



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

об утверждении типа средств измерений

**RU.E.34.002.A № 42022**

**Срок действия бессрочный**

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

**Система автоматизированная информационно-измерительная  
коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ГУЭП "Облкоммуэнергo"**

ЗАВОДСКИЕ НОМЕРА **001**

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**ЗАО "ИРМЕТ", г.Иркутск**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **46031-10**

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

**МП 002-2010**

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **4 года**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по  
техническому регулированию и метрологии от **21 декабря 2010 г. № 5218**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением  
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

**В.Н.Крутиков**

"....." ..... 20 г.

Серия СИ

№ 000034

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ГУЭП «Облкоммунэнерго»

#### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (далее по тексту - АИИС КУЭ) ГУЭП «Облкоммунэнерго» (г. Иркутск, Иркутская область) (заводской номер 001) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии (мощности), потребленной и переданной по электрическим сетям за установленные интервалы времени Головным, Слюдянским и Усольским подразделениями ГУЭП «Энергоснабжающая компания по эксплуатации электрических сетей «Облкоммунэнерго»», а также следующими филиалами ГУЭП «Облкоммунэнерго»: Мамско-Чуйские электрические сети, Ангарские электрические сети, Усть-Ордынские электрические сети, Черемховские электрические сети, Саянские электрические сети, Тайшетские электрические сети, Нижнеудинские электрические сети, Усть-Кутские электрические сети, Киренские электрические сети; также АИИС КУЭ предназначена для автоматизированного сбора, обработки, хранения и отображения полученной информации. Выходные данные системы могут быть использованы для коммерческих расчетов с поставщиками и потребителями электроэнергии и оперативного управления потреблением электроэнергией.

#### Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- выполнение измерений 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии (мощности);
- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передачу в заинтересованные организации результатов измерений;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, 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 ГУЭП «Облкоммунэнерго» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень: измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5 по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 по ГОСТ 1983, счётчики активной и реактивной электроэнергии типа АЛЬФА и типа СЭТ-4ТМ.03М класса точности 0,2S и 0,5S по ГОСТ Р 52323-2005 (либо ГОСТ Р 30206-1994) для активной электроэнергии; класса точности 0,5 и 1,0 по ГОСТ Р 52425-2005 (либо

ГОСТ Р 26035-1983) для реактивной электроэнергии; вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных, размещенные на подразделениях и филиалах ГУЭП «Облкоммунэнерго» (697 точек измерения).

2-й уровень: 72 информационно-вычислительных компонента электроустановок (ИВКЭ) на базе устройств сбора и передачи данных (УСПД) RTU-325L и RTU-325 (в том числе 11 центральных УСПД кустовых центров сбора информации на подразделениях и филиалах), включающих технические средства приема-передачи данных, технические средства для разграничения доступа к информации.

3-й уровень: измерительно-вычислительный комплекс (ИВК) располагается в центре сбора информации (ЦСИ) ГУЭП «Облкоммунэнерго», 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), автоматизированные рабочие места персонала (АРМ) и программное обеспечение АльфаЦЕНТР АС\_SE.

Принцип действия АИИС КУЭ ГУЭП «Облкоммунэнерго»: первичные токи и напряжения в контролируемой линии передачи преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы электронного счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной и полной мощности без учета коэффициентов трансформации, которые усредняются за период 0,02с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности. Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин. Средние значения активной (реактивной) электрических мощностей вычисляются как средние значения данных мощностей при усреднении за 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных (интерфейс RS-485) поступает или на входы УСПД на объектах, где осуществляется хранение, накопление и затем передача результатов измерений в центральное УСПД кустового центра сбора данного подразделения (филиала) ГУЭП «Облкоммунэнерго» или на вход преобразователя интерфейсов МОХА, с которого также осуществляется передача результатов измерений в центральное УСПД данного подразделения или филиала ГУЭП «Облкоммунэнерго» и далее информация с центральных УСПД передается в ИВК ГУЭП «Облкоммунэнерго» (сервер БД). Все каналы связи являются защищенными и имеют ограниченный набор команд.

Вычисление величин энергопотребления и мощности с учетом коэффициентов трансформации производится с помощью программного обеспечения в УСПД. Значения пересчетных коэффициентов трансформации защищены от изменения путём включения в хэш-код идентификационных признаков. Для резервирования канала связи между ИИК и ИВКЭ предусмотрены резервные жилы в кабеле интерфейса RS-422/485.

С центрального УСПД измерительные сигналы в цифровой форме поступают на сервер БД (ИВК) ГУЭП «Облкоммунэнерго», где проводится контроль её достоверности. Центральное УСПД отделений и филиалов ГУЭП «Облкоммунэнерго» сопрягается с ИВК ГУЭП «Облкоммунэнерго» посредством коммутируемого соединения (GSM).

Сигналы содержат информацию о результатах измерений 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии, состоянии средств измерений (журналы событий УСПД и счетчиков электроэнергии) отделений и филиалов ГУЭП «Облкоммунэнерго». 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» (версия 4.05.01.04), которое функционирует на сервере ИВК. Интерфейс ПО содержит в себе средства предупреждения пользователя, если его действия могут повлечь изменение или удаление результатов измерений. Программное обеспечение и конструкция

счетчиков, УСПД и сервера сбора данных после конфигурирования и настройки обеспечивают защиту от несанкционированного доступа и изменения его параметров. Метрологически значимая часть ПО содержит специальные средства защиты, исключающие возможность несанкционированной модификации, загрузки (в том числе загрузки фальсифицированного ПО и данных), считывания из памяти счетчиков, УСПД и сервера, удаления или иных преднамеренных изменений метрологически значимой части ПО и измеренных данных. Уровень защиты от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «С».

В случае аварийного отсутствия связи (физического разрыва или неисправности оборудования связи) между электросчетчиками, УСПД на объекте и центральным УСПД отделения, предусмотрен сбор информации непосредственно с электросчетчика, при помощи переносного инженерного пульта, с последующей выгрузкой собранной информации в базу данных ИВК ГУЭП «Облкоммунэнерго».

На верхнем уровне системы (ИВК) выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности вычисление электроэнергии (мощности) с учетом коэффициентов трансформации, расчет потерь электроэнергии, а также хранение и отображение информации. Для контроля и мониторинга работы системы по присоединениям ГУЭП «Облкоммунэнерго» 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 измерений, передаются в вышестоящие организации и смежные энергосистемы 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 ГУЭП «Облкоммунэнерго» установлено УССВ на базе GPS-приёмника HVS-35. Настройка системного времени сервера БД ИВК ГУЭП «Облкоммунэнерго» выполняется непосредственно от GPS-приёмника с помощью программного обеспечения AC\_Time, входящего в его комплект поставки, и синхронизирует время при расхождении более, чем на  $\pm 1$ с, сличение ежесекундное, погрешность синхронизации не более 0,1с. Корректировка хода внутренних часов УСПД (ИВКЭ) осуществляется от ИВК, коррекция времени происходит в случае расхождения времени более чем на  $\pm 2$ с. Синхронизация времени в УСПД является функцией программного модуля – компонента внутреннего ПО УСПД. Ход внутренних часов счетчиков электрической энергии (уровень ИИК) синхронизируется со временем в УСПД (ИВКЭ) не реже, чем раз в 30 минут. Коррекция выполняется принудительно со стороны УСПД при расхождении  $\pm 2$  с, и реализуется программным модулем заводского ПО в счетчике. Возможна синхронизация времени счетчиков непосредственно от сервера ИВК ГУЭП «Облкоммунэнерго». Все действия по синхронизации хода внутренних часов отображаются и записываются в журнал событий на каждом из вышеперечисленных уровней. Погрешность системного времени не превышает  $\pm 5$  с.

#### Метрологические и 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 основных средств измерений, входящих в состав АИИС КУЭ ГУЭП «Облкоммунэнерго»

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование, наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
<b>Ангарские электрические сети ГУЭП «Облкоммунэнерго»</b>		Центральное УСПД отделения ГР № 37288-08	RTU 325-E2-512-M2-B2 Зав. № 04033		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
ПС Ангарская 110/35/6кВ РУ-6кВ ЦЭС		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 04038		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
1	яч.2а пер. Н4	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 2537 (фаза А); Зав. № 618 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1006		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165467		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
2	яч.4 ТП-105	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 6187 (фаза А); Зав. № 6727 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1006		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165485		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
3	яч.6 ТП 104	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 3628 (фаза А); Зав. № 6208 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1006		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165473		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
4	яч.7 ТП 2М6	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 3624 (фаза А); Зав. № 3280 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 888		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165416		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
5	яч.8 ТП 3М5	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 3480 (фаза А); Зав. № 3250 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1006		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165449		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
6	яч.9 ТП 2М1	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 3605 (фаза А); Зав. № 3259 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 888		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165419		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
7	яч.10 ТП 4М6	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 88218 (фаза А); Зав. № 01543 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1006		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165508		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
8	яч.11 ТП 115	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 3612 (фаза А); Зав. № 3495 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 888		Напряжение первичное, $U_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165533		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
9	яч.12 тяг.ПС№2 ввод 1	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 00897 (фаза А); Зав. № 01538 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1006		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165430		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
10	яч.13 Южная Н2	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 71438 (фаза А); Зав. № 71548 (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 888		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165427		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
11	яч.14 ТП-278а	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 2063 (фаза А); Зав. № 7852 (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1006		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165442		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
12	яч.15 ТП-6М	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 54603 (фаза А); Зав. № 6467 (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 888		Напряжение первичное, $U_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165422		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
13	яч.17 ТП-6М-12	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2008	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Зав. № 21809 (фаза А); Зав. № 2668 (фаза С)	7200	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 888		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165452		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
14	яч.18 ТП-278а	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 49260 (фаза А); Зав. № 50252 (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1006		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A) КТ 0,5 (R)	A1802RL-P4GB-DW № 01165438		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
15	яч.19 ТП-6М-9	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2008	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Зав. № 3767 (фаза А); Зав. № 21822 (фаза С)	7200	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 888		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165466		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
16	яч.20 ТП-13М-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 74203 (фаза А); Зав. № 74264 (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1006		Напряжение первичное, $U_1$



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165481		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
17	яч.21 ТП-4М-5	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 3853 (фаза А); Зав. № 3859 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 888		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165472		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
18	яч.22 ТП-276	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 8335 (фаза А); Зав. № 2278 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1006		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165456		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
19	яч.25 ТП-279	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 14993 (фаза А); Зав. № 14987 (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 888		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165474		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
20	яч.27 ТП-279	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 2126 (фаза А); Зав. № 1552 (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 888		Напряжение первичное, $U_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165459		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
21	яч.28 Южная Н-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2008	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Зав. № 12047 (фаза А); Зав. № 8511 (фаза С)	7200	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1006		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165495		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
22	яч.32 ТП-276	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 2622 (фаза А); Зав. № 507 (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1006		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165436		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
23	яч.8 35 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка IV.2010	ТВ-35-I ГР № 37096-08 Зав. № б/н (фаза А); Зав. № б/н (фаза С)	28000	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=35000/100 Поверка IV.2010	ЗНОМ-35-65 ГР № 912-07 Зав. № б/н (фаза А); Зав. № б/н (фаза С)		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 1165440		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
24	яч.9 35 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка IV.2010	ТВ-35-I ГР № 37096-08 Зав. № б/н (фаза А); Зав. № б/н (фаза С)	28000	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=35000/100 Поверка IV.2010	ЗНОМ-35-65 ГР № 912-07 Зав. № б/н (фаза А); Зав. № б/н (фаза С)		Напряжение первичное, $U_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 1165462		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Пионерская		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 04042		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
25	яч.5 Школа	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 11547 (фаза А); Зав. № 14966 (фаза С)	4000	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 6477		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165518		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
26	яч.1а КТПН-7 п.Одинск	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 9374 (фаза А); Зав. № 12341 (фаза С)	4000	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 6477		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165453		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
27	яч.8 Временный	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 11504 (фаза А); Зав. № 11505 (фаза С)	4000	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 6477		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165509		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
28	яч.20 Пионерлагерь	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 11531 (фаза А); Зав. № 12159 (фаза С)	4000	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 6490		Напряжение первичное, $U_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165468		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
29	яч.21 Котельная ТП-4	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 12354 (фаза А); Зав. № 12527 (фаза С)	4000	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 6490		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165534		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС-35/6 кВ «№1» ЦЭС		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 04036		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
30	яч.1а НПС-1Б	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Зав. № 19032 (фаза А); Зав. № 136793 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 9576		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165487		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
31	яч.1 ТП-3	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Зав. № 53360 (фаза А); Зав. № 17789 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 9576		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165490		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
32	яч.3 ТП-7	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Зав. № 53056 (фаза А); Зав. №52630 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 9576		Напряжение первичное, $U_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165502		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
33	яч.4 ТП-21	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Зав. № 190376 (фаза А); Зав. № 190360 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 9576		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165532		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
34	яч.8 ТП-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Зав. № 5242 (фаза А); Зав. № 5255 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 8958		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165519		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
35	яч.9 ТП-18	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Зав. № 5038 (фаза А); Зав. № 5041 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 8958		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165417		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
36	яч.11 ТП-13	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Зав. № 136251 (фаза А); Зав. № 87430 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 8958		Напряжение первичное, $U_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165480		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
37	яч.12 ТП-111	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 10168 (фаза А); Зав. № 44440 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 8958		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165511		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
38	яч.7 Ввод-6	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-06 Зав. № 5453 (фаза А); Зав. № б/н (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 8958		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 1181752		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС-35/6 кВ «№2» ЦЭС		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 04045		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
39	яч.1 ТП-73	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 63897 (фаза А); Зав. № 62936 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7628		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165426		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
40	яч.2 ТП-76	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 63895 (фаза А); Зав. № 66728 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7628		Напряжение первичное, $U_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165443		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
41	яч.3 ТП-505	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 63645 (фаза А); Зав. № 77869 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7626		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165491		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
42	яч.4 ТП-77а	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 68333 (фаза А); Зав. № 68244 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7628		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165425		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
43	яч.5 ТП-106	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 76478 (фаза А); Зав. № 76390 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7628		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165517		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
44	яч.6 ТП-89	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 66742 (фаза А); Зав. № 69268 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7628		Напряжение первичное, $U_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165469		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
45	яч.9 ТП-89	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 77691 (фаза А); Зав. № 68075 (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7628		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165539		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
46	яч.10 ТП-80	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 67610 (фаза А); Зав. № 61420 (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7628		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW № 01165498		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
47	яч.18 ТП 74	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 63707 (фаза А); Зав. № 66856 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7634		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165513		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
48	яч.21 ТП-81	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 76249 (фаза А); Зав. № 71411 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7634		Напряжение первичное, $U_1$



Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165428		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
49	яч.22 ТП-72Б	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-06 Зав. № 77658 (фаза А); Зав. № 77668 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7634		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165514		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
50	яч.23 ТП-99	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 69273 (фаза А); Зав. № 58193 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7634		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165471		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
51	яч.24 ТП-76а	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 68060 (фаза А); Зав. № 67607 (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7634		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165522		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
52	яч.25 ТП-107	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 60909 (фаза А); Зав. № 75527 (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7634		Напряжение первичное, $U_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165530		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
53	яч.27 ТП-509	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 68068 (фаза А); Зав. № 66173 (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7634		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165421		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
54	яч.31 ТП-77	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 717 (фаза А); Зав. № 715 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7634		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165457		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
55	яч.33 "Сатурн"	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 310 (фаза А); Зав. № б/н (фаза С)	1800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7634		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165493		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС-35/6 кВ «№7» ЦЭС		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 04048		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
56	яч.2	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 15605 (фаза А); Зав. № 10948 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № ПХАХВ		Напряжение первичное, $U_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 1165537		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
57	яч.2а ТП-29М-7	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 6647 (фаза А); Зав. № 7903 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № ПХАХВ		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165503		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
58	яч.2б ТП-85з	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 1227 (фаза А); Зав. № 5583 (фаза С)	1800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № ПХАХВ		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165506		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
59	яч.4 ТП-5М-9	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛМ-10 Св-ва о поверке № 25/597, 25/598 от 19.08.2008 г. Зав. № 36216 (фаза А); Зав. № 36292 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 5420		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165444		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
60	яч.б ТП-4М-9	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 36271 (фаза А); Зав. № 36280 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2007	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № ПХАХВ		Напряжение первичное, $U_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165434		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
61	яч.7 ТП-7М-8	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТПЛИМ-10 Св-ва о поверке № 25/595, 25/596 от 19.08.2008 г. Зав. № 48268 (фаза А); Зав. № 48257 (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № ПХАХВ		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165529		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
62	яч.8 ТП-29М-3	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛИМ-10 Св-ва о поверке № 25/599, 25/600 от 19.08.2008 г. Зав. № 36803 (фаза А); Зав. № 48896 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № ПХАХВ		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165437		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
63	яч.14 ТП-7М-9	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛИМ-10 Св-ва о поверке № 25/601, 25/602 от 19.08.2008 г. Зав. № 36472 (фаза А); Зав. № 36408 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4010		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165500		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
64	яч.18	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2008	ТПЛИ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 3927 (фаза А); Зав. № 3942 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4010		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 1165465		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
65	яч.20 Биликтуй	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 97757 (фаза А); Зав. № 97780 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4010		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165447		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
66	яч.24 ТП ГУС	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛМ-10 Св-ва о поверке № 25/603, 25/604 от 19.08.2008 г. Зав. № 06629 (фаза А); Зав. № 97786 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4010		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165464		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
67	яч.26 ТП-83а	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛМ-10 Св-ва о поверке № 25/605, 25/606 от 19.08.2008 г. Зав. № 84050 (фаза А); Зав. № 97791 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4010		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165454		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
68	яч.28 ТП-29М-5	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТПЛИМ-10 Св-ва о поверке № 25/607, 25/608 от 19.08.2008 г. Зав. № 41113 (фаза А); Зав. № 41138 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4010		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165433		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС-35/6 кВ «№4» ЦЭС		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 04051		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
69	яч.16 ТП-8М-5	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТПЛИМ-10 Св-ва о поверке № 25/858, 25/981 от 19.08.2008 г. Зав. № 48767 (фаза А); Зав. № 49763 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2101		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165445		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная, Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
70	яч.18 ТП-22М-6	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТПЛИМ-10 Св-ва о поверке № 25/850, 25/851 от 19.08.2008 г. Зав. № 49706 (фаза А); Зав. № 48709 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2101		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165497		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
71	яч.19 ТП-22М-6(2С)	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛИМ-10 Св-ва о поверке № 25/838, 25/839 от 19.08.2008 г. Зав. № б/н (фаза А); Зав. № б/н (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2101		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165420		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
72	яч.20 ТП-15М-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2008	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Зав. № 4515 (фаза А); Зав. № 4996 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2101		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165528		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
73	яч.22 ТП-15М-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛМ-10 Св-ва о поверке № 25/836, 25/837 от 19.08.2008 г. Зав. № б/н (фаза А); Зав. № б/н (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2101		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165435		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
74	яч.24 ТП-17М-9	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2008	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Зав. № 22298 (фаза А); Зав. № 28244 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2101		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165516		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
75	яч.26 ТП-22М-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТПЛМ-10 Св-ва о поверке № 25/848, 25/849 от 19.08.2008 г. Зав. № б/н (фаза А); Зав. № 36255 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2101		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165429		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
76	яч.33 ТП-22М-6(1С)	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 19325 (фаза А); Зав. № 4785 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2101		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165527		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
77	яч.34 ТП-8М-5	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 50716 (фаза А); Зав. № 50784 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2101		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165463		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
78	яч.39 РП-2 (ВВОД-1)	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 1526 (фаза А); Зав. № 1629 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2101		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165486		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
79	яч.2 ТП-12М-9	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 48320 (фаза А); Зав. № 48806 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 994		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165470		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
80	яч.4 ТП-10М-4	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 45628 (фаза А); Зав. № 48288 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 994		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165484		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
81	яч.6 ТП-19М-3	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 29675 (фаза А); Зав. № 41177 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 994		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165431		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
82	яч.8 ТП-10М-5	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛМ-10 Св-ва о поверке № 25/832, 25/833 от 19.08.2008 г. Зав. № 28701 (фаза А); Зав. № 34279 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 994		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165540		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
83	яч.10 ТП-15М-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 17121 (фаза А); Зав. № 17119 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 994		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165512		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
84	яч.11 ТП-10М-5	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 48325 (фаза А); Зав. № 48785 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 994		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165477		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
85	яч.12 ТП-12М-11	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2007	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 36637 (фаза А); Зав. № 36275 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2007	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 994		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165451		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
86	яч.13 ТП-11М-3	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 45385 (фаза А); Зав. № 46228 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 994		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165499		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
87	яч. 14 ТП-22М-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТПЛМ-10 Св-ва о поверке № 25/834, 25/835 от 19.08.2008 г. Зав. № 34229 (фаза А); Зав. № 28672 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 994		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165482		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС-110/35/6 кВ «Цем. завод»					
88	яч.44 Жил.посёлок	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 40661 (фаза А); Зав. № 42064 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 3065		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165450		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Мега" КТПН 733					
89	КТПН 733	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка III.2007	Т-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № B2300 (фаза А); Зав. № B7306 (фаза В); Зав. № B7305 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW № 01185696		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/6 кВ "Водозабор-2" ТЭЦ-10					
90	яч.2	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка IV.2010	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 694 (фаза А); Зав. № 2128 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 09.2008	НОМ-6-77 ГР № 17158-98 Зав. № 451		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW № 1070177		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КТПН-533 (Ангарск)					

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
91	КТПН-533 (Ангарск)	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2009	Т-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № 118434 (фаза А); Зав. № 118435 (фаза В); Зав. № 118436 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181768		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
АЭХК Насосная 3		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 04053		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
92	яч.27 6кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка I.2006	ГОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 9896 (фаза А); Зав. № 9632 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2006	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2397		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165455		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
93	яч.4 6кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка I.2006	ГОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 9900 (фаза А); Зав. № 9881 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2006	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 664		
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165475		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС «Иркутская»110/35/6кВ ГПП-2 35/6кВ					
94	яч.29 35кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка IV.2010	ГВ-35- ГР № 37096-08 Зав. № 9919 (фаза А); Зав. № 9191 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=35000/100 Поверка 09.2005	ЗНОМ-35-65 ГР № 912-07 Зав. № 5507 (фаза А); Зав. № 5079 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165510		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
УПС-4					
95	яч.17 ф.Китойлес	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка III.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 394 (фаза А); Зав. № 476 (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 463		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165478		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
96	яч.18 ф.Микрорайон	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка III.2010	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 50486 (фаза А); Зав. № 51024 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4542		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165425		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-497					
97	ТП-497П	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2009	Т-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № 132525 (фаза А); Зав. № 132526 (фаза В); Зав. № 132527 (фаза С)	60	Ток первичный, $I_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=1250$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01185678		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-409					
98	ТП-409	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка I.2009	Т-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № 039171 (фаза А); Зав. № 039173 (фаза В); Зав. № 039175 (фаза С)	120	Ток первичный, $I_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=1250$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181707		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-401					
99	ТП-401	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка I.2009	T-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № 039172 (фаза А); Зав. № 039174 (фаза В); Зав. № 039176 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=1250$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181700		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-560					
100	ТП-560	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2008	T-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № 24016 (фаза А); Зав. № 40129 (фаза В); Зав. № 01261 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=1250$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181760		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-5П					
101	ввод№1	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка II.2009	T-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № 37031 (фаза А); Зав. № 70333 (фаза В); Зав. № 03363 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=1250$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181754		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
102	ввод№2	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка II.2009	T-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № 19181 (фаза А); Зав. № 91812 (фаза В); Зав. № 18164 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181770		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-Клещко					

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
103	ТП-Клещко	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 08.2008	Т-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № 84073 (фаза А); Зав. № 40726 (фаза В); Зав. № 07260 (фаза С)	30	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=1250имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	А1802RL-P4GB-DW № 01181761		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП- ГУС ("ЭТУС")					
104	ТП-ГУС ("ЭТУС")	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка II.2009	Т-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № 119233 (фаза А); Зав. № 119236 (фаза В); Зав. № 119237 (фаза С)	20	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=1250имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	А1802RL-P4GB-DW № 01185702		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-550					
105	ТП-550	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2006	ТТЭ ГР № 32501-08 Зав. № 51414 (фаза А); Зав. № 14143 (фаза В); Зав. № 41490 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=1250имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	А1802RL-P4GB-DW № 01181742		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП ИП Потапов					
106	ТП ИП Потапов	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2006	Т-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № 36665 (фаза А); Зав. № 66688 (фаза В); Зав. № 66805 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=1250имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	А1802RL-P4GB-DW № 01181759		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-20					
107	ТП-20	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка I.2009	Т-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № 039210 (фаза А); Зав. № 039211 (фаза В); Зав. № 039212 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=1250$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181764		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-Комэкс					
108	ТП-Комэкс	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка IV.2009	Т-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № Р 37007 (фаза А); Зав. № Р 36986 (фаза В); Зав. № Р 36977 (фаза С)	80	Ток первичный, $I_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=1250$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181750		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-621					
109	ТП-621	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка II.2006	Т-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № 97799 (фаза А); Зав. № 77917 (фаза В); Зав. № 79142 (фаза С)	120	Ток первичный, $I_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=1250$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181758		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-557					
110	ТП-557	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка II.2009	Т-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № 120654 (фаза А); Зав. № 120655 (фаза В); Зав. № 120656 (фаза С)	80	Ток первичный, $I_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=1250$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181705		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-665					
111	ТП-665	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2008	ТТИ ГР № 28139-07 Зав. № 120651 (фаза А); Зав. № 120652 (фаза В); Зав. № 120653 (фаза С)	60	Ток первичный, $I_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=1250$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181717		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
ТП-6П					
112	ввод1	ТГ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка I.2009	Т-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № 039108 (фаза А); Зав. № 039109 (фаза В); Зав. № 039110 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>СЧ</sub> =1 R=1250имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181747		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
113	ввод2	ТГ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка I.2009	Т-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № 039105 (фаза А); Зав. № 039106 (фаза В); Зав. № 039107 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>СЧ</sub> =1 R=1250имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181755		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-168					
114	ТП-168	ТГ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка II.2009	ТТИ-А ГР № 28139-07 Зав. № 115514 (фаза А); Зав. № 115515 (фаза В); Зав. № 115516 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>СЧ</sub> =1 R=1250имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181751		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-21					
115	ТП-21	ТГ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2008	ТТИ-А ГР № 28139-07 Зав. № 115514 (фаза А); Зав. № 115515 (фаза В); Зав. № 115516 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>СЧ</sub> =1 R=1250имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181765		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-39					
116	ТП-39	ТГ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2008	ТТИ-А ГР № 28139-07 Зав. № 132522 (фаза А); Зав. № 132523 (фаза В); Зав. № 132524 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=1250$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181746		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС №30 ВСЖД п.Мегет ф. Стеглянка					
117	яч.23	ТТ КТ 0,5 Ктт =50/5 Поверка II.2007	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 2469 (фаза А); Зав. № 50972 (фаза С)	1000	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 1451		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01207112		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
118	яч.31	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 08.2008	ТЛЮ-10 ГР № 25433-08 Зав. № 25963 (фаза А); Зав. № 76437 (фаза С)	2000	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 2623		
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01207116		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тяговая ПС "Мегет" п.Мегет РС-1 ЗРУ-6кВ					
119	фидер 12 яч. 30 КТПН-250 - 10/0,4 кВ ул.Садовая	ТТ КТ 0,5 Ктт =50/5 Поверка 08.2006	ТОЛ-10-1 ГР № 15128-07 Зав. № б/н (фаза А); Зав. № б/н (фаза С)	1000	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка II.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2359		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01207114		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП "Вокзал" 0,4 кВ					

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
120	Наружное освещение	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инд. № 2324 (фаза А); Инд. № 2325 (фаза В); Инд. № 2326 (фаза С)	20	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=1000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,5S (А); 1,0 (R) ГР № 27428-09 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01207117		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Радиостанция №1 ЗРУ-6кВ №4		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 04041		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
121	ЗРУ-6кВ №4 яч.2	ТТ КТ 0,5 Ктт =75/5 Поверка 08.2008	ТОЛ-10-1 ГР № 15128-07 Зав. № 9097 (фаза А); Зав. № 0974 (фаза С)	900	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7254		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW №1181713		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
122 1	ЗРУ-6кВ №4 яч.7	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 08.2008	ТОЛ-10-1 ГР № 15128-07 Зав. № 7588 (фаза А); Зав. № 5881 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7254		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 1181693		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
123	ЗРУ-6кВ №4 яч.13	ТТ КТ 0,5 Ктт =30/5 Поверка 08.2008	ТОЛ-10-1 ГР № 15128-07 Зав. № 89657 (фаза А); Зав. № 96520 (фаза С)	360	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7254		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 1181692		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
124	ЗРУ-6кВ №3 яч. № 3	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка IV.2009	ТОЛ-10-1 ГР № 15128-07 Зав. № 3307 (фаза А); Зав. № 3305 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2009	НОМ-6 Св-ва о поверке №№ 18/992, 18/991, 18/990 Зав. № 258156 (фаза А); Зав. № 235803 (фаза В); Зав. № 235979 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка IV.2007	A1802RL-P4GB-DW № 01165414		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ВЛ-10 кВ «Долгожданная» КТП-711 «Октябрьская»					
125	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт= 1000/5 Поверка II.2009	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Зав. № 9012769 (фаза А) Зав. № 9011242 (фаза В) Зав. № 9010888 (фаза С)	20	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,5S (А); 1,0 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	СЭТ-4ТМ.03М.09 № 0808093403		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КНС Восточная Ангарск РУ- 6кВ Водоканал					
126	яч.№4	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 08.2005	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 9900 (фаза А); Зав № 9881 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка II.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 7279		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка III.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165424		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
127	яч.№8	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 08.2005	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 9632 (фаза А); Зав. № 9896 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка II.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 10346		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка III.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165535		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
УПС-3					
128	яч.3 фидер Пионерский	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-06 Зав. № 49618 (фаза А); Зав. № 96133 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 06471		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165507		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП РВНО					
129	ТП РВНО	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 08.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 52741 (фаза А); Зав. № 27485 (фаза С)	1200	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2007	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 17649		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165989		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС «Промышленная» 1110/35/6 кВ		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04919		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
130	Ввод - 6кВ. яч.№23 ТП	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 6212 (фаза А); Зав. № 6581 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № ПКЕНА (фаза А);		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181724		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
131	Ввод - 6кВ. яч.№30	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 74309 (фаза А); Зав. № 74115 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 10177 (фаза А);	4800	Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01165439		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
132	Ввод - 6кВ. яч.№15 (ТП-102А)	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 08.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 9997 (фаза А); Зав. № 9870 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № ПКЕНА (фаза А);		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181749		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
133	Ввод - 6кВ. яч.№28 (ТП-105)	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 08.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 7793 (фаза А); Зав. № 9587 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 10177 (фаза А);		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01181730		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/35/6 кВ «Прибрежная» КРУН-6 кВ		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04920		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
134	Ввод - 6кВ яч.№1	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Инв. № 3162 (фаза А); Инв. № 3163 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	ЗНОЛП-6 ГР № 23544-07 Зав. № 7783 (фаза А); Зав. № 7784 (фаза В); Зав. № 7802 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW № 01184027		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
135	Ввод - 6кВ яч.№7 ТП-30М-2 ІСШ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 6517 (фаза А); Зав. № 9292 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	ЗНОЛП-6 ГР № 23544-07 Зав. № 7783 (фаза А); Зав. № 7784 (фаза В); Зав. № 7802 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,5S (А); 1,0 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2010	A1805RL-P4GB-DW № 01183998		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
136	Ввод - 6кВ яч.№29 ТП-34М-2 ІСШ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 26120 (фаза А); Зав. № 8809 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	ЗНОЛП-6 ГР № 23544-07 Зав. № 5980 (фаза А); Зав. № 5978 (фаза В); Зав. № 5973 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,5S (А); 1,0 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2010	A1805RL-P4GB-DW № 01183998		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
137	Ввод - 6кВ яч.№22 ТП-30М-2 ІСШ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 5365 (фаза А); Зав. № 5697 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	ЗНОЛП-6 ГР № 23544-07 Зав. № 11243 (фаза А); Зав. № 1121 (фаза В); Зав. № 610 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,5S (А); 1,0 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2010	A1805RL-P4GB-DW № 01206813		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
138	Ввод - 6кВ яч.№42 ТП-34М-2 ІСШ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 8686 (фаза А); Зав. № 5683 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	ЗНОЛП-6 ГР № 23544-07 Зав. № 11169 (фаза А); Зав. № 11234 (фаза В); Зав. № 11145 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,5S (А); 1,0 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2010	A1805RL-P4GB-DW № 01206807		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
<b>21 (Дост-гаражи)</b>					
139	21 (Дост-гаражи)	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2327 (фаза А); Инв. № 2328 (фаза В); Инв. № 2329 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0811090661		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>Головное подразделение ГУЭП «Облком- мунэнерго»</b>		Центральное УСПД отделения ГР № 37288-08	RTU 325-E2-512-M2-B2 Инв. № 05016		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
ПС 35/10кВ Листвянка		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04818		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
140	яч. № 18 Судоверфь	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 30.06.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 5574 (фаза А); Зав. № 2469 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 30.06.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 344		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090843		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
141	яч. № 14 Интурист	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка IV.2009	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № б/н (фаза А); Зав. № 9939 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 30.06.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 344		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812094697		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
142	яч. № 9 ТП-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка IV.2009	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 7714 (фаза А); Зав. № 8395 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 30.06.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 344		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812094977		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
143	яч. №13 ТП-4	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка IV.2009	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 7231 (фаза А); Зав. № 7578 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 30.06.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 344		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804101492		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
144	яч. № 11 ТП-7	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка IV.2009	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 8403 (фаза А); Зав. № 8302 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 30.06.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 310		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812094944		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/35/10кВ Летняя		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04921		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
145	яч.№19 Жаворонки	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 22.09.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 6500 (фаза А); Зав. № 5374 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.06.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 4903		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0803104085		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
146	яч. №12 Бурдаковка	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 210 (фаза А); Зав. № 4516 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.06.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 4903		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0803103130		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
147	яч.№14 Патроны - А	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 135 (фаза А); Зав. № 131 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.06.2007	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 659		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090658		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
148	яч. № 7 Патроны - Б	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка П.2010	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 02988 (фаза А); Зав. № 02760 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.06.2007	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 659		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0803103334		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
149	яч. № 1 СОЛ Маяк	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 07.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 8592 (фаза А); Зав. № 1283 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.06.2007	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 659		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0803104186		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС-35/0,4кВ ТП Южная					
150	28 км Бай- кальского тракта	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка 06.2005	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2330 (фаза А); Инв. № 2331 (фаза В); Инв. № 2332 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0803102739		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/35/10кВ Туристская		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 04042		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
151	яч. № 16 турбаза Прибайкаль- ская	ГТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 30.06.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 6704 (фаза А); Зав. № 67023 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГТ КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 24.09.2009	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 3409		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812094718		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
152	яч. № 3 Гостиничный комплекс «Ангарский хутор»	ГТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 24.09.2009	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 8940 (фаза А); Зав. № 8922 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГТ КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 24.09.2009	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 65487		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0803103201		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
153	яч. № 17 (резерв) Гостиничный комплекс «Ангарский хутор»	ГТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 30.06.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 4513 (фаза А); Зав. № 6923 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГТ КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 24.09.2009	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 65487		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804101485		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
п.Большое и Малое Голоустное, Н.Кочергат					
154	ВЛ-35 кВ п.Большое	ГТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка П.2008	ТФЗМ-35 ГР № 26419-08 Зав. № 55113 (фаза А); Зав. № 55084 (фаза В); Зав. № 55088 (фаза С)	7000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт. Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
	и Малое Голоустное, Н.Кочергат	ТН КТ 0,5 Ктн=35000/100 Поверка II.2010	ЗНОМ-35 Св-ва о поверке №№ 19/523, 19/524 Зав. № 1379132 (фаза А); Зав. № 1468051 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0803103180		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС-110/6кВ Ершовская					
155	яч. №7 ф.Мельничная падь	ГТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка IV.2009	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 8205 (фаза А); Зав. № 8218 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 17.09.2007	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 9		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810093095		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС-35/0,4кВ Зверосовхоз п.Большая речка					
156	ПС-35/0,4кВ Зверосовхоз	ГТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка 10.11.2009	Т-0,66 УЗ ГР № 36382-07 Зав. № 376794 (фаза А); Зав. № 376796 (фаза В); Зав. № 376795 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804100696		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 35/6кВ Большая Речка					
157	яч. №4 ТУСМ	ГТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 24.09.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 327 (фаза А); Зав. № 39361 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 19.12.2009	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 609		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804101650		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
158	яч. №5 Поселок	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 24.09.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 31985 (фаза А); Зав. № 31986 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 19.12.2009	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 609		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090718		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 35/6кВ Ангара					
159	яч. №1  музей "Тальцы" 47 км. Бай- кальского тракта	ТТ КТ 0,5 Ктт =50/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инд. № 2339 (фаза А); Инд. № 2341 (фаза С)	600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инд. № 958		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804101478		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 35/10кВ Мельничная Падь		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инд. № 04922		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
160	яч. № 5 с-во «Искусство»	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 26.11.2009	ГЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 3581 (фаза А); Зав. № 3800 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 24.09.2009	НАМИТ-10 ГР № 16687-07 Зав. № 1921		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090560		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
161	яч. № 2 с-во «Потенциал»	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 3.09.2009	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 10483 (фаза А); Зав. № 10106 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 24.09.2009	НАМИТ-10 ГР № 16687-07 Зав. № 1921		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810093053		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
162	яч. № 10 Н. Грудиново	<b>ТТ</b> КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 26.11.2009	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 1614 (фаза А); Зав. № 3146 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 24.09.2009	НАМИТ-10 ГР № 16687-07 Зав. № 1811		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812091135		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/35/10 кВ Пивзаводская					
163	яч. №17 ДРСУ-5 с.Смоленщина	<b>ТТ</b> КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 1.06.2009	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 1134 (фаза А); Зав. № 1123 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 17.09.2007	НАМИТ-10 ГР № 16687-07 Зав. № 1806		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804101864		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
164	яч. №18 АТП-А Марково А	<b>ТТ</b> КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 1.06.2009	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 1087 (фаза А); Зав. № 7777 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 477		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090665		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 35/10кВ Смоленщина					
165	яч. №8 Поселок	<b>ТТ</b> КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 24.09.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 7121 (фаза А); Зав. № 7110 (фаза С)	8000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b>	НАМИ-10		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 12.10.2007	ГР № 11094-87 Зав. № 356		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>CЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090872		
166	яч. №3 ДОК	ГТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 24.09.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 5793 (фаза А); Зав. № 8680 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 12.10.2007	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 356		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>CЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090585		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 35/10кВ Искра					
167	яч. № 3 ТП-133	ГТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка III.2009	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № б/н (фаза А); Зав. № б/н (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 28.03.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1948		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>CЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804101734		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/6кВ Академическая г.Иркутск					
168	яч. №4 Коттеджи	ГТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2333 (фаза А); Инв. № 2335(фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 957		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>CЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804101904		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
169	яч. №216 Коттеджи	ГТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2336 (фаза А); Инв. № 2338(фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН	НТМИ-6-66		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	ГР № 2611-70 Инв. № 957		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804101692		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/10кВ Центральная		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04923		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
170	яч. № 7 ТП 7А ввод1 ОДКБ-А	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка IV.2009	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 8535 (фаза А); Зав. № 2133 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 31.08.2009	ЗНОЛ ГР № 33044-06 Зав. № 3642 (фаза А); Зав. № 3593 (фаза В); Зав. № 3603 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М. Зав. № 0810093089		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
171	яч. № 57 ОДКБ-Б	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2009	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 14536 (фаза А); Зав. № 10734 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 31.08.2009	ЗНОЛ ГР № 33044-06 Зав. № 3642 (фаза А); Зав. № 3593 (фаза В); Зав. № 3603 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812094571		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
172	яч. № 11 ТП-11 «С»	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка IV.2009	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 9585 (фаза А); Зав. № 8519 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 31.08.2009	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 6228		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810092919		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
173	яч. № 41 ТП-12 «С»	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка II.2009	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 0317 (фаза А); Зав. № 0527 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 31.08.2009	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 6228		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090870		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Марково КРУН-10кВ					
174	яч. №8 Пансионат А	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 24.09.2008	ТБК-10 ГР № 8913-82 Зав. № 24290 (фаза А); Зав. № 25049 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 24.09.2009	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2299		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090821		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
175	яч. №11 Пансионат Б	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 24.09.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 9930 (фаза А); Зав. № 8910 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 24.09.2009	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 928		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090590		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 35/10кВ Сосновая					
176	яч. №4 Бурдугуз А	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка I.2009	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 9933 (фаза А); Зав. № 1030 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 30.06.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № ПШЕК		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090892		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
177	яч. №8 Бурдугуз Б	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка I.2009	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 4153 (фаза А); Зав. № 3790 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 30.06.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 3712		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090834		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
г. Иркутск					
178	ТП-320/10 "Свердловский мусороотвал" 3 пос.ГЭС	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2342 (фаза А); Инв. № 2343 (фаза В); Инв. № 2344 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100605		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
179	Жилой дом м-он Первомайский  ТП 6/0,4 №1620	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 8.06.2007	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 079032 (фаза А); Зав. № 078966 (фаза В); Зав. № 078923 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100606		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
180	ТП 6/0,4 Сергиев Посад, среднее	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2345 (фаза А); Инв. № 2346 (фаза В); Инв. № 2347 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100607		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
181	ТП 6/0,4 Сергиев Посад,	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2348 (фаза А); Инв. № 2349 (фаза В); Инв. № 2350 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
	верхнее	Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100608		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
182	ТП 6/0,4 Сергиев Посад, нижнее	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2351 (фаза А); Инв. № 2352 (фаза В); Инв. № 2353 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100609		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
183	Сергиев посад (КТПН №2541) ТП-160 кВА Воротынов	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2354 (фаза А); Инв. № 2355 (фаза В); Инв. № 2356 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100610		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
184	Глазковский центр Н.Иркутский	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2357 (фаза А); Инв. № 2358 (фаза В); Инв. № 2359 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100611		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
185	Сергиев Посад ул. Первомай- ская Савченко	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2005	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2360 (фаза А); Инв. № 2361 (фаза В); Инв. № 2362 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100612		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
186	ТП Пчелиная 400 кВА	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2007	Т-0,66 ГР № 40473-09 Зав. № 77141 (фаза А); Зав. № 99021 (фаза В); Зав. № 11965 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CV}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100613		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
187	ТП Трифанов (КТПН №2543) 630 кВА  Н.Иркутский	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2007	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2363 (фаза А); Инв. № 2364 (фаза В); Инв. № 2365 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CV}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100614		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
188	ТП Сахаровский (КТПН №2540) 100 кВА  Н.Иркутский	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка I.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2366 (фаза А); Инв. № 2367 (фаза В); Инв. № 2368 (фаза С)	30	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CV}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100615		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
189	СКТПН 250кВА  ООО"Техпомощь"	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2009	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2369 (фаза А); Инв. № 2370 (фаза В); Инв. № 2371 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CV}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100616		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
190	ТП "Сознание Кришны"  Религиозная организация "Иркутская община сознание Кришны"	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка I.2009	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 685206 (фаза А); Зав. № 009598 (фаза В); Зав. № 009600 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CV}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100617		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
191	ул.Петрова Н.В. ф.Жилые дома	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка III.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2372 (фаза А); Инв. № 2373 (фаза В); Инв. № 2374 (фаза С)	20	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
	ТП-597 КТПН-25-6/0,4кВ	<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0901100618		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
192	Жилые дома ул. 2 Железнодорожная ТП 6/0,4 №863	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка IV.2009	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 376765 (фаза А); Зав. № 376764 (фаза В); Зав. № 376763 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0901100619		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
193	Жилые дома ул. 2 Железнодорожная ТП 6/0,4 №1033 Т-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка IV.2009	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 376753 (фаза А); Зав. № 376755 (фаза В); Зав. № 376754 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0901100620		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
194	Жилые дома ул. 2 Железнодорожная ТП 6/0,4 №1033 Т-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка IV.2009	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 376742 (фаза А); Зав. № 376743 (фаза В); Зав. № 376744 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0901100621		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
195	Жилые дома ул. 2 Железнодорожная ТП 6/0,4 №339 Т-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка 09.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2375 (фаза А); Инв. № 2376 (фаза В); Инв. № 2377 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0901100622		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
196	Жилые дома ул. 2 Железнодорожная	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 09.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 09232 (фаза А); Зав. № 11588 (фаза В); Зав. № 11614 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
	ТП 6/0,4 №339 Т-2	<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0901100623		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
197	ТП 10/0,4 РП-48 Онкологич. центр ул.Фрунзе Ввод №1	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2378 (фаза А); Инв. № 2379 (фаза В); Инв. № 2380 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0803104203		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
198	ТП 10/0,4 РП-48 Онкологич. центр ул.Фрунзе Ввод №2	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2381 (фаза А); Инв. № 2382 (фаза В); Инв. № 2383 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0803104358		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
199	ТП 10/0,4 РП-48 Онкологич. центр ул.Фрунзе ТСН-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =75/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2384 (фаза А); Инв. № 2385 (фаза В); Инв. № 2386 (фаза С)	15	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0901100624		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
200	ТП 10/0,4 РП-48 Онкологич. центр ул.Фрунзе ТСН-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =75/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2387 (фаза А); Инв. № 2388 (фаза В); Инв. № 2389 (фаза С)	15	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0901100625		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
201	ТП 10/0,4 Искра Нижний	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2390 (фаза А); Инв. № 2391 (фаза В); Инв. № 2392 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
	поселок	Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100626		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
202	ТП 10/0,4 Искра Средний поселок	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2393 (фаза А); Инв. № 2394 (фаза В); Инв. № 2395 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100627		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
203	ТП 10/0,4 Искра Верхний поселок	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2396 (фаза А); Инв. № 2397 (фаза В); Инв. № 2398 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100628		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
204	ТП 10/0,4 Искра Жилые дома	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2399 (фаза А); Инв. № 2400 (фаза В); Инв. № 2401 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100629		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
205	КТП №699 "П.Красиль- никова" (лицей№23)	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 07.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2402 (фаза А); Инв. № 2403 (фаза В); Инв. № 2404 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100630		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
206	РУ-6кВ ТП 1381	ТТ КТ 0,5 Ктт =1500/5 Поверка 07.2008	ТТИ-100 ГР № 28139-07 Инв. № 2405 (фаза А); Инв. № 2406 (фаза В); Инв. № 2407 (фаза С)	300	Ток первичный, I <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
	РП-47 Угольный Ввод №1	Счетчик КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0803104222		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
207	РУ-6кВ ТП 1381	ТТ КТ 0,5 Ктт =1500/5 Поверка 07.2008	ТТИ-100 ГР № 28139-07 Инв. № 2408 (фаза А); Инв. № 2409 (фаза В); Инв. № 2410 (фаза С)	300	Ток первичный, I <sub>1</sub>
	РП-47 Угольный Ввод №2 (резерв)	Счетчик КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804100605		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
208	ТП №567 п.Кирова ст.Военный городок	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка 30.05.2008	Т-0,66 УЗ ГР № 36382-07 Зав. № 77802 (фаза А); Зав. № 77808 (фаза В); Зав. № 77798 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804100709		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
209	РП-6 кВ ТП №367-1  ДОК ст.Военный городок	ТТ КТ 0,5 Ктт =50/5 Поверка I.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2411 (фаза А); Инв. № 2412 (фаза С)	600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 21.01.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2718		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804101745		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
210	РП-6 кВ ТП №367-2 резерв  ДОК ст.Военный	ТТ КТ 0,5 Ктт =50/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2413 (фаза А); Инв. № 2414 (фаза С)	600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 21.01.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2718		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
	городок	Счетчик КТ 0,2S (A); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804101686		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
211	РУ-0,4кВ КТПН-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка I.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 173453 (фаза А); Зав. № 173454 (фаза В); Зав. № 173456 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
	ООО"Стимул МК Плюс" ввод №1	Счетчик КТ 0,2S (A); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0803104658		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
212	РУ-0,4кВ КТПН-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка I.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 462718 (фаза А); Зав. № 462719 (фаза В); Зав. № 462720 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
	ООО"Стимул МК Плюс" ввод №2 резерв	Счетчик КТ 0,2S (A); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804100625		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
213	РП-48	ТТ КТ 0,5 Ктт =2000/5 Поверка 09.2007	ТШЛ-0,66-III У3 ГР № 3422-06 Зав. № 00279 (фаза А); Зав. № 00270 (фаза В); Зав. № 00280 (фаза С)	400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
	ТП-7А ввод №1	Счетчик КТ 0,2S (A); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0803104667		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
214	РП-48	ТТ КТ 0,5 Ктт =2000/5 Поверка 09.2007	ТШЛ-0,66-III У3 ГР № 3422-06 Зав. № 00281 (фаза А); Зав. № 00262 (фаза В); Зав. № 00174 (фаза С)	400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
	ТП-7А ввод №2	Счетчик КТ 0,2S (A); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0803104707		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
215	РП-48 ТП-7Б	ТТ КТ 0,5 Ктт =2000/5 Поверка 09.2007	ТШЛ-0,66-III У3 ГР № 3422-06 Инв. № 2415 (фаза А); Инв. № 2416 (фаза В); Инв. № 2417 (фаза С)	400	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
	ВВОД №1	Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0803104609		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
216	РП-48	ТТ КТ 0,5 Ктт =2000/5 Поверка 09.2007	ТШЛ-0,66-III У3 ГР № 3422-06 Инв. № 2418 (фаза А); Инв. № 2419 (фаза В); Инв. № 2420 (фаза С)	400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
	ТП-7Б ввод №2	Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0803104239		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
217	РП-48	ТТ КТ 0,5 Ктт =1500/5 Поверка 09.2007	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 055694 (фаза А); Зав. № 055693 (фаза В); Зав. № 055692 (фаза С)	300	Ток первичный, I <sub>1</sub>
	ТП-7В рабочий ввод	Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0803104309		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
218	РП-48	ТТ КТ 0,5 Ктт =1500/5 Поверка 09.2007	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 055689 (фаза А); Зав. № 055691 (фаза В); Зав. № 166343 (фаза С)	300	Ток первичный, I <sub>1</sub>
	ТП-7В резервный ввод	Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0803104700		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Братские электрические сети п. Патроны					
219	РУ-0,4кВ КТПН-1000 "Жилпоселок"	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 11.09.2009	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 298162 (фаза А); Зав. № 298164 (фаза В); Зав. № 298160 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0803104639		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Слюдянское подразделение ГУЭП «Облкоммунэнерго»		Центральное УСВД отделения ГР № 37288-08	RTU 325-E2-512-M2-B2 Инв. № 05026		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
ПС "Перевал" 35/6кВ ЮЭС г. Слюдянка		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04924		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
220	яч. 11 Жилпоселок	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2421 (фаза А); Инв. № 2422 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 9576		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810092653		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
221	яч. 12 Спорткомп- лекс	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2423 (фаза А); Инв. № 2424 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 9576		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0811090244		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
222	яч. 15 Хлебозавод	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2425 (фаза А); Инв. № 2426 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 9576		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810093315		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
от Байкальского БЦБК ГПП-1 ПС«Байкальск»35/6кВ г. Байкальск					
223	Т-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка 02.07.2009	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Зав. № 3736 (фаза А); Зав. № 3701 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 2.07.2009	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 3085		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01181727		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
224	Т-2	ТТ КТ 0,5 $K_{ТТ}=1000/5$ Поверка 02.07.2009	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Зав. № 17917 (фаза А); Зав. № 17915 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 $K_{ТН}=6000/100$ Поверка 2.07.2009	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2712		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01181712		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 220/110/35/10кВ ЭЧЭ-44 п. Култук					
225	Ф-1	ТТ КТ 0,5 $K_{ТТ}=200/5$ Поверка 08.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2427 (фаза А); Инв. № 2428 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 $K_{ТН}=10000/100$ Поверка 09.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3029		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01207113		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
226	Ф-2	ТТ КТ 0,5 $K_{ТТ}=300/5$ Поверка 08.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2429 (фаза А); Инв. № 2430 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 $K_{ТН}=10000/100$ Поверка 09.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3030		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01207118		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ЦРП РУДО г.Слюдянка					
227	яч. 12	ТТ КТ 0,5 $K_{ТТ}=200/5$ Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2431 (фаза А); Инв. № 2432 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН	НТМИ-10		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	ГР № 831-69 Инв. № 3031		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205847		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
м-он Сухой Ручей г. Слюдянка					
228	Ф-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2007	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2433 (фаза А); Инв. № 2434 (фаза В); Инв. № 2435 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RL-P4GB-DW-1 № 01181759		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/6кВ Рудная г.Слюдянка		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04925		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
229	яч. № 11 ввод №1 Жилпоселок	ТТ КТ 0,5 Ктт =1500/5 Поверка III.2009	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 0184 (фаза А); Зав. № 1004 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=6000/100 Поверка 23.03.2009	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 65487		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01181734		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
230	яч. № 12 ввод №2 Спорткомплекс	ТТ КТ 0,5 Ктт =1500/5 Поверка III.2009	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 6143 (фаза А); Зав. № 6159 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=6000/100 Поверка 23.03.2009	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 65487		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01165526		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
231	ТСН-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2436 (фаза А); Инв. № 2437 (фаза В); Инв. № 2438 (фаза С)	30	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0803104259		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
232	ТСН-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2439 (фаза А); Инв. № 2440 (фаза В); Инв. № 2441 (фаза С)	30	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0803104555		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
с. Быстрое					
233	КРУН-6 кВ ПС110/35/6кВ "Быстрая" яч. №4	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка II.2007	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2445 (фаза А); Инв. № 2446 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка II.2007	ЗНОЛП ГР № 23544-07 Зав. № 1047		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	А-1805 RL-XQ- P4GB-DW-3 № 01180148		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ЦРП Кольцо					
234	ф. №14(3)	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2447 (фаза А); Инв. № 2448 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3032		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205848		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
235	ф. №11(10)	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2449 (фаза А); Инв. № 2450 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3032		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт. Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205849		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
236	ЦРП КТП-14	ГТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2442 (фаза А); Инв. № 2443 (фаза В); Инв. № 2444 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка I.2009	A1802RL-P4GB-DW-1 № 1181751		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ЦРП Больница					
237	ф. №12	ГТ КТ 0,5 Ктт =50/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2451 (фаза А); Инв. № 2452 (фаза С)	1000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3033		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205851		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
238	ф. №1	ГТ КТ 0,5 Ктт =50/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2453 (фаза А); Инв. № 2454 (фаза С)	1000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3033		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205850		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>Мамско-Чуйские электрические сети ГУЭП «Облкоммунэнерго»</b>					
г.Бодайбо ЗАО «Витимэнерго»					



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
239	п.Мамакан Мамаканская ГЭС На отх. ВЛ-110кВ Мусковит	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка III.2006	ТФНД-110М ГР № 2793-88 Зав. № 231 (фаза А); Зав. № 418 (фаза С)	22000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=110000/100 Поверка III.2006	НКФ-110-57 ГР № 14205-05 Зав. № 754053 (фаза А); Зав. № 761907 (фаза В); Зав. № 761896 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100633		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Головное подразделение ГУЭП «Облком- мунэнерго»					
ПС 110/35/10 кВ «Качуг» КРУН-10 кВ		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04926		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
240	яч.№ 4 Коопзверо- промхоз	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2455 (фаза А); Инв. № 2456 (фаза С)	8000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 2.06.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 5146		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090493		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
241	яч. № 10 Посёлок	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2457 (фаза А); Инв. № 2458 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 2.06.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 5236		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090373		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
242	яч.№ 13 Куржумово	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2459 (фаза А); Инв. № 2460 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 2.06.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 5236		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090449		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП 10/0,4 кВ пос. Качуг					
243	КТП-100 кВА "Звездочка"	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2461 (фаза А); Инв. № 2462 (фаза В); Инв. № 2463 (фаза С)	20	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100637		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Оёкский РЭС					
244	КВГН-10 п. Горячий Ключ  яч.10кВ Светлячки	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка I.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 17918 (фаза А); Зав. № 17919 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка II.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 3985		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100638		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
245	ПС630/10/0,4кВ  КТП Пивовариха	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2464 (фаза А); Инв. № 2465 (фаза В); Инв. № 2466 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100639		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
246	с.Зорино-Быково  ТП поселок	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка II.2007	Т-0,66 ГР № 40473-09 Зав. № 77884 (фаза А); Зав. № 01983 (фаза В); Зав. № 77801 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100640		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
Усть-Ордынские электрические сети ГУЭП «Облком-мунэнерго»		Центральное УСПД отделения ГР № 37288-08	RTU 325-E2-512-M2-B2 Инв. № 05017		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
п. Усть-Ордынский		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04927		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
247	яч.7 ВЛ-10кВ «ПС Усть-Орда - Посёлок»	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2005	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2467 (фаза А); Инв. № 2468 (фаза С)	8000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 03.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 309		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804101719		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
248	яч.21(24) ВЛ-10кВ «ПС Усть-Орда - Больница»	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 07.2005	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2469 (фаза А); Инв. № 2470 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 03.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 5131		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804101753		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
249	яч.19 ВЛ-10кВ «ПС Усть-Орда - СХТ»	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2005	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2471 (фаза А); Инв. № 2472 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 03.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 5131		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804101615		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
п. Усть-Ордынский ВЛ-10кВ «ПС Электро-котельная»		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04928		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
250	яч.10 АБЗ	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2010	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 23397 (фаза А); Зав. № 29211 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
	«ПС Электрокотельная»	ТТ КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 03.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 309		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804101739		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
251	п.Усть-Орда ВЛ-10кВ "ПС Электрокотельная – Перинатальный центр"	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка II.2010	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № б/н (фаза А); Зав. № 17778 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТТ КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 03.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3035		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100641		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
252	МВ6-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =1500/5 Поверка 06.2006	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2473 (фаза А); Инв. № 2474 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТТ КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3036		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804101739		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
253	МВ6-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =1500/5 Поверка 06.2006	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2475 (фаза А); Инв. № 2476 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТТ КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3037		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0803104233		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
254	МВ6-4	ТТ КТ 0,5 Ктт =1500/5 Поверка 06.2006	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2477 (фаза А); Инв. № 2478 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТТ КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3036		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CT}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0803104468		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
255	МВ6-3	ТТ КТ 0,5 Ктт =1500/5 Поверка 06.2006	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2479 (фаза А); Инв. № 2480 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3037		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CT}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0803104191		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
256	ТСН	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	Т-0,66 УЗ ГР № 36382-07 Инв. № 2514 (фаза А); Инв. № 2515 (фаза В); Инв. № 2516 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CT}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100648		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП 10/0,4 кВ Эхирит-Буллагатская РЭС					
257	п.Усть-Ордынский ТП-250 "Микрорайон"	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	ТТИ-А ГР № 28139-07 Зав. № 89352 (фаза А); Зав. № 88690 (фаза В); Зав. № 89054 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CT}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100642		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
258	ПС 35/10кВ Харат с. Корсук ТП-250 "Водозабор"	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	ТТИ-А ГР № 28139-07 Зав. № 87909 (фаза А); Зав. № 88051 (фаза В); Зав. № 89836 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CT}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100643		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
259	ПС35/10кВ Харат с. Корсук ТП-25 "Контррезервуар"	ТТ КТ 0,5 Ктт =50/5 Поверка 07.2008	ТТИ-А ГР № 28139-07 Инв. № 2505 (фаза А); Инв. № 2506 (фаза В); Инв. № 2507 (фаза С)	10	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100644		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
260	Содружество КТП-10/0,4кВ, 400кВА	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2508 (фаза А); Инв. № 2509 (фаза В); Инв. № 2510 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100645		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
261	КТП -160 "Сайдукова (население)"	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2006	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Зав. № 64365 (фаза А); Зав. № 64384 (фаза В); Зав. № 64381 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100646		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
262	п.Усть- Ордынский ТП-400/10 кВ -Шматкова	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2511 (фаза А); Инв. № 2512 (фаза В); Инв. № 2513 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100647		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/35/10кВ «Баяндай»					
263	яч. №8 Баяндай "Б"	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 2481 (фаза А); Инв. № 2482 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 04.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 3030		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0803090342		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
264	яч. №27 Баяндай "С"	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 2483 (фаза А); Инв. № 2484 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 06.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 4957		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0803090241		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
п. Баяндай					
265	ТП 10/0,4 кВ "Ретранслятор"	ТТ КТ 0,5 Ктт =50/5 Поверка 07.2007	ТОП-0,66 У3 ГР № 15174-06 Инв. № 2517 (фаза А); Инв. № 2518 (фаза В); Инв. № 2519 (фаза С)	10	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100651		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС «Косая Степь» с. Косая Степь					
266	ВЛ-35кВ Бугульдейка	ТТ КТ 0,5 Ктт =50/5 Поверка 07.2008	ГФЗМ-35 ГР № 26419-08 Инв. № 2485 (фаза А); Инв. № 2486 (фаза С)	3500	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=35000/100 Поверка 09.2008	ЗНОМ-35-65 ГР № 912-07 Зав. № 6490		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090183		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/35/10 кВ «Еланцы»		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04929		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
267	яч.№ 6 Маслозавод	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 2487 (фаза А); Инв. № 2488 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 20.10.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 68196		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0811090018		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
268	яч.№ 2 МСО	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 2489 (фаза А); Инв. № 2490 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 20.10.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 68196		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810093408		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
269	яч.№ 1 Школа-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 07.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 2491 (фаза А); Инв. № 2492 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 20.10.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 68196		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090339		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
270	яч.№ 14 Школа-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 2493 (фаза А); Инв. № 2494 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 4.04.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 1142		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090415		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
п. Еланцы					
271	ТП 10/0,4 кВ "Ретрансля- тор"	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 07.2006	ТТИ-А ГР № 28139-07 Инв. № 2520 (фаза А); Инв. № 2521 (фаза В); Инв. № 2522 (фаза С)	20	Ток первичный, I <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0901100657		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Тараса					
272	яч. №11 с. Тараса	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 07.2008	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2495 (фаза А); Инв. № 2496 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-10 ГР № 831-69 Инв. № 3038		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0811090265		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
с. Тараса					
273	ТП 10/0,4 кВ "Ретранслятор"	ТТ КТ 0,5 Ктт =75/5 Поверка 07.2008	ТОП-0,66 УЗ ГР № 44142-10 Инв. № 2523 (фаза А); Инв. № 2524 (фаза В); Инв. № 2525 (фаза С)	15	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0901100659		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Бохан п.Бохан					
274	яч. № 9 Бохан -2	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2006	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2497 (фаза А); Инв. № 2498 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 07.02.2008	НАМИТ-10 ГР № 16687-07 Зав. № 2095		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810093331		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
275	яч. № 6 Бохан -1	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2006	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2499 (фаза А); Инв. № 2500 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=10000/100	НАМИТ-10 ГР № 16687-07 Зав. № 0076		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Поверка 07.02.2008			
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090687		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/35/10кВ «Оса»					
276	яч. № 19 посёлок Оса	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка II.2010	ТОЛ-10-1 ГР № 15128-07 Зав. № 2895 (фаза А); Зав. № 2909 (фаза С)	8000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-10 ГР № 831-69 Зав. № 6477		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100662		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
277	Усть-Алтан КРУН-10 кВ яч. № 23 на отпаечной линии	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2010	ТОЛ-10-1 ГР № 15128-07 Зав. № 12610 (фаза А); Зав. № 12109 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-10 ГР № 831-69 Инв. № 3039		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100663		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС110/35/10кВ«Жигалово»					
278	яч. № 14 Райкомхоз	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 10.2007	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2501 (фаза А); Инв. № 2502 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 2.06.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 869		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090449		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
279	яч. № 12 Судоверфь	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 07.2007	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2503 (фаза А); Инв. № 2504 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5	НТМИ-10-66 ГР № 831-69		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Ктн=10000/100 Поверка 2.06.2008	Зав. № 1964		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090451		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
п. Жигалово					
280	ТП 10/0,4 "Тутура-1"	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2009	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 02027 (фаза А); Зав. № 02563 (фаза В); Зав. № 02310 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100666		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
281	ТП 10/0,4 "Тутура-2"	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 8.06.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 31091 (фаза А); Зав. № 31031 (фаза В); Зав. № 32140 (фаза С)	30	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100667		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
282	ТП 10/0,4 "Тихое плесо"	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 07.2009	ТОП-0,66 У3 ГР № 15174-06 Зав. № 10568 (фаза А); Зав. № 10392 (фаза В); Зав. № 10523 (фаза С)	30	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100668		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Ангарские электрические сети Усольское подразделение ГУЭП «Облком-мунэнерго»		Центральное УСПД отделения ГР № 37288-08	RTU 325-E2-512-M2-B2 Инв. № 05027		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
ТЭЦ-11		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 04037		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
283	яч.30	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 08.2008	ТФНД-35М ГР № 3689-73 Зав. № 6 (фаза А); Зав. № 413 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=35000/100 Поверка 10.2008	НОМ-35-66 ГР № 187-05 Инв. № 3133 (фаза А); Инв. № 3134 (фаза В); Инв. № 3135 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100669		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
284	яч.52	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 08.2008	ТФЗМ-35Б-ПУ1 ГР № 3689-73 Зав. № 600 (фаза А); Зав. № 380 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=35000/100 Поверка 10.2008	НОМ-35-66 ГР № 187-05 Инв. № 3133 (фаза А); Инв. № 3134 (фаза В); Инв. № 3135 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100670		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
285	яч.109	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка 08.2008	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Зав. № 2973 (фаза А); Зав. № 2343 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3040		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100671		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
286	яч.121	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка 08.2008	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2526 (фаза А); Инв. № 2527 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3040		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100672		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
287	яч.98 ТП-98	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2005	ТК-10 ГР № 1407-60 Зав. № 3905	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> <b>КТ 0,5</b>	<b>НТМИ-6-66</b> ГР № 2611-70		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	Инв. № 3042		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>CЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100673		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
288	яч.104 ТП-104	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2005	ТК-10 ГР № 1407-60 Зав. № 287	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3043		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>CЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100674		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Вокзальная		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 007438		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
289	яч.1 ф. 1 ГПТУ	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка I.2010	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 89200 (фаза А); Зав. № б/н (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 08.02.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2405		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>CЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090423		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
290	яч.2 ТП-105	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка I.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 76521 (фаза А); Зав. № 64185 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 08.02.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2405		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>CЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090298		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
291	яч.3 Молокозавод	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка I.2010	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 35539 (фаза А); Зав. № 31533 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 08.02.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2405		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090263		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
292	яч.9 РП-4а	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка I.2010	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 26864 (фаза А); Зав. № 02052 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 08.02.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2405		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090400		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
293	яч.10 Горсеть	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка I.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 44440 (фаза А); Зав. № 24661 (фаза С)	8000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 08.02.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2405		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090367		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
294	яч.12 ТП-103	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка I.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 57339 (фаза А); Зав. № 44338 (фаза С)	8000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 08.02.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2405		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090393		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
295	яч.14 Горсеть	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка I.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 26071 (фаза А); Зав. № 37053 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 08.02.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2405		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090221		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
296	яч.20 РП-4Б	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка I.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 19142 (фаза А); Зав. № 79111 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 08.02.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 883		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090401		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
297	яч.21 ТП-73Б	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка I.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 36005 (фаза А); Зав. № 47206 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 08.02.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 883		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090353		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
298	яч.29 Горсеть	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка I.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 44266 (фаза А); Зав. № 45014 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 08.02.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 883		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090200		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
299	яч.30 ТП-107	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка I.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 68840 (фаза А); Зав. № 26221 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 08.02.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 883		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090261		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС «ЗГО» РУ-6кВ г.Усолье-Сибирское		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04931		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
300	яч.20	ТГ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка IV.2009	ТПФМ-10 Св-ва о поверке №№ 19/963, 19/964 Зав. № 61508 (фаза А); Зав. № 60140 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 05.12.2007	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 59		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090535		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
301	яч.21	ТГ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка IV.2009	ТПФМ-10 Св-ва о поверке №№ 19/965, 19/966 Зав. № 61508 (фаза А); Зав. № 60140 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 05.12.2007	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4728		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090416		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
302	яч.№ 103 «ЦМК» ОАО ПО «Усольмаш»	ТГ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2005	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 9997 (фаза А); Зав. № 9870 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № (фаза А);		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100675		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС №25 РУ-10кВ ПС Мальта-тяговая с. Мальта					

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
303	яч. №12	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка III.2007	ТПФМ-10 Св-ва о поверке №№ 1165/212, 1158/212 Зав. № 41803 (фаза А); Зав. № 81354 (фаза С)	8000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3044		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205852		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
304	яч. №13	ТТ КТ 0,5 Ктт =50/5 Поверка III.2007	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 3814 (фаза А); Зав. № 11357 (фаза С)	1000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3044		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205853		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС №26 ПС Усолье-тяговая		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04932		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
305	яч. 5	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка II.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 46437 (фаза А); Зав. № 14886 (фаза С)	8000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3045		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205855		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
306	яч. 10	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка II.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 4990 (фаза А); Зав. № 5307 (фаза С)	8000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3046		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205856		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
307	яч. 12	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка II.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 3079 (фаза А); Зав. № 3078 (фаза С)	8000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3046		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205857		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
308	яч. 17	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка II.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 10513 (фаза А); Зав. № 63836 (фаза С)	8000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3045		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205858		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-1 от ПС №25 Мальта-тяговая					
309	ТП-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2528	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205854		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-194 с. Мальта					
310	ТП-194	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2005	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Зав. № 27693	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0811090648		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
ТП-195 с. Мальта					
311	ТП-195	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2005	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Зав. № 44958	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0811090647		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Белореченская КРУН-10кВ, п.Белореченский		<b>УСПД</b> ГР № 37288-08	<b>RTU-325L-E2-512-M2-B2</b> Инв. № 04933		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
312	яч. 3	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка I.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 6238 (фаза А); Зав. № 5627 (фаза С)	8000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 05.12.2007	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 1429		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0804090289		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
313	яч. 13	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка I.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 5225 (фаза А); Зав. № 5816 (фаза С)	8000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 05.12.2007	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 2652		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0804090214		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-7 от ПС Белореченская					
314	Т-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка IV.2006	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Зав. № 83056	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0811090673		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
315	Т-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка IV.2006	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Зав. № 94638	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<del>Счетчик</del> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<del>СЭТ-4ТМ.03М.08</del> Зав. № 0811090583		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-779 п. Белореченск					
316	ТП-779 Школа	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка IV.2005	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2530	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<del>Счетчик</del> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	<del>СЭТ-4ТМ.03М.09</del> Зав. № 0811090659		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-780 п. Белореченск					
317	ТП-780 с-во «Ремонтник»	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка IV.2005	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2531	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<del>Счетчик</del> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	<del>СЭТ-4ТМ.03М.09</del> Зав. № 0811090688		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-781 п. Белореченск					
318	ТП-781 с-во «Бытовик»	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2006	<del>Т-0,66</del> <del>ГР № 40473-09</del> Инв. № 2532 (фаза А); Инв. № 2533 (фаза В); Инв. № 2534 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<del>Счетчик</del> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	<del>СЭТ-4ТМ.03М.09</del> Зав. № 0811090687		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-782 п. Белореченск					
319	ТП-782 с-во «Геолог»	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2006	<del>Т-0,66</del> <del>ГР № 40473-09</del> Инв. № 2535 (фаза А); Инв. № 2536 (фаза В); Инв. № 2537 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0811090653		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Железнодорожник п. Тельма		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04934		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
320	ТП-149(170а) Поселок	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка IV.2005	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2538	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090736		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
321	ТП-170 Лесхоз	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка IV.2005	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2539	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090358		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
322	ТП-143	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка IV.2005	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2540	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090585		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
323	ТП-179 Школа	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка IV.2005	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2541	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0811090585		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Лесозавод ЗРУ-10кВ п. Мишелевка					
324	яч. 2 ХФЗ-А	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка IV.2009	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 070 (фаза А); Зав. № 26221 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 19.11.2009	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 1729		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090429		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
325	яч. 35 ХФЗ-Б	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка IV.2009	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 8229 (фаза А); Зав. № 28290 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 19.11.2009	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 508		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090486		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Сосновка с. Хайта		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04935		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
326	ТП-712	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка IV.2005	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2542	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090760		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
327	ТП-749(448)	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка IV.2005	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2543	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0811090682		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
328	ТП-761(417)	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка IV.2005	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Зав. № 13054	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0811090633		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
КТП-614П с. Целоты					
329	КТП-614П	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка IV.2005	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Зав. № 14234	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (A); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090898		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-842П с. Большая Елань					
330	ТП-842П	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка IV.2005	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2544	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (A); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090676		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-843П с. Большая Елань					
331	ТП-843П	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка IV.2005	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2545	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (A); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090781		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-844П с. Большая Елань					
332	ТП-844П	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка IV.2005	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2546	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (A); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090281		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП Фор-Ком с. Большая Елань					

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
333	ТП Фор-Ком	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка IV.2005	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2547	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0901100676		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС НЗСМ с. Новомальтинск		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04936		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
334	яч. 18	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 02.2006	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Инв. № 2548 (фаза А); Инв. № 2549 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3047		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2009	<b>СЭТ-4ТМ.03М.01</b> Зав. № 0804090506		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
335	яч. 20	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 02.2006	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Инв. № 2550 (фаза А); Инв. № 2551 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3047		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2009	<b>СЭТ-4ТМ.03М.01</b> Зав. № 0804090526		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
336	яч. 3	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 02.2006	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Инв. № 2552 (фаза А); Инв. № 2553 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3048		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2009	<b>СЭТ-4ТМ.03М.01</b> Зав. № 0804090540		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
337	яч. 5 ТП	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка IV.2006	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Зав. № 11963	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
	Шамотный	<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0811090710		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Тайтурка					
338	яч. 13	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 02.2006	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Инв. № 2554 (фаза А); Инв. № 2555 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 07.08.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 6846		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090437		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Сосновка ТП-792					
339	ТП-792 Больница	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка II.2006	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2556	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0811090592		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-794 от ПС Половина-тяговая с. Холмушино					
340	ТП-794 "Водозабор"	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка II.2006	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2557	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100680		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-773(436П) с. Белогорск					
341	ТП-773	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2006	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2558	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{СЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0811090680		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КТП-444П (КТП-764П) с. Сосновка					
342	КТП-444П (ТП-764)	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка II.2006	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2559	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{СЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0811090556		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-6/0,4 Мясокомбинат ЗАО «Усольские мясопродукты»					
343	РУ-0,4кВ ТП-5 п.Бережки	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка II.2006	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2560	20	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{СЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0811090662		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
344	РУ-0,4кВ ТП-1 п.«7-й участок»	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка II.2006	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2561	20	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{СЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0811090716		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КТПН Ершовка 10/0,4кВ					
345	Ввод 0,4кВ с.Ершовка	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2006	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2563 (фаза А); Инв. № 2564 (фаза В); Инв. № 2565 (фаза С)	20	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{СЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0811090702		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КТП-5 Сибсоль г.Усолье-Сибирское					

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
346	КТП-5 Ввод-0,4кВ ул.Ангарская	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка II.2006	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2562	20	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0811090613		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-900 д.Ивановка					
347	ТП-900 д.Ивановка	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 ГР № 29482-07 Инв. № 2566 (фаза А); Инв. № 2567 (фаза В); Инв. № 2568 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100681		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-901 д.Ходырей					
348	ТП-901 д.Ходырей	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 ГР № 29482-07 Инв. № 2569 (фаза А); Инв. № 2570 (фаза В); Инв. № 2571 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100682		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-902 п.Тальяны					
349	ТП-902 п.Тальяны	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2009	Т-0,66 ГР № 29482-07 Зав. № 132519 (фаза А); Зав. № 132520 (фаза В); Зав. № 132521 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100683		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-903 п.Тальяны					
350	ТП-903 п.Тальяны	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 ГР № 29482-07 Инв. № 2572 (фаза А); Инв. № 2573 (фаза В); Инв. № 2574 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.09</b> <b>Зав. № 0901100684</b>		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-904 п. Тальяны					
351	ВВОД-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 ГР № 29482-07 Инв. № 2575 (фаза А); Инв. № 2576 (фаза В); Инв. № 2577 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.09</b> <b>Зав. № 0901100685</b>		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
352	ВВОД-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 ГР № 29482-07 Инв. № 2578 (фаза А); Инв. № 2579 (фаза В); Инв. № 2580 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.09</b> <b>Зав. № 0901100686</b>		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-905 д. Владимировка					
353	ТП-905 д. Владимировка	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2581 (фаза А); Инв. № 2582 (фаза В); Инв. № 2583 (фаза С)	20	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.09</b> <b>Зав. № 0901100687</b>		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-512П ТП-1 с.Раздолье					
354	ТП-512П ТП-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 08.2006	Т-0,66 ГР № 29482-07 Инв. № 2584 (фаза А); Инв. № 2585 (фаза В); Инв. № 2586 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.09</b> <b>Зав. № 0804090669</b>		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-513П ТП-2 с.Раздолье					

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
355	ТП-513П ТП-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 08.2006	Т-0,66 ГР № 29482-07 Инв. № 2587 (фаза А); Инв. № 2588 (фаза В); Инв. № 2589 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0804090558		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-514П ТП-3 д.Черемшанка					
356	ТП-514П ТП-3	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 08.2006	Т-0,66 ГР № 29482-07 Инв. № 2590 (фаза А); Инв. № 2591 (фаза В); Инв. № 2592 (фаза С)	20	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0811090639		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-511П ТП-4 с.Раздолье					
357	ТП-511П ТП-4	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2006	Т-0,66 ГР № 29482-07 Инв. № 2593 (фаза А); Инв. № 2594 (фаза В); Инв. № 2595 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0811090626		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-509П ТП-5 с.Раздолье					
358	ТП-509П ТП-5	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2006	Т-0,66 ГР № 29482-07 Инв. № 2596 (фаза А); Инв. № 2597 (фаза В); Инв. № 2598 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090682		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-510 ТП-6 с.Раздолье					
359	ТП-510 ТП-6	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2006	Т-0,66 ГР № 29482-07 Инв. № 2599 (фаза А); Инв. № 2600 (фаза В); Инв. № 2601 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0804090689		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС-75 Химпром					
360	яч.№15	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 08.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 6212 (фаза А); Зав. № 6581 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	<b>НТМИ-6-66</b> ГР № 2611-70 Инв. № 3049		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0804090457		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>Черемховские электрические сети ГУЭП «Облкомунэнерго»</b>		Центральное УСПД отделения ГР № 37288-08	RTU 325-E2-512-M2-B2 <b>Инв. № 05018</b>		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
ПС "Черемхово" 220/110/35/6 кВ					
361	ф. № 12 6кВ  НЗСМ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка III.2010	ТПФМ-10 Св-ва о поверке №18/622; 18/623 Зав. № 104607 (фаза А); Зав. № 104622 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 25.12.2008	<b>НТМИ-6-66</b> ГР № 2611-70 Зав. № 1837		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	<b>A1802RL-P4GB-DW-4</b> № 01181733		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТЭЦ-12 Черемхово					
362	ф. № 3 6кВ яч.24  НЗСМ	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2006	<b>ТОЛК-10</b> <b>ГР № 18815-08</b> <b>Инв. № 2602 (фаза А);</b> <b>Инв. № 2603 (фаза С)</b>	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 25.12.2008	<b>НТМИ-6-66</b> ГР № 2611-70 Зав. № 1777		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	<b>A1802RL-P4GB-DW-4</b> № 01185628		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
РП 1 - Западная		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04937		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
363	ф. № 3 бкВ	ГТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 27.02.2010	ТПФМ-10 Св-ва о поверке №19/125; 19/126 Зав. № 190386 (фаза А); Зав. № 50095 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 25.11.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 5024		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)-ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181702		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
364	ф. № 4	ГТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 27.02.2010	ТПФМ-10 Св-ва о поверке №19/127; 19/128 Зав. № 50022 (фаза А); Зав. № 3535 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 25.11.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 5024		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)-ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181731		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
365	ф. № 6	ГТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 27.02.2010	ТПФМ-10 Св-ва о поверке №19/129; 19/130 Зав. № 72890 (фаза А); Зав. № 472061 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 25.11.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 5024		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)-ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181696		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
366	ф. № 7	ГТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 27.02.2010	ТБК-10 ГР № 8913-82 Зав. № 75981 (фаза А); Зав. № 64644 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 25.11.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 5024		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181721		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
РП 3 - Западная 35/6кВ		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04938		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
367	ф. № 17 6кВ	ГТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 27.02.2010	ТПФМ-10 Св-ва о поверке №19/147; 19/148 Зав. № 57321 (фаза А); Зав. № 54705 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 16.10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 3359		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181729		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
368	ф. № 18	ГТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 27.02.2010	ТПФМ-10 Св-ва о поверке №19/149; 19/150 Зав. № 77197 (фаза А); Зав. № 77157 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 25.11.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 5116		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181714		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
369	ф. № 24	ГТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 27.02.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 14432 (фаза А); Зав. № 14436 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 25.11.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 5116		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181735		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
370	ф. № 31	ГТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 27.02.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 25506 (фаза А); Зав. № 95373 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 25.11.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 5116		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181726		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
371	ф. № 4	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 27.02.2010	ТТЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 6/н (фаза А); Зав. № 28864 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 16.10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 3359		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181720		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
372	ф. № 5	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 27.02.2010	ТТФМ-10 Св-ва о поверке №19/143; 19/144 Зав. № 50765 (фаза А); Зав. № 50796 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 16.10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 3359		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181718		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Восточная" 35/6кВ					
373	ф. №6 яч. № 15  Индуст- риальная	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 27.02.2010	ТТЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 3984 (фаза А); Зав. № 80278 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2007	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 1598		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181697		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота



Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
374	ф. № 5 яч.6 Кирзавод	ТТ КТ 0,5 Ктт =50/5 Поверка 27.02.2010	ТПФМ-10 Св-ва о поверке №19/113; 19/114 Зав. № 22627 (фаза А); Зав. № 24913 (фаза С)	600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2007	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 1598		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)-ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181722		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Ново-Гришевская" 35/6кВ		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04939		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
375	ф. № 13	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 27.02.2010	ТПФМ-10 Св-ва о поверке №19/119; 19/120 Зав. № 71285 (фаза А); Зав. № 71349 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 24.09.2007	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 5064		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)-ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181698		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
376	ф. № 24	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 27.02.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 1560 (фаза А); Зав. № 62848 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 24.09.2007	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 5064		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)-ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01165520		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
377	ф. №19	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2604 (фаза А); Инв. № 2605 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 24.09.2007	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 5064		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181719		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Первомайская" 35/6кВ ЗРУ-6кВ		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04940		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
378	ф. №1	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2006	ПЛЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2606 (фаза А); Инв. № 2607 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 16.10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 3189		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181728		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
379	ф. №2	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2006	ПЛЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2608 (фаза А); Инв. № 2609 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 16.10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 3189		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181699		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
380	ф. №3 яч. 17	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2006	ПЛЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2610 (фаза А); Инв. № 2611 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 16.10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2443		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181715		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
381	ф. №3 яч. 18 (резерв)	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2006	ПЛЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 3160 (фаза А); Инв. № 3161 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 16.10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2443		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181728		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
382	ф№4 яч.16	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2612 (фаза А); Инв. № 2613 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 16.10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2443		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181708		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС тяговая Половина 110/35/10кВ					
383	Ф № 10 10кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2614 (фаза А); Инв. № 2615 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 09.2008	НТМИ-10 ГР № 831-69 Инв. № 3050		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{C\varphi}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205864		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Ш. Забитуй 35/6кВ					
384	Ввод № 1 6кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка IV.2007	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 48046 (фаза А); Зав. № 75733 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4296		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик $K_{C\varphi}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01165515		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
385	Ввод № 2 6кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка IV.2007	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 27962 (фаза А); Зав. № 71082 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Ктн=6000/100 Поверка III.2006	Зав. № 4868		
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01165461		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
РП М.Артем 6кВ		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04941		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
386	Ф № 6	ГТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка III.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 1560 (фаза А); Зав. № 62848 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 24.09.2007	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 5165		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181709		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
387	Ф № 9	ГТ КТ 0,5 Ктт =75/5 Поверка III.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 4037 (фаза А); Зав. № 4226 (фаза С)	900	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 24.09.2007	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 5165		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181711		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
388	Ф № 10	ГТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка III.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 2365 (фаза А); Зав. № 2387 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 24.09.2007	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 5165		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181710		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Касьяновка 35/6кВ					

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
389	Ввод 6кВ РП-133 (РП-12)	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка IV.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 43124 (фаза А); Зав. № 87012 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1013		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01165541		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Объединенная 35/6кВ					
390	Ввод 6кВ РП-95	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка IV.2007	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 1551 (фаза А); Зав. № 860 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.07.2007	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1170		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01165460		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Свирск 110/35/6 кВ		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 004894		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
391	ф. № 48 6кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка III.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 29662 (фаза А); Зав. № 14579 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 21.01.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 3815		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181832		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
392	ф. № 33	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка III.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 45435 (фаза А); Зав. № 1056 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 21.01.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1676		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{C\psi}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01165524		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
393	ф. № 21	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка Ш.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 2526 (фаза А); Зав. № 118 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 21.01.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1676		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик $K_{C\psi}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181701		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
394	ф. № 32	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка Ш.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 66148 (фаза А); Зав. № 66495 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 21.01.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1676		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик $K_{C\psi}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01165448		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "РРЗ" 35/6кВ					
395	ф. № 8	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка Ш.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 132213 (фаза А); Зав. № 75648 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 21.01.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 413		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик $K_{C\psi}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01165505		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
396	ф. № 14	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка Ш.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 9241 (фаза А); Зав. № 3486 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 21.01.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 2072		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01165446		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-120 от Ф № 7 ПС Восточная					
397	ТП-120	ГТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 11.06.2008	Т-0,66 УЗ ГР № 36382-07 Зав. № 08581 (фаза А); Зав. № 08372 (фаза В); Зав. № 08672 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090788		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-173 от Ф № 7 ПС Восточная					
398	ТП-173	ГТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 16.08.2008	Т-0,66 УЗ ГР № 36382-07 Зав. № 20891 (фаза А); Зав. № 22173 (фаза В); Зав. № 20914 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181379		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-91 от Ф № 7 ПС Восточная					
399	ТП-91	ГТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка I.2009	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2616 (фаза А); Инв. № 2617 (фаза В); Инв. № 2618 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181753		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-70 от Ф № 10 ПС Восточная					
400	ТП-70	ГТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 14.08.2008	Т-0,66 УЗ ГР № 36382-07 Зав. № 21786 (фаза А); Зав. № 21565 (фаза В); Зав. № 21567 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181763		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-72 от Ф № 10 ПС Восточная					
401	ТП-72	ГТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 14.08.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 21593 (фаза А); Зав. № 21598 (фаза В); Зав. № 21608 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181741		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ВЛ 0,4кВ от ТП "Хлебозавод" яч.24 Ф№10 ПС Восточная					
402	ТП "Хлебозавод" Черемхово	ГТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2619 (фаза А); Инв. № 2620 (фаза В); Инв. № 2621 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (A); 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0803090730		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-80 от Ф№7 ПС 3-Западная					
403	ТП-80	ГТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 16.08.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 21637 (фаза А); Зав. № 21635 (фаза В); Зав. № 21574 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (A); 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090663		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-81 от Ф№7 ПС 3-Западная					
404	ТП-81	ГТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 6.03.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 01271 (фаза А); Зав. № 06111 (фаза В); Зав. № 01164 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090580		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП Лесхоз от Ф№7 ПС 3-Западная					
405	ТП Лесхоз (абонентская)	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка I.2008	ТОП-0,66 ГР № 15174-06 Зав. № 22303806 (фаза А); Зав. № 22303802 (фаза В); Зав. № 22303868 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090563		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-71, ТП-92 от ф. ТЭЦ-12-Шахтерский					
406	ЗРУ-6кВ ТЭЦ-12  ТП-71, ТП-92	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2622 (фаза А); Инв. № 2623 (фаза В); Инв. № 2624 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 21.01.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3159		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RALQ-P4G-DW-4 № 01185378		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-149 от Ф. №9 ТЭЦ-12					
407	ТП-149	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка II.2007	Т-0,66 ГР № 40473-09 Зав. № 70786 (фаза А); Зав. № 71922 (фаза В); Зав. № 71872 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0803090776		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-190 от Ф. №9 ТЭЦ-12					
408	ТП-190	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 16.08.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 20905 (фаза А); Зав. № 20884 (фаза В); Зав. № 13815 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CT} = 1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090767		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-66 (149) от Ф. №9 ТЭЦ-12					
409	ТП-66	ГТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 13.12.2007	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 09214 (фаза А); Зав. № 09216 (фаза В); Зав. № 09217 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CT} = 1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090774		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-67 (190) от Ф. №9 ТЭЦ-12					
410	ТП-67	ГТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 13.12.2007	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 09188 (фаза А); Зав. № 09162 (фаза В); Зав. № 09203 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CT} = 1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181757		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-35 (ТП-61) от Ф. №12 ТЭЦ-12					
411	ТП-35 (ТП-61)	ГТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка I.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 00842 (фаза А); Зав. № 00970 (фаза В); Зав. № 00971 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CT} = 1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090598		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-60 (ТП-63) от Ф. №12 ТЭЦ-12					
412	ТП-60 (ТП-63)	ГТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 13.12.2007	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 09142 (фаза А); Зав. № 09145 (фаза В); Зав. № 09149 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090778		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
	ТП-62 от Ф. №12 ТЭЦ-12				
413	ТП-62	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 000767 (фаза А); Зав. № 00759 (фаза В); Зав. № 000852 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0803090382		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
	ТП-89 от ф.№10яч.29 ПС 3-Западная				
414	ТП-89	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 01212 (фаза А); Зав. № 01209 (фаза В); Зав. № 10192 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090795		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
	ТП-184 от ф. №10 ПС 3-Западная				
415	ТП-184	ТТ КТ 0,5 Ктт =50/5 Поверка IV.2007	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 3599 (фаза А); Зав. № 3606 (фаза С)	600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 21.01.2010	ТТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 413		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01165432		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
	ТП-185 от ПС тяговая Жаргон				
416	ТП-185	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка II.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Зав. № 092948 (фаза А); Зав. № 091409 (фаза В); Зав. № 091428 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{СЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090835		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-186 от ПС тяговая Жаргон					
417	ТП-186	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка I.2008	ТТИ-А ГР № 28139-07 Зав. № 38590 (фаза А); Зав. № 37588(фаза В); Зав. № 38577 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{СЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090692		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-188 от ПС тяговая Жаргон					
418	ТП-188	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка II.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 07084 (фаза А); Зав. № 00529(фаза В); Зав. № 06008 (фаза С)	30	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{СЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0804090694		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тяговая ПС Половина 110/35/10кВ		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04942		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
419	яч. 1	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТФЗМ-35Б-ПУ1 ГР № 5217-76 Инв. № 2625 (фаза А); Инв. № 2626 (фаза С)	14000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=35000/100 Поверка 08.2008	ЗНОМ-35-65 ГР № 912-07 Инв. № 3054 (фаза А); Инв. № 3055 (фаза В); Инв. № 3056 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{СЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205861		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
420	яч. 3	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТФЗМ-35Б-ПУ1 ГР № 5217-76 Инв. № 2627 (фаза А); Инв. № 2628 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
421	яч. 4	ТН КТ 0,5 Ктн=35000/100 Поверка 08.2008	ЗНОМ-35-65 ГР № 912-07 Инв. № 3054 (фаза А); Инв. № 3055 (фаза В); Инв. № 3056 (фаза С)	42000	Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205862		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
		ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2008	ТФЗМ-35Б-ПУ1 ГР № 5217-76 Инв. № 2616 (фаза А); Инв. № 2618 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>
422	яч. 7	ТН КТ 0,5 Ктн=35000/100 Поверка 08.2008	ЗНОМ-35-65 ГР № 912-07 Инв. № 3054 (фаза А); Инв. № 3055 (фаза В); Инв. № 3056 (фаза С)	4000	Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205863		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
		ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2629 (фаза А); Инв. № 2630 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>
423	яч. 17	ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 08.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3069 (фаза А); Инв. № 3070 (фаза С)	4000	Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01181704		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
		ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2006	ТОЛ-10-1 ГР № 15128-07 Инв. № 2631 (фаза А); Инв. № 2632 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>
Саянские электрические сети ГУЭП «Облком-мунэнерго»		Центральное УСПД отделения ГР № 37288-08	RTU 325-E2-512-M2-B2 Инв. № 05019		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
ПС «Новонукутск-110»					

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01181736		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Ока" 110/10кВ г. Саянск, Промплощадка		<b>УСПД</b> ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04943		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
424	яч. 17	<b>ТТ</b> КТ 0,5 Ктт=1500/5 Поверка 08.2006	<b>ТПЛ-10</b> ГР № 1276-59 Инв. № 2633 (фаза А); Инв. № 2634 (фаза С)	30000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ГН</b> КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 01.08.2007	<b>НТМИ-10</b> ГР № 831-69 Зав. № 8401		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0810093360		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
425	яч. 50	<b>ТТ</b> КТ 0,5 Ктт=1500/5 Поверка 08.2006	<b>ТПЛ-10</b> ГР № 1276-59 Инв. № 2635 (фаза А); Инв. № 2636 (фаза С)	30000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ГН</b> КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 01.08.2007	<b>НТМИ-10</b> ГР № 831-69 Зав. № 8351		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0810092347		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
426	яч. 26	<b>ТТ</b> КТ 0,5 Ктт=1500/5 Поверка 08.2006	<b>ТПЛ-10</b> ГР № 1276-59 Инв. № 2637 (фаза А); Инв. № 2638 (фаза С)	30000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ГН</b> КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 01.08.2007	<b>НТМИ-10</b> ГР № 831-69 Зав. № 8303		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0811090092		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
427	яч. 43	<b>ТТ</b> КТ 0,5 Ктт=1500/5 Поверка 08.2006	<b>ТПЛ-10</b> ГР № 1276-59 Инв. № 2639 (фаза А); Инв. № 2640 (фаза С)	30000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ГН</b> КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 01.08.2007	<b>НТМИ-10</b> ГР № 831-69 Зав. № 5411		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810093039		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 35/10кв ТП 6-1 Насосная РП-7 М-Н "Ангарский" г. Зима					
428	яч. 3	ТТ КТ 0,5 Ктт =1500/5 Поверка 08.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2641 (фаза А); Инв. № 2642 (фаза С)	30000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 01.08.2007	НТМИ-10 ГР № 831-69 Зав. № 3614		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812091189		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
429	яч. 29	ТТ КТ 0,5 Ктт =1500/5 Поверка 08.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2643 (фаза А); Инв. № 2644 (фаза С)	30000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 01.08.2007	НТМИ-10 ГР № 831-69 Зав. № 3614		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810093015		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Стройбаза" 110/35/10кВ г. Саянск, Промплощадка		<b>УСПД</b> ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04944		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
430	яч. № 2	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2006	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2645 (фаза А); Инв. № 2646 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	<b>НТМИ-10</b> ГР № 831-69 Инв. № 3057		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810093262		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
431	яч. № 12	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2006	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2647 (фаза А); Инв. № 2648 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НТМИ-10 ГР № 831-69 Инв. № 3057		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090884		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
432	яч. № 27	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2006	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2649 (фаза А); Инв. № 2650 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НТМИ-10 ГР № 831-69 Инв. № 3058		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810093067		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
433	яч. № 10	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2006	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2651 (фаза А); Инв. № 2652 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НТМИ-10 ГР № 831-69 Инв. № 3057		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090864		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
434	яч. № 35	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2006	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2653 (фаза А); Инв. № 2654 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НТМИ-10 ГР № 831-69 Инв. № 3058		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810092305		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
п. Урункуй Зиминский р-он					
435	ТП № 115 П/1	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 07.2007	ТОП-0,66 УЗ ГР № 15174-06 Инв. № 2719 (фаза А); Инв. № 2720 (фаза В); Инв. № 2721 (фаза С)	30	Ток первичный, I <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0901100688		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Кимильтей" 35/10кВ Куйтунский р-он п. Карымск					
436	КРУН-10 кВ яч. № 1 Игнино	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2655 (фаза А); Инв. № 2656 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 66082		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0804090421		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Заславск" 35/10кВ Балаганский р-он п. Кумарейка					
437	ЯКНО-10кВ СВ-2	ТТ КТ 0,5 Ктт = <del>50</del> /5 Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2657 (фаза А); Инв. № 2658 (фаза С)	1000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НТМИ-10 ГР № 831-69 Инв. № 3059		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0809080443		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
п. Басалаевка Зиминский р-он					
438	ТП № 259П (ТП 39П)	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 07.2009	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2722 (фаза А); Инв. № 2723 (фаза В); Инв. № 2724 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.08</b> Зав. № 0901100689		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
п. Батама Зиминский р-он					

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
439	ТП № 237П/1	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2008	ТТЭ ГР № 32501-08 Инв. № 2725 (фаза А); Инв. № 2726 (фаза В); Инв. № 2727 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100690		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ГРУ-6кВ ЗУ Н-3 ТЭЦ г. Зима, ТЭЦ		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04945		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
440	яч. № 1	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2659 (фаза А); Инв. № 2660 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3060		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090193		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
441	яч. № 28	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 08.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2661 (фаза А); Инв. № 2662 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3061		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090753		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
442	яч. № 47	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2663 (фаза А); Инв. № 2664 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3062		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0811091047		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
443	яч. № 62	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 08.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2665 (фаза А); Инв. № 2666 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3062		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0811090615		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
444	яч. № 22	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 08.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2667 (фаза А); Инв. № 2668 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3061		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090879		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
445	яч. № 81	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2669 (фаза А); Инв. № 2670 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3062		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812091182		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
с. Ухтуй Зиминский р-он					
446	Поселок ЛЭП ТП № 41П	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 07.2005	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2728 (фаза А); Инв. № 2729 (фаза В); Инв. № 2730 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100691		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
ПС "Заря" 110/35/10кВ п. Залари		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04946		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
447	яч. № 10	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2006	ГЛИМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 2671 (фаза А); Инв. № 2672 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3071 (фаза А); Инв. № 3072 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090414		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
448	яч. № 29	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2006	ГЛИМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 2673 (фаза А); Инв. № 2674 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3073 (фаза А); Инв. № 3074 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090422		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
449	яч. № 30	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2006	ГЛИМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 2675 (фаза А); Инв. № 2676 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3073 (фаза А); Инв. № 3074 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090228		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Троицк" 35/10кВ Заларинский р-он					
450	яч. № 12	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 08.2006	ГЛИМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 2677 (фаза А); Инв. № 2678 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3075 (фаза А); Инв. № 3076 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CT}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090235		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
п. Тыреть Заларинский р-он					
451	ТП № 41П 10/0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2007	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2731 (фаза А); Инв. № 2732 (фаза В); Инв. № 2733 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CT}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100692		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
с. Троицк Заларинский р-он					
452	ТП № 421П 10/0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2009	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2734 (фаза А); Инв. № 2735 (фаза В); Инв. № 2736 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CT}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100693		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС"Балаганск"110/35/10кВ Балаганский р-он п. Балаганск		<b>УСПД</b> ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04947		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
453	яч. № 5	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2679 (фаза А); Инв. № 2680 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3077 (фаза А); Инв. № 3078 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CT}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804290332		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
454	яч. № 11	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2681 (фаза А); Инв. № 2682 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3077 (фаза А); Инв. № 3078 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090318		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
455	яч. № 6	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2683 (фаза А); Инв. № 2684 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3077 (фаза А); Инв. № 3078 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090519		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
456	яч. № 10 резерв	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2685 (фаза А); Инв. № 2686 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3079 (фаза А); Инв. № 3080 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090513		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тяговая ПС "Тыреть" 110/35/10кВ, Заларинский р-он, п. Тыреть					
457	яч. № 11	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 08.2006	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 2687 (фаза А); Инв. № 2688 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3081 (фаза А); Инв. № 3082 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205865		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС "Усть-Уда" 35/10кВ п. Усть-Уда					
458	ф. № 4 Маслозавод	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2689 (фаза А); Инв. № 2690 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 08.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3083 (фаза А); Инв. № 3084 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090277		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
459	ф. № 8 Поселок	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2691 (фаза А); Инв. № 2692 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 08.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3083 (фаза А); Инв. № 3084 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090527		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тяговая ПС "Зима" 110/35/10кВ г. Зима		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04948		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
460	яч. № 15 ф. 5	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2693 (фаза А); Инв. № 2694 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3085 (фаза А); Инв. № 3086 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205866		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
461	яч. № 6 ф. 6	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2695 (фаза А); Инв. № 2696 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3085 (фаза А); Инв. № 3086 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205867		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
462	яч. № 8 ф. 8	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка II.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2697 (фаза А); Инв. № 2698 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3085 (фаза А); Инв. № 3086 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205869		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
463	яч. № 7 ф. 10	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2699 (фаза А); Инв. № 2700 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3087 (фаза А); Инв. № 3088 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205868		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
464	яч. № 2 ф. 14	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка II.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2701 (фаза А); Инв. № 2702 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3087 (фаза А); Инв. № 3088 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205870		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
с. Сологубово Заларинский р-он					
465	ТП № 224П 10/0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 УЗ ГР № 36382-07 Инв. № 2737 (фаза А); Инв. № 2738 (фаза В); Инв. № 2739 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100694		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП № 333П 10/0,4кВ Зиминский р-он, с. Перевоз					



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
466	Ввод №1	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2740 (фаза А); Инв. № 2741 (фаза В); Инв. № 2742 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0803104721		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
467	Ввод №2	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2743 (фаза А); Инв. № 2744 (фаза В); Инв. № 2745 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0803104365		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
с. Масляногорск Зиминский р-он					
468	ТП № 203 10/0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2746 (фаза А); Инв. № 2747 (фаза В); Инв. № 2748 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100695		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
469	ТП № 219 10/0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2749 (фаза А); Инв. № 2750 (фаза В); Инв. № 2751 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100696		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
с. Глинки Зиминский р-он					
470	ТП № 11П 10/0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2752 (фаза А); Инв. № 2753 (фаза В); Инв. № 2754 (фаза С)	20	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100697		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
с. Кимильтей Зиминский р-он					
471	ТПН № 301П/1 10/0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2007	ТТЭ ГР № 32501-08 Инв. № 2755 (фаза А); Инв. № 2756 (фаза В); Инв. № 2757 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100698		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
п. Хор-Тагна					
472	РУ-0,4кВ ТП № 129	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 07.2007	ТОП-0,66 У3 ГР № 15174-06 Инв. № 2758 (фаза А); Инв. № 2759 (фаза В); Инв. № 2760 (фаза С)	30	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100699		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
473	РУ-0,4кВ ТПН № 178	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2007	ТТЭ ГР № 32501-08 Инв. № 2761 (фаза А); Инв. № 2762 (фаза В); Инв. № 2763 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100700		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
474	РУ-0,4кВ ТПН № 281	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2007	ТТЭ ГР № 32501-08 Инв. № 2764 (фаза А); Инв. № 2765 (фаза В); Инв. № 2766 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100701		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
475	РУ-0,4кВ ТП №4 (179)	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2767 (фаза А); Инв. № 2768 (фаза В); Инв. № 2769 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100702		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
с. Новолетники					
476	РУ-0,4кВ ТП № 218	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2770 (фаза А); Инв. № 2771 (фаза В); Инв. № 2772 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100703		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП №20 Котельная п. Залари					
477	РУ-0,4кВ КТП №20 П ДПМК	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2006	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2773 (фаза А); Инв. № 2774 (фаза В); Инв. № 2775 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100704		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП № 273П "Док" п. Залари					
478	ТП №273П (ТП-19П) «ДОК» (БЫТ)	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка I.2007	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2776 (фаза А); Инв. № 2777 (фаза В); Инв. № 2778 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0803104330		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тяговая ПС 110/35/10кВ Зима					
479	Яч.18 ф№1	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка III.2007	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2703 (фаза А); Инв. № 2704 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
480	ЦРП-5 Яч.1	ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3089 (фаза А); Инв. № 3090 (фаза С)	6000	Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205871		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
		ТТ КТ 0,5 Ктт = 300/5 Поверка III.2007	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2705 (фаза А); Инв. № 2706 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>
481	ЦРП-5 Яч.11	ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3091 (фаза А); Инв. № 3092 (фаза С)	2000	Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205872		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
		ТТ КТ 0,5 Ктт = 100/5 Поверка III.2007	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2707 (фаза А); Инв. № 2708 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>
ТП № 5					
482	Ввод 1 Ф.База Ш.Ч.	ТТ КТ 0,5 Ктт = 400/5 Поверка 06.2008	ТТИ-А ГР № 28139-07 Инв. № 2779 (фаза А); Инв. № 2780 (фаза В); Инв. № 2781 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205940		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
483	Ввод 2 ПУ-6 Ф. общежитие	ТТ КТ 0,5 Ктт = 300/5 Поверка 06.2008	ТТИ-А ГР № 28139-07 Инв. № 2782 (фаза А); Инв. № 2783 (фаза В); Инв. № 2784 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205941		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
484	Ввод 3 Ф.Лазо-Клуб	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2008	ТТИ-А ГР № 28139-07 Инв. № 2785 (фаза А); Инв. № 2786 (фаза В); Инв. № 2787 (фаза С)	20	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205942		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП№42 ул. Лазо					
485	ТП№42 ул. Лазо	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2008	ТТИ-А ГР № 28139-07 Инв. № 2788 (фаза А); Инв. № 2789 (фаза В); Инв. № 2790 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205937		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП№20 ул. Лазо					
486	ТП№20 ул. Лазо	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2007	ТТИ-А ГР № 28139-07 Инв. № 2791 (фаза А); Инв. № 2792 (фаза В); Инв. № 2793 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205938		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП№24 фидер 1 Советская					
487	ТП№24 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2007	ТТИ-А ГР № 28139-07 Инв. № 2794 (фаза А); Инв. № 2795 (фаза В); Инв. № 2796 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
	фидер 1 Советская	Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100705		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП№14 ф.Поселок					
488	ТП№14 ф.Поселок	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2007	ТТИ-А ГР № 28139-07 Инв. № 2797 (фаза А); Инв. № 2798 (фаза В); Инв. № 2799 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100706		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП№40 (117) ул. Тракторная					
489	ТП№40 (117) ул. Тракторная ввод 1	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2007	ТТИ-А ГР № 28139-07 Инв. № 2800 (фаза А); Инв. № 2801 (фаза В); Инв. № 2802 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205939		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тяговая ПС 110/35/10кВ Головинская					
490	ф №15	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2709 (фаза А); Инв. № 2710 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3063		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205874		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тяговая ПС 110/35/10кВ Залари					
491	ф №13	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2006	ТЛО-10 ГР № 25433-08 Инв. № 2711 (фаза А); Инв. № 2712 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3064		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205876		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
492	ф №12	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2006	ТЛО-10 ГР № 25433-08 Инв. № 2713 (фаза А); Инв. № 2714 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3064		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205875		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/10кВ Ока РП-10 ОАО "Саянскхимпласт"					
493	Яч.№6	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2006	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2715 (фаза А); Инв. № 2716 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3065		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100707		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
494	ЯКНО-10 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2006	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2717 (фаза А); Инв. № 2718 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3065		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100708		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ООО"Сибирский кедр"					



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
495	ТП №52	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2007	ТОП-0,66 У3 ГР № 15174-06 Инв. № 2803 (фаза А); Инв. № 2804 (фаза В); Инв. № 2805 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.09</b> Зав. № 0901100709		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
МУП "СТЭП"					
496	ТП ТСН-6	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2007	ТОП-0,66 У3 ГР № 15174-06 Инв. № 2806 (фаза А); Инв. № 2807 (фаза В); Инв. № 2808 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.09</b> Зав. № 0901100710		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тайшетские электрические сети ГУЭП «Облкоммунэнерго»		Центральное УСПД отделения ГР № 37288-08	RTU 325-E2-512-M2-B2 Инв. № 05020		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
ПС ГПП 110/10кВ «ЗСМ»		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 05400		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
497	яч. №12(15)	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка 06.2006	ГПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2809 (фаза А); Инв. № 2810 (фаза С)	20000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 11.07.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 337		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100711		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
498	яч. №13	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка 06.2006	ГПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2811 (фаза А); Инв. № 2812 (фаза С)	20000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 11.07.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 7030		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100712		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота



Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
499	яч. № 40	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка 06.2006	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2813 (фаза А); Инв. № 2814 (фаза С)	20000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 4.07.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 7528		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810092319		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
500	яч. № 41	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка 07.2006	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Зав. № 3323 (фаза А); Зав. № 17878 (фаза С)	20000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 11.07.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2548		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0811090309		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 35/10 кВ «Шиткино»					
501	яч. №2 (12)	ТТ КТ 0,5 Ктт =50/5 Поверка 07.2008	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 03670 (фаза А); Зав. № 60163 (фаза С)	1000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3066		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 081109188		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
502	яч. №б	ТТ КТ 0,5 Ктт =75/5 Поверка 07.2008	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2815 (фаза А); Инв. № 2816 (фаза С)	1500	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3066		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810092973		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
в РУ-0,4 кВ ТП -8 (74П)					
503	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 05.2010	Т-0,66 УЗ ГР № 36382-07 Зав. № 360031 (фаза А); Зав. № 360030 (фаза В); Зав. № 360029 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100717		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
в РУ-0,4 кВ ТП -9 (53П)					
504	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	Т-0,66 УЗ ГР № 36382-07 Инв. № 2836 (фаза А); Инв. № 2837 (фаза В); Инв. № 2838 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100718		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/35/6 кВ «Бирюса»		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 0548б		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
505	яч.10	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 08.2008	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Зав. № 21975 (фаза А); Зав. № 34030 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3067		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 080092799		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
506	яч.18	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 08.2008	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Зав. № 21863 (фаза А); Зав. № 23863 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3067		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810090193		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
507	яч.19	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 08.2008	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Зав. № 31554 (фаза А); Зав. № 21558 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3067		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0811090290		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 500 кВ «Тайшет»					
508	ГЦУ-35кВ яч. 35кВ «Мелькомбинат-А»	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТВ-35-III ГР № 37096-08 Инв. № 2817 (фаза А); Инв. № 2818 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=35000/100 Поверка 08.2008	ЗНОМ-35 ГР № 912-07 Инв. № 3130 (фаза А); Инв. № 3131 (фаза В); Инв. № 3132 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090862		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
509	ГЦУ-35кВ яч. 35кВ «Мелькомбинат-Б»	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТВ-35-III ГР № 37096-08 Инв. № 2819 (фаза А); Инв. № 2820 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=35000/100 Поверка 08.2008	ЗНОМ-35 ГР № 912-07 Инв. № 3130 (фаза А); Инв. № 3131 (фаза В); Инв. № 3132 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810093346		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 35/10 кВ «Бирюсинск» с. Бирюса					
510	ВЛ-10кВ Проточная ТП-188 (106) Водозабор Насосная	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2006	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2839	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3068		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
	станция	Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0804090617		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/27,5/10 кВ Тяговая «Невельская»					
511	ф. 10 кВ №1 «Квиток»	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 71080 (фаза А); Зав. № 68862 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 807 (фаза А); Зав. № 1471 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205877		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ЭЧЭ-62 ст. Невельская с. Пуляево, Психоневрологический дом-интернат					
512	КТП-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	Г-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2840 (фаза А); Инв. № 2841 (фаза В); Инв. № 2842 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100725		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
513	КТП-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	Г-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2843 (фаза А); Инв. № 2844 (фаза В); Инв. № 2845 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100726		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тяговая ПС110/27,5/10/6кВ Тайшет-Западная		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04950		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
514	ф№1-10 кВ яч.10кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка II.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 39436 (фаза А); Зав. № 58009 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-95 ГР № 20186-05 Зав. № 1483 (фаза А); Зав. № 1430 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205878		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
515	ф.№3-10 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка II.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2821 (фаза А); Инв. № 2822 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 1436 (фаза А); Зав. № 1450 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205879		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
516	ф.№4-10 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка II.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2823 (фаза А); Инв. № 2824 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-95 ГР № 20186-05 Зав. № 1483 (фаза А); Зав. № 1430 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205880		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
517	ф.№1-6 кВ яч.6кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка II.2006	ТЛО-10 ГР № 25433-08 Зав. № 12894 (фаза А); Зав. № 7476 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	ЗНОЛП-6 ГР № 23544-07 Зав. № 9349 (фаза А); Зав. № 10230 (фаза В); Зав. № 10250 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205881		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
518	РПТ-1 КРУН-6кВ ф.№4 – 6 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка II.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 62464 (фаза А); Зав. № 62353 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	ЗНОЛП-6 ГР № 23544-07 Зав. № 9349 (фаза А); Зав. № 10230 (фаза В); Зав. № 10250 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205882		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
519	РПТ-1 КРУН-6кВ ф.№5 – 6 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =75/5 Поверка II.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 32818 (фаза А); Зав. № 9822 (фаза С)	900	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	ЗНОЛП-6 ГР № 23544-07 Зав. № 9349 (фаза А); Зав. № 10230 (фаза В); Зав. № 10250 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205883		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-18					
520	Ввод 0,4кВ Т-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2007	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2847	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205943		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
521	Ввод 0,4кВ Т-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2007	ТШП-0,66 ГР № 15173-06 Инв. № 2848	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205944		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тяговая ПС «Облепиха» 110/27,5/10 кВ					
522	ф.№11 ТП Облепиха	ТТ КТ 0,5 Ктт =75/5 Поверка II.2006	ТПФМ-10 ГР № 814-53 Зав. № 30486 (фаза А); Зав. № 36473 (фаза С)	1500	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка III.2007	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 1669 (фаза А); Зав. № 1609 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205945		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КТП-1 Поселок п.Разгон					
523	КТП-1 Поселок	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка I.2010	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 360032 (фаза А); Зав. № 360033 (фаза В); Зав. № 360034 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100727		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КТП-3 Деревня п.Разгон					
524	КТП-3 Деревня	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка I.2010	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 376955 (фаза А); Зав. № 376956 (фаза В); Зав. № 376957 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100728		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КТП Восточная д.Николаевка					
525	КТП Восточная д.Николаевка	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 07.2007	ТШЛ-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 0095611 (фаза А); Зав. № 0095634 (фаза В); Зав. № 0095655 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100729		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КТП Западная					
526	(РУ 27/6кВ) д.Николаевка	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2006	ТОЛ-10-1 ГР № 15128-07 Зав. № 15519 (фаза А); Зав. № 17928 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3093		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	А1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205884		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тяговая ПС Тайшет-Восточная					
527	ф№19	ТТ КТ 0,5 Ктт =75/5 Поверка II.2006	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 43744 (фаза А); Зав. № 97053 (фаза С)	1500	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-95 ГР № 20186-05 Зав. № 878 (фаза А); Зав. № 1624 (фаза С)		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	А1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205885		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тайшетская опорная ПС РП-500/110/35кВ ПС 35/6кВ ЦРП-Тайшет		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04951		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
528	КРУН-6кВ ф4-6кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2007	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 10146 (фаза А); Зав. № 10145 (фаза С)	4800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НАМИ-10-95 ГР № 20186-05 Инв. № 3094 (фаза А); Инв. № 3095 (фаза С)		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	А1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205886		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
529	ф№9-6кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2007	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 33955 (фаза А); Зав. № 3392 (фаза С)	3600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НАМИ-10-95 ГР № 20186-05 Инв. № 3094 (фаза А); Инв. № 3095 (фаза С)		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	А1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205887		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
530	ф№11-6кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 08.2007	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 4667 (фаза А); Зав. № 4722 (фаза С)	1800	Ток первичный, $I_1$



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НАМИ-10-95 ГР № 20186-05 Инв. № 3096 (фаза А); Инв. № 3097 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205888		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
531	ф№14-6кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 08.2007	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 40426 (фаза А); Зав. № 37560 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2008	НАМИ-10-95 ГР № 20186-05 Инв. № 3096 (фаза А); Инв. № 3097 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205889		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП64					
532	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка I.2007	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 10313 (фаза А); Зав. № 13366 (фаза В); Зав. № 11373 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205946		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП59					
533	ввод 0,4кВ Т-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка I.2007	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 20952 (фаза А); Зав. № 09052 (фаза В); Зав. № 78702 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205947		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
534	ввод 0,4кВ Т-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка I.2007	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 09042 (фаза А); Зав. № 09039 (фаза В); Зав. № 76712 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01181740		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП90					
535	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка I.2010	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 368490 (фаза А); Зав. № 368491 (фаза В); Зав. № 368492 (фаза С)	80	Ток первичный, $I_1$
		Счетчик КТ 0,5S (A); 1,0 (R) $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100730		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП93(21)					
536	Ввод-2 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка I.2010	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 348888 (фаза А); Зав. № 348889 (фаза В); Зав. № 348890 (фаза С)	120	Ток первичный, $I_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01165521		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
537	Ввод-1 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка I.2010	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Зав. № 368493 (фаза А); Зав. № 368494 (фаза В); Зав. № 368495 (фаза С)	80	Ток первичный, $I_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01165423		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-97 (34)					
538	ввод 1 (резерв)	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка 06.2006	ТШП-0,66 ГР № 40473-09 Зав. № 64318 (фаза А); Зав. № 02269 (фаза В); Зав. № 10592 (фаза С)	200	Ток первичный, $I_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01172993		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
539	ввод 2	ТТ КТ 0,5 Ктт =1000/5 Поверка 06.2007	ТШП-0,66 ГР № 40473-09 Зав. № 64227 (фаза А); Зав. № 64324 (фаза В); Зав. № 62010 (фаза С)	200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01165479		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП2					
540	ф. Гагарина ШПЗ «ТЭС»	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2009	ТТИ-А ГР № 28139-07 Зав. № 22507 (фаза А); Зав. № 22501 (фаза В); Зав. № 22502 (фаза С)	30	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01165492		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 35/6кВ Очистные сооружения» МУП Бирюсинское ТВК, г.Бирюсинск					
541	яч. №1 6кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Инв. № 2825 (фаза А); Инв. № 2826 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3098		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0811090316		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Нижнеудинские электрические сети ГУЭП «Обл-коммунэнерго»		Центральное УСПД отделения ГР № 37288-08	RTU 325-E2-512-M2-B2 Инв. № 05021		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
ПС тяговая «Н-Удинск»		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04952		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
542	Фидер №5а (5р)	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка IV.2010	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2918 (фаза А); Инв. № 2919 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 1.08.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 8239		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205890		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
543	Фидер №2а (2р)	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка IV.2010	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2920 (фаза А); Инв. № 2921 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 1.08.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 8239		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205891		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
544	Фидер №ба (6р)	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка IV.2010	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2922 (фаза А); Инв. № 2923 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 1.08.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 8239		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205892		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
545	Фидер №Аа (Ар)	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка IV.2010	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2924 (фаза А); Инв. № 2925 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 1.08.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2090		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205893		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
546	Фидер №Ба (Бр)	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка IV.2010	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2926 (фаза А); Инв. № 2927 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 1.08.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2090		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205894		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
д. Рубахино					
547	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2849 (фаза А); Инв. № 2850 (фаза В); Инв. № 2851 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205895		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПП-2 ЭЧ-1					
548	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2852 (фаза А); Инв. № 2853 (фаза В); Инв. № 2854 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0803102753		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
п. Подгорный в РУ-0,4 кВ ТП-43 (ТП-40)					
549	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2855 (фаза А); Инв. № 2856 (фаза В); Инв. № 2857 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100732		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
п. Подгорный в РУ-0,4 кВ ТП-44 нов.					
550	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 07.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2858 (фаза А); Инв. № 2859 (фаза В); Инв. № 2860 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100733		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
пос. Шеберга в РУ-0,4 кВ ТП-136(ТП-63)					
551	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2861 (фаза А); Инв. № 2862 (фаза В); Инв. № 2863 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100734		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
пос. Шеберга в РУ-0,4 кВ ТП-137(ГУДП)					
552	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2864 (фаза А); Инв. № 2865 (фаза В); Инв. № 2866 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100735		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
НПС 110/6кВ ЗРУ-6 кВ					
553	яч. 9а (9р)	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка IV.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2928 (фаза А); Инв. № 2929 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2005	ЗНОЛ.06 ГР № 3344-08 Зав. № 15972 (фаза А); Зав. № 15975 (фаза В); Зав. № 19633 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100736		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ВРЗ ЭЧ-2					
554	яч.1 фидер 1 ВРЗ-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2007	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2930 (фаза А); Инв. № 2931 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 1.08.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 363		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{Cч}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205901		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
555	яч.19 фидер14 ВРЗ-14	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 08.2008	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2932 (фаза А); Инв. № 2933 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 1.08.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 0997		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{Cч}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205902		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Худоелань ЭЧ-2					
556	Яч 2. Х.Елань	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка IV.2010	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2934 (фаза А); Инв. № 2935 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 497		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{Cч}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205903		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 35/10 кВ "Шумская"					
557	ЗРУ-10 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2007	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2936 (фаза А); Инв. № 2937 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 1.08.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 4639		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{Cч}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810093280		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
п. Шум (Уда-2)					
558	ЗРУ-10 кВ <b>Собственные</b> <b>нужды</b>	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2867 (фаза А); Инв. № 2868 (фаза В); Инв. № 2869 (фаза С)	20	Ток первичный, I <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100737		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/35/10 кВ "Силикатная" г.Алзамай		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04953		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
559	яч. №8а (8р)	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка IV.2010	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2938 (фаза А); Инв. № 2939 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка .2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3099		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0811090151		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
560	яч. №39а (39р)	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка IV.2010	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2940 (фаза А); Инв. № 2941 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка .2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3100		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0811090165		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
561	яч. №7 (резерв)	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка IV.2010	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2942 (фаза А); Инв. № 2943 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка .2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3101		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0811090179		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
562	яч. №33а(33р)	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка IV.2010	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2944 (фаза А); Инв. № 2945 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка .2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3100		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{CV}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810093316		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/27,5/10кВ "Замзор" тяговая		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04954		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
563	яч.№6а(6р)	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка IV.2010	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2946 (фаза А); Инв. № 2947 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка .2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3102		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{CV}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	А1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205904		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
564	яч.№2а(2р)	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка IV.2010	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2948 (фаза А); Инв. № 2949 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка .2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3103		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{CV}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	А1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205905		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
565	яч.№7а(7р)	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка IV.2010	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Зав. № 22730 (фаза А); Зав. № б/н (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка .2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3102		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{CV}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	А1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205906		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
566	яч.№8а(8р)	ТТ КТ 0,5 Ктт =75/5 Поверка IV.2010	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2950 (фаза А); Инв. № 2951 (фаза С)	1500	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка .2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3102		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205907		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
567	яч.№5а(5р)	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка IV.2010	ТПОЛ-10 ГР № 1261-08 Инв. № 2952 (фаза А); Инв. № 2953 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3103		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205908		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
г. Тулун					
568	ф.с.Ермаки (население) ТП №100	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТТИ-А ГР № 28139-07 Зав. № 32884 (фаза А); Зав. № 33905 (фаза В); Зав. № 33561 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0811090681		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-494(ТП-121) ЛЭП-500, ул.Олимпийская, г. Тулун					
569	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка III.2007	ТТИ-А ГР № 28139-07 Зав. № S7799 (фаза А); Зав. № S7795 (фаза В); Зав. № S7800 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100738		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-174 (ТП-128) ул. Шалимова, г. Тулун					
570	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка III.2007	ТТИ-А ГР № 28139-07 Зав. № 7444 (фаза А); Зав. № 7446 (фаза В); Зав. № 7447 (фаза С)	20	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100739		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
ТП-364 «Сиреневая», г. Тулун					
571	ТП-364 ввод 0,4кВ Т-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =1500/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2870 (фаза А); Инв. № 2871 (фаза В); Инв. № 2872 (фаза С)	300	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0811090703		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
572	ТП-364 ввод 0,4кВ Т-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =1500/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Зав. № 196070 (фаза А); Зав. № 196068 (фаза В); Зав. № 196069 (фаза С)	300	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0811090660		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 35/6 кВ "Шахта"					
573	в КРУН-6 кВ яч. №7 Горсеть	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка IV.2010	ТОЛ-10-1 ГР № 15128-07 Зав. № 4049 (фаза А); Зав. № 4328 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	ЗНОЛ ГР № 33044-06 Инв. № 3104 (фаза А); Инв. № 3105 (фаза В); Инв. № 3106 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812094676		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 35/10 кВ "Шахта" КТПН-663 (164)					
574	КТПН-663 (164)	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка III.2007	ТТИ-А ГР № 28139-07 Зав. № 36890 (фаза А); Зав. № 36900 (фаза В); Зав. № 32885 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.08 Зав. № 0901100740		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 35/6 кВ "Сосновый бор"					

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
575	в КРУН-6 кВ яч. №6(1)	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка II.2008	ГОЛ-СЭЩ-10 ГР № 32139-06 Зав. № 32063 (фаза А); Зав. № 32207 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3113 (фаза А); Инв. № 3114 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812094945		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/6 кВ "Стеклозавод"		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 005244		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
576	яч. №2	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка IV.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 333 (фаза А); Зав. № 926 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 692 (фаза А); Зав. № 6/н (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0811090395		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
577	яч. №3	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка IV.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 8508 (фаза А); Зав. № 65412 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 692 (фаза А); Зав. № 6/н (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 081090237		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
578	яч. №4	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка IV.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 8509 (фаза А); Зав. № 59160 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 692 (фаза А); Зав. № 6/н (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0811090202		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
579	яч. №5	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка IV.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 58500 (фаза А); Зав. № 6718 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 692 (фаза А); Зав. № б/н (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0811090139		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
580	яч. №7	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка IV.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 1006 (фаза А); Зав. № 428 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 65881 (фаза А); Зав. № б/н (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 081090195		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
581	яч. №12	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка IV.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 187 (фаза А); Зав. № 155 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 65881 (фаза А); Зав. № б/н (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0811091885		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
582	яч. №13	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка IV.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 468 (фаза А); Зав. № 388 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2008	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Зав. № 65881 (фаза А); Зав. № б/н (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810090946		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС110/35/6кв "Азейская" РП-6кВ "Центральное" г.Тулун		<b>УСПД</b> ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04955		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
583	яч.5 ф.№3	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2007	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 2616 (фаза А); Зав. № 2625 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2007	ЗНОЛ-6 Ш ГР № 33044-06 Инв. № 3107 (фаза А); Инв. № 3108 (фаза В); Инв. № 3109 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090313		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
584	яч.6 ф.№4	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2007	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 2614 (фаза А); Зав. № 2621 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2007	ЗНОЛ-6 Ш ГР № 33044-06 Инв. № 3107 (фаза А); Инв. № 3108 (фаза В); Инв. № 3109 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812090669		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
585	яч.10 ф.№1	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2007	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 2617 (фаза А); Зав. № 2627 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2007	ЗНОЛ ГР № 33044-06 Инв. № 3110 (фаза А); Инв. № 3111 (фаза В); Инв. № 3112 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810092674		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
586	яч.11 ф.№2	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2007	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 2615 (фаза А); Зав. № 2620 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2007	ЗНОЛ ГР № 33044-06 Инв. № 3110 (фаза А); Инв. № 3111 (фаза В); Инв. № 3112 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810092993		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
<b>ПС "Тулунский гидролизный завод"</b>					
587	яч. №15	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка IV.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 1762 (фаза А); Зав. № 4690 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2007	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 10992		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100740		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
588	яч. №20(25)	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка IV.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 5987 (фаза А); Зав. № 5163 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2007	НОМ-6-77 ГР № 17168-98 Зав. № 11878 (фаза А); Зав. № 3716 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100741		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-498П (ТП-82) ул.Тургенева					
589	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка IV.2010	ТОП-0,66 У3 ГР № 15174-06 Зав. № 09802 (фаза А); Зав. № 09508 (фаза В); Зав. № 09673 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01165488		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-420 (ТП-83) ул.Строителей					
590	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка IV.2010	ТОП-0,66 У3 ГР № 15174-06 Зав. № 01396 (фаза А); Зав. № 01458 (фаза В); Зав. № б/н (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RL-P4GB-DW-4 № 01165496		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
ПС тяговая Будагово					
591	яч. №2	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 96692 (фаза А); Зав. № 1042 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка III.2007	НАМИ-10 ГР № 11094-87 Инв. № 3115 (фаза А); Инв. № 3116 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205909		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тулунская НПС					
592	ф. №14	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 12508 (фаза А); Зав. № 12496 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2005	ЗНОЛ ГР № 33044-06 Инв. № 3120 (фаза А); Инв. № 3121 (фаза В); Инв. № 3122 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100742		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
593	ф. №15	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 35631 (фаза А); Зав. № 35747 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 10.2005	ЗНОЛ ГР № 33044-06 Инв. № 3120 (фаза А); Инв. № 3121 (фаза В); Инв. № 3122 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100742		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
с. Булюшкино, ТП-713 (ТП-102)					
594	Ввод 0,4 кВ Ростелеком	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2873 (фаза А); Инв. № 2874 (фаза В); Инв. № 2875 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100744		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-102					
595	Ввод 0,4 кВ Братский РТПЦ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2007	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2876 (фаза А); Инв. № 2877 (фаза В); Инв. № 2878 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100745		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/35/10кВ Куйтун		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Зав. № 005490		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
596	яч. №1 Гор. Сеть	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2006	ГЛМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 2954 (фаза А); Инв. № 2955 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 6853		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0809103376		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
597	яч. №3 Загот. Зерно	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2006	ГЛМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 2956 (фаза А); Инв. № 2957 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 6853		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812094931		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
598	яч. №4 Кадинский ЛПХ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2006	ГЛМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 2958 (фаза А); Инв. № 2959 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 6939		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{CV}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812095044		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
599	яч. №2 ЛПХ	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2006	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 2960 (фаза А); Инв. № 2961 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 6939		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{CV}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812094732		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тяговая ПС 110/35/10кВ Нижнеудинск		<b>УСПД</b> ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04956		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
600	Ф№Ак	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2962 (фаза А); Инв. № 2963 (фаза С)	8000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 1.08.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3117		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{CV}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	А1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205897		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
601	Ф№Вк	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2964 (фаза А); Инв. № 2965 (фаза С)	8000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 1.08.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3117		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A); 0,5 (R) $K_{CV}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 31857-06 Поверка 05.2010	А1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205898		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
602	ф№2-Ж.М	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2966 (фаза А); Инв. № 2967 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 1.08.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3118		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205899		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
603	Ф№4	ТТ КТ 0,5 $K_{ТТ}=400/5$ Поверка 06.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 2968 (фаза А); Инв. № 2969 (фаза С)	8000	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 $K_{ТН}=10000/100$ Поверка 1.08.2007	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3119		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205900		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/10кВ ВР3					
604	Ф.№13(6)	ТТ КТ 0,5 $K_{ТТ}=50/5$ Поверка 06.2008	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2970 (фаза А); Инв. № 2971 (фаза С)	1000	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 $K_{ТН}=10000/100$ Поверка 21.07.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3123		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 012058910		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КТП-1 Курят					
605	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 $K_{ТТ}=600/5$ Поверка 07.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2879 (фаза А); Инв. № 2880 (фаза В); Инв. № 2881 (фаза С)	120	Ток первичный, $I_1$
		Счетчик КТ 0,5S (A); 1,0 (R) $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100746		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КТП-2 Курят					
606	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 $K_{ТТ}=300/5$ Поверка 07.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2882 (фаза А); Инв. № 2883 (фаза В); Инв. № 2884 (фаза С)	60	Ток первичный, $I_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100747		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КТП-4 Курят					
607	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 07.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2885 (фаза А); Инв. № 2886 (фаза В); Инв. № 2887 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100748		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КТП-5 Курят					
608	Ввод 0,4 кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 07.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2888 (фаза А); Инв. № 2889 (фаза В); Инв. № 2890 (фаза С)	30	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100749		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ЦРП ПС-27,5/6 кВ		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04957		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
609	яч. 1	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 4146 (фаза А); Зав. № 4714 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3124		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205911		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
610	яч. 2	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 067 (фаза А); Зав. № 4986 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3124		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205912		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
611	яч. 8	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 5176 (фаза А); Зав. № 4209 (фаза С)	1200	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3124		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205913		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
612	яч. 10	ТТ КТ 0,5 Ктт =50/5 Поверка 06.2006	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 2657 (фаза А); Зав. № 2751 (фаза С)	600	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3124		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205914		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП 14					
613	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2891 (фаза А); Инв. № 2892 (фаза В); Инв. № 2893 (фаза С)	40	Ток первичный, $I_1$
		Счетчик КТ 0,5S (A); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100750		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП 16					
614	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 07.2008	Т-0,66 У3 ГР № 36382-07 Инв. № 2894 (фаза А); Инв. № 2895 (фаза В); Инв. № 2896 (фаза С)	40	Ток первичный, $I_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100751		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Уличное освещение					
615	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =75/5 Поверка 07.2008	Т-0,66 УЗ ГР № 36382-07 Инв. № 2897 (фаза А); Инв. № 2898 (фаза В); Инв. № 2899 (фаза С)	15	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0901100752		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КТП №9					
616	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Зав. № 15990 (фаза А); Зав. № 15967 (фаза В); Зав. № 18646 (фаза С)	80	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0811090646		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ЗАО "Сибирский лесокомбинат", Алзамай					
617	ввод 0,4кВ ПП-33 яч. 3 РП-5	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2900 (фаза А); Инв. № 2901 (фаза В); Инв. № 2902 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 08031043445		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
РП-1 (ТП 14) "РМЗ" г.Алзамай					
618	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2903 (фаза А); Инв. № 2904 (фаза В); Инв. № 2905 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0804090546		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
ТП 1 "РМЗ" г.Алзамай					
619	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2906 (фаза А); Инв. № 2907 (фаза В); Инв. № 2908 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0804090821		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП 3 г.Алзамай					
620	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2909 (фаза А); Инв. № 2910 (фаза В); Инв. № 2911 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0804090711		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП 4 г.Алзамай					
621	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2912 (фаза А); Инв. № 2913 (фаза В); Инв. № 2914 (фаза С)	120	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0804090681		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП 14 г.Алзамай					
622	ввод 0,4кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 2915 (фаза А); Инв. № 2916 (фаза В); Инв. № 2917 (фаза С)	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка 05.2010	СЭТ-4ТМ.03М.09 Зав. № 0811090647		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/35/6кВ "Азейская" ООО"Компания Востсибуголь"		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04958		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
623	Яч.№1 РУ-6кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка II.2010	ГОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 1350 (фаза А); Зав. № 7749 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка II.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 3488		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0810093152		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
624	Яч.№8 РУ-6кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка II.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 2799 (фаза А); Зав. № 9667 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка II.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 3488		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812094958		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
625	Яч.№20 резерв РУ-6кВ	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка II.2010	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 9993 (фаза А); Зав. № 4997 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка II.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 1502		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0812094634		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>Усть-Кутские электрические сети ГУЭП «Обл-коммуэнерго»</b>		Центральное УСПД отделения ГР № 37288-08	RTU 325-E2-512-M2-B2 Инв. № 05022		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
ГПП «Лена» РУ-6кВ СЭС		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04959		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
626	яч.4 Реч.Учили- ще 7	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 08.2008	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 16963 (фаза А); Зав. № 16997 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4367		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<p><b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) <math>K_{CЧ}=1</math> R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010</p>	<p>СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100753</p>		<p>Ток вторичный, I<sub>2</sub> Напряжение вторичное, U<sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота</p>
627	яч.11 Мостовик	<p>ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 08.2008</p>	<p>ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2972 (фаза А); Инв. № 2973 (фаза С)</p>	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<p>ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2010</p>	<p>НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4367</p>		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<p><b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) <math>K_{CЧ}=1</math> R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010</p>	<p>СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100754</p>		<p>Ток вторичный, I<sub>2</sub> Напряжение вторичное, U<sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота</p>
628	яч.12 Горком	<p>ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 08.2008</p>	<p>ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 36777 (фаза А); Зав. № 52585 (фаза С)</p>	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<p>ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2010</p>	<p>НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4367</p>		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<p><b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) <math>K_{CЧ}=1</math> R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010</p>	<p>СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100755</p>		<p>Ток вторичный, I<sub>2</sub> Напряжение вторичное, U<sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота</p>
629	яч.14 РТС	<p>ТТ КТ 0,5 Ктт =50/5 Поверка 08.2008</p>	<p>ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 15968 (фаза А); Зав. № 19693 (фаза С)</p>	600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<p>ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2010</p>	<p>НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4367</p>		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<p><b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) <math>K_{CЧ}=1</math> R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010</p>	<p>СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100756</p>		<p>Ток вторичный, I<sub>2</sub> Напряжение вторичное, U<sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота</p>
630	яч.15 Речник-2	<p>ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2008</p>	<p>ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 33396 (фаза А); Зав. № 59185 (фаза С)</p>	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<p>ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2010</p>	<p>НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4367</p>		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<p><b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) <math>K_{CЧ}=1</math> R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010</p>	<p><b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100757</p>		<p>Ток вторичный, I<sub>2</sub> Напряжение вторичное, U<sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота</p>
631	яч.16 Стадион	<p>ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2008</p>	<p>ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 21677 (фаза А); Зав. № 00946 (фаза С)</p>	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<p>ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2010</p>	<p>НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4367</p>		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<p><b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) <math>K_{CЧ}=1</math> R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010</p>	<p><b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100758</p>		<p>Ток вторичный, I<sub>2</sub> Напряжение вторичное, U<sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота</p>
632	яч.17 Реч.Учили- ще-10	<p>ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 08.2008</p>	<p>ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 26999 (фаза А); Зав. № 26974 (фаза С)</p>	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<p>ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2010</p>	<p>НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4367</p>		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<p><b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) <math>K_{CЧ}=1</math> R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010</p>	<p><b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100759</p>		<p>Ток вторичный, I<sub>2</sub> Напряжение вторичное, U<sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота</p>
633	яч.20 Бол. ком	<p>ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 08.2008</p>	<p>ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 36656 (фаза А); Зав. № 91791 (фаза С)</p>	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<p>ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2010</p>	<p>НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4306</p>		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<p><b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) <math>K_{CЧ}=1</math> R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010</p>	<p><b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100760</p>		<p>Ток вторичный, I<sub>2</sub> Напряжение вторичное, U<sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота</p>
634	яч.21 Судоверфь	<p>ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2008</p>	<p>ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 05780 (фаза А); Зав. № 05799 (фаза С)</p>	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<p>ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2010</p>	<p>НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4306</p>		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100761		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
635	яч.22 ЦТП-3	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 08.2008	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 26716 (фаза А); Зав. № 26760 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4306		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100762		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
636	яч.25 ТУСМ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2008	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 21579 (фаза А); Зав. № 21654 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4306		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100763		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
637	яч.26 Речник-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2008	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 59189 (фаза А); Зав. № 33092 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4306		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100764		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
638	яч.28 Новая РЭБ	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2008	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2974 (фаза А); Инв. № 2975 (фаза С)	3600	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 4306		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100765		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ГПП «Лена» РУ-35кВ СЭС					
639	ВЛ-35кВ ф.Нефтебаза	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2008	ТФНД-35М ГР № 3689-73 Зав. № 11251 (фаза А); Зав. № 11245 (фаза С)	7000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=35000/100 <b>Поверка IV.2010</b>	ЗНОМ-35-65 ГР № 912-07 Зав. № 932592 (фаза А); Зав. № 932545 (фаза В); Зав. № 932511 (фаза С);		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100766		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
640	ВЛ-35кВ ф.Город	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТФНД-35М ГР № 3689-73 Зав. № 697 (фаза А); Зав. № 694 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=35000/100 <b>Поверка IV.2010</b>	ЗНОМ-35-65 ГР № 912-07 Зав. № 932592 (фаза А); Зав. № 932545 (фаза В); Зав. № 932511 (фаза С);		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100767		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КРУН ПС Окунайка РУ-10кВ СЭС					
641	ТП-1 яч. 14	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 1588 (фаза А); Зав. № 1521 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 <b>Поверка IV.2010</b>	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 4191		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100768		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Киренга РУ-10кВ СЭС		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 <b>Инв. № 04960</b>		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
642	яч.4 ЦРП-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 8319 (фаза А); Зав. № 50726 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 5224		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100769		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
643	яч.17 ЦРП-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 4255 (фаза А); Зав. № 7798 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 5224		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100770		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
644	яч.21 ЦРП-3	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 0755 (фаза А); Зав. № 0801 (фаза С)	8000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 5224		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100771		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
645	яч.15 РП-1-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10-1 ГР № 15128-07 Зав. № 3577 (фаза А); Зав. № 3576 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2482		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100772		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
646	яч.3 РП-1-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 13812 (фаза А); Зав. № 24962 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2482		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100773		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
647	яч.20 МО-45	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2008	ГЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 7001 (фаза А); Зав. № 8290 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2482		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100774		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Осетрово РУ-10кВ СЭС		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04961		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
648	яч.2 Насосная	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2008	ГЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 0503 (фаза А); Зав. № 0325 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 5492		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100775		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
649	яч.3 Котельная-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10-1 ГР № 15128-07 Зав. № 20351 (фаза А); Зав. № 20353 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 5492		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100776		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
650	яч.4 Аэропорт-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2008	ГЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 3699 (фаза А); Зав. № 3702 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 5492		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100777		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
651	яч.5 ЦРП-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Инв. № 2976 (фаза А); Инв. № 2977 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 5492		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100778		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
652	яч.6 Кирова	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 0356 (фаза А); Зав. № 0250 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 5492		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100779		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
653	яч.9 ТП-21	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 20043 (фаза А); Зав. № 20048 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 5492		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100780		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
654	яч.14 ТП-18	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 79153 (фаза А); Зав. № 60043 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 8184		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{сч}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100781		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
655	яч.17 Холбас	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 5453 (фаза А); Зав. № 3697 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 8184		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{сч}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100782		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
656	яч.18 ЦРП-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 4765 (фаза А); Зав. № 4674 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 8184		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{сч}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100783		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
657	яч.19 Котельная-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТОЛ-10 ГР № 7069-07 Зав. № 1815 (фаза А); Зав. № 1789 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 8184		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{сч}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100784		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
658	яч.20 Аэропорт-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 3701 (фаза А); Зав. № 0492 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 8184		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100785		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
659	яч.21 РЭБ	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 0331 (фаза А); Зав. № 0355 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 8184		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100786		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
660	яч.22 Водозабор	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 1962 (фаза А); Зав. № 0324 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка IV.2010	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 8184		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100787		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС 110/10кВ ЦРММ					
661	КРУН-10кВ яч.6 ф.ЛГС-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Инв. № 2978 (фаза А); Инв. № 2979 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 21.07.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3125		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100788		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тяговая ПС № 82 г.Усть-Кут		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04962		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
662	яч.1 Курорт	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Инв. № 2980 (фаза А); Инв. № 2981 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 1482		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205915		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
663	яч.2	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Инв. № 2982 (фаза А); Инв. № 2983 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 1482		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 012059116		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
664	яч.3 Кирзавод	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Инв. № 2984 (фаза А); Инв. № 2985 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 1482		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 012059117		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
665	яч.4 Реч. Порт	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Инв. № 2986 (фаза А); Инв. № 2987 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 1482		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205918		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
666	яч.5 Западный груз. район	ТТ КТ 0,5 Ктт =400/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Инв. № 2988 (фаза А); Инв. № 2989 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 1482		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205919		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
667	яч.6 РЭС	ТТ КТ 0,5 Ктт =600/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Инв. № 2990 (фаза А); Инв. № 2991 (фаза С)	7200	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 1491		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205920		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
668	яч.7 Водозабор	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Инв. № 2992 (фаза А); Инв. № 2993 (фаза С)	1800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 1491		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205921		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
669	яч.8 Водозабор	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Инв. № 2994 (фаза А); Инв. № 2995 (фаза С)	1800	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 1491		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{Cч}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (A); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205922		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
670	яч.9	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Инв. № 2996 (фаза А); Инв. № 2997 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 1491		Напряжение первичное, $U_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205923		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
671	яч.10 Пионерлагерь	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТОЛК-10 ГР № 18815-08 Инв. № 2998 (фаза А); Инв. № 2999 (фаза С)	2400	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 1491		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205924		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тяговая ПС № 81 Ручей					
672	ф.35кВ Янталь 1с.ш. 1(3)	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2008	ТФЗМ 35Б-ПУ1 ГР № 39331-08 Инв. № 3000 (фаза А); Инв. № 3001 (фаза С)	7000	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=35000/100 Поверка III.2006	НАМИ-35 ГР № 19813-09 Зав. № 341		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205925		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
673	ф.35кВ Янталь 2с.ш. 2(13)	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2008	ТФЗМ 35Б-ПУ1 ГР № 39331-08 Инв. № 3002 (фаза А); Инв. № 3003 (фаза С)	7000	Ток первичный, $I_1$
		ТН КТ 0,5 Ктн=35000/100 Поверка III.2006	НАМИ-35 ГР № 19813-09 Зав. № 337		Напряжение первичное, $U_1$
		Счетчик $K_{CЧ}=1$ $R=5000$ имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205926		Ток вторичный, $I_2$ Напряжение вторичное, $U_2$ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
Тяговая ПС № 83 Якурим					
674	ф. №1 яч.3 Мостоотряд-5	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	ТЛО-10 ГР № 25433-08 Инв. № 3004 (фаза А); Инв. № 3005 (фаза С)	4000	Ток первичный, $I_1$

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 1456		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205927		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
675	ф. №6 яч.13 Мостоотряд-102	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 06.2008	ТЛЮ-10 ГР № 25433-08 Инв. № 3006 (фаза А); Инв. № 3007 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 898		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205928		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ДПР 27,5/6кВ					
676	ВЛ-6кВ Очистные	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 06.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 3008 (фаза А); Инв. № 3009 (фаза С)	1200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 08.2008	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Инв. № 3126		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205929		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ЭЧЭ-4 Улькан		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04963		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
677	ф. №1 яч.10 п.СМП	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 3010 (фаза А); Инв. № 3011 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Инв. № 3126 (фаза А); Инв. № 3127 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205930		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
678	ф. №4 яч.9 п.КЛТХ	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 08.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 3012 (фаза А); Инв. № 3013 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Инв. № 3126 (фаза А); Инв. № 3127 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205931		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
679	ф. №5 яч.15 Промбаза ИЛПХ	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 08.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Инв. № 3014 (фаза А); Инв. № 3015 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Инв. № 3126 (фаза А); Инв. № 3127 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205932		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
680	ф. №6 яч.11 Очистные	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 08.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 3016 (фаза А); Инв. № 3017 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Инв. № 3126 (фаза А); Инв. № 3127 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205933		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
681	ф. №8 яч.2 Умбелла	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 08.2008	ТПЛ-10 ГР № 1276-59 Инв. № 3018 (фаза А); Инв. № 3019 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка III.2006	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Инв. № 3126 (фаза А); Инв. № 3127 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч КТ 0,2S (А); 0,5 (R) ГР № 31857-06 Поверка 03.2008	A1802RAL-P4GB-DW-4 № 01205934		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
КТП-9 ДПР 27,5/0,4кВ 911кМ					

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
682	с. Новоселово	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 06.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Зав. № 15990 (фаза А); Зав. № 15967 (фаза В); Зав. № 18646 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.09</b> Зав. № 0811090646		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ТП-22, Улькан					
683	Ввод 0,4 кВ Водозабор ввод 1	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 07.2008	Т-0,66 УЗ ГР № 36382-07 Инв. № 3020 (фаза А); Инв. № 3021 (фаза В); Инв. № 3022 (фаза С))	60	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М.09</b> Зав. № 0901100789		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
<b>Киренские электрические сети ГУЭП «Облком-мунэнерго»</b>		Центральное УСПД отделения ГР № 37288-08	RTU 325-E2-512-M2-B2 Инв. № 05023		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
ПС Киренская РУ-10кВ СЭС		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04964		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
684	яч.4 Киренск-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 30.01.2008	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 57550 (фаза А); Зав. № 30257 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 30.01.2008	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 402		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100790		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
685	яч.9 Киренск-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 30.01.2008	ПЛ-10 ГР № 1276-59 Зав. № 34588 (фаза А); Зав. № 40865 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 30.01.2008	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 402		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100791		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
686	яч.16 Кривошап- кино	ТТ КТ 0,5 Ктт =100/5 Поверка 30.01.2008	ТВК-10-УХЛ3 ГР № 8913-82 Зав. № 8853 (фаза А); Зав. № 3449 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 30.01.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2848		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100792		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
687	яч.14 Аэропорт	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 30.01.2008	ТПЛ-10-У3 ГР № 1276-59 Зав. № 35871 (фаза А); Зав. № 35891 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 30.01.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2848		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100793		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
688	яч.17 Бубновка	ТТ КТ 0,5 Ктт =300/5 Поверка 30.01.2008	ТВЛМ-10 ГР № 1856-63 Зав. № 57399 (фаза А); Зав. № 27776 (фаза С)	6000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 30.01.2008	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Зав. № 2848		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CЧ}=1$ R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100794		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Красноармейская РУ-10кВ СЭС		УСПД ГР № 37288-08	RTU-325L-E2-512-M2-B2 Инв. № 04965		Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
689	яч.5 Черемушки	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 28.01.2008	ТЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 8969 (фаза А); Зав. № 7612 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка 28.01.2008	НАМИТ-10-2-УХЛ2 ГР № 18178-99 Зав. № 0284		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CT}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100795		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
690	яч.6 Берег	ГТ КТ 0,5 $K_{TT}=100/5$ Поверка 28.01.2008	ГЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 5668 (фаза А); Зав. № 5702 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 $K_{TN}=10000/100$ Поверка 28.01.2008	НАМИТ-10-2-УХЛ2 ГР № 18178-99 Зав. № 0284		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CT}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100796		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
691	яч.7 ДЭС	ГТ КТ 0,5 $K_{TT}=200/5$ Поверка 28.01.2008	ГЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 5483 (фаза А); Зав. № 3196 (фаза С)	4000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 $K_{TN}=10000/100$ Поверка 28.01.2008	НАМИТ-10-2-УХЛ2 ГР № 18178-99 Зав. № 0284		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CT}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100797		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
692	яч.11 Промбаза	ГТ КТ 0,5 $K_{TT}=100/5$ Поверка 28.01.2008	ГЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 4586 (фаза А); Зав. № 3629 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 $K_{TN}=10000/100$ Поверка 28.01.2008	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 2570		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) $K_{CT}=1$ R=5000имп/кВт(квар):ч ГР № 36697-08 Поверка П.2010	<b>СЭТ-4ТМ.03М</b> Зав. № 0901100798		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
693	яч.12 Никольск	ГТ КТ 0,5 $K_{TT}=100/5$ Поверка 28.01.2008	ГЛМ-10 ГР № 2473-05 Зав. № 3479 (фаза А); Зав. № 3688 (фаза С)	2000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ГН КТ 0,5 $K_{TN}=10000/100$ Поверка 28.01.2008	НАМИ-10-У2 ГР № 11094-87 Зав. № 2570		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт·Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100799		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
694	ТСН-1	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка I.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 3023 (фаза А); Инв. № 3024 (фаза В); Инв. № 3025 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100800		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
695	ТСН-2	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка I.2008	Т-0,66 ГР № 40473-09 Инв. № 3026 (фаза А); Инв. № 3027 (фаза В); Инв. № 3028 (фаза С)	40	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100801		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Макарово 110/10кВ РУ-10кВ СЭС					
696	яч.7 Кривая Лука	ТТ КТ 0,5 Ктт =150/5 Поверка 27.08.2009	ТЛМ-10-2 У3 ГР № 2473-05 Зав. № 8873 (фаза А); Зав. № 8773 (фаза С)	3000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=10000/100 Поверка II.2009	НТМИ-10-66 ГР № 831-69 Инв. № 3129		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) K <sub>сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 36697-08 Поверка II.2010	СЭТ-4ТМ.03М Зав. № 0901100802		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
ПС Алексеевская РЭБ					
697	яч. № 10 Поселок	ТТ КТ 0,5 Ктт =200/5 Поверка 27.08.2009	ТЛМ-10-2 У3 ГР № 2473-05 Зав. № 3147 (фаза А); Зав. № 3641 (фаза С)	2400	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 Ктн=6000/100 Поверка 27.08.2009	НТМИ-6-66 ГР № 2611-70 Зав. № 276		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		Ктт-Ктн	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<p><b>Счетчик</b>  <b>КТ 0,2S (А); 0,5 (R)</b>  <math>K_{сч}=1</math>  <b>R=5000имп/кВт(квар)·ч</b>  <b>ГР № 36697-08</b>  <b>Поверка П.2010</b></p>	<p><b>СЭТ-4ТМ.03М</b>  <b>Зав. № 0901100803</b></p>		<p>Ток вторичный, <math>I_2</math>  Напряжение вторичное, <math>U_2</math>  Календарное время  Энергия активная  Энергия реактивная  Мощность активная  Мощность реактивная  Коэффициент мощности  Частота</p>

*Примечания:*

- 1) Характеристики погрешности ИИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовой);
- 2) В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95;
- 3) Нормальные условия:
  - параметры сети: напряжение  $(0,98 \div 1,02)U_{ном}$ ; ток  $(1 \div 1,2)I_{ном}$ ,  $\cos \varphi = 0,9$  инд;
  - температура окружающей среды  $(20 \pm 5)^\circ\text{C}$ ;
- 4) Рабочие условия:
  - параметры сети: напряжение  $(0,9 \div 1,1)U_{ном}$ ; ток  $(0,05 \div 1,2)I_{ном}$ ,  $\cos \varphi = 0,8$  инд;
  - допустимая температура окружающей среды для измерительных трансформаторов от минус 60 до  $+45^\circ\text{C}$ , для счетчиков от минус 40 до  $+60^\circ\text{C}$ , для УСПД от минус 25 до  $+60^\circ\text{C}$ ;
- 5) Трансформаторы тока по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983, счетчики электроэнергии по ГОСТ Р 52323-2005 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ Р 26035-1983 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 «Росстандарт» и ГУЭП «Облкоммунэнерго» порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

1. Надежность применяемых в системе компонентов:

-ИИК:

- электросчетчики типа Альфа А1800 (параметры надежности:  $T_0$  не менее 100000час;  $t_6$  не более 2 часов);
- электросчетчики типа СЭТ-4ТМ.03М (параметры надежности:  $T_0$  не менее 140000час;  $t_6$  не более 2 часов);

- ИВКЭ:

- УСПД RTU-325L и RTU-325 (параметры надежности  $T_0$  не менее 100000 час;  $t_6$  не более 24час);

- ИВК:

- Сервер БД, коммутатор (параметры надежности  $K_2$  не менее 0,99;  $t_6$  не более 1 час);

- СОЕВ:

- устройство синхронизации системного времени (УССВ) ( $K_1$  не менее 0,95;  $t_6$  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 – резервные жилы кабеля интерфейса RS-485;
- ИВКЭ-ИВК: резервный канал связи – коммутируемое соединение (GSM);

- резервирование информации:

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

- резервирование сервера;

- диагностика:
    - в журналах событий фиксируются факты:
      - журнал счётчика:
        - дата и время отключения и включения питания;
        - даты и времени корректировки времени;
        - даты и времени ручного сброса мощности;
        - даты и времени включение и выключение режима ТЕСТ;
      - журнал УСПД:
        - даты начала регистрации измерений;
        - перерывов электропитания;
        - потери и восстановление связи со счетчиками;
        - программных и аппаратных перезапусков;
        - корректировки времени в УСПД и каждом счетчике;
        - изменения ПО и перепараметрирования УСПД;
    - 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 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 измерений;
  - о состоянии средств измерений.
8. Глубина хранения информации (профиля):
  - ИИК – электросчетчики Альфа А1800 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 1018 дней (для электросчетчика Альфа А1800 с расширенной памятью и регистрацией по 8-ми каналам);
    - электросчетчики типа СЭТ-4ТМ.03М 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 и RTU-325 - 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 5 лет (функция автоматизирована);
  - ИВК – сервер БД - хранение результатов измерений, состояний средств измерений - за весь срок эксплуатации системы (функция автоматизирована).
9. Синхронизация времени производится от сервера ИВК ОАО «Иркутскэнерго» при помощи устройства синхронизации системного времени во время одного из сеансов связи (функция автоматизирована):
  - корректировка времени в момент синхронизации осуществляется центральным сервером АИИС автоматически при обнаружении рассогласования времени УССВ и сервера АИИС  $\pm 1$ с. Таким образом, среднесуточная погрешность времени сервера составляет не более  $\pm 5$  с;
  - разность показаний часов всех компонентов системы (пределы допускаемой основной погрешности синхронизации времени) составляет не более  $\pm 5$  с.
10. Специальными средствами защиты метрологически значимой части ПО и измеренных данных от преднамеренных изменений являются:
  - средства проверки целостности ПО (так, несанкционированная модификация метрологически значимой части ПО проверяется расчётом контрольной суммы для метрологически значимой части ПО и сравнением ее с действительным значением);
  - средства обнаружения и фиксации событий (журнал событий);
  - средства управления доступом (пароли);
  - средства защиты на физическом уровне (HASP-ключи).Уровень защиты от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «С».

Таблица 2 – Допустимые, нормальные и фактические условия выполнения измерений АИИС КУЭ ГУЭП «Облкоммунэнерго»

№ точки измерения	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	
<b>ПС Ангарская 110/35/6</b>						
1-22	яч.2а пер. Н4 яч.4 ТП-105 яч.6 ТП 104 яч.7 ТП 2М6 яч.8 ТП 3М5 яч.9 ТП 2М1 яч.10 ТП 4М6 яч.11 ТП 115 яч.12 тяг. ПС №2 ввод1 яч.13 Южная Н2 яч.14 ТП-278а яч.15 ТП-6М яч.17 ТП-6М-12 яч.18 ТП-278а яч.19 ТП-6М-9 яч.20 ТП-13М-2 яч.21 ТП-4М-5 яч.22 ТП-276 яч.25 ТП-279 яч.27 ТП-279 яч.28 Южная Н-1 яч.32 ТП-276	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Ином	(5-20)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(5-20)% Ином
		Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Ином	(5-20)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(5-20)% Ином
		Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Ином	(5-20)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(5-20)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % Sном.	42,5% Sном
			ТН	80ВА	(25-100) % Sном.	39,5% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20°С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	20°С	(-40...50)°С	(15...25)°С
УСПД	20°С		(-25...60)°С	(15...25)°С		
23, 24	яч.8 35 кВ  яч. 9 35 кВ	Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Ином	(5-20)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(5-20)% Ином
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	30ВА	(40-100) % Sном.	42,5% Sном
			ТН	150ВА	(25-100) % Sном.	39,5% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20°С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	20°С	(-40...50)°С	(15...25)°С
УСПД	20°С		(-25...60)°С	(15...25)°С		
<b>ПС Пионерская</b>						
25-29	яч.5 Школа яч.1а КТПН7 п.Одинск яч.8 Временный яч.20 Пионерлагерь яч.21 Котельная ТП-4	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Ином	(5-20)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-200)% Ином	(5-20)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100В	(80-115)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,07%
		Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
			ТН	120ВА	(25-100) % Sном.	68% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20°С	(-60...45)°С	(-40...40)°С		
	Счетчик	20°С	(-40...50)°С	(15...25)°С		
	УСПД	20°С	(-25...60)°С	(15...25)°С		
<b>ПС-35/6 кВ «№1» ЦЭС</b>						
30-38	яч.1а НПС-1Б яч.1 ТП-3 яч.3 ТП-7 яч.4 ТП-21 яч.8 ТП-1 яч.9 ТП-18 яч.11 ТП-13 яч.12 ТП-111 яч.7 Ввод-6	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Ином	(5-20)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(5-20)% Ином
		Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Ином	(13-44)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(13-44)% Ином
		Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Ином	(5-20)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(5-20)% Ином
		Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Ином	(5-20)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(5-20)% Ином
		Ток	ТТ	1000/5 А	(5-120)% Ином	(6-28)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(6-28)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,09%
Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % Sном.	42,5% Sном		

№ точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы					
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ			
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период		
		ТН	80ВА	(25-100) % Sном.	39,5% Sном		
		ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		УСПД	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		ТТ и ТН	20°С	(-60...45)°С	(-40...40)°С		
		Счетчик	20°С	(-40...50)°С	(15...25)°С		
		УСПД	20°С	(-25...60)°С	(15...25)°С		
ПС-35/6 кВ «№2» ЦЭС							
39-55	яч.1 ТП-73 яч.2 ТП-76	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(20-60)% Iном	
		Счетчик		5 А	(1-120)% Iном	(20-60)% Iном	
	яч.3 ТП-505 яч.4 ТП-77а	Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Iном	(20-60)% Iном	
		Счетчик		5 А	(1-120)% Iном	(20-60)% Iном	
	яч.5 ТП-106 яч.6 ТП-89	Ток	ТТ	150/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном	
		Счетчик		5 А	(1-120)% Iном	(5-20)% Iном	
	яч.9 ТП-89 яч.10 ТП-80	Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном	
		Счетчик		3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном	
	яч.18 ТП 74	Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.	
	яч.21 ТП-81	Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%	
	яч.22 ТП-72Б яч.23 ТП-99	Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном	
		ТН		80ВА	(25-100) % Sном.	52,5% Sном	
	яч.24 ТП-76а яч.25 ТП-107	Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном	
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном	
УСПД			50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
яч.27 ТП-509 яч.31 ТП-77 яч.33 "Сатурн"	Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20°С	(-60...45)°С	(-40...40)°С		
		Счетчик	20°С	(-40...50)°С	(15...25)°С		
		УСПД	20°С	(-25...60)°С	(15...25)°С		
ПС-35/6 кВ «№7» ЦЭС							
56-68	яч.2 яч.2а ТП-29М-7	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(20-60)% Iном	
		Счетчик		5 А	(1-120)% Iном	(20-60)% Iном	
	яч.26 ТП-85з яч.4 ТП-5М-9	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Iном	(5-44)% Iном	
		Счетчик		5 А	(1-120)% Iном	(5-44)% Iном	
	яч.7 ТП-7М-8 яч.8 ТП-29М-3	Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Iном	(20-60)% Iном	
		Счетчик		5 А	(1-120)% Iном	(20-60)% Iном	
	яч.14 ТП-7М-9 яч.18 яч.20 Биликтуй яч.24 ТП ГУС яч.26 ТП- 83а яч.28 ТП-29М-5"	Напряжение	ТТ	150/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном	
			Счетчик		5 А	(1-120)% Iном	(5-20)% Iном
			ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном	
	Счетчик		3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
	Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.		
	Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%		
	Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном		
		ТН	80ВА	(25-100) % Sном.	52,5% Sном		
Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном			
	Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном			
	УСПД	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном			
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20°С	(-60...45)°С	(-40...40)°С			
	Счетчик	20°С	(-40...50)°С	(15...25)°С			
	УСПД	20°С	(-25...60)°С	(15...25)°С			
ПС-35/6 кВ «№4» ЦЭС							
69-87	яч.16 ТП-8М-5 яч.18 ТП-22М-6	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Iном	(5-27)% Iном	
		Счетчик		5 А	(1-200)% Iном	(5-27)% Iном	
	яч.19 ТП-22М-6(2С) яч.20 ТП-15М-1	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-28)% Iном	
		Счетчик		5 А	(1-200)% Iном	(5-28)% Iном	
	яч.22 ТП-15М-2 яч.24 ТП-17М-9	Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Iном	(5-44)% Iном	
		Счетчик		5 А	(1-120)% Iном	(5-44)% Iном	
	яч.26 ТП-22М-2 яч.33 ТП-22М-6(1С)	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном	
		Счетчик		5 А	(1-200)% Iном	(5-20)% Iном	
	яч.34 ТП-8М-5 яч.39 РП-2(ввод-1)	Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном	
			Счетчик		3х100В	(80-115)% Uном	(90-110)% Uном
	Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.		
	Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,05%		
	Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном		
		ТН	80ВА	(25-100) % Sном.	65,3% Sном		
Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном			
	Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном			
	УСПД	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном			
Температура Окружающей среды	ТТ и ТН	20°С	(-60...45)°С	(-40...40)°С			
	Счетчик	20°С	(-40...50)°С	(15...25)°С			
	УСПД	20°С	(-25...60)°С	(15...25)°С			
ПС-110/35/6 кВ «Цем. завод»							
88	яч.44	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном	

№ точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		Напряжение	Счетчик	5 А	(1-200)% I <sub>ном</sub>	(5-20)% I <sub>ном</sub>
			ТН	6000/100 В	(80-120)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
		Кoeffициент мощности	Счетчик	3х100В	(80-115)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % S <sub>ном.</sub>	40% S <sub>ном</sub>
			ТН	80ВА	(25-100) % S <sub>ном.</sub>	62,7% S <sub>ном</sub>
		Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
			Счетчик	50Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С
Счетчик	20 <sup>0</sup> С		(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ПС "Meret" КТПН 733						
89	КТПН 733	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% I <sub>ном</sub>	(5-20)% I <sub>ном</sub>
			Счетчик	5 А	(1-200)% I <sub>ном</sub>	(5-20)% I <sub>ном</sub>
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-115)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,05%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % S <sub>ном.</sub>	40% S <sub>ном</sub>
			ТН	80ВА	(25-100) % S <sub>ном.</sub>	62,7% S <sub>ном</sub>
		Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
Счетчик	50Гц		(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>		
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ПС 110/6 кВ "Водозабор-2" ТЭЦ-10						
90	яч.2 ТП-6	Ток	ТТ	100/5 А	(5-120)% I <sub>ном</sub>	(5-20)% I <sub>ном</sub>
			Счетчик	5 А	(1-200)% I <sub>ном</sub>	(5-20)% I <sub>ном</sub>
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
			Счетчик	3х100В	(80-115)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
			Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)
		Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % S <sub>ном.</sub>	37,5% S <sub>ном</sub>
			ТН	50ВА	(25-100) % S <sub>ном.</sub>	80% S <sub>ном</sub>
		Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
			Счетчик	50Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
КТПН-533 (Ангарск)						
91	КТПН-533 ( Ангарск )	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% I <sub>ном</sub>	(5-28)% I <sub>ном</sub>
			Счетчик	5 А	(1-200)% I <sub>ном</sub>	(5-28)% I <sub>ном</sub>
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-115)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,05%
		Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % S <sub>ном.</sub>	40% S <sub>ном</sub>
			ТН	80ВА	(25-100) % S <sub>ном.</sub>	62,7% S <sub>ном</sub>
		Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
Счетчик	50Гц		(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>		
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
АЭХК Насосная 3						
92,93	яч.27 6кВ яч.4 6кВ	Ток	ТТ	100/5 А	(5-120)% I <sub>ном</sub>	(5-20)% I <sub>ном</sub>
			Счетчик	5 А	(1-200)% I <sub>ном</sub>	(5-20)% I <sub>ном</sub>
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
			Счетчик	3х100В	(80-115)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
			Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)
		Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % S <sub>ном.</sub>	40% S <sub>ном</sub>
			ТН	80ВА	(25-100) % S <sub>ном.</sub>	65,3% S <sub>ном</sub>
		Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
			Счетчик	50Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
Температура окружающей среды	УСПД	50Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>		
	ТТ и ТН	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
Счетчик	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
	УСПД	20 <sup>0</sup> С	(-25...60) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ПС «Иркутская» 110/35/6кВ ГПП-2 35/6кВ						
94	яч.29 35кВ	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% I <sub>ном</sub>	(5-20)% I <sub>ном</sub>
			Счетчик	5 А	(1-200)% I <sub>ном</sub>	(5-20)% I <sub>ном</sub>
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
			Счетчик	3х100В	(80-115)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
			Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)
		Вторичная нагрузка	ТТ	30ВА	(40-100) % S <sub>ном.</sub>	40% S <sub>ном</sub>
			ТН	150ВА	(25-100) % S <sub>ном.</sub>	65,3% S <sub>ном</sub>
Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>		



№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
						Счетчик
Температура окружающей среды	ТТи ТН	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
		Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С	
УПС-4						
95,96	яч.17 яч.18	Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(5-20)% Iном
		Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(5-20)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,09%
		Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
			ТН	80ВА	(25-100) % Sном.	42% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ТП-497						
97	ТП-497П	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-200)% Iном	(5-20)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-115)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,05%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
			ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С
		Температура окружающей среды	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С
ТП-409						
98	ТП-409	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-200)% Iном	(18-58)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-115)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
			ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С
		Температура окружающей среды	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С
ТП-401						
99	ТП-401П	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-200)% Iном	(5-20)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-115)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	37,5% Sном
			ТН	75ВА	(25-100) % Sном.	65,3% Sном
		Частота	ТТи ТН	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТи ТН	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С
Счетчик	20 <sup>0</sup> С		(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ТП-560						
100	ТП-560	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Iном	(5-28)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-200)% Iном	(5-28)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-115)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,05%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
			ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С
		Температура окружающей среды	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С
ТП-5П						
101, 102	ТП-5П ввод№1 ТП-5П ввод№2	Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-200)% Iном	(5-20)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-115)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
			ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном

№ точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном	
		Температура окружающей среды	ТТ 20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С	
		Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С	
ТП-Клецко						
103	ТП-Клецко	Ток	ТТ	150/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-200)% Iном	(5-20)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-115)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,07%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Счетчик	50Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ТП-ГУС "ЭТУС"						
104	ТП-ГУС "ЭТУС"	Ток	ТТ	100/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(5-20)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	42,5% Sном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Счетчик	50Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ТП-550						
105	ТП-550	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(5-20)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Счетчик	50Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ТП ИП Потапов						
106	ТП ИП Потапов	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(5-20)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,07%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Счетчик	50Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ТП-20						
107	ТП-20	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(5-20)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,08%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	42,5% Sном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Счетчик	50Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ТП-Комэкс						
108	ТП-Комэкс	Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Iном	(13-44)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(13-44)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,09%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	42,5% Sном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Счетчик	50Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		

№ точки измерения	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	
ТП-621						
109	ТП-621	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(5-20)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,08%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	42,5% Sном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Счетчик	50Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ТП-557						
110	ТП-557	Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(5-20)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,07%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	42,5% Sном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ТП-655						
111	ТП-655	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(15-45)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(15-45)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,08%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	42,5% Sном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ТП-6П						
112, 113	ввод1 ввод2	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(5-44)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(5-44)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,08%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(25-100) % Sном.	40% Sном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ТП-168						
114	ТП-168П	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(5-20)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,09%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ТП-21						
115	ТП-21	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-20)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(5-20)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,09%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	42,5% Sном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		

№ точки измерения	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	
ТП-39						
116	ТП-39	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(20-60)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(20-60)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Счетчик	50Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ПС 30 ВСЖД Мерет						
117, 118	яч.23	Ток	ТТ	50/5 А	(5-120)% Iном	(5-30)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-200)% Iном	(5-30)% Iном
		Ток	ТТ	100/5 А	(5-120)% Iном	(18-58)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-200)% Iном	(18-58)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х100В	(80-115)% Uном	(90-110)% Uном
	яч.31	Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,05%
		Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
			ТН	120ВА	(25-100) % Sном.	62,7% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
Тяговая ПС "Мерет" п.Мерет РС-1 ЗРУ-6кВ						
119	фидер 12 яч. 30 КТПН-250 - 10/0,4 кВ ул.Садовая	Ток	ТТ	50/5 А	(5-120)% Iном	(5-30)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-200)% Iном	(5-30)% Iном
		Ток	ТТ	100/5 А	(5-120)% Iном	(18-58)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-200)% Iном	(18-58)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х100В	(80-115)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,05%
		Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
			ТН	120ВА	(25-100) % Sном.	62,7% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ТП "Вокзал" 0,4 кВ						
120	ТП "Вокзал" 0,4 Наружное Освещение	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(20-60)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(20-60)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Счетчик	50Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ПС Радиостанция №1 ЗРУ-6кВ №4						
121-124	ЗРУ-6кВ №4 яч.2 ЗРУ-6кВ №4 яч.7 ЗРУ-6кВ №4 яч.13 ЗРУ-6кВ №3 яч. № 3	Ток	ТТ	30/5 А	(5-120)% Iном	(13-52)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(13-52)% Iном
		Ток	ТТ	75/5 А	(5-120)% Iном	(15-45)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(15-45)% Iном
		Ток	ТТ	100/5 А	(5-120)% Iном	(5-44)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(5-44)% Iном
		Ток	ТТ	150/5 А	(5-120)% Iном	(5-44)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(5-44)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,08%
		Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % Sном.	42,5% Sном
			ТН	80ВА	(25-100) % Sном.	42% Sном
Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	УСПД	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		

№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ	
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН Счетчик УСПД	20 <sup>0</sup> С 20 <sup>0</sup> С 20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С (-40...50) <sup>0</sup> С (-25...60) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С (15...25) <sup>0</sup> С (15...25) <sup>0</sup> С
ВЛ-10 кВ «Долгожданная» КТП-711 «Октябрьская»						
125	Ввод 0,4 кВ	Ток	ТТ	1000/5 А	(5-120)% Ином	(20-30)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(20-30)% Ином
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Шном.	40% Шном
			ТТ	50Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
		Частота	Счетчик	50Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
ТТ	20 <sup>0</sup> С		(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
Температура окружающей среды	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
	КНС Восточная Ангарск Водоканал					
126, 127	яч.№4	Ток	ТТ	100/5 А	(5-120)% Ином	(5-20)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(5-20)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100В	(80-115)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,07%
	яч.№8	Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % Шном.	40% Шном
			ТН	75ВА	(25-100) % Шном.	68% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С
			Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С
УПС-3						
128	яч.3 фидер Пионерский	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Ином	(5-20)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(5-20)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100В	(80-115)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,07%
		Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % Шном.	40% Шном
			ТН	75ВА	(25-100) % Шном.	68% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С
			Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С
ТП РВНО						
129	ТП РВНО	Ток	ТТ	100/5 А	(5-120)% Ином	(5-20)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(5-20)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100В	(80-115)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,07%
		Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % Шном.	40% Шном
			ТН	75ВА	(25-100) % Шном.	68% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С
			Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С
ТП «Промышленная» 110/35/6 кВ						
130-133	яч.№23 - 6кВ, яч.№30 - 6кВ, яч.№15 - 6кВ, яч.№28 - 6кВ	Ток	ТТ	200;300;400/5 А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	80 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С
Счетчик	(20±5) <sup>0</sup> С		(-40...60) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
УСПД	20 <sup>0</sup> С		(-25...60) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ПС 110/35/6 кВ «Прибрежная» ЗРУ-6 кВ						

№ точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
134-138	яч. №1 - 6кВ яч. №7 - 6кВ яч. №22- 6кВ яч. №29 - 6кВ яч. №42 - 6кВ	Ток	ТТ	200 /5 А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	80 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
		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		
<b>Дост-гаражи</b>						
139	21(Дост-гаражи)	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Ином	(20-30)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(20-30)% Ином
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Шном.	40% Шном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
		Температура окружающей среды	ТТ	20°С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
Счетчик	20°С		(-40...50) °С	(15...25) °С		
<b>Головное подразделение ГУЭП «Облкоммуэнерго»</b>						
<b>ПС 35/10кВ Листвянка</b>						
140-144	яч. №18 Судоверфь яч. № 14 Интурист яч. № 9 ТП-1 яч. №13 ТП-4 яч. № 11 ТП-7	Ток	ТТ	300;100/5А	(5-120)% Ином	(5-20)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-200)% Ином	(5-20)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100В	(80-115)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,07%
		Вторичная нагрузка	ТТ	10ВА	(40-100) % Шном.	40% Шном
			ТН	120ВА	(25-100) % Шном.	68% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			УСПД	50Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20°С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	20°С	(-40...50) °С	(15...25) °С
УСПД	20°С		(-25...60) °С	(15...25) °С		
<b>ПС 110/35/10кВ Летняя</b>						
145-149	яч. №19 Жаворонки яч. №12 Бурдаковка яч. №14 Патроны - А яч. № 7 Патроны - Б яч. № 1 СОЛ Маяк	Ток	ТТ	(300;200;150)/5 А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	120 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
		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		
<b>ПС-35/0,4кВ ТП Южная</b>						
150	28 км Бай-кальского тракта	Ток	ТТ	1000/5 А	(5-120)% Ином	(20-30)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(20-30)% Ином
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Шном.	40% Шном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
Счетчик	50Гц		(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном		

№ точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ	
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период
		Температура окружающей среды	ТТ Счетчик	20 <sup>0</sup> С 20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С (-40...50) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С (15...25) <sup>0</sup> С
ПС 110/35/10кВ Туристская						
151-153	яч. № 16 турбаза Прибайкальская яч. № 3 Гостиничный комплекс «Ангарский хутор»	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
	Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном	
		ТН	120 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном	
	Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном	
		Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном	
		УСПД	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном	
	Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С	
Счетчик		(20±5) <sup>0</sup> С	(-40...60) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
УСПД		20 <sup>0</sup> С	(-25...60) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
152	ВЛ-35 кВ п.Большое и Малое Голоустное, Н.Кочергат	Ток	ТТ	100/5 А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	120 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С
Счетчик	(20±5) <sup>0</sup> С		(-40...60) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
УСПД	20 <sup>0</sup> С		(-25...60) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ПС-110/6кВ Ершовская						
155	яч. №7 ф.Мельничная падь	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	120 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С
Счетчик	(20±5) <sup>0</sup> С		(-40...60) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
УСПД	20 <sup>0</sup> С		(-25...60) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ПС-35/0,4кВ Зверосовхоз п.Большая речка						
156	ПС-35/0,4кВ Зверосовхоз	Ток	ТТ	1000/5 А	(5-120)% Ином	(20-30)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(20-30)% Ином
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Шном.	40% Шном
			ТН	50Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
		Частота	Счетчик	50Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
УСПД	50Гц		(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном		
Температура окружающей среды	ТТ	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С		
	Счетчик	20 <sup>0</sup> С	(-40...50) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		
ПС 35/6кВ Большая Речка						
157,158	яч. №4 ТУСМ яч. №5 Поселок	Ток	ТТ	(150,400)/5 А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	120 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 <sup>0</sup> С	(-60...45) <sup>0</sup> С	(-40...40) <sup>0</sup> С
Счетчик	(20±5) <sup>0</sup> С		(-40...60) <sup>0</sup> С	(15...25) <sup>0</sup> С		



№точки измерения	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 35/6кВ Ангара						
159	яч. №1 музей "Тальцы" 47 км. Бай-кальского тракта	Ток	ТТ	50/5 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	5 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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 35/10кВ Мельничная Падь						
160-162	яч. № 5 с-во «Искусство» яч. № 2 с-во «Потенциал» яч. № 10 Н.Грудиного	Ток	ТТ	150;100/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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 110/35/10кВ Пивзаводская						
163,164	яч. №17 ДРСУ-5 с.Смоленщина яч. №18 АТП-А Марково А	Ток	ТТ	(300;150)/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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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 35/10кВ Смоленщина						
165,166	яч. №8 Поселок яч. №3 ДОК	Ток	ТТ	(400;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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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 35/10кВ Искра						
167	яч. № 3 ТП-133	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 %		



№ точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		Вторичная нагрузка	ТТ ТН	10 ВА 120 ВА	(40-100)% Sном (25-100)% Sном	(40-90)% 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
			ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
		ТТ	400/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном	
ПС 110/6кВ Академическая г.Иркутск						
168,169	яч. №4 Коттеджи  яч. №21б Коттеджи	Ток	ТТ	100,300/5 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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 110/10кВ Центральная						
170-173	яч. № 7 ТП 7А ввод1 ОДКБ-А  яч. № 57 ОДКБ-Б  яч. № 11 ТП-11 «С»  яч. № 41 ТП-12 «С»	Ток	ТТ	200,300/5 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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 Марково КРУН-10кВ						
174,175	яч. №8 Пансионат А  яч. №11 Пансионат Б	Ток	ТТ	100/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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 35/10кВ Сосновая						
176,177	яч. №4 Бурдугуз А  яч. №8	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..

№ точки измерения	Объект  Наименование присоединения  Бурдугуз Б	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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
		Температура окружающей среды Ток	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			ТТ	300,200/5 А	(5-120)% Iном	(20-60)% Iном
г. Иркутск						
178-187; 190-196	ТП-320/10 «Свердловский мусороулов.» Зпос.ГЭС ТП110/0,4 №1620 Жилой дом м-он Первомайский ТП 10/0,4 Сергиев Посад, среднее ТП 10/0,4 Сергиев Посад, верхнее ТП 10/0,4 Сергиев Посад, Нижнее ТП-160кВА Сергиев посад (КТПН №2541) Воротынов Глазковский центр Н.Иркутский Сергиев Посад ул.Первомайская Савченко ТП Пчелиная 400 кВА ТП Трифанов 630кВА(КТПН№2543) ТП "Сознание Кришны" ТП Петрова Н.В. КТПН-25-6/0,4кВ №863 Жилые дома ул. 2 Железнодорожная ТП 10/0,4 №1033 Т-1 Жилые дома ул. 2 Железнодорожная ТП 10/0,4 №1033 Т-2 Жилые дома ул. 2 Железнодорожная ТП 10/0,4 №339 Т-1 Жилые дома ул. 2 Железнодорожная ТП 10/0,4 №339 Т-2 Жилые дома ул. 2 Железнодорожная	Ток	ТТ	400,300,600, 100,1000,200,2000/5 А	(5-120)% Iном	(20-30)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(20-30)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ	20°С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	20°С	(-40...50) °С	(15...25) °С
188, 189, 209, 210	ТП Сахаровский 100 кВА (КТПН №2540)  ТП "Техпомощь" 250 кВА  РП-6 кВ ТП №367-1 ДОКст.Военный городок  РП-6 кВ ТП №367-2 ДОКст.Военный городок	Ток	ТТ	150,50/5 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
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8 ÷ 0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
г. Иркутск						
197-208, 211-218	ТП 10/0,4 РП-48 Онкологич. Центр ул.Фрунзе Ввод №1 ТП 10/0,4 РП-48 Онкологич. Центр ул.Фрунзе Ввод №2 ТП 10/0,4 РП-48 Онкологич. Центр ул.Фрунзе ТСН-1 ТП 10/0,4 РП-48 Онкологич. Центр ул.Фрунзе ТСН-2 ТП 10/0,4 Искра Нижний поселок ТП 10/0,4 Искра Средний поселок ТП 10/0,4 Искра Верхний поселок ТП 10/0,4 Искра Жилые дома ТП 10/0,4 РП-47Угольный Ввод №1 ТП 10/0,4РП-47Угольный Ввод№2(р) КТПН-630-6/0,4кВТП №567 п.Кирова ст.Военный городок РУ-0,4кВ КТПН-2 ООО"Стимул МК Плюс" ввод №1 РУ-0,4кВ КТПН-2 ООО"Стимул МК Плюс" ввод №2 ТП-7А ввод №1 ТП-7А ввод №2 ТП-7Б ввод №1 ТП-7Б ввод №2 ТП-7В рабочий ввод ТП-7Врезервный ввод	Ток	ТТ	100,75,400,300, 1000,1500/5 А	(5-120)% Iном	(20-30)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(20-30)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ	20°С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	20°С	(-40...50) °С	(15...25) °С
Братские электрические сети п. Патроны						
		Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(20-30)% Iном

№точки измерения	Объект Наименование присоединения  1000 "Жилпоселок"	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(20-30)% Iном	
		Напряжение	Счетчик 3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном	
		Коэффициент мощности	Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷ 0,95 инд.	
		Потери напряжения	Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%	
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100)% Sном.	40% Sном
			ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			ТТ	20°C	(-60...45)°C	(-40...40)°C
		Температура окружающей среды	Счетчик	20°C	(-40...50)°C	(15...25)°C
<b>Слюдянское подразделение ГУЭП «Облкоммунэнерго»</b>						
ПС "Перевал" 35/6кВ ЮЭС г. Слюдянка						
220-222	яч. 11 Жилпоселок яч. 12 Спорткомплекс яч. 15 Хлебозавод	Ток	ТТ	200,300/5 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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)°C	(-40...40)°C
Счетчик	(20±5) °С		(-40...60)°C	(15...25)°C		
УСПД	20 °С		(-25...60)°C	(15...25)°C		
от Байкальского БЦБК г. Байкальск						
223,224	Т-1 Т-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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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)°C	(-40...40)°C
Счетчик	(20±5) °С		(-40...60)°C	(15...25)°C		
ПС 220/110/35/10кВ ЭЧЭ-44 п. Култук						
225,227	Ф-1 Ф-2	Ток	ТТ	200,300/5 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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)°C	(-40...40)°C
Счетчик	(20±5) °С		(-40...60)°C	(15...25)°C		
ЦРП РУДО г.Слюдянка						
227	яч. 12	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном

№ точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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
м-он Сухой Ручей г. Слюдянка						
228	Ф-1	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(20-30)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(20-30)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
			ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
ТТ	20°С		(-60...45)°С	(-40...40)°С		
Температура окружающей среды	Счетчик	20°С	(-40...50)°С	(15...25)°С		
	ПС 110/6кВ Рудная г.Слюдянка					
229,230	яч. № 11 ввод №1 Жилпоселок яч. № 12 ввод №2 Спорткомплекс	Ток	ТТ	1500/5 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
231,232	ТСН-1 ТСН-2	Ток	ТТ	150/5 А	(5-120)% Iном	(20-30)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-120)% Iном	(20-30)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Sном.	40% Sном
			ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	Счетчик	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
ТТ	20°С		(-60...45)°С	(-40...40)°С		
Температура окружающей среды	Счетчик	20°С	(-40...50)°С	(15...25)°С		
	с. Быстрое					
233	КРУН-6 кВ ПС110/35/6кВ "Быстрая" яч. №4	Ток	ТТ	150/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		

№точки измерения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование 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	ТТ и ТН Счетчик	20 °С (20±5) °С	(-60...45) °С (-40...60) °С	(-40...40) °С (15...25) °С
<b>ЦРП Кольцо</b>						
234,235	ф. №14(3) ф. №11(10)	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	75 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
Температура окружающей среды Ток	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	ТТ	200/5 А	(5-120)% Ином	(20-60)% Ином		
236	ЦРП КТП-14	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Ином	(20-30)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-120)% Ином	(20-30)% Ином
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,7 ÷0,95 инд.
		Потери напряжения		Не более 0,25%	0,25% (ПУЭ)	0,06%
		Вторичная нагрузка	ТТ	5ВА	(40-100) % Шном.	40% Шном
			ТН	75 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)%Фном	(99,8-100)% Фном
			Счетчик	50Гц	(95-105)%Фном	(99,8-100)% Фном
		Температура окружающей среды	ТТ	20°С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	20°С	(-40...50) °С	(15...25) °С
		<b>ЦРП Больница</b>				
237,238	ф. №12 ф. №1	Ток	ТТ	50/5 А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	75 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном
		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		
<b>Мамско-Чуйские электрические сети ГУЭП «Облкоммунэнерго»</b>						
<b>г.Бодайбо</b>						
239	На отх. ВЛ-110кВ Мусковит	Ток	ТТ	100/5 А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	120 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)% Фном		

№ точки измерения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		Счетчик	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	
<b>Головное подразделение ГУЭП «Облкоммунэнерго»</b>						
<b>ПС Качуг</b>						
240-242	яч. № 4 Коопзверопромхоз	Ток	ТТ	(600;400;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 %
	яч. № 7 Посёлок	Вторичная нагрузка	ТТ	(10;10;10) ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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	
	яч. № 13 Куржумово	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		
<b>ТП 10/0,4 кВ пос. Качуг</b>						
243	КТП-100 кВА "Звездочка"	Ток	ТТ	100/5 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	5 ВА	(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		
<b>ТП 10/0,4 кВ Оёкский РЭС</b>						
244	КВГН-10 п. Горячий Ключ	Ток	ТТ	100/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
			Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% 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		
245, 246	Пивовариха с. ЗориноБыково поселок	Ток	ТТ	200,1000/5 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		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %

№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ				
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период			
		напряжения						
		Вторичная нагрузка	ТТ	5 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
		Частота	ТТ	50Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50Гц	(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		
<b>Усть-Ордынские электрические сети ГУЭП «Облкоммунэнерго»</b>								
<b>п. Усть-Ордынский</b>								
247-249	яч.7 ПС Усть-Орда Посёлок	Ток	ТТ	(600;400;300;200)/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
	яч.21(24) ПС Усть-Орда Больница	Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
	яч.19 ПС Усть-Орда СХТ	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 %	
	яч.8 ПС Электро-котельная АБЗ п.Усть-Орда	Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	75 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
	ВЛ-10кВ "ПС Электрокотельная – Перинатальный центр"	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			
<b>Усть-Орда Электрокотельная</b>								
250-255	яч.10 АБЗ«ПС Электрокотельная» п.Усть-Орда	Ток	ТТ	300;200;1500/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
	ВЛ-10кВ "ПС Электрокотельная Перинатальный центр"	Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
	МВ6-2 МВ6-1 МВ6-4 МВ6-3	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	30 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	75 ВА	(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			
256	ТСН	Ток	ТТ	400/5А	(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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Частота	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			ТТ	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С		
	Температура окружающей среды	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60)°С	(15...25)°С			
		Счетчик	(20±5) °С	(-40...60)°С	(15...25)°С			
<b>ТП 10/0,4 кВ Эхирит-Булагатская РЭС</b>								
257-262	п.Усть-Ордынский	Ток	ТТ	50,400,600/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		

№ точки измерения	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
	ТП-250 "Микрорайон"  ПС 35/10кВ Харат с. Корсук ТП-250 "Водозабор"  ПС35/10кВ Харат с. Корсук ТП-25 "Контррезервуар" Содружество  КТП-10/0,4кВ, 400кВА  КТП -160 "Сайдукова (население)"  п. Усть-Ордынский ТП-400/10 кВ-Шматкова	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45) °С
Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С		(15...25) °С		
<b>ПС Баяндай</b>						
263,264	яч. №8 Баяндай "Б"  яч. №27 Баяндай "С"	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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		
<b>п. Баяндай</b>						
265	ТП 10/0,4 кВ "Ретранслятор"	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	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		
<b>ПС «Косая Степь» с. Косая Степь</b>						
266	ВЛ-35кВ Бугульдейка	Ток	ТТ	50/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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		
<b>ПС 110/35/10 кВ «Еланцы»</b>						
267-270	яч. № 6 Маслозавод	Ток	ТТ	(200;150)/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном



№ точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
	яч.№ 2 МСО яч.№ 1 Школа-1 яч.№ 14 Школа-2	Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном	
		Коэффициент мощности	Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..	
		Потери напряжения	Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>п. Еланцы</b>						
271	ТП 10/0,4 кВ "Ретранслятор"	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	10 ВА	(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
		<b>ПС Тараса</b>				
272	яч. №11	Ток	ТТ	100/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности	Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..	
		Потери напряжения	Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>с. Тараса</b>						
273	ТП 10/0,4 кВ "Ретранслятор"	Ток	ТТ	75/5А	(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	10 ВА	(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
		<b>ПС Бохан п.Бохан</b>				
274,275	яч. № 9 Бохан -2 яч. № 6	Ток	ТТ	(300;200)/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности	Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..	

№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
	Бохан -1	Потери напряжения	Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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
<b>ПС Оса</b>						
276, 277	яч. № 19 посёлок Оса Усть-Алтан КРУН-10 кВ яч. № 23 на отпаечной линии	Ток	ТТ	400.300/5А	(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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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		
<b>ПС Жигалово</b>						
278, 279	яч. № 14 Райкомхоз яч. №12 Судоверфь	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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		
<b>п. Жигалово</b>						
280, 282	ТП 10/0,4 "Тутура-1" ТП 10/0,4 "Тутура-2" ТП 10/0,4 "Тихое плесо"	Ток	ТТ	200,150/5 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	10 ВА	(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		
<b>Ангарские электрические сети Усольское подразделение ГУЭП «Облкоммунэнерго»</b>						
<b>ТЭЦ-11</b>						
283-286	яч.30 яч.52	Ток	ТТ	(1000;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

№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
	яч.109 яч.121	Коэффициент мощности	Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
			Вторичная нагрузка	ТТ	30 ВА	(40-100)% Sном
		ТН		75 ВА	(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
		287,288	ТП-98 от ТЭЦ-11 ТП-104 от ТЭЦ-11	Ток	ТТ	(600;150)/5А
Счетчик	5 А				(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
Напряжение	ТН			6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
	Счетчик			3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
Коэффициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
	Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)
Вторичная нагрузка				ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном
	ТН			75 ВА	(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		
<b>ПС Вокзальная</b>						
289-299	яч.1ф. 1 ГПТУ яч.2 ТП-105 яч.3 Молокозавод яч.9 РП-4а яч.10 Горсеть яч.12 ТП-103 яч.14 Горсеть яч.20 РП-4Б яч.21 ТП-73Б яч.29 Горсеть яч.30 ТП-107	Ток	ТТ	(150;300;600; 400;100)/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
			Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)
		Вторичная нагрузка		ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном
			ТН	120 ВА	(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		
<b>ПС «ЗГО» РУ-6кВ г.Усолье-Сибирское</b>						
300-302	яч.20 яч.21  яч.№ 103 «ЦМК» ОАО ПО «Усольмаш»	Ток	ТТ	(300;200)/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
			Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)
		Вторичная нагрузка		ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		

№ точки измерения	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	
<b>ПС №25 ПС Мальта-тяговая с. Мальта</b>						
303,304	яч. №12 РУ-10кВ с.Мальта  яч. №13	Ток	ТТ	(400;50)/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	30;10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	120 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60)°С	(15...25)°С		
<b>ПС №26 ПС Усолжье-тяговая</b>						
305-308	яч. 5 яч. 10 яч. 12 яч. 17	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	75 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
УСПД	50 Гц		(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном		
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		
309-311	ТП-1 от ПС №25 Мальта-тяговая  ТП-194 с. Мальта  ТП-195 с. Мальта	Ток	ТТ	(200;400;300)/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		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	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТТ	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
		Частота	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
ТТ	20 °С		(-60...45)°С	(-40...40)°С		
Счетчик	(20±5) °С	(-40...60)°С	(15...25)°С			
<b>ПС Белореченская</b>						
312,313	яч. 3 яч. 13	Ток	ТТ	400/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	200 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
УСПД	50 Гц		(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном		
Температура	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С		

№ точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
314-319	ТП-7 Т-1,Т-2 от ПС Белореченская  ТП-779п. Белореченск ТП-780п. Белореченск ТП-781п. Белореченск ТП-782п. Белореченск	окружающей среды	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
		Ток	ТТ	(600;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	5 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном
		Температура окружающей среды		Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном
			ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
Счетчик		(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
	320-323	ТП-149(170) 170а п. Тельма  ТП-170 п. Тельма  ТП-143 (ТП 184) п. Тельма  ТП-179 п. Тельма	Ток	ТТ	200;600/5А	(5-120)% 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% 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
<b>ПС Лесозавод п. Мишелевка</b>						
324,326	яч. 2 ХФЗ-А яч.35 ХФЗ-Б	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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		
<b>с. Хайта; с. Целоты; с. Большая Елань</b>						
326-333	ТП-712 с. Хайта ТП-749(448) с. Хайта ТП-761(417) с. Хайта  ТП-14П с. Целоты  ТП-842П с. Большая Елань ТП-843П с. Большая Елань ТП-844П с. Большая Елань ТП Фор-Ком с. Большая Елань	Ток	ТТ	(200;300;400;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	20 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% 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...65) °С	(15...25) °С
		<b>ПС НЗСМ с. Новомальтинск</b>				
334-336	яч. 18 яч. 20 яч. 3	Ток	ТТ	300,100/5А	(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

№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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
<b>ТП Шамотный с. Новомальтинск</b>						
337	яч. 5 ТП Шамотный	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	20 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
ТТ	20 °С		(-60...45)°С	(-40...40)°С		
Температура окружающей среды	Счетчик	(20±5)°С	(-40...65)°С	(15...25)°С		
	<b>ПС Тайгурка</b>					
338	яч. 13	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	3x100 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
339-346	ТП-792 Больница ТП-794 от ПС Половина-тяговая ТП-773(436П) с. Белогорск ТП-764(КТП-444П) с. Сосновка  ТП-6/0,4Мясокомбинат ЗАО «Усольские мясопродукты» РУ-0,4кВ ТП-1 п.Бережки РУ-0,4кВ ТП-5 п.«7-й участок»  КТПНЕршовка10/0,4кВ КТП-5 Сибсоль г.Усолье-Сибирское	Ток	ТТ	(100;200;300;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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			ТТ	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
Температура окружающей среды	Счетчик	(20±5)°С	(-40...60)°С	(15...25)°С		
	<b>347-359</b>					
347-359	ТП-900 д.Ивановка ТП-901 д.Ходырей ТП-902 п.Тальяны ТП-903 п.Тальяны ТП-904-1 п.Тальяны ТП-904-2 п.Тальяны ТП-905 д.Владимировка ТП-512П ТП-1 с.Раздолье	Ток	ТТ	(100;200;300;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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном

№ точки измерения	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
	ТП-513П ТП-2 с.Раздолье ТП-514П ТП-3 д.Черемшанка ТП-511П ТП-4 с.Раздолье ТП-509П ТП-5 с.Раздолье ТП-6 (ТП-510) с.Раздолье	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
<b>ПС-75 Химпром</b>						
360	яч. №15	Ток	ТТ	400/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	200 ВА	(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		
<b>Черемховские электрические сети ГУЭП «Облкоммунэнерго»</b>						
<b>ПС "Черемхово" 220/110/35/6кВ</b>						
361	ф. № 12 6кВ	Ток	ТТ	400/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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...65) °С	(15...25) °С		
<b>ТЭЦ-12 Черемхово</b>						
362	ф. № 3 6кВ яч.24  НЗСМ	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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...65) °С	(15...25) °С		
<b>РП 1 - Западная</b>						
363-366	ф. № 3 6кВ ф. № 4 ф. № 6	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

№ точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
	ф. № 7	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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
<b>РП 3 - Западная 35/6кВ</b>						
367-372	ф. № 17 6кВ ф. № 18 ф. № 24 ф. № 31 ф. № 4 ф. № 5	Ток	ТТ	(200;400;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	(10;10;10) ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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		
<b>ПС "Восточная" 35/6кВ</b>						
373,374	ф. №6 яч. № 15 Индустриальная ф. № 5 яч.6 Кирзавод	Ток	ТТ	(300;50)/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	10;5 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>ПС "Ново-Гришевская" 35/6кВ</b>						
375-377	ф. № 13 ф. № 24 ф. №19	Ток	ТТ	(200;400;150)/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	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	(10;10;10) ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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		



№ точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С	
<b>ПС "Первомайская" 35/6кВ</b>						
378-382	ф. №1 ф.№2 ф.№3 яч.17 ф.№3 яч.18 (резерв) ф.№4 яч.16	Ток	ТТ	(150;400;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)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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		
<b>ПС тяговая Половина 110/35/10кВ</b>						
383	Ф № 10 10кВ	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)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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		
<b>ПС Ш. Забитуй 35/6кВ</b>						
384,385	Ввод № 1 6кВ Ввод № 2 6кВ	Ток	ТТ	(100;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)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>РП М.Артем 6кВ</b>						
386-388	Ф № 6 6кВ Ф № 9 Ф № 10	Ток	ТТ	(200;75)/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном

№ точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		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
<b>ПС Касьяновка 35/6кВ</b>						
389	Ввод 6кВ РП-133 (РП-12)	Ток	ТТ	150/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>ПС Объединенная 35/6кВ</b>						
390	Ввод 6кВ РП-95	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>ПС Свирск 110/35/6 кВ</b>						
391-394	ф. № 48 6кВ ф. № 33 ф. № 21 ф. № 32	Ток	ТТ	(400;300;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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>ПС "РРЗ" 35/6кВ</b>						
395,396	ф. № 8 ф. № 14	Ток	ТТ	(400;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

№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ				
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период			
		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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	75 ВА	(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		
		397-418	ТП-120 от Ф № 22 ПС Восточная ТП-173 от Ф № 22 ПС Восточная ТП-91 от Ф № 22 ПС Восточная ТП-70 от Ф № 10 ПС Восточная ТП-72 от Ф № 10 ПС Восточная ВЛ 0,4кВ от ТП "Хлебозавод" яч.24 Ф№10 ПС Восточная  ТП-80 от Ф№7 ПС 3-Западная ТП-81 от Ф№7 ПС 3-Западная ТП Лесхоз от Ф№7 ПС 3-Западная  ТП-71 от ф. ТЭЦ-12 Шахтерский ТП-92 от ф. ТЭЦ-12 Шахтерский ТП-149 от Ф. №9 ТЭЦ-12 ТП-190 от Ф. №9 ТЭЦ-12 ТП-66 отФ. №9 ТЭЦ-12 ТП-67 отФ. №9 ТЭЦ-12 ТП-61 отФ. №12 ТЭЦ-12 ТП-63 отФ. №12 ТЭЦ-12 ТП-62 отФ. №12 ТЭЦ-12 ТП-89 от ф.№10 яч.29 ПС 3-Западная  ТП-184 от ф. №10 ПС 3-Западная ТП-185 от ПС тяговая Жаргон ТП-186 от ПС тяговая Жаргон ТП-188 от ПС тяговая Жаргон	Ток	ТТ	(50;200;300;400;600;1000)/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			10 ВА	(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		
<b>Тяговая ПС Половина 110/35/10кВ</b>								
419-421	яч. 1 яч. 3 яч. 4	Ток	ТТ	(300;600)/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	250 ВА	(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				
<b>Саянские электрические сети ГУЭП «Облкоммунэнерго»</b>								
<b>ПС «Новонукутск-110»</b>								
422,423	яч. 7 яч. 17	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	120 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном				
	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном				

№ точки измерения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН Счетчик	20 °С (20±5) °С	(-40...45) °С (-40...60) °С	(-40...40) °С (15...25) °С
<b>ПС "Ока" 110/10кВ г. Саянск, Промплощадка</b>						
424-427	яч. 17 яч. 50 яч. 26 яч. 43	Ток	ТТ	(400;300)/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>ПС 35/10кВ ТП 6 - 1 Насосная М-Н "Ангарский" г. Зима</b>						
428,429	яч. 3 яч. 29	Ток	ТТ	1500/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>ПС "Стройбаза" 110/35/10кВ г. Саянск, Промплощадка</b>						
430-434	яч. № 2 яч. № 12 яч. № 27 яч. № 10 яч. № 35	Ток	ТТ	100/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>п. Урункуй Зиминский р-он</b>						
435	ТП № 115 П/1	Ток	ТТ	150/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном

№ точки измерения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		Частота	ТТ 50 Гц Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном (95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном (99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ Счетчик	20 °С (20±5) °С	(-60...45) °С (-40...60) °С	(-40...40) °С (15...25) °С
<b>ПС "Кимильтей" 35/10кВ Куйтунский р-он п. Карымск</b>						
436	яч. № 1	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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...65) °С	(15...25) °С		
<b>ПС "Заславск" 35/10кВ Балаганский р-он п. Кумарейка</b>						
437	ЯКНО-10кВ СВ-2	Ток	ТТ	50/5А	(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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>п. Басалаевка Зиминский р-он</b>						
438	ТП № 259П (ТП 39П)	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	10 ВА	(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
		<b>п. Батама Зиминский р-он</b>				
439	ТП № 237П/1	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	10 ВА	(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

№ точки измерения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	Наименование параметров объекта учета, влияющих величин среды	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
<b>ГРУ-6кВ ЗУ Н-3 ТЭЦ г. Зима, ТЭЦ</b>						
440-445	яч. № 1 яч. № 28 яч. № 47 яч. № 62 яч. № 22 яч. № 81	Ток	ТТ	150;200;400;300;600/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>с. Ухтуй Зиминский р-он</b>						
446	Поселок ЛЭП ТП № 41П	Ток	ТТ	300/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		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	10 ВА	(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		
<b>ТС "Заря" 110/35/10кВ п. Залари</b>						
447-449	яч. № 10 яч. № 29 яч. № 30	Ток	ТТ	(400;300)/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>ПС "Троицк" 35/10кВ Заларинский р-он</b>						
450	яч. № 12	Ток	ТТ	100/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
ТН	120 ВА		(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		

№ точки измерения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном	
		ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С	
		Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С	
<b>п. Тыреть Заларинский р-он</b>						
451	ТП № 41П 10/0,4кВ	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			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	
<b>с. Троицк Заларинский р-он</b>						
452	ТП № 421П 10/0,4кВ	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			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	
<b>ПС"Балаганск" 110/35/10кВ Балаганский р-он п. Балаганск</b>						
453-456	яч. № 5 яч. № 11 яч. № 6 яч. № 10	Ток	ТТ	100;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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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		
<b>Тяговая ПС "Тыреть" 110/35/10кВ, Заларинский р-он, п. Тыреть</b>						
457	яч. № 11	Ток	ТТ	150/5 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		

№точки измерения	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		
		окружающей среды	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
<b>ПС "Усть-Уда" 35/10кВ п. Усть-Уда</b>						
458,459	ф. № 4 Маслозавод  ф. № 8 Поселок	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	75 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
<b>Тяговая ПС "Зима"110/35/10кВ г. Зима</b>						
460-464	яч. № 15 ф. 5 яч. № 6 ф. 6 яч. № 8 ф. 8 яч. № 7 ф. 10 яч. № 2 ф. 14	Ток	ТТ	(150;200;300)/5 А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	75 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
		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		
<b>с. Сологубово Заларинский р-он</b>						
465	ТП № 224П 10/0,4кВ	Ток	ТТ	300/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		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	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
		Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
<b>ТП № 333П 10/0,4кВ Зиминский р-он, с. Перевоз</b>						
466,467	ТП № 333П Ввод №1  ТП № 333П Ввод №2	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		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	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТТ	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
		Частота	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Фном	(99,8-100)%Фном
			ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С			



№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
<b>с. Масляногорск Зиминский р-он</b>						
468,469	ТП № 203 10/0,4кВ ТП № 219 10/0,4кВ	Ток	ТТ	200;300/5 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
Температура окружающей среды	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
<b>с. Глинки Зиминский р-он</b>						
470	ТП № 11П 10/0,4кВ	Ток	ТТ	100/5 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
Температура окружающей среды	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
<b>с. Кимильтей Зиминский р-он</b>						
471	ТП № 301П/1 10/0,4кВ	Ток	ТТ	400/5 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
Температура окружающей среды	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
<b>п. Хор-Тагна</b>						
472-475	РУ-0,4кВ ТП № 129 РУ-0,4кВ ТП № 178 РУ-0,4кВ ТП № 281 РУ-0,4кВ ТП № 4 (179)	Ток	ТТ	150;600;400;300/5 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
Температура окружающей среды	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
<b>с. Новолетники</b>						
476	РУ-0,4кВ ТП № 218	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		

№точки измерения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Счетчик	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ	
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период
		Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С
<b>ТП №20 Котельная п. Залари</b>						
477	РУ-0,4кВ КТП №20 П	Ток	ТТ	600/5 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			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
<b>ТП № 273П "Док" п. Залари</b>						
478	ТП №273П (ТП-19П) ДОК (БЫТ)	Ток	ТТ	600/5 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			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
<b>Тяговая ПС 110/35/10кВ Зима</b>						
479-481	Яч.18 ф№1 ЦРП-5 Яч.1 ЦРП-5 Яч.11	Ток	ТТ	200;300;100/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
ТН	75 ВА		(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		
482-489	ТП № 5 Ввод 1 ТП № 5 Ввод 2 ТП № 5 Ввод 3  ТП№42 ул. Лазо ТП№20 ул. Лазо ТП№24 фидер 1 Советская ТП№14 ф.Поселок ТП№40 (117) ул. Тракторная	Ток	ТТ	(400;300;100;600)/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х100В	(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	10 ВА	(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		
<b>Тяговая ПС 110/35/10кВ Головинская</b>						
490	ф №12	Ток	ТТ	200/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном

№точки измерения	Объект		Влияющие факторы				
	Наименование присоединения	Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Счетчик	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
			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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
				ТН	120 ВА	(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			
<b>Тяговая ПС 110/35/10кВ Залари</b>							
491,492	ф №13 ф №12	Ток	ТТ	100;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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
			ТН	75 ВА	(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			
<b>ПС 110/10кВ Ока РП-10 ОАО "Саянскхимпласт"</b>							
493,494	Яч.№6  ЯКНО-10 кВ	Ток	ТТ	300;100/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном	
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном	
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном	
			Счетчик	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
			ТН	75 ВА	(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			
<b>ООО"Сибирский кедр"</b>							
495	ТП №52	Ток	ТТ	400/5А	(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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
			ТН	120 ВА	(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			
<b>МУП "СТЭП"</b>							

№ точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
496	ТП ТСН-6	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	10 ВА	(40-100)% Sном
			ТН	120 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
			Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% 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		
<b>Тайшетские электрические сети ГУЭП «Облкоммунэнерго»</b>						
<b>ПС ГПП 110/10кВ «ЗСМ»</b>						
497-500	яч. №12(15) яч. №13 яч. № 40 яч. № 41	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	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	30 ВА	(40-100)% Sном
		ТН		120 ВА	(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		
<b>ПС 35/10 кВ «Шиткино»</b>						
501-502	яч. №2 (12)  в яч. №6	Ток	ТТ	(50;75)/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	5 ВА	(40-100)% Sном
		ТН		120 ВА	(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		
<b>в РУ-0,4 кВ ТП -8 (74П)</b>						
503	Ввод 0,4 кВ	Ток	ТТ	300/5 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
		Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном

№ точки измерения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование присоединения	Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		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	
<b>в РУ-0,4 кВ ТП -9 (53П)</b>						
504	Ввод 0,4 кВ	Ток	ТТ	400/5 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% 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		
<b>ПС 110/35/6 кВ «Бирюса»</b>						
505-507	яч. 10 яч. 18 яч. 19	Ток	ТТ	400/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>ПС 500 кВ «Тайшет»</b>						
508,509	яч. 35кВ «Мелькомбинат-А»  яч. 35кВ «Мелькомбинат-Б»	Ток	ТТ	300/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>ПС 35/10 кВ «Бирюсинск»</b>						
510	ВЛ-10кВ Проточная ТП-188П(106) Насосная станция	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	30;10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
ТН	120 ВА		(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		

№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		Счетчик	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	
<b>ПС 110/27,5/10 кВ Тяговая «Невельская»</b>						
511	ф. 10 кВ №1 «Квиток»	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	200 ВА	(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	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С		
<b>ЭЧЭ-62 ст. Невельская с. Пуляево, Психоневрологический дом-интернат</b>						
512, 513	КТП-1 КТП-2	Ток	ТТ	400/5 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	10 ВА	(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		
<b>Тяговая ПС 110/27,5/10 кВ Тайшет-Западная</b>						
514-516	ф№1-10кВ ф№3-10кВ ф№4-10кВ	Ток	ТТ	200;150/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	200 ВА	(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		
<b>Тяговая ПС 110/27,5/10 кВ Тайшет-Западная</b>						
517-519	ф№1-6кВ РПТ-1 КРУН-6кВ ф4-6кВ РПТ-1 КРУН 6кВ ф5-6кВ	Ток	ТТ	75,200,300/5А	(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 %

№ точки измерения	Объект		Влияющие факторы				
	Наименование присоединения	Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ			
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период		
		Вторичная нагрузка	ТТ	30;10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
			ТН	120 ВА	(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	
		<b>ТП-18</b>					
		520, 521	Ввод 0,4кВ Т-1  Ввод 0,4кВ Т-2	Ток	ТТ	600/5А	(5-120)% 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			10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
	ТН			200 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% 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			
<b>Тяговая ПС «Облепиха» 110/27,5/10 кВ</b>							
522	ТП Облепиха	Ток	ТТ	75/5А	(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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
			ТН	200 ВА	(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			
<b>КТП Поселок ТП-1</b>							
523	КТП-1 Поселок	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
			ТН	200 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% 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			
<b>КТП Деревня ТП-3</b>							
524	КТП-3 Деревня	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
			ТН	200 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% 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			

№точки измерения	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	
<b>КТП Восточная с.Николаевка</b>						
525	КТП Восточная (ТП-3) с.Николаевка	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
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		
<b>КТП Западная</b>						
526	(РУ 27/6кВ)	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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...65) °С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С	(-40...60) °С	(15...25) °С			
<b>Тяговая ПС Тайшетская-Восточная</b>						
527	ф№19	Ток	ТТ	75/5А	(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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	200 ВА	(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		
УСПД	20 °С	(-40...60) °С	(15...25) °С			
<b>Тайшетская опорная ПС РП-500/110/35кВ ПС 35/6кВ ЦРП-Тайшет</b>						
528-531	КРУН-6кВ ф4-6кВ ф№9 ф№11 ф№14	Ток	ТТ	300;400;150;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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		



№точки измерения	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	
<b>КТП Восточная с.Николаевка</b>						
532-540	ТП64 ввод 0,4кВ	Ток	ТТ	1000;600;400;150/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
	ТП59 ввод 0,4кВ Т-1, Т-2	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 %
	ТП90 Ввод 0,4 кВ ТП93(21)ввод24кВ	Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном
	ТП93(21)ввод1,4кВ	Частота	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)%Fном
ТТ			20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С	
ТП-97 ввод1 (резерв),ввод2	Температура окружающей среды	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60) °С	(15...25) °С	
ТП2 ШПЗ «ТЭС»						
<b>ПС 35/6кВ Очистные БГЗ ООО «БГЗ»</b>						
541	яч. №1 6кВ	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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...65) °С	(15...25) °С		
<b>Нижеудинские электрические сети ГУЭП «Облкомунэнерго»</b>						
<b>ПС тяговая «Н-Удинск»</b>						
542-546	Фидер №5а (5р) Фидер №2а (2р) Фидер №ба (бр) Фидер №Аа(Ар) Фидер №Ба (Бр)	Ток	ТТ	600;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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
547,548	Рубахино ввод 0,4кВ	Ток	ТТ	400;300/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
	РП-2 ЭЧ-1 ввод 0,4кВ	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	Частота	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
ТТ			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)%Fном	
Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)%Fном			

№точки измерения	Объект		Влияющие факторы			
	Наименование 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	ТТ	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...60)°С	(15...25)°С
<b>п. Подгорный в РУ-0,4 кВ ТП-43 (ТП-40)</b>						
549	ввод 0,4кВ	Ток	ТТ	400/5А	(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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
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		
<b>п. Подгорный в РУ-0,4 кВ ТП-44 нов.</b>						
550	ввод 0,4кВ	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
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		
<b>пос. Шеберта в РУ-0,4 кВ ТП-136(ТП-63)</b>						
551	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
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		
<b>пос. Шеберта в РУ-0,4 кВ ТП-137(ГУДП)</b>						
552	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
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		
<b>НПС 110/6кВ</b>						
553	яч. 9а (9р)	Ток	ТТ	100/5 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..		

№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		Потери напряжения	Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
		Вторичная нагрузка	ТТ	10;5 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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
<b>ВРЗ ЭЧ-2</b>						
552,553	яч.1 фидер 1 ВРЗ-1 яч.19 фидер14 ВРЗ-14	Ток	ТТ	600/5 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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
		<b>ПС Худоелань ЭЧ-2</b>				
556	Яч 2. Х.Елань	Ток	ТТ	150/5 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	200 ВА	(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		
<b>ПС 35/10 кВ "Шумская"</b>						
557	ЗРУ-10 кВ	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	200 ВА	(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
		<b>п. Шум (Уда-2)</b>				
558	ЗРУ-10 кВ	Ток	ТТ	100/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Коэффициент		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..

№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
	Собственные нужды	мощности				
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(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		
<b>ПС 110/35/10 кВ "Силикатная" г.Алзатай</b>						
559-562	яч. №8а (8р) яч. №39а (39р) яч. №7 (резерв) яч. №33а(33р)	Ток	ТТ	300;200;100;5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	200 ВА	(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		
<b>ПС 110/27,5/10кВ "Замзор"тяговая</b>						
563-567	яч.№6а(6р) яч.№2а(2р) яч.№7а(7р) яч.№8а(8р) яч.№5а(5р)	Ток	ТТ	(100;150;200;75)/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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	200 ВА	(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		
<b>г. Тулун</b>						
568-572	ф.с.Ермаки (население) ТП №100 ТП-494(ТП-121) ЛЭП-500, ввод 0,4кВ ул.Олимпийская ТП-174 (ТП-128) ул. Шалимова, ввод 0,4кВ ЗТП-364 Сиреневая ввод 0,4кВ Т-1,Т-2	Ток	ТТ	(300;400;100;1500)/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	10 ВА	(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			
<b>ПС 35/6 кВ "Шахта"</b>						
573	КРУН-6 кВ яч. №7 Горсеть	Ток	ТТ	150/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном

№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном	
		Коэффициент мощности	Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..	
		Потери напряжения	Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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
<b>ПС 35/10 кВ "Шахта" КТПН-663 (164)</b>						
574	КТПН-663 (164)	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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Частота	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			
<b>ПС 35/6 кВ "Сосновый бор"</b>						
575	КРУН-6 кВ яч. №6(1)	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)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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		
<b>ПС 110/6 кВ "Стеклозавод"</b>						
576-582	яч. №2 яч. №3 яч. №4 яч. №5 яч. №7 яч. №12 яч. №13	Ток	ТТ	(400;300)/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>ПС110/35/6кв "Азейская" РП-6кВ "Центральное" г.Тулун</b>						
583-586	яч.5 ф.№3 РП "Центральное"	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)% Уном	(90-110)% Уном

№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
	яч.6 ф.№3 РП "Центральное"  яч.10 ф.№3 РП "Центральное"  яч.11 ф.№3 РП "Центральное"	Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном	
			Коэффициент мощности	Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
			Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном
		ТН		75 ВА	(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	
<b>ПС "Тулунский гидролизный завод"</b>						
587,588	яч. №15  яч. №20(25)	Ток	ТТ	200;400/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
			Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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...65)°С	(15...25)°С		
<b>ТП-498П(82) ул.Тургенева</b>						
589	Ввод 0,4 кВ	Ток	ТТ	400/5А	(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)
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% 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		
<b>ТП-420(83) ул.Строителей</b>						
590	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)
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% 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		
<b>ПС тяговая Будагово</b>						
591	яч. №2	Ток	ТТ	150/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..

№ точки измерения	Объект		Влияющие факторы				
	Наименование присоединения	Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинальные) 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
				ТН	75 ВА	(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
			<b>Тулунская НПС</b>				
592,593	ф. №14 ф. №15	Ток	ТТ	150;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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
			ТН	120 ВА	(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...65)°С	(15...25)°С	
<b>с. Булюшкино, ТП-713 (102)</b>							
594	Ввод 0,4 кВ Ростелеком	Ток	ТТ	400/5А	(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	10 ВА	(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			
<b>ТП-102</b>							
595	Ввод 0,4 кВ Братский РТПЦ	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	10 ВА	(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			
<b>ПС 110/35/10кВ Куйтун</b>							
596-599	яч. №1 Гор. Сеть яч. №3Загот. Зерно  яч. №4 Кадинский ЛПХ  яч. №2 ЛПХ	Ток	ТТ	(200;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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
			ТН	75 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном	
Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном			

№точки измерения	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	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	
<b>Тяговая ПС 110/35/10кВ Нижнеудинск</b>						
600-603	Ф№Ак Ф№Вк ф№2-Ж.М Ф№4	Ток	ТТ	400;100/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3x100 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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		
<b>ПС 110/10кВ ВРЗ</b>						
604	Ф.№13(6)	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	3x100 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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
<b>Курят</b>						
605-608	КТП-1 Ввод 0,4 кВ КТП-2 Ввод 0,4 кВ КТП-4 Ввод 0,4 кВ КТП-5 Ввод 0,4 кВ	Ток	ТТ	600;300;400,150/5А	(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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)%Fном
		Частота	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			
<b>ЦРП ПС 27,5/6кВ</b>						
609-612	яч. 1 яч. 2 яч. 8 яч. 10	Ток	ТТ	100;50/5А	(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	3x100 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	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		



№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ				
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период			
		нагрузка	ТН	75 ВА	(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		
		<b>ТП 14</b>						
		613	ввод 0,4кВ	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			10 ВА	(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		
<b>ТП16</b>								
614	ввод 0,4кВ			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	10 ВА	(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		
		<b>Уличное освещение</b>						
		615	ввод 0,4кВ	Ток	ТТ	75/5 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			10 ВА	(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		
<b>ПС 35/10 кВ " Атагай "</b>								
616-622	КТП №9 ввод 0,4кВ ЗАО "Сибирский лесокombинат" ввод0,4кВ ПП-33 яч. 3 РП-5 ТП 14 (РП-1) "РМЗ" г.Алзатамай ввод 0,4кВ ТП 1 "РМЗ" г.Алзатамай ввод 0,4кВ ТП 3 г.Алзатамай ввод 0,4кВ ТП 4 г.Алзатамай ввод 0,4кВ ТП 14 г.Алзатамай ввод 0,4кВ			Ток	ТТ	(400;600; 100;200;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	10 ВА	(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		

№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
<b>ПС 110/35/6кВ "Азейская" ООО"Компания Востсибуголь"</b>						
623-625	Яч.№1 РУ-6кВ Яч.№8 РУ-6кВ Яч.№20 резерв РУ-6кВ	Ток	ТТ	600;400/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3x100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	30 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	120 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		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		
<b>Усть-Кутские электрические сети ГУЭП «Облкоммунэнерго»</b>						
<b>ГПП «Лена» РУ-6кВ СЭС</b>						
626-638	яч.4 Реч.Училище 7 яч.11 Мостовик яч.12 Горком яч.14 РТС яч.15 Речник-2 яч.16 Стадион яч.17 Реч.Училище-10  яч.20 Бол. ком яч.21 Судоверфь яч.22 ЦТП-3 яч.25 ТУСМ яч.25 Речник-1 яч.28 Новая РЭБ	Ток	ТТ	150;400;600;50;300; 200;100;/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3x100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	75 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		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		
<b>ГПП «Лена» РУ-35кВ СЭС</b>						
639,640	ВЛ-35кВ ф.Нефтебаза  ВЛ-35кВ ф.Город	Ток	ТТ	100;300/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3x100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном
			ТН	200ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном
		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
<b>КРУН ПС Окунайка РУ-10кВ СЭС</b>						
641	яч. 14	Ток	ТТ	200/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Счетчик	3x100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..

№ точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		Потери напряжения	Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	200 ВА	(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
<b>ПС Киренга РУ-10кВ СЭС</b>						
642-647	яч.4 ЦРП-1 яч.17 ЦРП-2 яч.21 ЦРП-3 яч.15 РП-1 яч.3 РП-1-1 яч.20 МО-45	Ток	ТТ	300;600;400;200;100/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3x100 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	120 ВА	(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		
<b>ПС Осетрово РУ-10кВ СЭС</b>						
648-660	яч.2 Насосная яч.3 Котельная-1 яч.4 Аэропорт-1 яч.5 ЦРП-2 яч.6 Кирова яч.9 ТП-21 яч.14 ТП-18 яч.17 Холбас яч.18 ЦРП-1 яч.19 Котельная-2 яч.20 Аэропорт-2 яч.21 РЭБ яч.22 Водозабор	Ток	ТТ	150;300;600;150;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	3x100 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>ПС 110/10кВ ЦРММ</b>						
661	КРУН-10кВ яч.6 ф.ЛГС-1	Ток	ТТ	100;5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3x100 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	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	75 ВА	(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		
<b>Тяговая ПС № 82 г.Усть-Кут</b>						
662-671	яч.1 Курорт	Ток	ТТ	100;200;600;400;150/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном

№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ				
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период			
	яч.2 яч.3 Кирзавод яч.4 Реч. Порт  яч.5 Западный груз. Район  яч.6 РЭС яч.7 Водозабор яч.8 Водозабор яч.9 яч.10 Пионерлагерь	Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином			
			ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
		Напряжение	Счетчик	3x100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
			Кoeffициент мощности	Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
			Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
		ТН		75 ВА	(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				
<b>Тяговая ПС № 81 Ручей</b>								
672, 673	ф.35кВ Янталь 1с.ш.1(3)  ф.35кВ Янталь 2с.ш.2(13)	Ток	ТТ	100/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином		
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
			Счетчик	3x100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
			Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
		Вторичная нагрузка		ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
			ТН	75 ВА	(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		
			ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С		
		Температура окружающей среды	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60)°С	(15...25)°С		
<b>Тяговая ПС № 83 Якурим</b>								
674,675	ф. №1 Мостоотряд-5  ф. №6 яч.13 Мостоотряд-102	Ток	ТТ	200,300/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином		
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
			Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
		Вторичная нагрузка		ТТ	10 ВА	(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		
		ТТ		20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С		
		Температура окружающей среды	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60)°С	(15...25)°С		
			<b>ДПР 27,5/6кВ</b>					
		676	ВЛ-6кВ Очистные	Ток	ТТ	100/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
					Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
Напряжение	ТН			6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
	Счетчик			3x100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
Кoeffициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
	Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
Вторичная нагрузка				ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
	ТН			75 ВА	(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		
	ТТ и ТН			20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С		
Температура окружающей среды	Счетчик			(20±5) °С	(-40...60)°С	(15...25)°С		
	<b>ЭЧЭ-4 Улькан</b>							
677-681	ф. №1 яч.10	Ток	ТТ	(300;200;100)/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином		

№точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
	п.СМП-571 ф. №4 яч.9 п.КЛТХ ф. №5 яч.15 Промбаза ф. №6 яч.11 Очистные ф. №8 яч.2 Умбелла	Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином	
			ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
		Напряжение	Счетчик	3x100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном
			Коэффициент мощности	Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
			Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном
		ТН		75 ВА	(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		
<b>КТП-9 ДПР 27,5/0,4кВ 911кМ</b>						
682	с. Новоселово	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		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	10 ВА	(40-100)% Sном
			Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% 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		
<b>ТП-22, Улькан</b>						
683	Ввод 0,4 кВ Водозабор ввод 1	Ток	ТТ	300/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
		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	10 ВА	(40-100)% Sном
			Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% 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		
<b>Киренские электрические сети ГУЭП «Облкоммунэнерго»</b>						
<b>ПС Киренская РУ-10кВ СЭС</b>						
684-688	яч.4 Киренск-1	Ток	ТТ	(100;300;200)5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином
	Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном	
		Счетчик	3x100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном	
	Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..	
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
	Вторичная нагрузка		ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
		ТН	75 ВА	(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		
яч.9 Киренск-2	Ток	ТТ	(100;300;200)5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином	
		Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином	
Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
	Счетчик	3x100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
	Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
Вторичная нагрузка		ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
	ТН	75 ВА	(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		
яч.16 Кривошапкино	Ток	ТТ	(100;300;200)5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином	
		Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином	
Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
	Счетчик	3x100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
	Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
Вторичная нагрузка		ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
	ТН	75 ВА	(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		
яч.14 Аэропорт	Ток	ТТ	(100;300;200)5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином	
		Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином	
Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
	Счетчик	3x100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
	Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
Вторичная нагрузка		ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
	ТН	75 ВА	(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		
яч.17 Бубновка	Ток	ТТ	(100;300;200)5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином	
		Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином	
Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
	Счетчик	3x100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном		
Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
	Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
Вторичная нагрузка		ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном	
	ТН	75 ВА	(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		

№ точки измерения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы					
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ			
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период		
<b>ПС Красноармейская РУ-10кВ СЭС</b>							
689-693	яч.5 Черемушки яч.6 Берег яч.7 ДЭС яч.11 Промбаза яч.12 Никольск	Ток	ТТ	150;100;200/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином	
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином	
		Напряжение	ТН	10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном	
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном	
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..	
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном	
			ТН	120 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном	
		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			
694-695	ТСН-1 ТСН-2	Ток	ТТ	200/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином	
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином	
		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	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном	
			ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном	
		Частота	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном	
			ТТ	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С	
		Температура окружающей среды	Счетчик	(20±5) °С	(-40...60)°С	(15...25)°С	
		<b>ПС Макарово 110/10кВ РУ-10кВ СЭС</b>					
		696	яч.7 Кривая Лука	Ток	ТТ	150/5А	(5-120)% Ином
Счетчик	5 А				(1-150)% Ином	(5-70)% Ином	
Напряжение	ТН			10000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном	
	Счетчик			3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном	
Коэффициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..	
Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
Вторичная нагрузка	ТТ			10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном	
	ТН			75 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном	
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	
<b>ПС Алексеевская РЭБ</b>							
697	яч. № 10 Поселок	Ток	ТТ	200/5А	(5-120)% Ином	(5-70)% Ином	
			Счетчик	5 А	(1-150)% Ином	(5-70)% Ином	
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном	
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Уном	(90-110)% Уном	
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..	
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	
		Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Шном	(40-90)% Шном	
			ТН	75 ВА	(25-100)% Шном	(35-90)% Шном	
		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	

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. $\cos\varphi$	$\delta_{2\%P}$ , [%] для диапазона $W_{P2\%}\leq W_{Pизм}<W_{P5\%}$	$\delta_{5\%P}$ , [%] для диапазона $W_{P5\%}\leq W_{Pизм}<W_{P20\%}$	$\delta_{20\%P}$ , [%] для диапазона $W_{P20\%}\leq W_{Pизм}<W_{P100\%}$	$\delta_{100\%P}$ , [%] для диапазона $W_{P100\%}\leq W_{Pизм}<W_{P120\%}$
	ТТ	ТН	Сч.					
89,91,97-116,120,125,139;150 156,178-208,211-219,228,231, 232,243,245,246,256-262,265, 271,273,280-282,309,311,314, 315,320-323,326-333,397-405, 407-414,416-418,435,438,439, 446,482-486,489,503,504,520, 521,532-540,547,548,568-572, 574,589,590	0,5	-	0,2S	1,0	не нормируется	1,8	1,1	0,9
				0,8	не нормируется	2,8	1,5	1,2
				0,5	не нормируется	5,3	2,7	1,9
1-88,90,92-96,117-119,121-124, 126-138;140-149,151-155,157 177,209,210,220-227,229,230, 234-242,244,247-255,263,264, 266-270,272,274-279,283-308, 312,313,324,325,338,360-396, 406,415,419-434,436,437, 440-445, 447-450,453- 464,479-481,490-494,497- 502,505-511, 514-519,522,526 531,541-546, 553-557,559- 567,573,575-588, 591-593,596 604,609-612, 623-681,684-697	0,5	0,5	0,2S	1,0	не нормируется	1,9	1,2	1,0
				0,8	не нормируется	2,9	1,7	1,4
				0,5	не нормируется	5,5	3,0	2,3
125,139,316-319,337,339,359, 451,452,465-478,487,488,495, 496,512,513,523-525,549-552, 558,594,595,605-608,613-622, 682,683	0,5	-	0,5S	1,0	не нормируется	2,1	1,7	1,5
				0,8	не нормируется	3,0	1,9	1,6
				0,5	не нормируется	5,5	3,0	2,3
134-138,233,334-336	0,5	0,5	0,5S	1,0	не нормируется	2,2	1,6	1,5
				0,8	не нормируется	3,1	2,1	1,8
				0,5	не нормируется	5,6	3,2	2,6
№№ ИИК	Реактивная электроэнергия и мощность							
	Класс точности			Знач. $\cos\varphi/\sin\varphi$	$\delta_{2\%Q}$ , [%] для диапазона $W_{Q2\%}\leq W_{Qизм}<W_{Q5\%}$	$\delta_{5\%Q}$ , [%] для диапазона $W_{Q5\%}\leq W_{Qизм}\leq W_{Q20\%}$	$\delta_{20\%Q}$ , [%] для диапазона $W_{Q20\%}\leq W_{Qизм}\leq W_{Q100\%}$	$\delta_{100\%Q}$ , [%] для диапазона $W_{Q100\%}\leq W_{Qизм}\leq W_{Q120\%}$
	ТТ	ТН	Сч.					
89,91,97-116,120,125,139;150 156,178-208,211-219,228,231, 232,243,245,246,256-262,265, 271,273,280-282,309,311,314, 315,320-323,326-333,397-405, 407-414,416-418,435,438,439, 446,482-486,489,503,504,520, 521,532-540,547,548,568-572, 574,589,590	0,5	-	0,5	0,8/0,6	не нормируется	4,4	2,5	1,9
				0,5/0,87	не нормируется	2,9	1,8	1,6
1-88,90,92-96,117-119,121-124, 126-138;140-149,151-155,157 177,209,210,220-227,229,230, 234-242,244,247-255,263,264, 266-270,272,274-279,283-308, 312,313,324,325,338,360-396, 406,415,419-434,436,437, 440-445, 447-450,453- 464,479-481,490-494,497- 502,505-511, 514-519,522,526 531,541-546, 553-557,559- 567,573,575-588, 591-593,596 604,609-612,623-681,684-697	0,5	0,5	0,5	0,8/0,6	не нормируется	4,5	2,7	2,2
				0,5/0,87	не нормируется	2,9	2,0	1,8
125,139,316-319,337,339,359, 451,452,465-478,487,488,495, 496,512,513,523-525,549-552, 558,594,595,605-608,613-622, 682,683	0,5	-	1,0	0,8/0,6	не нормируется	5,4	3,8	3,5
				0,5/0,87	не нормируется	4,0	3,3	3,2
134-138,233,334-336	0,5	0,5	1,0	0,8/0,6	не нормируется	5,5	3,9	3,6
				0,5/0,87	не нормируется	4,1	3,4	3,2

Примечания:

1. Границы интервала относительной погрешности измерительных каналов приведены с вероятностью  $P=0,95$  в рабочих условиях применения СИ и при предельных отклонениях влияющих факторов.
2. 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) ГУЭП «Облкоммунэнерго».

### Комплектность средства измерений

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

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ ГУЭП «Облкоммунэнерго»

№	Наименование	№ Госреестра СИ РФ	Примечание
<i>Основные технические компоненты</i>			
1.	Технические средства учета электроэнергии и мощности		
1.1	<b>Измерительные трансформаторы тока</b>		
1.1.1	ТФНД-110М (старое название, новое название – ТФЗМ-110Б)	ГР № 2793-88	КТ 0,5
1.1.2	ТВ-35-III	ГР № 37096-08	КТ 0,5
1.1.3	ТФЗМ 35А-ХЛ1	ГР № 26418-08	КТ 0,5
1.1.4	ТФНД-35М (старое название, новое название – ТФЗМ-35Б)	ГР № 3689-73	КТ 0,5
1.1.5	ТВК-10	ГР № 8913-82	КТ 0,5
1.1.6	ТВЛМ-10	ГР № 1856-63	КТ 0,5
1.1.7	ТЛМ-10	ГР № 2473-05	КТ 0,5
1.1.8	ТЛО-10	ГР № 25433-08	КТ 0,5
1.1.9	ТОЛ- 10	ГР № 7069-07	КТ 0,5
1.1.10	ТОЛ-10-I	ГР № 15128-07	КТ 0,5
1.1.11	ТОЛ-СЭЩ-10	ГР № 32139-06	КТ 0,5
1.1.12	ТОЛК-10	ГР № 7069-07	КТ 0,5
1.1.13	ТПЛ-10	ГР № 1276-59	КТ 0,5
1.1.14	ТПОЛ-10	ГР № 1261-08	КТ 0,5
1.1.15	Т-0,66	ГР № 29482-07	КТ 0,5
1.1.16	ТОП-0,66	ГР № 15074-06	КТ 0,5
1.1.17	ТШП-0,66	ГР № 15173-06	КТ 0,5
1.1.18	ТТИ-А	ГР № 28139-07	КТ 0,5
1.1.19	ТГЭ	ГР № 32501-08	КТ 0,5
1.2	<b>Измерительные трансформаторы напряжения</b>		
1.2.1	НКФ-110-57	ГР № 14205-05	КТ 0,5
1.2.2	ЗНОМ-35-65	ГР № 912-07	КТ 0,5
1.2.3	НОМ-35-66	ГР № 187-05	КТ 0,5
1.2.5	НАМИ-35	ГР № 19813-09	КТ 0,5



№	Наименование	№ Госреестра СИ РФ	Примечание
1.2.6	НАМИ-10	ГР № 11094-87	КТ 0,5
1.2.7	НАМИ-10-95	ГР № 20186-05	КТ 0,5
1.2.8	НАМИТ-10	ГР № 16687-07	КТ 0,5
1.2.9	НТМИ-10	ГР № 831-69	КТ 0,5
1.2.10	НТМИ-10-66		КТ 0,5
1.2.11	ЗНОЛ.06	ГР № 3344-08	КТ 0,5
1.2.12	ЗНОЛ	ГР № 33044-06	КТ 0,5
1.2.13	ЗНОЛ-6 Ш		КТ 0,5
1.2.14	ЗНОЛП	ГР № 23544-07	КТ 0,5
1.2.15	НОМ-6-77	ГР № 17158-98	КТ 0,5
1.2.16	НТМИ-6	ГР № 2611-70	КТ 0,5
1.2.17	НТМИ-6-66		КТ 0,5
<b>1.3</b>	<b>Счетчики электроэнергии трехфазные многофункциональные</b>		
1.3.1	СЭТ-4ТМ.03М	ГР № 36697-08 ГОСТ Р 52323-2005 ГОСТ Р 52425-2005	КТ 0,2S(A) по ГОСТ Р52323-2005 и 0,5(R) по ГОСТ Р52425-2005
1.3.2	СЭТ-4ТМ.03М.08		КТ 0,2S(A) по ГОСТ Р52323-2005 и 0,5(R) по ГОСТ Р52425-2005
1.3.3	СЭТ-4ТМ.03М.09		КТ 0,5S(A) по ГОСТ Р52323-2005 и 1,0(R) по ГОСТ Р52425-2005
1.3.4	A1802RAL-P4G-DW	ГР № 31857-06 ГОСТ Р 52323-2005 ГОСТ Р 26035-1983	КТ 0,2S(A) по ГОСТ Р52323-2005 и 0,5(R) по ГОСТ Р 26035-83
1.4	<b>Устройства сбора и передачи данных</b>		
1.4.1	RTU-325-E2-512-M2-B2	ГР № 37288-08	сбор измерительной информации от счетчиков (11 шт.)
1.4.2	RTU-325L-E2-512-M2-B2		сбор измерительной информации от счетчиков (61 шт.)
<b>Вспомогательные технические компоненты</b>			
2	<b>Средства вычислительной техники и связи</b>		
2.2	GSM-модем с блоком питания и антенной Siemens M-35s	-	330 шт.
2.3	Источник бесперебойного питания (ИБП) APS Smart UPS 1500	-	72 шт.
2.4	Сервер базы данных	-	1 шт.
2.5	Коммутатор Switch Cisco Catalyst 2950	-	11 шт.
<b>Программные компоненты</b>			
3	Программное обеспечение, установленное на компьютере типа IBM PC		ПО Microsoft Windows 2000 Pro ПО «Альфа-ЦЕНТР» ПО «Альфа-Смарт» для настройки УСПД RTU 325 и RTU 325L ПО «MeterCat» и «Конфигуратор СЭТ-4ТМ» для конфигурации и опроса счетчиков ПО AC_LapTop – для ноутбука
<b>Эксплуатационная документация</b>			
4.1	Руководство пользователя АИИС КУЭ ГУЭП «Облкоммунэнерго»	-	1 экз.
4.2	Паспорт-формуляр АИИС КУЭ ГУЭП «Облкоммунэнерго»	-	1 экз.
4.3	Технологическая инструкция АИИС КУЭ ГУЭП «Облкоммунэнерго»	-	1 экз.

№	Наименование	№ Госреестра СИ РФ	Примечание
4.4	Инструкция по формированию и ведению базы данных АИИС КУЭ ГУЭП «Облкоммунэнерго»	-	1 экз.
4.5	Руководство по эксплуатации АИИС КУЭ ГУЭП «Облкоммунэнерго»	-	1 экз.
4.6	Методика поверки АИИС КУЭ ГУЭП «Облкоммунэнерго»	-	1 экз.
4.7	Техническая документация на комплектующие изделия	-	1 комплект

Поверка осуществляется по документу: «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ГУЭП «Облкоммунэнерго». Методика поверки» МП 002-2010, утвержденной ВСФ ФГУП «ВНИИФТРИ» в ноябре 2010 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 документами: «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные АЛЬФА А1800. Методика поверки МП-2203-0042-2006», утвержденному ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», 2006 г. и «Счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03М. Методика поверки ИЛГШ.411152.145РЭ1» (приложение к руководству по эксплуатации), согласовано с руководителем ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ», декабрь 2007 г.;
- средства поверки устройств сбора и передачи данных RTU-325 и RTU-325L в соответствии с документом: «Устройства сбора и передачи данных RTU-325 и RTU-325L. Методика поверки ДИЯМ 466453.005МП.», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС», в 2008 г.;
- средства измерений в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений электрической энергии и мощности АИИС КУЭ ГУЭП «Облкоммунэнерго», №ФР.1.34.2010.0 \_\_\_\_\_ дата \_\_\_\_\_ 2010 г.;
- 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);
- Программный пакет Альфа Центр АС\_SE (ГР № 44595-10), терминальная программа «Внешний инженерный пульт» для RTU 325, терминальная программа «ZOC» для RTU 325L, ПО «MeterCat» для конфигурации и опроса счетчиков Альфа А1800, ПО «Конфигуратор СЭТ-4ТМ» для конфигурации и опроса счетчиков СЭТ-4ТМ.03М.

Сведения о методиках (методах) измерений

Измерения проводятся в соответствии с документом: «Методика выполнения измерений электрической энергии и мощности АИИС КУЭ ГУЭП «Облкоммунэнерго», № ФР.1.34.2010.0 \_\_\_\_\_ дата \_\_\_\_\_ 2010 г.;

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к Системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ГУЭП «Облкоммунэнерго»:

1. ГОСТ 34.601-90 «Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания».
2. ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».
3. РМГ 51-2002 «ГСИ. Документы на методики поверки средств измерений. Основные положения».
4. ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».
5. ГОСТ Р 51841-2001 Программируемые контроллеры. Общие технические требования и методы испытаний.
6. ГОСТ Р 52323-2005 Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S.
7. ГОСТ Р 52425-2005 «Счетчики электрической реактивной энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».
8. ГОСТ Р 26035-1983 Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия.
9. ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».
10. ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».
11. Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ГУЭП «Облкоммунэнерго».

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ГУЭП «Облкоммунэнерго» может применяться в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений при выполнении государственных и коммерческих учетных операций.

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.

Тел. (3952) 794-761; Тел/факс (3952) 225-303

Интернет адрес: <http://irmet.irkutsk.ru/>;

E-mail: [irmet@es.irkutskenergo.ru](mailto:irmet@es.irkutskenergo.ru)

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии



(подпись)  
И.П.

«01» 12 2010 г.

Крутиков В.Н.