав. № 32042 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090983		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
32	ЛЭП-697 яч.30	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 22479 (фаза А) Зав. № 01556 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090725		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
33	ЛЭП-698 яч.32	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 1026 (фаза А) Зав. № 67881 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090698		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
34	ЛЭП-699 яч.34	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛМ-10, ТОЛ-10 Зав. № 22047 (фаза А) Зав. № 277 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090684		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Чекановская"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004823 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
35	ЛЭП-615 яч.7	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 55493 (фаза А) Зав. № 53563 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 9886		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090785		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
36	ЛЭП-620 яч.2	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 47813 (фаза А) Зав. № 47139 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 9886		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0805091422		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
37	ЛЭП-622 яч.8	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =200/5 ГР № 1261-08 Поверка 08.2009	ТПЛ-10-М Зав. № 81215 (фаза А) Зав. № 81219 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 9886		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0805090937		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
38	ЛЭП-623 яч.11	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} =400/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 2576 (фаза А) Зав. № 2679 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 9886		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0805090471		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
39	ЛЭП-624 яч.12	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} =100/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 22570 (фаза А) Зав. № 254 (фаза С)	1200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 9886		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090642		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "АЛПБ"					
40	Т-1 яч.10	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 28931 (фаза А) Зав. № 9837 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08.2006	НТМИ-6-66У3 ПТСКУ		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. №0306073134		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
41	Т-2 яч.4	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 11200 (фаза А) Зав. № 11205 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08.2006	НТМИ-6-66У3 ЕСРА		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. №0306073120		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Северная"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № UNO-2050E-IDA0E ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
42	ЛЭП-625 яч.39	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} =100/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 33850 (фаза А) Зав. № 53024 (фаза С)	2000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090923		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
43	ЛЭП-626 яч.38	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 47105 (фаза А) Зав. № 11094 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090944		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
44	ЛЭП-627 яч.41	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =400/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 40758 (фаза А) Зав. № 62624 (фаза С)	8000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090948		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
45	ЛЭП-628 яч.16а	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 3446 (фаза А) Зав. № 2246 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090949		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
46	ЛЭП-629 яч.27а	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 3888 (фаза А) Зав. № 2358 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091156		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
47	ЛЭП-630 яч.6	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 10958 (фаза А) Зав. № 64708 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091253		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
48	ЛЭП-631 яч.7	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 11992 (фаза А) Зав. № 63265 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090487		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
49	ЛЭП-632 яч.8	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =400/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 74781 (фаза А) Зав. № 58596 (фаза С)	8000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091100		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
50	ЛЭП-633 яч.11	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛМ-10 Зав. № 56965 (фаза А) Зав. № 71330 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090952		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
51	ЛЭП-634 яч.12	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛМ-10 Зав. № 48788 (фаза А) Зав. № 44464 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090997		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
52	ЛЭП-635 яч.13	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 03488 (фаза А) Зав. № 20621 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091034		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
53	ЛЭП-636 яч.14	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 41783 (фаза А) Зав. № 41963 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090445		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
54	ЛЭП-637 яч.15	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛМ-10 Зав. № 64741 (фаза А) Зав. № 71726 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091014		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
55	ЛЭП-638 яч.16	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 80408 (фаза А) Зав. № 15043 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091092		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
56	ЛЭП-639 яч.19	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 47301 (фаза А) Зав. № 7043 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091135		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
57	ЛЭП-640 яч.20	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 38614 (фаза А) Зав. № 35442 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091169		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
58	ЛЭП-641 яч.21	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛМ-10 Зав. № 38670 (фаза А) Зав. № 38754 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091197		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
59	ЛЭП-642 яч.28	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 12832 (фаза А) Зав. № 24949 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091204		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
60	ЛЭП-643 яч.29	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 37585 (фаза А) Зав. № 19232 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091134		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
61	ЛЭП-644 яч.30	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 11446 (фаза А) Зав. № 33765 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090909		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
62	ЛЭП-645 яч.31	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 1065 (фаза А) Зав. № 1964 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091246		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
63	ЛЭП-646 яч.32	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛМ-10 Зав. № 28489 (фаза А) Зав. № 34699 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0805091366		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
64	ЛЭП-647 яч.33	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 5240 (фаза А) Зав. № 65142 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0805090411		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
65	ЛЭП-648 яч.34	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =100/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 75029 (фаза А) Зав. № 75039 (фаза С)	2000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0805091387		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
66	ЛЭП-649 яч.35	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 26761 (фаза А) Зав. № 65824 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0805090452		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
67	ЛЭП-650 яч.36	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 80489 (фаза А) Зав. № 4950 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0805090952		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Порожская"					
68	Т-1 яч.4	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =400/5 ГР № 1276-59 Поверка 07. 2006	ТПЛ-10 Зав. № 12435 (фаза А) Зав. № 12310 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08.2006	НТМИ-6-66 Зав. № 4085		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. .№ 0306073006		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
69	Т-2 яч.9	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =400/5 ГР № 1276-59 Поверка 07. 2006	ТПЛ-10 Зав. № 8570 (фаза А) Зав. № 874 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08.2006	НТМИ-6-66 Зав. № 119		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073148		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
70	"Братская Елань" яч.1	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =75/5 ГР № 1276-59 Поверка 09. 2007	ТПЛ-10 Зав. № 3942 (фаза А) Зав. № 3740 (фаза С)	900	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08.2006	НТМИ-6-66 Зав. № 4085		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0308072168	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота	
ПС "Дачная"					
71	Т-1 яч.6	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 600/5 ГР № 2473-05 Поверка 04.2005	ТЛМ-10 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	7200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 06. 2005	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306072099		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
72	ТСН	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =75/5 ГР № 40473-09 Поверка 04.2005	Т -0,66У3 Зав. № 45230 (фаза А) Зав. № 18290 (фаза В) Зав. № 45288 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0306078225		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Промбаза"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № НМА0076332 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
73	ЛЭП-615 яч.26	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 300/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛ-10 Зав. № 1552 (фаза А) Зав. № 331 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090110		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
74	ЛЭП-616 яч.10	ТТ КТ 0,5 K _{ТТ} = 300/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛ-10 Зав. № 1547 (фаза А) Зав. № 1558 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090507		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактив-ная; Коэффициент мощности; Частота
75	ЛЭП-651 яч.28а	ТТ КТ 0,5 K _{ТТ} = 300/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛ-10 Зав. № 1443 (фаза А) Зав. № 1516 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090415		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
76	ЛЭП-652 яч.2	ТТ КТ 0,5 K _{ТТ} = 300/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛ-10 Зав. № 1511 (фаза А) Зав. № 1546 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090764		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
77	ЛЭП-654 яч.5	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 300/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛ-10 Зав. № 1508 (фаза А) Зав. № 390 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090500		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
78	ЛЭП-655 яч.6	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 300/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛ-10 Зав. № 1525 (фаза А) Зав. № 1509 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090980		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная; Коэффициент мощности; Частота
79	ЛЭП-656 яч.24	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 300/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛ-10 Зав. № 244 (фаза А) Зав. № 1479 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090540		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
80	ЛЭП-659 яч.12	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 300/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛ-10 Зав. № 1881 (фаза А) Зав. № 1888 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090677		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
81	ЛЭП-660 яч.21	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛ-10 Зав. № 1490 (фаза А) Зав. № 1478 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090443		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
82	ЛЭП-661 яч.7	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР №1276-59,1856-63 Поверка 07.2009	ТПЛ-10; ТВЛМ-10 Зав. № 15110 (фаза А) Зав. № 86975 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090458		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
83	ЛЭП-664 яч.14	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 83973 (фаза А) Зав. № 35955 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090514		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
84	ЛЭП-665 яч.16	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 99025 (фаза А) Зав. № 86993 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090778		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
85	ЛЭП-666 яч.9	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛ-10 Зав. № 1469 (фаза А) Зав. № 1549 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091006		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
86	ЛЭП-667 яч.23	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59, 1856-63 Поверка 07.2009	ТПЛ-10; ТВЛМ-10 Зав. № 35448 (фаза А) Зав. № 81893 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090451		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
87	ЛЭП-669 яч.28	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 07.2009	ТВЛ-10 Зав. № 1610 (фаза А) Зав. № 1563 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090394		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
88	ЛЭП-670 яч.1а	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} = 400/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 61605 (фаза А) Зав. № 13336 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090750		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Западная"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № НМА0076411 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
89	ЛЭП-551 яч.17	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 83464 (фаза А) Зав. № 83505 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 2713		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091043		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
90	ЛЭП-552 яч.33	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 04941 (фаза А) Зав. № 02398 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 07.2009	НТМИ-10-66 ТСХР		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090839		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
91	ЛЭП-553 яч.19	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 74518 (фаза А) Зав. № 74517 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 2714		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090993		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
92	ЛЭП-554 яч.35	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 93407 (фаза А) Зав. № 93469 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 ТСХР		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091076		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
93	ЛЭП-555 яч.21	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 74595 (фаза А) Зав. № 74515 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 2715		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091106		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
94	ЛЭП-556 яч.37	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 04463 (фаза А) Зав. № 74601 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 ТСХР		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090969		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
95	ЛЭП-557 яч.23	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 83435 (фаза А) Зав. № 83591 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 2716		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091052		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
96	ЛЭП-558 яч.39	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 04528 (фаза А) Зав. № 95995 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 ТСХР		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091141		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
97	ЛЭП-559 яч.20	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =150/5 ГР № 7069-07 Поверка 07.2009	ТОЛ-10 Зав. № 13676 (фаза А) Зав. № 200 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 2717		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090442		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
98	ЛЭП-560 яч.22	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =150/5 ГР № 7069-07 Поверка 07.2009	ТОЛ-10 Зав. № 16546 (фаза А) Зав. № 16543 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 ТСХР		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091005		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
99	ЛЭП-561 яч.27	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 82219 (фаза А) Зав. № 84346 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 2718		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091083		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
100	ЛЭП-562 яч.41	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2009	ТПЛ-10 Зав. № 92671 (фаза А) Зав. № 93434 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 ТСХР		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091008		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
101	ЛЭП-563 яч.18	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =150/5 ГР № 7069-07 Поверка 07.2009	ТОЛ-10 Зав. № 16564 (фаза А) Зав. № 16467 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 2719		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090400		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
102	ЛЭП-564 яч.24	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =150/5 ГР № 7069-07 Поверка 07.2009	ТОЛ-10 Зав. № 15341 (фаза А) Зав. № 15342 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 ТСХР		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091019		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС №17					
103	Ввод 6 кВ яч.11	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =1000/5 ГР № 1261-08 Поверка 11.09.2006	ТПОЛ-10 Зав. № 16865 (фаза А) Зав. № 16407 (фаза С)	12000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08 2006	НТМИ-6-66 Зав. № 4436		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) K _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306072245		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
104	ТСН яч.12	ТТ КТ 0,5S K _{ГТ} =100/5 ГР № 29482-07 Поверка 04.05	Т- 0,66 Зав. № 040471 (фаза А) Зав. № 040499 (фаза В) Зав. № 040455 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) K _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0306076092		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Пурсей"					
105	Т-1, Т-2 яч.3	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} = 1500/5 ГР № 2473-05 Поверка 09.2006	ТЛМ-10 Зав. № 1664 (фаза А) Зав. № 5242 (фаза С)	30000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 09 2006	НТМИ-10-66 Зав. № 5244		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) K _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073150		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
106	Т-3 яч.11	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} =600/5 ГР № 9143-06 Поверка II.2005	ТЛК-10 Зав. № 3927 (фаза А) Зав. № 3260 (фаза С)	12000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 09 2006	НТМИ-10-66 Зав. № 1343		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) K _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073171		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
107	ТСН-1	ТТ КТ 0,5S К _{ГТ} =200/5 ГР № 28139-07 № 40473-09 Поверка 11.2007	Т-0,66 УЗ Зав. № 044136 (фаза А) Зав. № 045808 (фаза В) Зав. № 045861 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0305078238		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
108	ТСН-2	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 28139-07, 15074-06, 40473-09 Поверка 11.2007	ТТИ-А ТОП-0,66 УЗ Т-0,66 УЗ Зав. № 11897 (фаза А) Зав. № 25169 (фаза В) Зав. № 19266 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0306076043		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС №18					
109	Т-2 яч.21	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =400/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2006	ТПЛ -10 Зав. № 5076 (фаза А) Зав. № 9751 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08 2006	НТМИ-6-66 Зав. № 276		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306070015		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС №22					
110	Т-2 яч.3	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =600/5 ГР № 7069-07 Поверка 06.2006	ТОЛ -10 Зав. № 3935 (фаза А) Зав. № 1099 (фаза С)	7200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08 2006	НТМИ-6-66 Зав. № 834		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073035		
Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота					
ПС "ДОК"					
111	Т-1 яч.6	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =600/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2006	ТПЛ-10 Зав. № 4402 (фаза А) Зав. № 5627 (фаза С)	7200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08 2006	НТМИ-6-66 Зав. № 5271		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306070071		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
112	Т-2 яч.13	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =600/5 ГР № 1261-08 Поверка 09.2006	ТПОЛ-10 Зав. № 21175 (фаза А) Зав. № 16224 (фаза С)	7200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08 2006	НТМИ-6-66 Зав. № 1080		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073169		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС №7					
113	Ввод 6 кВ яч.1	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 300/5 ГР № 2473-05 Поверка 10.2007	ТЛМ-10 Зав. № 00580 (фаза А) Зав. № 00574 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 Св-во №31/1029 от 24.12.2007	НТМИ-6 Зав. № 0708447		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073141		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Моргудон"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004803 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
114	фидер №2 яч.2	ТТ КТ 0,2S К _{ТТ} =50/5 ГР № 25433-08 Поверка 09.2006	ТЛО-10 Зав. № 16163 (фаза А) Зав. № 16386 (фаза С)	1000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 20186-05 Поверка 10.2006	НАМИ-10-95 Зав. № 802		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090956		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
115	фидер №3 яч.3	ТТ КТ 0,2S К _{ТТ} =1000/5 ГР № 25433-08 Поверка 09.2006	ТЛО-10 Зав. № 16385 (фаза А) Зав. № 16971 (фаза С)	20000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 20186-05 Поверка 10.2006	НАМИ-10-95 Зав. № 781		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091050		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
116	фидер №4 яч.4	ТТ КТ 0,2S К _{ТТ} =100/5 ГР № 25433-08 Поверка 09.2006	ТЛО-10 Зав. № 3727 (фаза А) Зав. № 3715 (фаза С)	2000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 20186-05 Поверка 10.2006	НАМИ-10-95 Зав. № 781		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091050		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Гидростроитель"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004811 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
117	ЛЭП-701 яч.10	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} = 400/5 ГР № 22192-07 Поверка 09.2009	ТПЛ-10-М Зав. № 21168 (фаза А) Зав. № 21220 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 1239		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090976		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
118	ЛЭП-702 яч.13	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} = 400/5 ГР № 22192-07 Поверка 09.2009	ТПЛ-10-М Зав. № 42136 (фаза А) Зав. № 45083 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 1239		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090792		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
119	ЛЭП-703 яч.14	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 300/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 23382 (фаза А) Зав. № 79143 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 1239		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090743		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
120	ЛЭП-704 яч.15	ТТ КТ 0,5S К _{ГТ} = 300/5 ГР № 22192-07 Поверка 09.2009	ТПЛ-10-М Зав. № 81799 (фаза А) Зав. № 81784 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 1239		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090705		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
121	ЛЭП-705 яч.18	ТТ КТ 0,5S К _{ГТ} = 300/5 ГР № 22192-07 Поверка 09.2009	ТПЛ-10-М Зав. № 81824 (фаза А) Зав. № 81791 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 1678		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090124		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
122	ЛЭП-706 яч.19	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 400/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 28505 (фаза А) Зав. № 53102 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 1678		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090439		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
123	ЛЭП-707 яч.20	ТТ КТ 0,5S К _{ГТ} = 300/5 ГР № 22192-07 Поверка 09.2009	ТПЛ-10-М Зав. № 81790 (фаза А) Зав. № 81759 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 1678		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090503		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
124	ЛЭП-708 яч.23	ТТ КТ 0,5S К _{ГТ} = 300/5 ГР № 22192-07 Поверка 09.2009	ТПЛ-10-М Зав. № 81812 (фаза А) Зав. № 69202 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 1678		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090463		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
125	ЛЭП-709 яч.24	ТТ КТ 0,5S К _{ГТ} = 400/5 ГР № 22192-07 Поверка 09.2009	ТПЛ-10-М Зав. № 45049 (фаза А) Зав. № 42619 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 1678		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090393		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
126	ЛЭП-710 яч.11	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка 09.2009	ТПОЛ-10 Зав. № 30099 (фаза А) Зав. № 40101 (фаза С)	7200	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 1678		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090799		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
127	ЛЭП-711 яч.5	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка 09.2009	ТПОЛ-10 Зав. № 52079 (фаза А) Зав. № 660 (фаза С)	7200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 1678		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090069		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Осиновка"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004809 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
128	ЛЭП-730 яч.3	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 37804 (фаза А) Зав. № 46748 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 17168-98 Поверка 10.2009	НОМ-6 Зав. № 2673 (фаза А) Зав. № 2515 (фаза В) Зав. № 2733 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090888		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
129	ЛЭП-731 яч.1	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 46749 (фаза А) Зав. № 200 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 17168-98 Поверка 10.2009	НОМ-6 Зав. № 2673 (фаза А) Зав. № 2515 (фаза В) Зав. № 2733 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090680		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
130	ЛЭП-732 яч.25	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 9674 (фаза А) Зав. № 18230 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 17168-98 Поверка 10.2009	НОМ-6 Зав. № 2688 (фаза А) Зав. № 2676 (фаза В) Зав. № 2710 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090464		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
131	ЛЭП-733 яч.24	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 198 (фаза А) Зав. № 3074 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 17168-98 Поверка 10.2009	НОМ-6 Зав. № 2688 (фаза А) Зав. № 2676 (фаза В) Зав. № 2710 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090501		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
132	ЛЭП-734 яч.2	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 18247 (фаза А) Зав. № 15306 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 17168-98 Поверка 10.2009	НОМ-6 Зав. № 2673 (фаза А) Зав. № 2515 (фаза В) Зав. № 2733 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27428-04 Поверка 07.2005	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090607		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
133	ЛЭП-735 яч.6	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 25669 (фаза А) Зав. № 26020 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 17168-98 Поверка 10.2009	НОМ-6 Зав. № 2673 (фаза А) Зав. № 2515 (фаза В) Зав. № 2733 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090929		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
134	ЛЭП-736 яч.23	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 17677 (фаза А) Зав. № 18092 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 17168-98 Поверка 10.2009	НОМ-6 Зав. № 2688 (фаза А) Зав. № 2676 (фаза В) Зав. № 2710 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091026		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
135	ЛЭП-737 яч.4	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 16785 (фаза А) Зав. № 17811 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 17168-98 Поверка 10.2009	НОМ-6 Зав. № 2673 (фаза А) Зав. № 2515 (фаза В) Зав. № 2733 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090572		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
136	ЛЭП-738 яч.20	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 17816 (фаза А) Зав. № 17815 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 17168-98 Поверка 10.2009	НОМ-6 Зав. № 2688 (фаза А) Зав. № 2676 (фаза В) Зав. № 2710 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090963		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
137	ЛЭП-739 яч.19	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 16830 (фаза А) Зав. № 15539 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 17168-98 Поверка 10.2009	НОМ-6 Зав. № 2688 (фаза А) Зав. № 2676 (фаза В) Зав. № 2710 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090970		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
138	ЛЭП-740 яч.9	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 3127 (фаза А) Зав. № 3212 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 3834 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090986		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
139	ЛЭП-741 яч.27	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 16808 (фаза А) Зав. № 16779 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № ОА9 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090941		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
140	ЛЭП-742 яч.5	ТТ КТ 0,5 K _{ТТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 25671 (фаза А) Зав. № 25061 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 3834 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090916		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
141	ЛЭП-743 яч.26	ТТ КТ 0,5 K _{ТТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 3187 (фаза А) Зав. № 34569 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № ОА9 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091013		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Заводская"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004821 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
142	ЛЭП-1101 Яч.10	ТТ КТ 0,5 K _{ТТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТОЛ-10 Зав. № 52438 (фаза А) Зав. № 52561 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 10.2009	НАМИ-10 Зав. № 705		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091063		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
143	ЛЭП-716 яч.5	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =150/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 33565 (фаза А) Зав. № 24033 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 10.2009	НАМИ-10 Зав. № 705		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090935		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
144	ЛЭП-725 яч.17	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =150/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛМ-10, ТПЛ-10 Зав. № 58239 (фаза А) Зав. № 21560 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 10.2009	НАМИ-10 Зав. № 782		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090950		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Зяба"					
145	Ввод 6 кВ №1 яч.2	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =600/5 ГР № 1261-08 Поверка 05.2005	ТПОЛ-10 Зав. № 4685 (фаза А) Зав. № 4673 (фаза В) Зав. № 1017 (фаза С)	7200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08 2006	НТМИ-6-66У3 Зав. № РЛРТ		Напряжение первичное,U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{гг} К _{ти}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) K _{сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306072243		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
146	Ввод 6 кВ №2 яч.13	ТТ КТ 0,5 K _{гг} =600/5 ГР № 1276-59 Поверка 05.2005	ТПЛ-10 Зав. № 4680 (фаза А) Зав. № 6179 (фаза В) Зав. № 4675 (фаза С)	7200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{гг} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08 2006	НТМИ-6-66У3 Зав. № 2448		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) K _{сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306072063		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
147	ТСН-1 яч.1	ТТ КТ 0,5 K _{гг} =200/5 ГР № 29482-07 Поверка 04.2005	Т- 0,66 Зав. № 043657 (фаза А) Зав. № 043675 (фаза В) Зав. № 043700 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) K _{сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0306076141		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
148	ТСН-2 яч.6	ТТ КТ 0,5 K _{гг} = 200/5 ГР № 29482-07 Поверка 04.2005	Т- 0,66 Зав. № 047918 (фаза А) Зав. № 047919 (фаза В) Зав. № 047926 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) K _{сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0306076151		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Инкубатор"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004815 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
149	ЛЭП-874 яч.10	ТТ КТ 0,5 K _{гг} =150/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТЛМ-10 Зав. № 3587 (фаза А) Зав. № 3567 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1965 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090477		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
150	ЛЭП-876 яч.10а	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =150/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТЛМ-10 Зав. № 5541 (фаза А) Зав. № 5652 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1965 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090621		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
151	ЛЭП-877 яч.20	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =150/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 35778 (фаза А) Зав. № 16759 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 5573 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090379		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
152	ЛЭП-878 яч.23	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =200/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 14088 (фаза А) Зав. № 15941 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1965 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090600		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
153	ЛЭП-879 яч.4	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =150/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 15670 (фаза А) Зав. № 15639 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1965 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090527		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
154	ЛЭП-881 яч.5	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =400/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 2625 (фаза А) Зав. № 03269 (фаза С)	8000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 5573 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090424		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
155	ЛЭП-882 яч.11	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 300/5 ГР № 2473-05 Поверка 08.2009	ТЛМ-10 Зав. № 7064 (фаза А) Зав. № 6590 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1965 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090593		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
156	ЛЭП-883 яч.21	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 300/5 ГР № 2473-05 Поверка 08.2009	ТЛМ-10 Зав. № 2917 (фаза А) Зав. № 5397 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 5573 (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090551		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Энергетик-1"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004890 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
157	ЛЭП-805 яч.5	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 22000 (фаза А) Зав. № 18914 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1041 (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090902		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
158	ЛЭП-807 яч.7	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 29839 (фаза А) Зав. № 40949 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1041 (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091054		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
159	ЛЭП-809 яч.9	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 24072 (фаза А) Зав. № 17167 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1041 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091055		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
160	ЛЭП-811 яч.11	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 48713 (фаза А) Зав. № 47240 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1041 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091028		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
161	ЛЭП-813 яч.23	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 5956 (фаза А) Зав. № 9041 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 971 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090438		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
162	ЛЭП-815 яч.15	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 18911 (фаза А) Зав. № 23410 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 971 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090543		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
163	ЛЭП-817 яч.17	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 9191 (фаза А) Зав. № 9276 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 971 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090934		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
164	ЛЭП-819 яч.19	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 37488 (фаза А) Зав. № 23955 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 971 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090825		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
165	ЛЭП-821 яч.21	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 8627 (фаза А) Зав. № 23408 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 971 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090431		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
166	ЛЭП-823 яч.13	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 24111 (фаза А) Зав. № 47212 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1041 (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090987		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
167	ЛЭП-825 яч.22	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 81896 (фаза А) Зав. № 53481 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 971 (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 Поверка 06.2005	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091024		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Энергетик-2"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004812 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
168	ЛЭП-804 яч.1	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 22472 (фаза А) Зав. № 47851 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1098 (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090999		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
169	ЛЭП-806 яч.3	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 23440 (фаза А) Зав. № 23403 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1098 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090670		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
170	ЛЭП-808 яч.5	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 9821 (фаза А) Зав. № 13485 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1098 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 Поверка 06.2005	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091027		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
171	ЛЭП-810 яч.7	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 29858 (фаза А) Зав. № 1889 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1098 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090544		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
172	ЛЭП-816 яч.13	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 51755 (фаза А) Зав. № 23415 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) K _{СЧ} =1 Поверка 06.2005	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090481		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
173	ЛЭП-818 яч.15	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 2904 (фаза А) Зав. № 2879 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) K _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091090		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
174	ЛЭП-820 яч.20	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 9194 (фаза А) Зав. № 29869 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № 1 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) K _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091089		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Энергетик-3"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004806 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
175	ЛЭП-904 яч.20	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} = 300/5 ГР № 2473-05 Поверка 08.2009	ТЛМ-10 Зав. № 6775 (фаза А) Зав. № 8419 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 10.2009	НАМИ-10 Зав. № 233 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090914		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
176	ЛЭП-907 яч.18	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 300/5 ГР № 2473-05 Поверка 08.2009	ТЛМ-10 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 5805 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 10.2009	НАМИ-10 Зав. № 233 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090493		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
177	ЛЭП-908 яч.11	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 300/5 ГР № 2473-05 Поверка 08.2009	ТЛМ-10 Зав. № 8479 (фаза А) Зав. № 8938 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 10.2009	НАМИ-10 Зав. № 6502 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090430		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
178	ЛЭП-909 яч.15	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 300/5 ГР № 2473-05 Поверка 08.2009	ТЛМ-10 Зав. № 8778 (фаза А) Зав. № 6758 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 10.2009	НАМИ-10 Зав. № 6502 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. № 0812084395		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
ПС "Птицефабрика"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004905 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
179	ЛЭП-850 яч.1	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 10638 (фаза А) Зав. № 10615 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 2487 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091077		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
180	ЛЭП-851 яч.3	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 10831 (фаза А) Зав. № 22980 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 2487 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090718		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
181	ЛЭП-852 яч.5	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 21761 (фаза А) Зав. № 29612 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 2487 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090452		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
182	ЛЭП-854 яч.9	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 10768 (фаза А) Зав. № 19990 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № 2487 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090510		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
183	ЛЭП-855 яч.11	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 16499 (фаза А) Зав. № 16803 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № АЕВ (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090432		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
184	ЛЭП-856 яч.13	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =150/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 22144 (фаза А) Зав. № 27563 (фаза С)	1800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № АЕВ (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090558		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
185	ЛЭП-858 яч.17	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 47246 (фаза А) Зав. № 47737 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № АЕВ (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090663		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
186	ЛЭП-859 яч.19	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № 10840 (фаза А) Зав. № 17795 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6 Зав. № АЕВ (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090509		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "ТЭЦ-7"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004814 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
187	ЛЭП-831 яч.4	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} =400/5 ГР № 15128-07 Поверка 2008 г.	ТОЛ-10-I-2 Зав.№ 30084 (фаза А); Зав.№ 30086 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,2 К _{ТН} =6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 2008 г.	3*ЗНОЛ.06-6 УЗ (1635) Зав. № 8830 (фаза А); Зав. № 8842 (фаза В); Зав. № 8829 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090478		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
188	ЛЭП-832 яч.5	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} =300/5 ГР № 15128-07 Поверка 2008 г.	ТОЛ-10-I-2 Зав.№ 30070 (фаза А); Зав.№ 30078 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,2 К _{ТН} =6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 2008 г.	3*ЗНОЛ.06-6 УЗ (1635) Зав.№ 8830 (фаза А); Зав.№ 8842 (фаза В); Зав.№ 8829 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090444		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
189	ЛЭП-833 яч.6	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} =400/5 ГР № 15128-07 Поверка 2008 г.	ТОЛ-10-I-2 Зав.№ 30091 (фаза А); Зав.№ 68320 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,2 К _{ТН} =6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 2008 г.	3*ЗНОЛ.06-6 УЗ (1635) Зав.№ 8830 (фаза А); Зав.№ 8842 (фаза В); Зав.№ 8829 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090366		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
190	ЛЭП-834 яч.7	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} =300/5 ГР № 15128-07 Поверка 2008 г.	ТОЛ-10-I-2 Зав.№ 30081 (фаза А); Зав.№ 30071 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,2 К _{ТН} =6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 2008 г.	3*ЗНОЛ.06-6 УЗ (1635) Зав.№ 8830 (фаза А); Зав.№ 8842 (фаза В); Зав.№ 8829 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090161		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
191	ЛЭП-835 яч.8	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} =300/5 ГР № 15128-07 Поверка 2008 г.	ТОЛ-10-I-2 Зав.№ 30076 (фаза А); Зав.№ 30083 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,2 К _{ТН} =6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 2008 г.	3*ЗНОЛ.06-6 УЗ (1635) Зав.№ 8830 (фаза А); Зав.№ 8842 (фаза В); Зав.№ 8829 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090516		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
192	ЛЭП-836 яч.13	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} =300/5 ГР № 15128-07 Поверка 2008 г.	ТОЛ-10-I-2 Зав.№ 30075 (фаза А); Зав.№ 30073 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,2 К _{ТН} =6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 2008 г.	3*ЗНОЛ.06-6 УЗ (2522) Зав.№ 7861 (фаза А); Зав.№ 8850 (фаза В); Зав.№ 8852 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090408		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
193	ЛЭП-837 яч.14	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} =400/5 ГР № 15128-07 Поверка 2008 г.	ТОЛ-10-I-2 Зав.№ 30088 (фаза А); Зав.№ 30085 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,2 К _{ТН} =6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 2008 г.	3*ЗНОЛ.06-6 УЗ (2522) Зав.№ 7861 (фаза А); Зав.№ 8850 (фаза В); Зав.№ 8852 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090365		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
194	ЛЭП-838 яч.15	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} =300/5 ГР № 15128-07 Поверка 2008 г.	ТОЛ-10-I-2 Зав.№ 30080 (фаза А); Зав.№ 30077 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,2 К _{ТН} =6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 2008 г.	3*ЗНОЛ.06-6 УЗ (2522) Зав.№ 7861 (фаза А); Зав.№ 8850 (фаза В); Зав.№ 8852 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090168		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
195	ЛЭП-839 яч.16	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} =300/5 ГР № 15128-07 Поверка 2008 г.	ТОЛ-10-I-2 Зав.№ 30079 (фаза А); Зав.№ 30082 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{гг} К _{тн}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,2 К _{ТН} =6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 2008 г.	3*ЗНОЛ.06-6 УЗ (2522) Зав.№ 7861 (фаза А); Зав.№ 8850 (фаза В); Зав.№ 8852 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090704		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
196	ЛЭП-840 яч.17	ТТ КТ 0,2S К _{ТТ} =300/5 ГР № 15128-07 Поверка 2008 г.	ТОЛ-10-I-2 Зав.№ 30072 (фаза А); Зав.№ 30074 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,2 К _{ТН} =6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 2008 г.	3*ЗНОЛ.06-6 УЗ (2522) Зав.№ 7861 (фаза А); Зав.№ 8850 (фаза В); Зав.№ 8852 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090711		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Ангарстрой"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004886 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
197	Т-1 яч.3	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 3000/5 ГР № 3972-03 Поверка 07.2006	ТШЛ-10 Зав. № 2672 (фаза А) Зав. № 2280 (фаза В) Зав. № 1952 (фаза С)	36000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 09.2006	НТМИ-6-66УЗ Зав. № 688		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073007		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
198	Т-2 яч.14	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =3000/5 ГР № 3972-03 Поверка 07.2006	ТШЛ-10 Зав. № 102 (фаза А) Зав. № 522 (фаза В) Зав. № 631 (фаза С)	36000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 09.2006	НТМИ-6-66УЗ Зав. № 731		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ГН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073170		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
199	ТСН-1 яч.6	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 1500/5 ГР № 1673 -07 Поверка 11.2007	ТНШЛ-0,66У2 Зав. № 1950 (фаза А) Зав. № 1991 (фаза В) Зав. № 1919 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0306075242		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
200	ТСН-2 яч.22	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 1500/5 ГР № 1673 -07 Поверка 11.2007	ТНШЛ-0,66У2 Зав. № 1949 (фаза А) Зав. № 1929 (фаза В) Зав. № 1976 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0306076124		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
201	ТСН-1 ОРУ	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =50/5 ГР № 40473-09 Поверка 07.2007	Т-0,66 У3 Зав. № 25917 (фаза А) Зав. № 25913 (фаза В) Зав. № 25914 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0308072269		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
202	ТСН-2 ОРУ	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =50/5 ГР № 40473-09 Поверка 07.2007	Т-0,66 У3 Зав. № 26065 (фаза А) Зав. № 26069 (фаза В) Зав. № 26066 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0308070708		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
203	ШПТ-1 С.Ш. яч.6	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =50/5 ГР № 29482-07 Поверка 09.2009	Т-0,66 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза В) Зав. № б/н (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. №081182675		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
204	ШПТ-2 С.Ш. яч.22	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 50/5 ГР № 29482-07 Поверка 09.2009	Т-0,66 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза В) Зав. № б/н (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. №081182420		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Мелькомбинат"					
205	Ввод 6 кВ №1 яч.9	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =1000/5 ГР № 2473-05 Поверка 08.2007	ТЛМ-10 Зав. № 9134 (фаза А) Зав. № 9122 (фаза В)	12000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08.2006	НТМИ-6-66У3 Зав. № 6983		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073059		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
206	Ввод 6 кВ №2 яч.8	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 ГР № 2473-05 Поверка 08.2007	ТЛМ-10 Зав. № 7755 (фаза А) Зав. № 2540 (фаза В)	12000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,2 К _{ТН} = 6000/100 Св-во № 81/1030 от 24.12.2007	НТМИ-6 Зав. № 0709498		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{тт} , К _{тн}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073155		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
207	ТСН	ТТ КТ 0,5 К _{тт} = 50/5 ГР № 40473-09 Поверка 08.2007	T-0,66 У3 Зав. № 25971 (фаза А) Зав. № 26075 (фаза С) Зав № 96046 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0308071607		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "КПД"					
208	Ввод 6 кВ №1	ТТ КТ 0,5 К _{тт} = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка 06.2006	ТПОЛ-10 Зав. № 4843 (фаза А) Зав. № 4844 (фаза С)	12000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{тн} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08.2006	НТМИ-6-66У3 Зав. № 328		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073049		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
209	Ввод 6 кВ №2	ТТ КТ 0,5 К _{тт} = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка 06.2006	ТПОЛ-10 Зав. № 4842 (фаза А) Зав. № 4841 (фаза С)	12000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{тн} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08.2006	НТМИ-6-66У3 Зав. № 6418		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306072226		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
ПС "ЛПК-122"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004813 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
210	ЛЭП-765 яч.2	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 100/5 ГР № 8913-82 Поверка 08.2009	ТВК-10-41Д3 Зав. № 00936 (фаза А) Зав. № 02024 (фаза С)	1200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 1659 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090965		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
211	ЛЭП-766 яч.14	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 100/5 ГР № 1856-63 Поверка 08.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 50953 (фаза А) Зав. № 40922 (фаза С)	1200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 2202 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. № 0804091091		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
212	ЛЭП-767 яч.16	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 300/5 ГР № 8913-82 Поверка 08.2009	ТВК-10-41Д3 Зав. № 00596 (фаза А) Зав. № 01590 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 2202 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. № 0804091091		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
213	ЛЭП-768 яч.18	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 300/5 ГР № 8913-82 Поверка 08.2009	ТВК-10-41Д3 Зав. № 02571 (фаза А) Зав. № 02560 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 2202 (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. № 0804901048		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
214	ЛЭП-769 яч.6	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} = 300/5 ГР № 8913-82 Поверка 08.2009	ТВК-10-41Д3 Зав. № 01641 (фаза А) Зав. № 01962 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 1659 (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. № 0804091120		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Орехов камень"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004822 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
215	ввод 6 кВ	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =100/5 ГР № 1276-59 Поверка 10.2009	ТПЛ-10 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	1200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.20095	НТМИ-6-66 Зав. № ВАП		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. № 0803090466		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
216	ТСН	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 50/5 ГР № 40473-09 Поверка 06.2006	Т-0,66У3 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза В) Зав. № б/н (фаза С)		Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0811082724		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Бикей"					
217	Т-1 яч.9	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1856-63 Поверка 09.2007	ТВЛМ-10 Зав. № 10379 (фаза А) Зав. № 10377 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 08.2006	НТМИ-10-66У3 Зав. № 4467		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073152		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
218	Т-2 яч.1	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1856-63 Поверка 09.2007	ТВЛМ-10 Зав. № 47324 (фаза А) Зав. № 1023 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 08.2006	НТМИ-10-66У3 Зав. № Т6		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073034		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
219	ТСН-1 яч.8	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 50/5 ГР № 40473-09 Поверка 07.2007	Т-0,66У3 Зав. № 25981 (фаза А) Зав. № 26074 (фаза В) Зав. № 26024 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0306076117		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
220	ТСН-2 яч.2	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 50/5 ГР № 40473-09 Поверка 07.2007	Т-0,66У3 Зав. № 25921 (фаза А) Зав. № 25987 (фаза В) Зав. № 26071 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0305079175		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-192					
221	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 600/5 ГР № 40473-09 Поверка 04.2005	Т-0,66У3 Зав. № 195702 (фаза А) Зав. № 195677 (фаза В) Зав. № 195671 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0306078239		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС №5					
222	ввод 6 кВ	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 Св-ва о поверке №№1108/3, 1107/3 от 07.2006	ТПЛМ-10 Зав. № 59904 (фаза А) Зав. № 59274 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР№ 2611-70 Поверка 10.2006	НТМИ-6-66У3 Зав. № 3798		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073161		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Тэнга"					
223	Т-1 яч. 9	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2006	ТПЛ-10 Зав. № 46490 (фаза А) Зав. № 60077 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР№ 2611-70 Поверка 08.2006	НТМИ-6-66У3 Зав. № 2637		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073131		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
224	Т-2 яч.1	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2006	ТПЛ-10 Зав. № 109 (фаза А) Зав. № 127 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 11094-87 Поверка 08.2006	НАМИ-10 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0308071924		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
225	ТСН-1 яч.8	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 150/5 ГР № 40473-09 Поверка 07.2007	Т-0,66У3 Зав. № 24763 (фаза А) Зав. № 24732 (фаза В) Зав. № 25378 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0305079199		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
226	ТСН-2 яч.2	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 150/5 ГР № 40473-09 Поверка 07.2007	Т-0,66У3 Зав. № 043334 (фаза А) Зав. № 043302 (фаза В) Зав. № 043268 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0309071066		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "БДЗ"					
227	Ввод 6 кВ	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 7069-07 Поверка 06.2006	ТОЛ-10 Зав. № 74577 (фаза А) Зав. № 14727 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 Св-во № 15/45 от 15.09.2006	НТМИ-6 Зав. № ВУХУ		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073018		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "СТЭМИ"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004879 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
228	ЛЭП-777 яч.21	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 300/5 ГР № 2473-05 Поверка 09.2009	ТЛМ-10 Зав. № 5459 (фаза А) Зав. № 5454 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР№ 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091056		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
229	ЛЭП-783 яч.24	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 200/5 ГР № 2473-05 Поверка 09.2009	ТЛМ-10 Зав. № 4483 (фаза А) Зав. № 5526 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР№ 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A)1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 14555-02 Поверка 04.08.2005	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090973		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Таежный родник"					
230	Ввод 6 кВ №1	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 800/5 ГР № 40473-09 Поверка 01.2006	Т-0,66 УЗ Зав. № 149559 (фаза А) Зав. № 183608 (фаза В) Зав. № 149551 (фаза С)		Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) K _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0306076086		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
231	Ввод 6 кВ №2	ТТ КТ 0,5 K _{ТТ} = 800/5 ГР № 28139-07 Поверка 01.2007	ТТИ-А Зав. № Н20423 (фаза А) Зав. № Н20432 (фаза В) Зав. № Н20434 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) K _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0308071686		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Надежда"					
232	Ввод 6 кВ	ТТ КТ 0,5 K _{ТТ} =100/5 ГР № 7069-07 Поверка 07.2006	ТОЛ-10 Зав. № 4292 (фаза А) Зав. № 4385 (фаза С)	1200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08.2006	НТМИ-6-66У3 Зав. № 6646		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) K _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073066		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
233	ТСН	ТТ КТ 0,5 K _{ТТ} = 100/5 ГР № 29482-07 Поверка 04.2005	Т-0,66 Зав. № 042112 (фаза А) Зав. № 042184 (фаза В) Зав. № 042121 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) K _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0306076110		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Горводопровод"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004808 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
234	Ввод 6 кВ яч.4	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =400/5 ГР № 1856-63 Поверка 04.2006	ТВЛМ-10 Зав. № 16164 (фаза А) Зав. № 16143 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 375 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090990		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
235	ТСН	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =50/5 ГР № 40473-09 Поверка 04.2006	Т-0,66 У3 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза В) Зав. № б/н (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0811082722		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
236	Ф.1С яч.3	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 04.2006	ТПЛ-10 Зав. № 5026 (фаза А) Зав. № 5022 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 375 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091078		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
237	Ф.2С яч.6	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 04.2006	ТПЛ-10 Зав. № 4861 (фаза А) Зав. № 4958 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 375 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{тт} , К _{тн}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090985		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "БР -72"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004909 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
238	ЛЭП-867 яч.16	ТТ КТ 0,5 K _{тт} = 400/5 ГР № 2473-05 Поверка 08.2009	ТЛМ-10 Зав. № 7682 (фаза А) Зав. № 6352 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{тн} = 6000/100 ГР№ 2611-70 Поверка 10.2009	НТМИ-6-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0803090479		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
РП-4		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004819 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
239	ЛЭП-404 яч.4	ТТ КТ 0,5 K _{тл} = 75/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ -10 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	1500	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{тн} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090515		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
240	ЛЭП-420 яч.20	ТТ КТ 0,5 K _{тл} = 75/5 ГР № 1276-59 Поверка 08.2009	ТПЛ-10 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	1500	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{тн} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} К _{ГН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090818		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-799		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004831 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
241	Ввод 0,4 кВ №1	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} = 200/5 ГР № 40473-09 Поверка 10.2007	T-0,66 У3 Зав. № 329651 (фаза А) Зав. № 329654 (фаза В) Зав. № 329650 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. №0811081054		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
242	Ввод 0,4 кВ №2	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} = 200/5 ГР № 40473-09 Поверка 10.2007	T-0,66 У3 Зав. № 329648 (фаза А) Зав. № 29647 (фаза В) Зав. № 329653 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. №0811082006		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-733					
243	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} = 1000/5 ГР № 40473-09 Поверка 10.2005	T-0,66 У3 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза В) Зав. № б/н (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. №0811082132		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-407					
244	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} = 600/5 ГР № 40473-09 Поверка 10.2005	T-0,66 У3 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза В) Зав. № б/н (фаза С)		Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТИ}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. №0811082595		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-615					
245	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} = 200/5 ГР № 40473-09 Поверка 10.2005	Т-0,66 У3 Зав. № 041903 (фаза А) Зав. № 041945 (фаза В) Зав. № 039470 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. №0811082009		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-684					
246	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} = 200/5 ГР № 40473-09 Поверка 10.2005	Т-0,66 У3 Зав. № 039439 (фаза А) Зав. № 041855 (фаза В) Зав. № 039428 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. №0811082026		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-609					
247	МОТОР-1	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} = 300/5 ГР № 40473-09 Поверка 2006	Т-0,66 У3 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза В) Зав. № б/н (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. №0811082549		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Вихоревка"					
248	Ввод 6 кВ №1 яч.9	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} = 2000/5 ГР № 3972-03 Поверка 08.2005	ТШЛ-10 У3 Зав. № 1847 (фаза А) Зав. № 1166 (фаза С)	24000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{гг} , К _{тн}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{тн} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08.2006	НТМИ 6-66У3 Зав. № 8024		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. №0306073124		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
249	Ввод 6 кВ №2 яч.19	ТТ КТ 0,5 К _{тт} = 2000/5 ГР № 3972-03 Поверка 08.2005	ТШЛ-10 У3 Зав. № 2559 (фаза А) Зав. № 2464 (фаза С)	24000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{тн} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08.2006	НТМИ 6-66У3 Зав. № 90940		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. №0306073024		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
250	Ввод 6 кВ №3 яч.34	ТТ КТ 0,5 К _{тт} = 2000/5 ГР № 3972-03 Поверка 08.2005	ТШЛ-10 У3 Зав. № 1235 (фаза А) Зав. № 1840 (фаза С)	24000	
		ТН КТ 0,5 К _{тн} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08.2006	НТМИ 6-66У3 Зав. № 3794		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 06.2007 Поверка 04.08.2005	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. №0306073151		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
251	Ввод 6 кВ №4 яч.44	ТТ КТ 0,5 К _{тт} = 2000/5 ГР № 3972-03 Поверка 08.2005	ТШЛ-10 У3 Зав. № 678 (фаза А) Зав. № 1753 (фаза С)	24000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{тн} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 08.2006	НТМИ 6-66У3 Зав. № 10044		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) K _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. №0306073143		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
252	ТСН-1	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} = 150/5 ГР № 29482-07 Поверка 04.2005	Т-0,66 Зав. № 047237 (фаза А) Зав. № 047247 (фаза В) Зав. № 047342 (фаза С)		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) K _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав.№0305071105		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
253	ТСН-2	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} = 150/5 ГР № 29482-07 Поверка 04.2005	Т-0,66 Зав. № 042564 (фаза А) Зав. № 042543 (фаза В) Зав. № 042671 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) K _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав.№0305077034		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Солнечная"					
254	Ввод 110 кВ Т-1	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} = 200/5 ГР № 2793-88 Поверка 10.2007	ТФЗМ-110Б Зав. № 10358 (фаза А) Зав. № 10405 (фаза В) Зав. № 10359 (фаза С)	44000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} = 110000/100 ГР № 26452-06 Поверка 09.2005	НКФ-110 Зав. № 33742 (фаза А) Зав. № 762114 (фаза С) Зав. № 33990 (фаза С)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) K _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав.№0308072215		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
255	Ввод 110 кВ Т-2	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} = 200/5 ГР № 2793-88 Поверка 10.2007	ТФЗМ-110Б Зав. № 10356 (фаза А) Зав. № 10353 (фаза В) Зав. № 10362 (фаза С)	44000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 110000/100 ГР № 26452-06 Поверка 09.2005	НКФ-110 Зав. № 35937 (фаза А) Зав. № 33949 (фаза С) Зав. № 34068 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073014	Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота	
Тяговая ПС "Турма"					
256	3Ф-10 яч. №3	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =200/5 ГР № 25433-08 Поверка 09.2009	ТЛО-10 Зав. № 4009 (фаза А) Зав. № 4015 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 10.2009	НАМИ-10 Зав. № 462 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804090494		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
257	4Ф-10 яч. №4	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =200/5 ГР № 25433-08 Поверка 09.2009	ТЛО-10 Зав. № 4016 (фаза А) Зав. № 4011 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 10.2009	НАМИ-10 Зав. № 474 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ-4ТМ.03М.01 Зав. №0804091149		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Новая Игирма"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004924 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
258	ЛЭП-10кВ "ДЭС" яч. 18	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =150/5 ГР № 1856-63 Поверка 10.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 01198 (фаза А) Зав. № 01188 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{гг} , К _{тн}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{тн} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 6611 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805091359		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
259	ЛЭП- 10 кВ "Поселок" яч.16	ТТ КТ 0,5 К _{гг} = 100/5 ГР № 2473-05 Поверка 10.2009	ТЛМ-10 Зав. № 50945 (фаза А) Зав. № 60957 (фаза С)	2000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{тн} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 7545 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805090646		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
260	ЛЭП-10кВ "Водозабор" яч.24	ТТ КТ 0,5 К _{гг} =150/5 ГР № 1856-63 Поверка 10.2009	ТЛМ-10 Зав. № 3573 (фаза А) Зав. № 4366 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{тн} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 6611 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805090638		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
261	ЛЭП-10кВ "Коршуновстрой" яч.23	ТТ КТ 0,5 К _{гг} =150/5 ГР № 1856-63 Поверка 10.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 72491 (фаза А) Зав. № 03937 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{тн} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 6611 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805091457		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
262	ЛЭП-10кВ "Промбаза" яч.21	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =100/5 ГР № 1856-63 Поверка 10.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 60951 (фаза А) Зав. № 60959 (фаза С)	2000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 6611 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805090524		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
263	ЛЭП-10 кВ "КНС" яч.20	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 200/5 ГР № 1856-63 Поверка 10.2009	ТЛМ-10 Зав. № 5482 (фаза А) Зав. № 5491 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 7545 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805090365		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
264	ЛЭП-10кВ "КЛПХ" яч.14	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =400/5 ГР № 1856-63 Поверка 10.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 59540 (фаза А) Зав. № 15533 (фаза С)	8000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 6611 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805091429		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
265	ЛЭП-10кВ "Станция" яч.13	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =150/5 ГР №1856-63 Поверка 10.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 31667 (фаза А) Зав. № 34660 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 7545 (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805091345		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Радищев"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004829 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
266	ЛЭП-10кВ Водозабор-1 яч.9	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =100/5 ГР № 1276-59 Поверка 10.2009	ТПЛ-10 Зав. № 0675 (фаза А) Зав. № 1257 (фаза С)	2000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 2277 (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805090382		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
267	ЛЭП-10кВ Котельная-1 яч.11	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =100/5 ГР № 1276-59 Поверка 10.2009	ТПЛ-10 Зав. № 1367 (фаза А) Зав. № 1234 (фаза С)	2000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 2277 (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805090931		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
268	ЛЭП-10кВ Поселок яч.14	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 10.2009	ТПЛ-10 Зав. № 6757 (фаза А) Зав. № 6440 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 2277 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805090674		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
269	ЛЭП-10кВ Школа яч.18	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =50/5 ГР № 1276-59 Поверка 10.2009	ТПЛ-10 Зав. № 9288 (фаза А) Зав. № 5278 (фаза С)	1000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 2277 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805091330		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
270	ЛЭП-10кВ Котельная-2 яч.28	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =100/5 ГР № 1276-59 Поверка 10.2009	ТПЛ-10 Зав. № 1203 (фаза А) Зав. № 1045 (фаза С)	2000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 22220 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805090596		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
271	ЛЭП-10кВ Водозабор-2 яч.39	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =50/5 ГР № 1276-59 Поверка 10.2009	ТПЛ-10 Зав. № 78849 (фаза А) Зав. № 276 (фаза С)	1000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 10.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 22220 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805091344		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Чуна-тяговая"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004821 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
272	Ф. №2 яч.2	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} =100/5 ГР № 25433-08 Поверка 09.2009	ТЛО-10 Зав. № 10601 (фаза А) Зав. № 10607 (фаза С)	2000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 09.2009	НАМИ-10 Зав. № 1415 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090487		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
273	ф. №3 яч.3	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} =100/5 ГР № 25433-08 Поверка 09.2009	ТЛО-10 Зав. № 10613 (фаза А) Зав. № 3762 (фаза С)	2000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 09.2009	НАМИ-10 Зав. № 1470 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090501		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
274	ф. №5 яч.5	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} =100/5 ГР № 25433-08 Поверка 09.2009	ТЛО-10 Зав. № 10595 (фаза А) Зав. № 10598 (фаза С)	2000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 09.2009	НАМИ-10 Зав. № 1470 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805090476		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
275	ф.№8 яч.8	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} =150/5 ГР № 25433-08 Поверка 09.2009	ТЛО-10 Зав. № 12896 (фаза А) Зав. № 12904 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 09.2009	НАМИ-10 Зав. № 1415 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090434		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
276	ф.№10 яч.10	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} =100/5 ГР № 25433-08 Поверка 09.2009	ТЛО-10 Зав. № 10609 (фаза А) Зав. № 3732 (фаза С)	2000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 09.2009	НАМИ-10 Зав. № 1415 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 04.08.2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090508		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Чуна"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004900 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
277	ЛЭП-10кВ Фрунзенский ЛПХ яч.2	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =150/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 41524 (фаза А) Зав. № 4058 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 09.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 1157 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090536		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
278	ЛЭП-10кВ Больничный комплекс яч.4	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 55466 (фаза А) Зав. № 1942 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 09.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 1157 (фаза А)		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090366		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
279	ЛЭП-10кВ Котельная А яч.6	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 50589 (фаза А) Зав. № 40406 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 09.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 1157 (фаза А)		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090541		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
280	ЛЭП-10кВ База ОРС яч.8	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =150/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 4226 (фаза А) Зав. № 34942 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 09.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 1157 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090415		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
281	ЛЭП-10кВ ЛПК-478 А яч.10	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 11856 (фаза А) Зав. № 6421 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 09.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 1157 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090414		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
282	ЛЭП-10кВ Чуна А яч.11	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 21021 (фаза А) Зав. № 10873 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 09.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 1157 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090497		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
283	ЛЭП -10кВ ЛПК-478 Б яч.14	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =150/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 61106 (фаза А) Зав. № 66508 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 09.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 803 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090543		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
284	ЛЭП-10кВ Котельная Б яч.16	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 9832 (фаза А) Зав. № 20114 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 09.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 803 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090483		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
285	ЛЭП-10 кВ Новый поселок яч.18	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 9839 (фаза А) Зав. № 23504 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 09.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 803 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090373		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
286	ЛЭП-10кВ Чуналес яч.21	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 11815 (фаза А) Зав. № 26589 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 09.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 803 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090473		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
287	ЛЭП-10кВ Водозабор яч.23	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =150/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 21930 (фаза А) Зав. № 21593 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 09.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 803 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090529		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Козффициент мощности Частота
ПС "Октябрьская"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004898 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
288	ввод-1 10 кВ яч.4	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} =400/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 78142 (фаза А) Зав. № 42821 (фаза С)	8000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} =10000/100 ГР№ 831-69 Поверка 09.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 686 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090387		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Козффициент мощности Частота
289	Ввод-2 10 кВ яч.12	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} =400/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 12281 (фаза А) Зав. № 23285 (фаза С)	8000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} =10000/100 ГР№ 831-69 Поверка 09.2009	НТМИ-10 Зав. № 547 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090428		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Козффициент мощности Частота
ПС "Лесогорск"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004892 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
290	ЛЭП-6 кВ ТЭЦ А яч.2	ТТ КТ 0,5 K _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 312 (фаза А) Зав. № 286 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 09.2009	НТМИ-6 Зав. № 1237 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090526		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
291	ЛЭП-6 кВ Лесогорск А яч.4	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =400/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 61710 (фаза А) Зав. № 60771 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 09.2009	НТМИ-6 Зав. № 1237 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090421		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
292	ЛЭП-6 кВ КОС А яч.6	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =400/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 64120 (фаза А) Зав. № 63970 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 09.2009	НТМИ-6 Зав. № 1237 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090451		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
293	ЛЭП-6 кВ Хоняки А яч.13	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =150/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 68117 (фаза А) Зав. № 58121 (фаза С)	1800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 09.2009	НТМИ-6 Зав. № 1237 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090365		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
294	ЛЭП-6 кВ КОС Б яч.16	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 8895 (фаза А) Зав. № 8873 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 09.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 799 (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090437		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
295	ЛЭП-6 кВ Лесогорск Б яч.18	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =400/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 715 (фаза А) Зав. № 12 (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 09.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 799 (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0803090395		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
296	ЛЭП-6 кВ ТЭЦ Б яч.20	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 09.2009	ТПЛ-10 Зав. № 830 (фаза А) Зав. № 807 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 09.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 799 (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0803090586		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Новочунка-тяговая"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004923 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
297	ф. 1 яч.1	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 75/5 ГР № 1261-08 Поверка 09.2009	ТПОЛ-10 Зав. № 2788 (фаза А) Зав. № 8849 (фаза С)	1500	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 09.2009	НАМИ-10 Зав. № 1447 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090494		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
298	ф. 2 яч.2	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} =100/5 ГР № 25433-08 Поверка 09.2009	ТЛО-10 Зав. № 2622 (фаза А) Зав. № 2737 (фаза С)	2000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 09.2009	НАМИ-10 Зав. № 1112 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090537		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
299	ф. 3 яч.3	ТТ КТ 0,2S К _{ГТ} =300/5 ГР № 7069-07 Поверка 09.2009	ТОЛ-10 Зав. № 4745 (фаза А) Зав. № 4662 (фаза С)	6000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 09.2009	НАМИ-10 Зав. № 1112 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090488		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-134		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004907 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
300	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 200/5 ГР № 29482-07 Поверка 05.2005	Т-0,66 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № 0144162 (фаза В) Зав. № б/н (фаза С)		Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.09 Зав. № 0811082138		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Карапчанка"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004904 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
301	ЛЭП- Северная-3 яч. 12	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =150/5 ГР № 1856-63 Поверка 09.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 48292 (фаза А) Зав. № 43747 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 09.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 4148 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0803090001		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
303	ЛЭП-10кВ Северная-4 Яч. 19	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1856-63 Поверка 09.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 09198 (фаза А) Зав. № 09155 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 09.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 6596 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0803090512		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
302	ЛЭП-10кВ Горная -2 Яч. 11	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =150/5 ГР № 1856-63 Поверка 09.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 49344 (фаза А) Зав. № 24552 (фаза С)	3000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 831-69 Поверка 09.2009	НТМИ-10-66 Зав. № 4148 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0803090635		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
304	ЛЭП- 35-43 яч.43	ТТ КТ 0,5 K _{ТТ} =100/5 ГР №5719-03 Поверка 09.2009	ТФЗМ-35 Зав. № 28833 (фаза А) Зав. № 28840 (фаза С)	7000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка 09.2009	ЗНОМ-35-65 Зав. № 1191918 (фаза А) Зав. № 1143547 (фаза В) Зав. № 1162103 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0803090495		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС №3		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004914 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
305	ЛЭП 35-32	ТТ КТ 0,5S K _{ТТ} =200/5 ГР № 37096-08 Поверка 09.2009	ТОЛ-35 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	14000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка 09.2009	ЗНОМ-35-65 Зав. № 902853 (фаза А) Зав. № 1102840 (фаза В) Зав. № 957143 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) K _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805091457		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
306	ЛЭП 35-36	ТТ КТ 0,5S K _{ТТ} =200/5 ГР № 37096-08 Поверка 09.2009	ТОЛ-35 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	14000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 K _{ТН} = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка 09.2009	ЗНОМ-35-65 Зав. № 902818 (фаза А) Зав. № 1293765 (фаза В) Зав. № 948544 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805090914		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
307	ЛЭП-305 яч.5	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =400/5 ГР № 1856-63 Поверка 09.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 48069 (фаза А) Зав. № 54724 (фаза С)	8000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 2611-70 Поверка 09.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 1364 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805091352		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
308	ЛЭП-308 яч.8	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =400/5 ГР № 1856-63 Поверка 09.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 54866 (фаза А) Зав. № 44273 (фаза С)	8000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 2611-70 Поверка 09.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 3312 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805090510		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
309	ЛЭП-309 яч.9	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =100/5 ГР № 1856-63 Поверка 09.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 55316 (фаза А) Зав. № 60800 (фаза С)	2000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 2611-70 Поверка 09.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 3312 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805091331		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
310	ЛЭП-313 яч.13	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =200/5 ГР № 1856-63 Поверка 09.2009	ТВЛМ-10 Зав. № 90765 (фаза А) Зав. № 23124 (фаза С)	4000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 2611-70 Поверка 09.2009	НТМИ-6-66 Зав. № 3312 (фаза А)		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805090480		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ОАО «ИАЗ» ГПП		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004810 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
311	яч. 1604	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 7069-07 Поверка 07.2005	ТОЛ-10 Зав. № 59283 (фаза А) Зав. № 59286 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 УППН		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073039		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
312	яч. 1606	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 7069-07 Поверка 07.2005	ТОЛ-10 Зав. № 5948 (фаза А) Зав. № 5805 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 УППН		Напряжение первичное,U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073168		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное,U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
313	яч. 1624	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 7069-07 Поверка 07.2005	ТОЛ-10 Зав. № 13547 (фаза А) Зав. № 6433 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 Зав. № 1548 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073025		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
314	яч. 1626	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =300/5 ГР № 7069-07 Поверка 07.2005	ТОЛ-10 Зав. № 4053 (фаза А) Зав. № 4054 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР №2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 Зав. № 1548 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306070008		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
315	Т-1 (ВВ-1 ф.1601)	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} =2000/5 ГР №8913-82 Поверка 07.2005	ТВК-10 Зав. № 00452 (фа за А) Зав. № 00465 (фаза В) Зав. № 00447 (фаза С)	24000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 Зав. № 1786 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090527		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
316	Т-1 (ВВ-3 ф.1631)	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 2000/5 ГР №8913-82 Поверка 07.2005	ТВК-10 Зав. № 00460 (фаза А) Зав. № 00443 (фаза В) Зав. № 00463 (фаза С)	24000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР №2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 Зав. № 01517 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090457		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
317	Т-2 (ВВ-2 ф.1621)	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 2000/5 ГР №8913-82 Поверка 07.2005	ТБК-10 Зав. № 00467 (фаза А) Зав. № 00470 (фаза В) Зав. № 00450 (фаза С)	24000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР №2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 Зав. № 01548 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090499		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
318	Т-2 (ВВ-4 ф.1641)	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 2000/5 ГР №8913-82 Поверка 07.2005	ТБК-10 Зав. № 00453 (фаза А) Зав. № 00456 (фаза В) Зав. № 00440 (фаза С)	24000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 Зав. № 01545 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090395		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
319	Т-3 (ВВ-5 ф.1657)	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 ГР № 2473-05 Поверка 07.2005	ТЛМ-10 Зав. № 3253 (фаза А) Зав. № 3056 (фаза В) Зав. № 6230 (фаза С)	18000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 11094-87 Поверка 07.2005	НАМИ-10 Зав. № 3168 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090525		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} · К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
320	Т-3 (ВВ-6 ф.1658)	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 ГР № 2473-05 Поверка 07.2005	ТЛМ-10 Зав. № 4615 (фаза А) Зав. № 4624 (фаза В) Зав. № 3381 (фаза С)	18000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 11094-87 Поверка 07.2005	НАМИ-10 Зав. № 3168 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27428-04 Поверка 04.08.2009	СЭТ – 4ТМ.03 М.01 Зав. № 0806090368		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
321	Т-3 ТСН-5	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 100/5 ГР № 29482-07 Поверка 07.2005	Т-0,66 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза В) Зав. № б/н (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0809081527		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
322	Т-3 КРУН-10кВ (ф.1006)	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 ГР № 2473-05 Поверка 07.2005	ТЛМ-10 Зав. № 3030 (фаза А) Зав. № 1625 (фаза В) Зав. № 8026 (фаза С)	30000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 07.2005	НАМИ-10 Зав. № 6899 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090506		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
323	Т-3 КРУН-10кВ (ф.1007)	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =1500/5 ГР № 2473-05 Поверка 07.2005	ТЛМ-10 Зав. № 1236 (фаза А), Зав. № 3034 (фаза В) Зав. № 2711 (фаза С)	30000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 10000/100 ГР № 11094-87 Поверка 07.2005	НАМИ-10 Зав. № 6899 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090534		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Ленино"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004911 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
324	яч.5 ТЭС-4	ТТ КТ 0,5S К _{ГТ} = 400/5 ГР № 22192-07 Поверка 09.2009	ТПОЛ-10-М Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 Зав. № 1913 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090518		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
325	яч.8 ИАЗ "В"	ТТ КТ 0,5S К _{ГТ} = 400/5 ГР № 22192-07 Поверка 09.2009	ТПОЛ-10-М Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 Зав. № 4303 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090443		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
326	яч.10 ТП-11	ТТ КТ 0,5S К _{ГТ} = 400/5 ГР № 22192-07 Поверка 09.2009	ТПОЛ-10-М Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 Зав. № 4303 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090402		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
327	яч.4 ТП-12	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} = 400/5 ГР № 22192-07 Поверка 09.2009	ТПОЛ-10-М Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	4800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 Зав. № 4303 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090400		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
328	яч.19 ТП-1006	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} = 150/5 ГР № 22192-07 Поверка 09.2009	ТПОЛ-10-М Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	1800	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 Зав. № 1913 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090500		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
329	яч.20 ТП-53, ТП-1069	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} = 100/5 ГР № 22192-07 Поверка 09.2009	ТПОЛ-10-М Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	1200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 Зав. № 4303 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090493		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
ПС "Meret"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004880 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
330	фидер 1 яч.4	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 200/5 ГР № 26418-08 Поверка 07.2005	ТФЗМ 35А Зав. № 41460 (фаза А) Зав. № 41461 (фаза С)	14000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка 07.2005	ЗНОМ-35-65 Зав. № 1175100 (фаза А) Зав. № 1186292 (фаза В) Зав. № 1164924 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805091302		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
331	фидер 2 яч.7	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 200/5 ГР № 26418-08 Поверка 07.2005	ТФЗМ 35А Зав. № 50468 (фаза А) Зав. № 50451 (фаза С)	14000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка 07.2005	ЗНОМ-35-65 Зав. № 989891 (фаза А) Зав. № 989887 (фаза В) Зав. № 978652 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0805090709		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
332	фидер 3 яч.3	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 100/5 ГР № 5719-03 Поверка 07.2005	ТФН-35 Зав. № 275 (фаза А) Зав. № 756 (фаза С)	7000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка 07.2005	ЗНОМ-35-65 Зав. № 1175100 (фаза А) Зав. № 1186292 (фаза В) Зав. № 1164924 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{СЧ} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090514		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
333	фидер 4 яч.9	ТТ КТ 0,5 К _{ГТ} = 100/5 ГР № 5719-03 Поверка 07.2005	ТФН-35 Зав. № 954 (фаза А) Зав. № 21394 (фаза С)		Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка 07.2005	ЗНОМ-35-65 Зав. № 989891 (фаза А) Зав. № 989887 (фаза В) Зав. № 978652 (фаза С)	7000	Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090542		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Мегет" ЗРУ 6 кВ №3		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004801 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
334	яч.4 ввод 6 кВ	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 300/5 ГР №7069-07 Поверка 07.2005	ТОЛ-10 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 07.2005	ЗНОЛ.06 Зав. № 235979 (фаза А) Зав. № 235803 (фаза В) Зав. № 258156 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0806090554		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Мегет" ЗРУ 6 кВ №4		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004916 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
335	ЛЭП-6 221-70 яч.2	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 75/5 ГР № 1261-08 Поверка 07.2005	ТПОЛ-10 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	9000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0803090422		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
336	ЛЭП-6 371 яч.7	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 100/5 ГР № 1261-08 Поверка 07.2005	ТПОЛ-10 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	1200	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0804091267		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
337	ЛЭП-6 485 яч.13	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 300/5 ГР № 1261-08 Поверка 07.2005	ТПОЛ-10 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6 Зав. № б/н (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.01 Зав. № 0803090470		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КТПН "Октябрьская"		УСПД	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004895 ГР № 37288-08		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
338	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 100/5 ГР № 15174-06 Поверка 07.2005	ТОП-0,66 Зав. № 1155 (фаза А) Зав. № 1027 (фаза В) Зав. № 0990 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0(R) К _{Сч} =1 ГР № 36697-08 Поверка .2009	СЭТ – 4ТМ.03М.09 Зав. № 0810080721		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "БГЭС" 6/6,3кВ					
339	ЛЭП-801 яч.6	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2005	ТПЛ-10 Зав. № 36959 (фаза А) Зав. № 38337 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6-66У3 Зав. № 13056 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ГТ} , К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, Тип		
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073052		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
340	ЛЭП-802 яч. 12	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =300/5 ГР № 1276-59 Поверка 07.2005	ТПЛ-10 Зав. № 67323 (фаза А) Зав. № 38478 (фаза С)	3600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 07.2005	НТМИ-6-66У3 Зав. № ДКРТА (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05 Зав. № 0306073028		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
341	ТСН	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 50/5 ГР № 29482-07 Поверка 07.2005	Т-0,66 Зав. № 25916 (фаза А) Зав. № 25974 (фаза В) Зав. № 25973 (фаза С)		Ток первичный, I ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27779-04 Поверка 06.2007	ПСЧ-4ТМ.05.04 Зав. № 0308072255		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ 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÷1,02)U_{ном}; ток (1÷1,2)I_{ном}, cosφ = 0,9 инд;
 - температура окружающей среды (20±5)°С;
- 4) Рабочие условия:
 - параметры сети: напряжение (0,9÷1,1)U_{ном}; ток (0,05÷1,2)I_{ном}, cosφ = 0,8 инд;
 - допускаемая температура окружающей среды для измерительных трансформаторов от минус 60 до +45°С, для счетчиков от минус 40 до +60°С, для УСПД от минус 25 до +60°С;
- 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 одностипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном «Ростехрегулирование» и ЗАО «Братские электрические сети» порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

1. Надежность применяемых в системе компонентов:
-ИИК:

- электросчётчики типа СЭТ-4ТМ.03М (параметры надежности: T_0 не менее 140000час; t_b не более 2 часов) и ПСЧ-4ТМ.05 (параметры надежности: T_0 не менее 90000час; t_b не более 2 часов);
- ИВКЭ:
 - КАПС на основе УСПД RTU-325L (параметры надежности T_0 не менее 50000 час; t_b не более 24 час);
- ИВК:
 - Сервер БД, коммутатор (параметры надежности K_2 не менее 0,99; t_b не более 1 час);
- СОЕВ (K_7 не менее 0,95; t_b не более 168 час).

Надежность системных решений:

- резервирование питания:
 - УСПД с помощью ИБП;
 - счетчиков с помощью дополнительного питания;
- резервирование каналов связи:
 - ИИК-ИВКЭ: резервный канал связи – GPS - Globalstar;
 - 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 фиксируются факты:
 - журнал счётчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
 - ручного сброса мощности;
 - включение и выключение режима ТЕСТ;
 - журнал УСПД:
 - изменения ПО и перепараметрирования;
 - даты начала регистрации измерений;
 - пропадания напряжения;
 - потери и восстановление связи со счетчиками;
 - программных и аппаратных перезапусков;
 - коррекции времени в УСПД и каждом счетчике;
- мониторинг состояния АИИС КУЭ:
 - 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:
 - использование электронной цифровой подписи при передаче результатов измерений;
 - при параметрировании:
 - установка пароля на счетчик;
 - установка пароля на УСПД;
 - установка пароля на сервер;
 - установка пароля на конфигурирование и настройку параметров АИИС.
- 3. Возможность проведения измерений следующих величин:
 - приращение активной электроэнергии (функция автоматизирована);
 - приращение реактивной электроэнергии (функция автоматизирована);
 - время и интервалы времени (функция автоматизирована);
 - среднеинтервальная активная и реактивная мощности (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);
 - состояния объектов и средств 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 типа СЭТ-4ТМ.03М и ПСЧ-4ТМ.05 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 57 суток;
 - 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 ЗАО «Братские электрические сети» 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 ± 1 с. Таким образом, среднесуточная погрешность времени сервера составляет не более ± 5 с;
 - разность показаний часов всех компонентов системы (пределы допускаемой основной погрешности синхронизации времени) составляет не более ± 5 с.

Таблица 2 – Допустимые, нормальные и фактические условия выполнения измерений

№№ точки изме- рения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	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 "Городская"						
1-4, 6	ЛЭП-671яч. 4 ЛЭП-673 яч.8 ЛЭП-Бикей яч.14 ЛЭП-676 яч.31 ЛЭП-677 яч.10 ЛЭП-КОС-1 яч.6 ЛЭП-678 яч.22 ЛЭП-Телецентр яч.28	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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		
5, 7-15	ЛЭП-КОС-2яч.25 ЛЭП-679 яч.32 ЛЭП-680 яч.30 ЛЭП-База Т-1 яч.20 ЛЭП-База Т-2 яч.29 ЛЭП-Телецентр ч.28 ЛЭП-Стениха яч.27	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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		
ПС « Южная»						
16-34	ЛЭП-301 яч.42 ЛЭП-681 яч.19 ЛЭП-682 яч.9 ЛЭП-683 яч.14 ЛЭП-684 яч.16 ЛЭП-685 яч.22 ЛЭП-686 яч.20 ЛЭП-687 яч.12 ЛЭП-689 яч.6 ЛЭП-690 яч.2 ЛЭП-691 яч.24 ЛЭП-692 яч.4 ЛЭП-693 яч.26 ЛЭП-694 яч.10 ЛЭП-695 яч.28 ЛЭП-696 яч.8 ЛЭП-697 яч.30 ЛЭП-698 яч.32 ЛЭП-699 яч.34	Ток	ТТ	300/5 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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		
ПС "Чекановская"						
35 - 39	ЛЭП-696 яч.8 ЛЭП-697 яч.30 ЛЭП-698 яч.32 ЛЭП-699 яч.34	Ток	ТТ	200/5 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	3х100 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 изме- рения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	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
		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...60) °С	(15...25) °С		
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
ПС "АЛПБ"						
40, 41	Ввод 6 кВ №1 Ввод 6 кВ №2	Ток	ТТ	200/5 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	3х100 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
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
ПС "Северная"						
42 - 67	ЛЭП-627 яч.41 ЛЭП-632 яч.8 ЛЭП-626 яч.38 ЛЭП-631 яч.7 ЛЭП-638 яч.16 ЛЭП-645 яч.31 ЛЭП-646 яч.32 ЛЭП-648 яч.34 ЛЭП-649 яч.35 ЛЭП-637 яч.15 ЛЭП-625 яч.39	Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Ток	ТТ	300/5 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...60) °С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		
ПС "Порожская"						
68 - 70	Ввод 6 кВ №1 Ввод 6 кВ №2 ВЛ 6 кВ "Братская Елань"	Ток	ТТ	400/5 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	3х100 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
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С

№№ точки изме- рения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	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 "Дачная"						
71	Ввод 6 кВ ТСН	Ток	ТТ	600/5 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	3х100 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
72	ТСН	Ток	ТТ	2000/1 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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 %
73 - 88	ЛЭП-615 яч.26 ЛЭП-616 яч.10 ЛЭП-651 яч.28а ЛЭП-652 яч.2 ЛЭП-654 яч.5 ЛЭП-655 яч.6 ЛЭП-656 яч.24 ЛЭП-659 яч.12 ЛЭП-660 яч.7 ЛЭП-661 яч.21 ЛЭП-664 яч.14 ЛЭП-665 яч.16 ЛЭП-666 яч.9 ЛЭП-667 яч.23	Ток	ТТ	300/5 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	3х100 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
89-102	ЛЭП-551 яч.17 ЛЭП-557 яч.23 ЛЭП-561 яч.27 ЛЭП-561 яч.27 ЛЭП-554 яч.35 ЛЭП-562 яч.41 ЛЭП-552 яч.33 ЛЭП-553 ч.19 ЛЭП-555 яч.21 ЛЭП-556 яч.37 ЛЭП-558 яч.39	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Ток	ТТ	200/5 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	3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
ПС "Западная"						
89-102	ЛЭП-551 яч.17 ЛЭП-557 яч.23 ЛЭП-561 яч.27 ЛЭП-561 яч.27 ЛЭП-554 яч.35 ЛЭП-562 яч.41 ЛЭП-552 яч.33 ЛЭП-553 ч.19 ЛЭП-555 яч.21 ЛЭП-556 яч.37 ЛЭП-558 яч.39	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Ток	ТТ	200/5 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	3х100 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

№№ точки изме- рения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	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
		Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
ПС №18						
109	Ввод 6 кВ	Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		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 _{ном}	(40-100)% S _{ном}
		ТН		(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	(35-90)% S _{ном}
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
ПС №22						
110	Ввод 6 кВ	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		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 _{ном}	(40-100)% S _{ном}
		ТН		(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	(35-90)% S _{ном}
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
ПС "ДОК"						
111, 112	Ввод 6 кВ №1 Ввод 6 кВ №2	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		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 _{ном}	(40-100)% S _{ном}
		ТН		(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	(35-90)% S _{ном}
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
ПС №7						
113	Ввод 6 кВ	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..

№№ точки изме- рения	Объект	Влияющие факторы				
	Наименование присоединения	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
		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		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
ПС "Моргудон"						
114 - 116	яч.№2 яч.№3 яч.№4	Ток	ТТ	50/5 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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ПС "Гидростроитель"						
117, 118, 121, 124 119, 120, 122, 123, 126 125, 127	ЛЭП-701 яч.10 ЛЭП-702 яч.13 ЛЭП-706 яч.19 ЛЭП-709 яч.24 ЛЭП-703 яч.14 ЛЭП-704 яч.15 ЛЭП-705 яч.18 ЛЭП-707 яч.20 ЛЭП-708 яч.23 ЛЭП-710 яч.11 ЛЭП-711 яч.5	Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Ток	ТТ	200/5 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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С		
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
ПС "Осиновка"						
128- 141	ЛЭП-730 яч.3 ЛЭП-731 яч.1 ЛЭП-732 яч.25 ЛЭП-733 яч.24 ЛЭП-734 яч.2 ЛЭП-735 яч.6 ЛЭП-736 яч.23 ЛЭП-737 яч.4 ЛЭП-738 яч.20 ЛЭП-739 яч.19	Ток	ТТ	300/5 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	3х100 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 изме- рения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	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	
	ЛЭП-740 яч.9 ЛЭП-741 яч.27 ЛЭП-742 яч.5 ЛЭП-743 яч.26		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...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ПС "Заводская"						
142 - 144	ЛЭП-1101 яч.10 ЛЭП-716 яч.5 ЛЭП-725 яч.17	Ток	ТТ	300/5 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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ПС "Зяба"						
145- 146	Ввод 6 кВ №1 Ввод 6 кВ №2	Ток	ТТ	600/5 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	3х100 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
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
147 148	ТСН-1 ТСН-2	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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
		Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
ПС "Инкубатор"						
149 – 156	ЛЭП-874 яч.10 ЛЭП-876 яч.10а ЛЭП-877 яч.20 ЛЭП-878 яч.23 ЛЭП-879 яч.4 ЛЭП-881 яч.5 ЛЭП-882 яч.11	Ток	ТТ	200/5 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	3х100 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		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %

№№ точки изме- рения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения ЛЭП-883яч.21	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)% S _{ном}	(40-100)% S _{ном}	(40-90)% S _{ном}
ТН	(25-100)% S _{ном}		(25-100)% S _{ном}	(35-90)% S _{ном}		
Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}		
	Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}		
	УСПД	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		

ПС "Энергетик-1"						
157 - 167	ЛЭП-805 10кВ ЛЭП-807 10кВ ЛЭП-809 10кВ ЛЭП-811 10кВ ЛЭП-813 10кВ ЛЭП-815 10кВ ЛЭП-817 10кВ ЛЭП-819 10кВ ЛЭП-821 10кВ ЛЭП-823 10кВ ЛЭП-825 10кВ	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		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 _{ном}	(40-100)% S _{ном}	(40-90)% S _{ном}
			ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	(35-90)% S _{ном}
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			УСПД	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С

ПС "Энергетик-2"						
168 - 174	ЛЭП-804 10кВ ЛЭП-806 10кВ ЛЭП-808 10кВ ЛЭП-810 10кВ ЛЭП-816 10кВ ЛЭП-81810кВ ЛЭП-820 10кВ	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		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 _{ном}	(40-100)% S _{ном}	(40-90)% S _{ном}
			ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	(35-90)% S _{ном}
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			УСПД	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С

ПС "Энергетик-3"						
175 - 178	ЛЭП-904 10кВ ЛЭП-907 10кВ ЛЭП-908 10кВ ЛЭП-909 10кВ	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		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 _{ном}	(40-100)% S _{ном}	(40-90)% S _{ном}
			ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	(35-90)% S _{ном}
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			УСПД	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
		Температура	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С

№№ точки изме- рения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	Наименование параметров объекта учета, влияющих величин окружающей среды	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С	
		УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С	
ПС "Птицефабрика"						
179 – 186	ЛЭП-850 6кВ ЛЭП-851 6кВ ЛЭП-852 6кВ ЛЭП-854 6кВ ЛЭП-855 6кВ ЛЭП-856 6кВ ЛЭП-858 6кВ ЛЭП-859 6кВ	Ток	ТТ	300/5 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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ПС "ТЭЦ-7"						
187 - 196	ЛЭП-831 6кВ ЛЭП-832 6кВ ЛЭП-833 6кВ ЛЭП-834 6кВ ЛЭП-835 6кВ ЛЭП-836 6кВ ЛЭП-837 6кВ ЛЭП-838 6кВ ЛЭП-839 6кВ ЛЭП-840 6кВ	Ток	ТТ	400/5 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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ПС "Ангарстрой"						
197,198	Ввод 6 кВ №1 Ввод 6 кВ №2	Ток	ТТ	3000/5 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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
199, 200	ТСН-1 ТСН-2	Ток	ТТ	1500/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
Счетчик	5 А		(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
201- 204	ТСН-1 ОРУ ТСН-2 ОРУ ШПТ-1 С. III	Ток	ТТ	50/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Коэффициент		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..

№№ точки изме- рения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения ШПТ-2 С.Ш	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
		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
		Частота	ТТ	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	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
Счетчик	(20±5) °С		(-40...60) °С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		
ПС "Мелькомбинат"						
205 , 206	Ввод 6 кВ №1 Ввод 6 кВ №2	Ток	ТТ	1000/5 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	3х100 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
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
207	ТСН	Ток	ТТ	50/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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
		Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
ПС "КПД"						
208, 209	Ввод 6 кВ №1 Ввод 6 кВ №2	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	3х100 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
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
ПС "ЛПК-122"						
210 - 214	ЛЭП-765 6 кВ ЛЭП-766 6 кВ ЛЭП-767 6 кВ	Ток	ТТ	100/5А	(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

№№ точки изме- рения	Объект	Влияющие факторы				
	Наименование присоединения ЛЭП-768 6 кВ ЛЭП-769 6 кВ	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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С	
		УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С	
ПС "Орехов камень"						
215	ввод 6 кВ ТСН	Ток	ТТ	100/5А	(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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
216	ТСН	Ток	ТТ	50/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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
		Частота	ТТ	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	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ПС "Бикей"						
217, 218	Ввод 6 кВ №1 Ввод 6 кВ №2	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	3х100 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
		Температура окружающей	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С

№№ точки изме- рения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	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	
219, 220	ТСН-1 ТСН-2	Ток	ТТ	50/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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
		Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
ТП-192						
221	Ввод 0,4 кВ	Ток	ТТ	600/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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
		Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
ПС №5						
222	ввод 6 кВ	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	3х100 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
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
ПС "Тэнга"						
223, 224	Ввод 6 кВ №1 Ввод 6 кВ №2	Ток	ТТ	750/5А	(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	3х100 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
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
225, 226	ТСН-1 ТСН-2	Ток	ТТ	150/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
	Счетчик		5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном	

№№ точки изме- рения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	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
		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
		Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Счетчик	50 Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
ПС "БДЗ"						
227	Ввод 6 кВ	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	3х100 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
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
ПС "СТЭМИ"						
228, 229	ЛЭП-777 6кВ ЛЭП-783 6кВ	Ток	ТТ	200/5А	(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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С		
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
ПС "Таежный родник"						
230, 231	Ввод 6 кВ №1 Ввод 6 кВ №2	Ток	ТТ	800/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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
		Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С			
ПС "Надежда"						
232	Ввод 6 кВ	Ток	ТТ	800/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном

№№ точки изме- рения	Объект		Влияющие факторы					
	Наименование присоединения	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	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}		
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}		
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}		
		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 _{ном}	(40-100)% S _{ном}	(40-90)% S _{ном}		
			ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	(35-90)% S _{ном}		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
		233	ТСН	Ток	ТТ	100/5А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
Счетчик	5 А				(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}		
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 _{ном}	(40-100)% S _{ном}	(40-90)% S _{ном}		
	ТТ			50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}		
Частота	Счетчик			50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}		
	ТТ			20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
Температура окружающей среды	Счетчик			(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
ПС "Горводопровод"								
234 - 236	Ввод 6 кВ Ф.1С Ф.2С			Ток	ТТ	400/5А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Счетчик	5 А		(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}		
		Ток	ТТ	300/5А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}		
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}		
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}		
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}		
		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 _{ном}	(40-100)% S _{ном}	(40-90)% S _{ном}		
			ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	(35-90)% S _{ном}		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
237	ТСН	Ток	ТТ	50/5А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}		
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}		
		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 _{ном}	(40-100)% S _{ном}	(40-90)% S _{ном}		
			ТТ	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}		
		Частота	Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}		
			ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
		Температура окружающей среды	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		

№№ точки изме- рения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	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 "БР -72"						
238	ЛЭП-867 6 кВ	Ток	ТТ	200/5А	(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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		
РП-4						
239, 240	ЛЭП-404 10 кВ ЛЭП-420 10 кВ	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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		
ТП-799						
241, 242	Ввод 0,4 кВ №1 Ввод 0,4 кВ №2	Ток	ТТ	200/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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
		Частота	ТТ	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	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		
ТП-733						
243	Ввод 0,4 кВ	Ток	ТТ	1000/5А	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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
		Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном

№№ точки изме- рения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	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	
		Температура окружающей среды	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С	
		Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С	
ТП-407						
244	Ввод 0,4 кВ	Ток	ТТ	600/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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
		Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
		ТП-615				
245	Ввод 0,4 кВ	Ток	ТТ	200/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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
		Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
		ТП-684				
246	Ввод 0,4 кВ	Ток	ТТ	200/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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
		Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
		ТП-609				
247	Ввод 0,4 кВ	Ток	ТТ	300/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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
		Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
		ПС "Вихоревка"				

№№ точки изме- рения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	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	
248 – 251	Ввод 6 кВ №1 Ввод 6 кВ №2 Ввод 6 кВ №3 Ввод 6 кВ №4 ТСН-1 ТСН-2	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	3х100 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
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
252, 253	ТСН -1 ТСН-2	Ток	ТТ	150/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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
		Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
		ПС "Солнечная"				
254, 255	Ввод 110кВ 1А Ввод 110кВ 1Б	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	3х100 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
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
тяговая ПС "Турма"						
256, 257	яч. №3 10кВ яч. №4 10кВ	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	3х100 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
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		

№№ точки изме- рения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	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 "Новая Игирма"						
258 – 265	ЛЭП-10кВ "ДЭС"	Ток	ТТ	1500/5А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
	Счетчик		5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}	
	ЛЭП-10кВ "Поселок"	Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
	ЛЭП-10кВ "Водозабор"	Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
	ЛЭП-10кВ "Коршуновстрой"	Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
	ЛЭП-10кВ "Промбаза"	Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% S _{ном}	(40-100)% S _{ном}	(40-90)% S _{ном}
			ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	(35-90)% S _{ном}
	ЛЭП-10кВ "КНС"	Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
	ЛЭП-10кВ "КЛПХ"	Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
	ЛЭП-10кВ "Станция"		Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
ПС "Радищев"						
266, 271	ЛЭП-10кВ Водозабор-1	Ток	ТТ	300/5А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
	ЛЭП-10кВ Котельная-1	Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
	ЛЭП-10кВ Поселок	Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
	ЛЭП-10кВ Школа	Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
			Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% S _{ном}	(40-100)% S _{ном}
	ТН	(25-100)% S _{ном}		(25-100)% S _{ном}	(35-90)% S _{ном}	
	ЛЭП-10кВ Котельная-2	Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
	ЛЭП-10кВ Водозабор-2	Температура окружающей среды	УСПД	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
Счетчик			(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С	
УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С			
ПС "Чуна-тяговая"						
272 – 276		Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	220000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
	ф.10 кВ №2 ф.10 кВ №3 ф.10 кВ №5 ф.10 кВ №8 ф.10 кВ №10	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)
	Вторичная нагрузка	ТТ		(40-100)% S _{ном}	(40-100)% S _{ном}	(40-90)% S _{ном}
		ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	(35-90)% S _{ном}	
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
		Температура окружающей среды	УСПД	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
Счетчик			(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С	
УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С			
ПС "Чуна"						
277 – 287	ЛЭП-10 кВ Фрунзенский ЛПХ ЛЭП-10 кВ Больничныйкомплекс ЛЭП-10 кВ Котельная А ЛЭП-10 кВ База ОРС ЛЭП-10 кВ	Ток	ТТ	600/5А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		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 изме- рения	Объект	Влияющие факторы				
	Наименование присоединения ЛПК-478 А ЛЭП-10 кВ ЧунаА ЛЭП-10 кВ ЛПК-478 Б ЛЭП-10 кВ Котельная Б ЛЭП-10 кВ Новый поселок ЛЭП-10 кВ Чуналес ЛЭП-10 кВ Водозабор	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
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% S _{ном}	(40-100)% S _{ном}	(40-90)% S _{ном}
	ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	(35-90)% S _{ном}		
Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}		
	Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}		
	УСПД	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
ПС "Октябрьская"						
288, 289	ввод-1 10 кВ ввод-2 10 кВ	Ток	ТТ	300/5А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		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 _{ном}	(40-100)% S _{ном}	(40-90)% S _{ном}
			ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	(35-90)% S _{ном}
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			УСПД	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ПС "Лесогорск"						
218, 219, 221, 290 - 296	ЛЭП-6 кВ ТЭЦ А	Ток	ТТ	600/5А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
	ЛЭП-6 кВ Лесогорск А	Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
	ЛЭП-6 кВ КОС А	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 %
	ЛЭП-6 кВ Хоняки А	Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% S _{ном}	(40-100)% S _{ном}	(40-90)% S _{ном}
			ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	(35-90)% S _{ном}
	ЛЭП-6 кВ КОС Б	Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			УСПД	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
	ЛЭП-6 кВ Лесогорск Б	Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ЛЭП-6 кВ ТЭЦ Б						
ПС "Новочунка-тяговая"						
297 – 299	ф. 1 10 кВ ф. 2 10 кВ ф. 3 10 кВ	Ток	ТТ	400/5А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		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 _{ном}	(40-100)% S _{ном}	(40-90)% S _{ном}
			ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	(35-90)% S _{ном}
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			УСПД	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
		Температура окружающей	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С

№№ точки изме- рения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	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	
		УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С	
ТП-134						
300	Ввод 0,4кВ	Ток	ТТ	200/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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
		Частота	ТТ	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	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ПС "Карапчанка"						
301 - 304	ЛЭП-10кВ Северная-3 ЛЭП-10кВ Северная-4 ЛЭП-10кВ Горная-2 ЛЭП-35кВ 35-43	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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ПС №3						
305– 310	ЛЭП 35-32 ЛЭП 35-36 ЛЭП-305 6кВ ЛЭП-308 6кВ ЛЭП-309 6кВ ЛЭП-313 6кВ	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	3х100 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
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ОАО «ИАЗ» ГПП						
311 - 322	ввод 110 кВ Т-1 ввод 110 кВ Т-2 ввод 110 кВ Т-3 яч. 1604 яч. 1606	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	3х100 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 присоединения	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
		яч. 1624 яч. 1626	мощности			
323	Т-3 ТСН-5	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...60) °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		
ПС "Ленино"						
324 - 329	яч.5 ТЭС-4 яч.8 ИАЗ "В" яч.10 ТП-11 яч.4 ТП-12 яч.19 ТП-1006 яч.20 ТП-53, ТП-1069	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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ПС "Мегет"						
330 – 333	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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ПС "Мегет" ЗРУ 6 кВ №3						
334	яч.4 ввод 6кВ	Ток	ТТ	8000/5А	(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	3х100 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

№№ точки изме- рения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	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
		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...60) °С	(15...25) °С		
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
ПС "Мегет" ЗРУ 6 кВ №4						
335 - 337	яч.2 яч.7 яч.13	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	3х100 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...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
КТПН "Октябрьская"						
338	Ввод 0,4кВ	Ток	ТТ	100/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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
		Частота	ТТ	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	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
ПС "БГЭС" 6/6,3кВ						
339 , 340	ЛЭП-801 ЛЭП-802	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	3х220/100 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
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
341	ТСН	Ток	ТТ	50/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		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 %
		Температура окружающей среды		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %

№№ точки изме- рения	Объект	Влияющие факторы				
	Наименование присоединения	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)% S _{ном}	(40-100)% S _{ном}	(40-90)% S _{ном}
		Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
		Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
Счетчик	(20±5) °С		(-40...60) °С	(15...25) °С		

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

№№ ИИК	Активная электроэнергия и мощность							
	Класс точности			Знач cosφ	δ _{2%P} , [%] для диапазона W _{P2%≤W_{Ризм}<W_{P5%}}	δ _{5%P} , [%] для диапазона W _{P5%≤W_{Ризм}<W_{P20%}}	δ _{20%P} , [%] для диапазона W _{P20%≤W_{Ризм}< W_{P100%}}	δ _{100%P} , [%] для диапазона W _{P100%≤W_{Ризм}< W_{P120%}}
	ТТ	ТН	Сч.					
187-196	0,2S	0,2	0,5S	1,0	1,8	1,4	1,3	1,3
				0,9	1,9	1,4	1,3	1,3
				0,8	2,0	1,5	1,4	1,4
114-116	0,2S	0,5	0,5S	1,0	1,9	1,5	1,4	1,4
				0,9	2,0	1,5	1,5	1,5
				0,8	2,1	1,6	1,6	1,6
272-276; 298,299	0,5S	0,5	0,5S	1,0	2,4	1,6	1,5	1,5
				0,9	2,8	1,8	1,6	1,6
				0,8	3,2	2,0	1,8	1,8
1-113; 117-186; 197-271; 277-297; 300-341	0,5	0,5	0,5S	1,0	не нормируют	2,2	1,6	1,5
				0,9	не нормируют	2,6	1,8	1,6
				0,8	не нормируют	3,1	2,0	1,8

№№ ИИК	Реактивная электроэнергия и мощность							
	Класс точности			Знач. cosφ/sinφ	δ _{2%Q} , [%] для диапазона W _{Q2%≤W_{Qизм}<W_{Q5%}}	δ _{5%Q} , [%] для диапазона W _{Q5%<W_{Qизм}≤W_{Q20%}}	δ _{20%Q} , [%] для диапазона W _{Q20%<W_{Qизм}≤W_{Q100%}}	δ _{100%Q} , [%] для диапазона W _{Q100%<W_{Qизм}≤W_{Q120%}}
	ТТ	ТН	Сч.					
187-196	0,2S	0,2	0,5S	0,9/0,44	5,1	3,8	3,6	3,6
				0,8/0,6	4,4	3,5	3,3	3,3
114-116	0,2S	0,5	0,5S	0,9/0,44	5,3	4,0	3,8	3,8
				0,8/0,6	4,5	4,0	3,4	3,4
272-276; 298,299	0,5S	0,5	0,5S	0,9/0,44	7,8	4,9	4,2	4,2
				0,8/0,6	5,9	4,1	3,6	3,6
1-113; 117-186; 197-271; 277-297; 300-341	0,5	0,5	0,5S	0,9/0,44	не нормируют	7,2	4,8	4,2
				0,8/0,6	не нормируют	5,5	3,9	3,6

Примечания:

- Границы интервала относительной погрешности измерительных каналов приведены с вероятностью $P=0,95$ в рабочих условиях применения СИ и при предельных отклонениях влияющих факторов.
- В Табл. 3 приняты следующие обозначения:
 $W_{P2\%}$ ($W_{Q2\%}$) – 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) ЗАО «Братские электрические сети».

КОМПЛЕКТНОСТЬ

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

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ ЗАО «Братские электрические сети»

№	Наименование	№ Госреестра СИ РФ	Примечание
<i>Основные технические компоненты</i>			
1.	Технические средства учета электроэнергии и мощности		
1.1	Измерительные трансформаторы тока		
1.1.1	ТФЗМ-110Б	ГР № 2793-88	КТ 0,5 (6 шт.)
1.1.2	ТОЛ-35	ГР № 21256-07	КТ 0,5 (4 шт.)
1.1.3	ТФЗМ 35А	ГР № 3689-73	КТ 0,5 (4 шт.)
1.1.4	ТФН-35 (старое название, новое название – ТФЗМ-35Б)		КТ 0,5 (8 шт.)
1.1.5	ТВК-10	ГР № 8913-82	КТ 0,5 (18 шт.)
1.1.6	ТВЛ-10	ГР № 1856-63	КТ 0,5 (30 шт.)
1.1.7	ТВЛМ-10		КТ 0,5 (91 шт.)
1.1.8	ТЛК-10	ГР № 9143-06	КТ 0,5 (4 шт.)
1.1.9	ТЛМ-10	ГР № 2473-05	КТ 0,5 (32 шт.)
1.1.10	ТЛМ-10-1У3		КТ 0,5 (2 шт.)
1.1.11	ТЛО-10	ГР № 25433-08	КТ 0,2S (6 шт.)
			КТ 0,5 (6 шт.)
1.1.12	ТОЛ- 10	ГР № 7069-07	КТ 0,5 (34 шт.)
1.1.13	ТОЛ-10-І	ГР № 15128-07	КТ 0,2S (20 шт.)
1.1.14	ТОП-0,66	ГР № 15074-06	КТ 0,5 (3 шт.)
1.1.15	ТПЛ-10	ГР № 1276-59	КТ 0,5 (291 шт.)
1.1.16	ТПЛ-10-М	ГР № 22192-07	КТ 0,5 (186 шт.)
			КТ 0,5S (2 шт.)
1.1.17	ТПОЛ-10	ГР № 1261-08	КТ 0,5 (14 шт.)
1.1.18	ТПОЛ-10М	ГР № 37853-08	КТ 0,5S (12 шт.)
1.1.19	ТТИ-А	ГР № 28139-07	КТ 0,5 (9 шт.)
1.1.20	ТЛШ-10	ГР № 11077 -07	КТ 0,5 (4 шт.)
1.1.21	ТШЛ-10	ГР № 3972-03	КТ 0,5 (8 шт.)
1.1.22	ТНШЛ-0,66У2	ГР № 1673-07	КТ 0,5 (6 шт.)
1.1.23	Т-0,66	ГР № 29482-07	КТ 0,5 (42 шт.)
1.1.24	Т-0,66У3	ГР № 40473-09	КТ 0,5 (17 шт.)
1.2	Измерительные трансформаторы напряжения		
1.2.1	НКФ-110	ГР № 26452-06	КТ 0,5 (6 шт.)
1.2.2	ЗНОМ-35-65	ГР № 912-07	КТ 0,5 (15 шт.)
1.2.3	НАМИ-10	ГР № 11094-87	КТ 0,5 (9 шт.)
1.2.4	НАМИ-10-95	ГР № 20186-05	КТ 0,5 (6 шт.)

№	Наименование	№ Госреестра СИ РФ	Примечание
1.2.5	НТМИ-10	ГР № 831-69	КТ 0,5 (15 шт.)
1.2.6	НТМИ-10-66		КТ 0,5 (19 шт.)
1.2.7	НТМИ-10-66УЗ		КТ 0,5 (4 шт.)
1.2.8	ЗНОЛ.06	ГР № 3344-04	КТ 0,2 (11 шт.)
			КТ 0,5 (1 шт.)
1.2.9	НОМ-6	ГР № 17168-98	КТ 0,5 (6 шт.)
1.2.10	НТМИ-6	ГР № 2611-70	КТ 0,5 (25 шт.)
1.2.11	НТМИ-6-66		КТ 0,5 (5 шт.)
1.2.12	НТМИ-6-66УЗ		КТ 0,5 (29 шт.)
1.3	Счетчики электроэнергии трехфазные многофункциональные		
1.3.1	СЭТ-4ТМ.03М.01	ГР № 36697-08 ГОСТ Р 52323-2005 ГОСТ Р 52425-2005	КТ 0,5S(A) по ГОСТ Р 52323-2005 и 1,0(R) по ГОСТ Р 52425-2005 (269 шт.)
1.3.2	СЭТ-4ТМ.03М.09		КТ 0,5S(A) по ГОСТ Р 52323-2005 и 1,0(R) по ГОСТ Р 52425-2005 (13 шт.)
1.3.3	ПСЧ-4ТМ.05	ГР № 27779-04 ГОСТ Р 30206-94 ГОСТ Р 26035-83	КТ 0,5S(A) по ГОСТ Р 30206-94 и 1,0(R) по ГОСТ Р 26035-83 (41 шт.)
1.3.4	ПСЧ-4ТМ.05.04		КТ 0,5S(A) по ГОСТ Р 30206-94 и 1,0(R) по ГОСТ Р 26035-83 (18 шт.)
1.4	Комплекс аппаратно-программных средств		
1.4.1	RTU-325L-E2-512-M2-B2	ГР № 37288-08	сбор измерительной информации от счетчиков (40 шт.)
Вспомогательные технические компоненты			
2	Средства вычислительной техники и связи		
2.2	GSM-модем с блоком питания и антенной Siemens M-35s	-	40 шт.
2.3	Источник бесперебойного питания (ИБП) APS Smart UPS 1500	-	40 шт.
2.4	Сервер базы данных	-	1 шт.
2.5	Коммутатор Switch Cisco Catalyst 2950	-	1 шт.
Программные компоненты			
3	Программное обеспечение, установленное на компьютере типа IBM PC	ГР № 20481-00	ПО Microsoft Windows 2000 Pro ПО «Альфа-Центр» ПО «Альфа-Смарт» для настройки КАПС на основе УСПД RTU 325L ПО «Конфигуратор СЭТ-4ТМ» для конфигурации и опроса счетчиков ПО AC_LapTop – для ноутбука
Эксплуатационная документация			
4.1	Руководство пользователя АИИС КУЭ «Братские электрические сети»	-	1 экз.
4.2	Паспорт-формуляр АИИС КУЭ «Братские электрические сети»	-	1 экз.
4.3	Технологическая инструкция АИИС КУЭ «Братские электрические сети»	-	1 экз.
4.4	Инструкция по формированию и ведению базы данных АИИС КУЭ «Братские электрические сети»	-	1 экз.
4.5	Инструкция по эксплуатации АИИС КУЭ «Братские электрические сети»	-	1 экз.
4.6	Методика поверки АИИС КУЭ «Братские электрические сети»	-	1 экз.
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) ЗАО «Братские электрические сети». Методика поверки» МП 005-2009, утвержденной ВСФ ФГУП «ВНИИФТРИ» в октябре 2009 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: ИЛГШ.411152.145РЭ1 и ИЛГШ.411152.162РЭ1 (приложения к руководствам по эксплуатации), согласованы с руководителем ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ», декабрь 2007 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 ЗАО «Братские электрические сети» 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 RTU-325L, ПО «Конфигуратор СЭТ-4ТМ» для конфигурации и опроса счетчиков и 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».

Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ЗАО «Братские электрические сети».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ЗАО «Братские электрические сети» (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 область,
г. Иркутск, ул. Байкальская, 239, корп. 26А.

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

Директор ЗАО «ИРМЕТ»



Ю.Н.Воронов