

Подлежит публикации
в открытой печати



С О Г Л А С О В А Н О

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

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) участка №1 ТЭЦ-9 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>39349-08</u> Взамен № _____
--	---

Изготовлена ЗАО «Ирмет» (г. Иркутск) для коммерческого учета электроэнергии на участке №1 ТЭЦ-9 ОАО «Иркутскэнерго» по технорабочему проекту ЗАО «Ирмет» (ИРМТ.411711.050.П), согласованным с ОАО «АТС», заводской номер 001.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) участка №1 ТЭЦ-9 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация (г. Ангарск, Иркутской области) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии (мощности), выработанной и потребленной за установленные интервалы времени участком №1 ТЭЦ-9, а также автоматизированного сбора, обработки, хранения и отображения полученной информации. Выходные данные системы могут быть использованы для коммерческих расчетов с поставщиками и потребителями электроэнергии и оперативного управления потреблением электроэнергией.

ОПИСАНИЕ

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

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- выполнение измерений 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии (мощности);
- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передачу в заинтересованные организации результатов измерений;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, 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 участка №1 ТЭЦ-9 ОАО «Иркутскэнерго» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень: измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2S, 0,5S и 0,5 по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 по ГОСТ 1983, счётчики активной и реактивной электроэнергии серии Альфа класса точности 0,2S; 0,5S по ГОСТ Р52323-2005 для активной электроэнергии и 0,5; 1,0 по ГОСТ Р 52425-2005 для реактивной электроэнергии, вторичные

измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных, размещенные на объектах и подстанциях (55 точек измерения).

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

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

Принцип действия АИИС КУЭ участка №1 ТЭЦ-9 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация: 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.

Счетчики, установленные в главном корпусе участка №1 ТЭЦ-9 ОАО «Иркутскэнерго», подключаются по RS-485 интерфейсу и интерфейсу Ethernet (посредством RS485/RS422/Ethernet-сервера и Switch-коммутаторов) к портам УСПД, где осуществляется хранение, накопление и передача результатов измерений в ИВК ОАО «Иркутскэнерго» (сервер БД). Вычисление величин энергопотребления и мощности с учетом коэффициентов трансформации трансформаторов тока и напряжения производится с помощью программного обеспечения в УСПД.

Счетчики, установленные на ГПП ТЭЦ-1, объединяются по RS-485 интерфейсу, далее через RS485/RS422/Ethernet-сервер подсоединяются к SHDSL-модему (ГЩУ ТЭЦ-1), подсоединённому через коммутатор Ethernet к УСПД. Передача данных от электросчетчиков, расположенных на ГПП ТЭЦ-1, осуществляется по цифровому интерфейсу Ethernet.

Сопряжение электросчетчиков и УСПД с корпоративной информационно-вычислительной сетью (КИВС) ОАО «Иркутскэнерго» осуществляется посредством Switch-коммутаторов, образуя основной канал передачи данных. Для резервирования канала связи между ИИК и ИВКЭ предусмотрены резервные жилы в кабеле интерфейса RS-485. Резервный канал ИВКЭ-ИВК образован при помощи GSM-модема, подключенного к УСПД.

С УСПД измерительные сигналы в цифровой форме поступают на сервер БД (ИВК) ОАО «Иркутскэнерго», где проводится контроль её достоверности. Сигналы содержат информацию о результатах измерений 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии, состоянии средств и объектов измерений (журналы событий УСПД и счетчиков электроэнергии) участка №1 ТЭЦ-9 ОАО «Иркутскэнерго». Временная задержка поступления информации не более 30 мин. По запросу возможно получение всей информации, хранящейся в базе данных АИИС. Управление сбором данных осуществляется при помощи программного обеспечения «Альфа ЦЕНТР», которое функционирует на сервере ИВК.

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

На верхнем уровне системы (ИВК) выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности вычисление электроэнергии (мощности) с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, расчет потерь электроэнергии, а также хранение и отображение информации. Для контроля и мониторинга работы системы по присоединениям участка №1 ТЭЦ-9 ОАО «Иркутскэнерго» 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 приращениях активной и реактивной электроэнергии и о состоянии средств и объектов измерений, передаются в вышестоящие организации и смежным энергосистемам по основному и резервному каналам связи.

АИИС оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на основе устройства синхронизации системного времени (GPS-приемника сигналов точного времени), которое автоматически корректирует время ИВК. СОЕВ выполняет функцию синхронизации хода внутренних часов элементов системы на всех уровнях АИИС 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 ОАО «Иркутскэнерго» установлено УССВ на базе GPS-приёмника. Настройка системного времени сервера БД ИВК ОАО «Иркутскэнерго» выполняется непосредственно от GPS-приёмника с помощью программного обеспечения AC_Time, входящего в его комплект поставки, и синхронизирует время при расхождении более, чем на ± 1 с, сличение ежесекундное, погрешность синхронизации не более 0,1с. Корректировка хода внутренних часов УСПД (ИВКЭ) осуществляется при необходимости во время сеанса связи с ИВК, коррекция времени происходит в случае расхождения времени более чем на ± 2 с. Синхронизация времени в УСПД является функцией программного модуля – компонента внутреннего ПО УСПД. Ход внутренних часов счетчиков электрической энергии (уровень ИИК) синхронизируется со временем в УСПД (ИВКЭ) не реже, чем раз в 30 минут. Коррекция выполняется принудительно со стороны УСПД при расхождении ± 2 с, и реализуется программным модулем заводского ПО в счетчике. Возможна синхронизация времени счетчиков непосредственно от сервера ИВК ОАО «Иркутскэнерго». Все действия по синхронизации хода внутренних часов отображаются и записываются в журнал событий на каждом из вышеперечисленных уровней. Погрешность системного времени не превышает ± 5 с.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

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

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

ИИК		Средство измерений		K _{ТТ} ·K _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
Участок №1 ТЭЦ-9		УСПД			Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
1	АУП-1 АНХК-30кВ	ТТ КТ 0,5S K _{ТТ} =600/5 ГР № 10573-05 Поверка 09.09.07	ТЛК-35-УХЛ Зав. № 122 (фаза А) Зав. № 121 (фаза С)	36000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} ·К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 30000/100 ГР № 29712-06 Поверка 31.08.06	VEF 36-03 Зав.№10526735 (фазаА) Зав.№10526746 (фазаВ) Зав.№10526731 (фазаС)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка I 2005	А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119750;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
2	АУП-2 АНХК-30кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =400/5 ГР № 10573-05 Поверка 09.09.07	ТЛК-35-УХЛ Зав. № 128 (фаза А) Зав. № 126 (фаза С)	24000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 30000/100 ГР № 29712-06 Поверка 31.08.06	VEF 36-03 Зав.№ 10526735 (фазаА) Зав.№ 10526746 (фазаВ) Зав.№ 10526731 (фазаС)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119771;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
3	АУП-3 АНХК-30кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =400/5 ГР № 10573-05 Поверка 09.09.07	ТЛК-35-УХЛ Зав. № 127 (фаза А) Зав. № 125 (фаза С)	24000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 30000/100 ГР № 29712-06 Поверка 31.08.06	VEF 36-03 Зав.№ 10526738 (фазаА) Зав.№ 10526743 (фазаВ) Зав.№ 10526729 (фазаС)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119736;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
4	АУП-4 АНХК-30кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =300/5 ГР № 10573-05 Поверка 09.09.07	ТЛК-35-УХЛ Зав. № 120 (фаза А) Зав. № 119 (фаза С)	18000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 30000/100 ГР № 29712-06 Поверка 31.08.06	VEF 36-03 Зав.№ 10526738(фазаА) Зав.№ 10526743 (фазаВ) Зав.№ 10526729 (фазаС)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} ·К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 0,5 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119782;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
5	БУП-1 АНХК-30кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =600/5 ГР № 10573-05 Поверка 10.08.06	ТЛК-35-УХЛ Зав. № 188 (фаза А) Зав. № 189 (фаза С)	36000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 30000/100 ГР № 29712-06 Поверка 31.08.06	VEF 36-03 Зав.№ 10526739 (фазаА) Зав.№ 10526726 (фазаВ) Зав.№ 10526734 (фазаС)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119746;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
6	БУП-2 АНХК-30кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =400/5 ГР № 10573-05 Поверка 20.08.06	ТЛК-35-УХЛ Зав. № 201 (фаза А) Зав. № 198 (фаза С)	24000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 30000/100 ГР № 29712-06 Поверка 31.08.06	VEF 36-03 Зав.№ 10526739 (фазаА) Зав.№ 10526726 (фазаВ) Зав.№ 10526734 (фазаС)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	Альфа A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119752;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
7	БУП-3 АНХК-30кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =400/5 ГР № 10573-05 Поверка 20.08.06	ТЛК-35-УХЛ Зав. № 199 (фаза А) Зав. № 200 (фаза С)	24000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 30000/100 ГР № 29712-06 Поверка 31.08.06	VEF 36-03 Зав.№ 10526730 (фаза А) Зав.№ 10526724 (фаза В) Зав.№ 10526722 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119748;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
8	БУП-4 АНХК-30кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =300/5 ГР № 10573-05 Поверка 10.08.06	ТЛК-35-УХЛ Зав. № 190 (фаза А) Зав. № 192 (фаза С)	18000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 30000/100 ГР № 29712-06 Поверка 31.08.06	VEF 36-03 Зав.№ 10526730 (фаза А) Зав.№ 10526724 (фаза В) Зав.№ 10526722 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка I 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119743;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
9	БВН-2 АНХК-30кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =300/5 ГР № 10573-05 Поверка 09.08.06	ТЛК-35-УХЛ Зав. № 191 (фаза А) Зав. № 193 (фаза С)	18000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 30000/100 ГР № 29712-06 Поверка 31.08.06	VEF 36-03 Зав.№ 10526730 (фаза А) Зав.№ 10526724 (фаза В) Зав.№ 10526722 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119769;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
10	ИКП-1 АНХК-6кВ	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =600/5 ГР № 1261-08 Поверка 16.08.05	ТПОЛ-10 Зав. №35786 (фазаА) Зав. №35788 (фазаС)	7200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 23.09.07	ЗНОЛ.06-6У3 Зав. № 6360 (фаза А) Зав. № 6356 (фаза В) Зав. № 6361 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119737;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
11	2КП-1 АНХК-6кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =600/5 ГР № 1261-08 Поверка 16.08.05	ТПОЛ-10 Зав.№51362 (фаза А) Зав.№51366 (фаза С)	7200	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} ·К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 23.09.07	ЗНОЛ.06-6УЗ Зав. № 6360 (фаза А) Зав. № 6356 (фаза В) Зав. № 6361 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 0,5 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27428-04 Поверка 1 2005	А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119773;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
12	ИКП-3 АНХК-6кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =200/5 ГР № 15128-07 Поверка 07.09.2007	ТОЛ-10-105У2 Зав.№25550 (фаза А) Зав.№25601 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 23.09.07	ЗНОЛ.06-6УЗ Зав. № 6360 (фаза А) Зав. № 6356 (фаза В) Зав. № 6361 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119738;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
13	2КП-3 АНХК-6кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =200/5 ГР № 15128-07 Поверка 07.09.2007	ТОЛ-10-105У2 Зав.№25603 (фаза А) Зав.№26002 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 23.09.07	ЗНОЛ.06-6УЗ Зав. № 6360 (фаза А) Зав. № 6356 (фаза В) Зав. № 6361 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119740;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
14	3КП-1 АНХК-6кВ	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =600/5 ГР № 1261-08 Поверка 16.08.05	ТПОЛ -10 Зав.№ 33129 (фаза А) Зав.№ 34980 (фазаС)	7200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 19.09.07	ЗНОЛ.06-6УЗ Зав. № 6157 (фаза А) Зав. № 5159 (фаза В) Зав. № 6058 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} ·К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка I. 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119763;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
15	ЗКП-3 АНХК-6кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =200/5 ГР № 15128-07 Поверка 07.09.2007	ТОЛ-10-105У2 Зав.№25549 (фаза А) Зав.№25605 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 19.09.07	ЗНОЛ.06-6У3 Зав. № 6152 (фаза А) Зав. № 6149 (фаза В) Зав. № 8433 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка I 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119749;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
16	АКП-1 АНХК-6кВ	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =600/5 ГР № 1261-08 Поверка 16.08.05	ТПОЛ -10 Зав.№35799 (фаза А) Зав.№35801 (фаза С)	7200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 19.09.07	ЗНОЛ.06-6У3 Зав. № 6157 (фаза А) Зав. № 5159 (фаза В) Зав. № 6058 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119774;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
17	АКП-3 АНХК-6кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =200/5 ГР № 15128-07 Поверка 07.09.2007	ТОЛ-10-105У2 Зав.№25551 (фаза А) Зав.№25604 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 19.09.07	ЗНОЛ.06-6У3 Зав.№ 6152 (фаза А) Зав.№ 6149 (фаза В) Зав.№ 8433 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка I 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119776;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} -К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
18	БКП-1 АНХК-6кВ	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка 16.08.05	ТПОЛ -10 Зав.№35189 (фаза А) Зав.№35190 (фаза С)	7200	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 19.09.07	ЗНОЛ.06-6УЗ Зав.№ 6152 (фаза А) Зав.№ 6149 (фаза В) Зав.№ 8433 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка I. 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119757;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
19	БКП-3 АНХК-6кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =200/5 ГР № 15128-07 Поверка 07.09.2007	ТОЛ-10-105У2 Зав.№25602 (фаза А) Зав.№25552 (фаза С)	2400	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 19.09.07	ЗНОЛ.06-6УЗ Зав.№ 6152 (фаза А) Зав.№ 6149 (фаза В) Зав.№ 8433 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка I. 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119790;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
20	ТГ-1	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =3000/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке №29/521;29/522;29/520 Поверка 16.08.2005	ТПШФ-10 Зав.№ 80297 (фаза А); Зав.№ 24658 (фаза В); Зав.№ 119427 (фаза С)	36000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 12.2007	ЗНОЛ.06-6УЗ Зав.№ 712 (фаза А); Зав.№ 712 (фаза В); Зав.№ 712 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К _{Сч} =1 ГР № 14555-02 Поверка 2004	A1R-4-OL-C25-T+ Зав.№ 1119682		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
21	ТГ-4	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 6000/5 Свид-во поверке № 29/561,29/559,29/560 Поверка 16.08.2005	ТПШФ-20 Зав. № 60456 (фаза А) Зав. № 35186 (фаза В) Зав. № 35646 (фаза С)	216000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} ·К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =18000/100 ГР № 831-69 Поверка 15.08.2005	НТМИ-10 Зав. № 260200 (фаза А) Зав. № 27678 (фаза В) Зав. № 35628 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 14555-02 Поверка 21.11.2001	А1R-4-OL-C25-T+ Зав.№ 1119678;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
22	ТГ-5	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 6000/5 Свид-во поверке № 29/508,29/509,29/510 Поверка 16.08.2005	ТПШФ-20 Зав. № 182963 (фаза А) Зав. № 182970 (фаза В) Зав. № 320232 (фаза С)	216000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =18000/100 ГР № 831-69 Поверка 15.08.2005	НТМИ-10 Зав. № 10774 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 14555-02 Поверка 21.11.2001	А1R-4-OL-C25-T+ Зав.№ 1119674;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
23	ТГ-7	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} = 6000/5 Свид-во поверке № 29/511, 29/512, 29/513 Поверка 16.08.2005	ТПШФ-20 Зав. № 61356 (фаза А) Зав. № 61370 (фаза В) Зав. № 61357 (фаза С)	216000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =18000/100 ГР № 831-69 Поверка 15.08.2005	НТМИ-10 Зав.№ 9435 (фаза А)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,2S (А) 0,5 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 14555-02 Поверка 10.10.2002	А1R-4-OL-C25-T+ Зав.№ 1119679;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
24	ТГ-9	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =4000/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке №29/515;29/516;29/514 Поверка 16.08.2005	ТПШФ-10 Зав.№ 60290 (фаза А); Зав.№ 50167 (фаза В); Зав.№ 60285 (фаза С)	48000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 3344-08 Поверка 12.2007	ЗНОЛ.06-6УЗ Зав.№ 2368 (фаза А); Зав.№ 2368 (фаза В); Зав.№ 2368 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} ·К _{Тн}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		Счетчик КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К _{Сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 14555-02 Поверка 2004	A1R-4-OL-C25-T+ Зав.№ 1119677		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
25	ТГ-10	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =4000/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке №29/563;29/564;29/562 Поверка 16.08.2005	ТПШФ-10 Зав.№ 65205 (фаза А); Зав.№ 4381 (фаза В); Зав.№ 62435 (фаза С)	48000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{Тн} =6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 12.2007	ЗНОЛ.06-6УЗ Зав.№ 271 (фаза А); Зав.№ 271 (фаза В); Зав.№ 271 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К _{Сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 14555-02 Поверка 2004	A1R-4-OL-C25-T+ Зав.№ 1119675		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
26	ТГ-11	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =4000/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке №29/519;29/517;29/518 Поверка 16.08.2005	ТПШФ-10 Зав.№ 72982 (фаза А); Зав.№ 60381 (фаза В); Зав.№ 47770 (фаза С)	48000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{Тн} =6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 12.2007	ЗНОЛ.06-6УЗ Зав.№ 7591 (фаза А); Зав.№ 7591 (фаза В); Зав.№ 7591 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К _{Сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 14555-02 Поверка 2004	A1R-4-OL-C25-T+ Зав.№ 1119680		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
27	ТГ-12	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =4000/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке №29/507;29/505;29/506 Поверка 16.08.2005	ТПШФ-10 Зав.№ 33493 (фаза А); Зав.№ 89439 (фаза В); Зав.№ 99125 (фаза С)	48000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{Тн} =6000/100 ГР № 3344-04 Поверка 12.2007	ЗНОЛ.06-6УЗ Зав.№ 9433 (фаза А); Зав.№ 9433 (фаза В); Зав.№ 9433 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} ·К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		Счетчик КТ 0,2S (A) 0,5 (R) К _{Сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 14555-02 Поверка 2004	A1R-4-OL-C25-T+ Зав.№ 1119676		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
28	ФСН-1	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =800/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № 29/483, 29/484 Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ 21062 (фаза А); Зав.№ 21084 (фаза С)	9600	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 15.08.2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 3381 (фаза А); Зав.№ 3381 (фаза В); Зав.№ 3381 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119766		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
29	ФСН-2	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =1500/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № 29/485, 29/486 Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ 29116 (фаза А); Зав.№ 29108 (фаза С)	18000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 15.08.2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 9506 (фаза А); Зав.№ 9506 (фаза В); Зав.№ 9506 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119741		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
30	ФСН-3	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =750/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № 29/547, 29/548 Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ 35446 (фаза А); Зав.№ 35411 (фаза С)	9000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 15.08.2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 3098 (фаза А); Зав.№ 3098 (фаза В); Зав.№ 3098 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} ·К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119767		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
31	ФСН-4	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =750/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № 29/545, 29/546 Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ 11145 (фаза А); Зав.№ 11987 (фаза С)	9000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 15.08.2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 3156 (фаза А); Зав.№ 3156 (фаза В); Зав.№ 3156 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119747		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
32	ФСН-5	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =750/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № 29/523, 29/524 Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ 35441 (фаза А); Зав.№ 35405 (фаза С)	9000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 15.08.2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 2235 (фаза А); Зав.№ 2235 (фаза В); Зав.№ 2235 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119742		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
33	ФСН-6	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =750/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № 29/551, 29/552 Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ 35655 (фаза А); Зав.№ 35656 (фаза С)	9000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 15.08.2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 1011 (фаза А); Зав.№ 1011 (фаза В); Зав.№ 1011 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} ·К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119735		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
34	ФСН-7	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =750/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № 29/525, 29/526 Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ 91469 (фаза А); Зав.№ 90564 (фаза С)	9000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 15.08.2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 4554 (фаза А); Зав.№ 4554 (фаза В); Зав.№ 4554 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119780		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
35	ФСН-8	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =750/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № 29/549, 29/550 Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ 88300 (фаза А); Зав.№ 88299 (фаза С)	9006	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 15.08.2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 9459 (фаза А); Зав.№ 9459 (фаза В); Зав.№ 9459 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119755		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
36	ФСН-9	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =750/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № 29/527, 29/528 Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ 40530 (фаза А); Зав.№ 66648 (фаза С)	9006	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 15.08.2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 2356 (фаза А); Зав.№ 2356 (фаза В); Зав.№ 2356 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} -К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119753		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
37	ФСН-10	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =750/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № 29/555, 29/556 Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ 92193 (фаза А); Зав.№ 89464 (фаза С)	9000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 15.08.2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 9456 (фаза А); Зав.№ 9456 (фаза В); Зав.№ 9456 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119784		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
38	ФСН-11	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =750/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № 29/529, 29/530 Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ 87560 (фаза А); Зав.№ 85121 (фаза С)	9000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 15.08.2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 1017 (фаза А); Зав.№ 1017 (фаза В); Зав.№ 1017 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119781		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
39	ФСН-12	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =750/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ (фаза А); Зав.№ (фаза С)	9000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 15.08.2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 1011 (фаза А); Зав.№ 1011 (фаза В); Зав.№ 1011 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} ·К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119793		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
40	ФСН-13	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =750/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № 29/557, 29/558 Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ 33045 (фаза А); Зав.№ 35412 (фаза С)	9000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 15.08.2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 5804 (фаза А); Зав.№ 5804 (фаза В); Зав.№ 5804 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119770		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
41	ФСН-Р2	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =750/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № 29/479, 29/480 Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ 25456 (фаза А); Зав.№ 26001 (фаза С)	9000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 2439 (фаза А); Зав.№ 2439 (фаза В); Зав.№ 2439 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{сч} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119751		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
42	ФСН-Р1	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =750/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № 29/539, 29/540 Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ 1425 (фаза А); Зав.№ 5248 (фаза С)	9000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 2324 (фаза А); Зав.№ 2324 (фаза В); Зав.№ 2324 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} ·К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119778		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
43	ФСН-А1	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =1500/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № 29/543, 29/544 Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ 424 (фаза А); Зав.№ 500 (фаза С)	18000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 9207 (фаза А); Зав.№ 9207 (фаза В); Зав.№ 9207 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119754		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
44	ФСН-А2	ТТ КТ 0,5 К _{ТТ} =1500/5 ГОСТ 7746-01 Свид о поверке № 29/541, 29/542 Поверка 16.08.2005	ТПОФ-10 Зав.№ 34068 (фаза А); Зав.№ 34069 (фаза С)	18000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка 2005	НТМИ-6-66 Зав.№ 3529 (фаза А); Зав.№ 3529 (фаза В); Зав.№ 3529 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГОСТ Р 52323-05 ГОСТ Р 52425-05 ГР № 27428-04 Поверка 2004	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119777		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
45	РУП-3 АНХК-30кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =750/5 ГР № 37096-08 Поверка 16.08.05	ТВ-35 Зав. № 82451(фаза А) Зав.№ 82452 (фазаС)	45000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 30000/100 ГР № 29712-06 Поверка 31.08.06	VEF 36-03 Зав. № 10526748 (фаза А) Зав. № 10526733(фаза В) Зав. № 10526737 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} ·К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119759;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
46	БУП-5 АНХК-30кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =300/5 ГР № 21253-06 Поверка 27.08.2007	ТПЛ-35-УХЛ Зав. № 157 (фаза А) Зав. № 150 (фаза С)	18000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 30000/100 ГР № 29712-06 Поверка 31.08.06	VEF 36-03 Зав. № 10526748 (фаза А) Зав.№ 10526733 (фаза В) Зав.№ 10526737 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119764;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
47	РУП-1 АНХК-30кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =600/5 ГР № 21253-06 Поверка 25.08.07	ТПЛ-35-УХЛ Зав. № 159 (фаза А) Зав. № 158 (фаза С)	36000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 30000/100 ГР № 29712-06 Поверка 31.08.06	VEF 36-03 Зав. № 10526747(фаза А) Зав. № 10526727(фаза В) Зав. № 10526736 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119786;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
48	РУП-2 яч 6 АНХК-30кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =400/5 ГР № 21253-06 Поверка 25.08.07	ТПЛ-35-УХЛ Зав. № 167 (фаза А) Зав. № 168 (фаза С)	24000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 30000/100 ГР № 29712-06 Поверка 31.08.06	VEF 36-03 Зав.№ 10526747 (фаза А) Зав.№ 10526727 (фаза В) Зав.№ 10526736 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27428-04 Поверка I 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119745;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} ·К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
49	АУП-5 АНХК-30кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =300/5 ГР № 21253-06 Поверка 01.09.07	ТПЛ-35-УХЛ Зав. № 156 (фаза А) Зав. № 152 (фаза С)	18000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 30000/100 ГР № 29712-06 Поверка 31.08.06	VEF 36-03 Зав. № 10526747 (фаза А) Зав. № 10526727 (фаза В) Зав. № 10526736 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119739;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
50	АВН-2 АНХК-30кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =300/5 ГР № 21253-06 Поверка 01.09.07	ТПЛ-35-УХЛ Зав. № 155 (фаза А) Зав. № 151 (фаза С)	18000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 30000/100 ГР № 29712-06 Поверка 31.08.06	VEF 36-03 Зав. № 10526747 (фаза А) Зав. № 10526727 (фаза В) Зав. № 10526736 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119762;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
51	РУП-5 АНХК-30кВ	ТТ КТ 0,5S К _{ТТ} =300/5 ГР № 21253-06 Поверка 02.09.07	ТПЛ-35-УХЛ Зав. № 153 (фаза А) Зав. № 154 (фаза С)	18000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} = 30000/100 ГР № 29712-06 Поверка 31.08.06	VEF 36-03 Зав. № 10526745(фаза А) Зав. № 10526742(фаза В) Зав. № 10526741 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{Сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119787;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
52	УП-15А ЛЭП-110	ТТ КТ 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 ГР № 16023-97 Поверка 31.08.06	ТФМ-110-II-У1 Зав. № 6560 (фаза А) Зав. № 6564 (фаза С)	220000	Ток первичный, I ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} ·К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =110000/100 ГР № 14205-05 Поверка 25.07.06	НКФ-110-57У1 Зав. № 1507664 (фаза А) Зав. № 1507663(фаза В) Зав. № 1507659 (фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	Альфа А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119785;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
53	УП-15Б ЛЭП-110	ТТ КТ 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 ГР № 16023-97 Поверка 31.08.06	ТФМ-110-II-У1 Зав. № 6474 (фаза А) Зав. № 6476 (фаза С)	220000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =110000/100 ГР № 14205-05 Поверка 02.08.05	НКФ-110-57-У1 Зав. № 1507662 (фаза А) Зав. № 31734(фаза В) Зав. № 31712(фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27428-04 Поверка I 2005	А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119733;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
54	ТЭЦ-9А ЛЭП-110	ТТ КТ 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 ГР № 16023-97 Поверка 31.08.06	ТФМ-110-II-У1 Зав. № 6475 (фаза А) Зав. № 6477 (фаза С)	220000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =110000/100 ГР № 14205-05 Поверка 25.07.06	НКФ-110-57У1 Зав. № 1507664 (фаза А) Зав. № 1507663(фаза В) Зав № 1507659(фаза С)		Напряжение первичное, U ₁
		Счетчик КТ 0,5S (А) 1,0 (R) К _{СЧ} =1 ГР № 27428-04 Поверка I 2005	А2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119789;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
55	ТЭЦ-9Б ЛЭП-110	ТТ КТ 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 ГР № 16023-97 Поверка 31.08.06	ТФМ-110-II-У1 Зав. № 6562 (фаза А) Зав. № 6561 (фаза С)	220000	Ток первичный, I ₁
		ТН КТ 0,5 К _{ТН} =110000/100 ГР № 14205-05 Поверка 02.08.05	НКФ-110-57У1 Зав. № 1507662 (фаза А) Зав. № 31734(фаза В) Зав. № 31712(фаза С)		Напряжение первичное, U ₁

ИИК		Средство измерений		К _{ТТ} ·К _{ТН}	Наименование измеряемой величины
код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи	Обозначение, тип		
		Счетчик КТ 0,5S (A) 1,0 (R) К _{сч} =1 ГР № 27428-04 Поверка 2005	Альфа A2R-3-AL-C29-T+ Зав.№ 1119775;		Ток вторичный, I ₂ Напряжение вторичное, U ₂ Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Примечания:

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

1. Надежность применяемых в системе компонентов:

-ИИК:

–электросчётчики серии Альфа+ (параметры надежности: T_0 не менее 120000час; t_b не более 5 суток);

- ИВКЭ:

- КАПС на основе УСПД RTU-325 (параметры надежности T_0 не менее 50000 час; t_b не более 24 час);

- ИВК:

- Сервер БД, коммутатор (параметры надежности K_2 не менее 0,99; t_b не более 1 час);
- СОЕВ (K_7 не менее 0,95; t_b не более 168 час).

Надежность системных решений:

- резервирование питания:

- УСПД с помощью ИБП;
- счетчиков с помощью дополнительного питания;

- резервирование каналов связи:

- ИИК-ИВКЭ: резервный канал связи – резервные жилы кабеля;
- ИВКЭ-ИВК: два резервных коммутируемых канала связи: GSM-модем (Siemens) и модем ZyXEL (существующий телефонный канал городской АТС) ;

- резервирование информации:

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

- резервирование сервера;

- диагностика:

- в журналах событий фиксируются факты:
 - журнал счётчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
 - ручного сброса мощности;
 - включение и выключение режима ТЕСТ;
 - журнал УСПД:
 - изменения ПО и перепараметрирования;
 - даты начала регистрации измерений;
 - пропадания напряжения;
 - потери и восстановление связи со счетчиками;
 - программных и аппаратных перезапусков;
 - коррекции времени в УСПД и каждом счетчике;
 - мониторинг состояния АИИС КУЭ:
 - удаленный доступ:
 - возможность съема информации со счетчика автономным способом;
 - визуальный контроль информации на счетчике;
- Организационные решения:
- наличие ЗИП;
 - наличие эксплуатационной документации.
2. Защищённость применяемых компонентов:
- наличие аппаратной защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - ИИК:
 - электросчётчика;
 - вторичных цепей:
 - испытательных коробок;
 - ИВКЭ:
 - УСПД;
 - ИВК:
 - сервера;
 - наличие защиты на программном уровне:
 - информации:
 - использование электронной цифровой подписи при передаче результатов измерений;
 - при параметрировании:
 - установка пароля на счетчик;
 - установка пароля на УСПД;
 - установка пароля на сервер;
 - установка пароля на конфигурирование и настройку параметров АИИС.
3. Возможность проведения измерений следующих величин:
- приращение активной электроэнергии (функция автоматизирована);
 - приращение реактивной электроэнергии (функция автоматизирована);
 - время и интервалы времени (функция автоматизирована);
 - среднеинтервальная активная и реактивная мощности (функция автоматизирована).
4. Возможность коррекции времени в:
- ИИК (электросчетчиках) (функция автоматизирована);
 - ИВКЭ (УСПД) (функция автоматизирована);
 - ИВК (сервер БД) (функция автоматизирована).
5. Возможность сбора информации:
- результатов измерения (функция автоматизирована);
 - состояния объектов и средств измерения (функция автоматизирована).
6. Цикличность:

- измерений:
 - 30 минутные приращения (функция автоматизирована);
- сбора:
 - 30 минут (функция автоматизирована);
 - 1 раз в сутки (функция автоматизирована).
- 7. Возможность предоставления информации (функция автоматизирована) в заинтересованные и энергоснабжающую организации:
 - о результатах измерения;
 - о состоянии объектов и средств измерений.
- 8. Глубина хранения информации (профиля):
 - ИИК – электросчетчик серии Альфа+ имеет энергонезависимую память для хранения профиля нагрузки с получасовым интервалом данных по активной и реактивной электроэнергии с нарастающим итогом за прошедший месяц, а также запрограммированных параметров (функция автоматизирована) на глубину 30 лет;
 - ИВКЭ – УСПД RTU-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 3,5 лет (функция автоматизирована);
 - ИВК – сервер БД - хранение результатов измерений, состояний средств и объектов измерений - за весь срок эксплуатации системы (функция автоматизирована).
- 9. Синхронизация времени производится от сервера ИВК ОАО «Иркутскэнерго» при помощи устройства синхронизации системного времени во время одного из сеансов связи (функция автоматизирована):
 - корректировка времени в момент синхронизации осуществляется центральным сервером АИИС автоматически при обнаружении рассогласования времени УССВ и сервера АИИС ± 1 с. Таким образом, среднесуточная погрешность времени сервера составляет не более ± 5 с;
 - разность показаний часов всех компонентов системы (пределы допускаемой основной погрешности синхронизации времени) составляет не более ± 5 с.

Таблица 2 – Допустимые, нормальные и фактические условия выполнения измерений

№№ точек измерения	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
Наименование присоединения				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
участок №1 ТЭЦ-9						
1	АУП-1 АНХК-30кВ	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	30000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,19 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% S _{ном}	(40-100)% S _{ном}	20% S _{ном}
			ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	30% S _{ном}
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			УСПД	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
Счетчик	(20±5) °С		(-40...65) °С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		
2	АУП-2 АНХК-30кВ	Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	30000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}

№№ точки изме- рения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Счетчик	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов 3х220/380 В	Предельные по НД на СИ			
					Допускаемые по НД на СИ (80-120)% Уном	Фактические за учетный период (90-110)% Уном		
3	АУП-3 АНХК-30кВ	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)	0,19 %	
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	30% 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		
		4	АУП-4 АНХК-30кВ	Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
					Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
Напряжение	ТН			30000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
	Счетчик			3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
Кoeffициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,19 %		
Вторичная нагрузка	ТТ			(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном		
	ТН			(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	30% 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				
5	БУП-1 АНХК-30кВ	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	30000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,19 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	30% 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	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	
6	БУП-2 АНХК-30кВ	Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25)°С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С
		Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	30000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,19 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	30% 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		
7	БУП-3 АНХК-30кВ	Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	30000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,19 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	30% 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
8	БУП-4 АНХК-30кВ	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	30000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,19 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	30% 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
9	БВН-2 АНХК-30кВ	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	30000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,19 %

№№ точки изме- рения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ	
		напряжения			Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период
10	1КП-1 АНХК-6кВ	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% S _{ном}	(40-100)% S _{ном}	20% S _{ном}
			ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	90% S _{ном}
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			УСПД	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25)°С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С
11	2КП-1 АНХК-6кВ	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% S _{ном}	(40-100)% S _{ном}	20% S _{ном}
			ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	90% S _{ном}
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			УСПД	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25)°С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С
12	1КП-3 АНХК-6кВ	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% S _{ном}	(40-100)% S _{ном}	20% S _{ном}
			ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	90% S _{ном}
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
			УСПД	50 Гц	(95-105)% F _{ном}	(99,8-100)% F _{ном}
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25)°С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С
13	2КП-3	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}

№№ точки изме- рения	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
	АНХК-6кВ	Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном	
			ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Напряжение	Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Кoeffициент мощности	Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
			Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном
		ТН		(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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
		14	ЗКП-1 АНХК-6кВ	Ток	ТТ	600/5 А
Счетчик	5 А				(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
Напряжение	ТН			6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
	Счетчик			3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
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)	0,2 %
	Вторичная нагрузка			ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном
ТН				(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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
15	ЗКП-3 АНХК-6кВ	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
			Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном
		ТН		(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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
16	АКП-1 АНХК-6кВ	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
			Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном
		ТН		(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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	(-25...60)°С	(15...25)°С

№№ 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	
		мощности				
		Потери напряжения	Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,16 %	
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	20% Sном	
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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
21	ТГ-4	Ток	ТТ	6000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	18000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,16 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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		
22	ТГ-5	Ток	ТТ	6000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	18000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,16 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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		
23	ТГ-7	Ток	ТТ	6000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	18000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,16 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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		

№№ 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	
17	АКП-3 АНХК-6кВ	Ток	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5)°С	(-40...65)°С	(15...25)°С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С
		Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %		
Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном		
	ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	90% Sном		
Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С		
	Счетчик	(20±5)°С	(-40...65)°С	(15...25)°С		
	УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С		
18	БКП-1 АНХК-6кВ	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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		
19	БКП-3 АНХК-6кВ	Ток	ТТ	200/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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		
20	ТГ-1	Ток	ТТ	3000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
Коэффициент		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		

№№ точки изме- рения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин среды	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
24	ТГ-9	Ток	УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С
			ТТ	4000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
			ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Кoeffициент мощности	Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,16 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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		
25	ТГ-10	Ток	УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С
			ТТ	4000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
			ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Кoeffициент мощности	Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,16 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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		
26	ТГ-11	Ток	УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С
			ТТ	4000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
			ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Кoeffициент мощности	Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,16 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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		
27	ТГ-12	Ток	УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С
			ТТ	4000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
			ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Кoeffициент мощности	Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,16 %		
Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном		

№№ точки изме- рения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ			
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период		
28	ФСН-1	нагрузка	ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	90% Sном		
			ТТ и ТН	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		
			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		
		29	ФСН-2	Ток	ТТ	800/5 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	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
				Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %		
Вторичная нагрузка	ТТ			(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном		
	ТН			(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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				
30	ФСН-3	Ток	ТТ	750/5 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	3x220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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				
31	ФСН-4	Ток	ТТ	750/5 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		

№№ точки изме- рения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Счетчик	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов 3х220/380 В	Предельные по НД на СИ			
					Допускаемые по НД на СИ (80-120)% Уном	Фактические за учетный период (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)	0,2 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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		
		32	ФСН-5	Ток	ТТ	750/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
					Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
Напряжение	ТН			6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
	Счетчик			3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
Коэффициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %		
Вторичная нагрузка	ТТ			(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном		
	ТН			(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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				
33	ФСН-6	Ток	ТТ	750/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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				
34	ФСН-7	Ток	ТТ	750/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	90% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		

№№ точки изме- рения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
35	ФСН-8	Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
		Ток	ТТ	750/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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		
36	ФСН-9	Ток	ТТ	750/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	90% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
Счетчик	(20±5) °С		(-40...65) °С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		
37	ФСН-10	Ток	ТТ	750/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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		
38	ФСН-11	Ток	ТТ	750/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %

№№ точки изме- рения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ				
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период			
39	ФСН-12	напряжения						
			Вторичная нагрузка	ТТ ТН	(40-100)% Sном (25-100)% Sном	(40-100)% Sном (25-100)% Sном	20% Sном 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) ⁰ С	(-40...40) ⁰ С		
			Счетчик	(20±5) ⁰ С	(-40...65) ⁰ С	(15...25) ⁰ С		
			УСПД	20 °С	(-25...60) ⁰ С	(15...25) ⁰ С		
		40	ФСН-13	Ток	ТТ	750/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
					Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
				Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
					Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
Коэффициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %		
Вторичная нагрузка	ТТ			(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном		
	ТН			(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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) ⁰ С	(-40...40) ⁰ С		
	Счетчик	(20±5) ⁰ С	(-40...65) ⁰ С	(15...25) ⁰ С				
	УСПД	20 °С	(-25...60) ⁰ С	(15...25) ⁰ С				
41	ФСН-Р2	Ток	ТТ	750/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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) ⁰ С	(-40...40) ⁰ С		
Счетчик	(20±5) ⁰ С		(-40...65) ⁰ С	(15...25) ⁰ С				
УСПД	20 °С		(-25...60) ⁰ С	(15...25) ⁰ С				
42	ФСН-Р1	Ток	ТТ	750/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		

№№ точки изме- рения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		Напряжение	ТН	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	6000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		Кoeffициент мощности	Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8±0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% S _{ном}	(40-100)% S _{ном}	20% S _{ном}
			ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	90% S _{ном}
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% f _{ном}	(99,8-100)% f _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% f _{ном}	(99,8-100)% f _{ном}
			УСПД	50 Гц	(95-105)% f _{ном}	(99,8-100)% f _{ном}
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
		43	ФСН-А1	Ток	ТТ	1500/5 А
Счетчик	5 А				(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
Напряжение	ТН			6000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
	Счетчик			3x220/380 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
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)	0,2 %
Вторичная нагрузка	ТТ			(40-100)% S _{ном}	(40-100)% S _{ном}	20% S _{ном}
	ТН			(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	90% S _{ном}
Частота	ТТ и ТН			50 Гц	(95-105)% f _{ном}	(99,8-100)% f _{ном}
	Счетчик			50 Гц	(95-105)% f _{ном}	(99,8-100)% f _{ном}
	УСПД			50 Гц	(95-105)% f _{ном}	(99,8-100)% f _{ном}
Температура окружающей среды	ТТ и ТН			20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
	Счетчик			(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
	УСПД			20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
44	ФСН-А2	Ток	ТТ	1500/5 А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		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)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% S _{ном}	(40-100)% S _{ном}	20% S _{ном}
			ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	90% S _{ном}
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% f _{ном}	(99,8-100)% f _{ном}
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% f _{ном}	(99,8-100)% f _{ном}
			УСПД	50 Гц	(95-105)% f _{ном}	(99,8-100)% f _{ном}
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
45	РУП-3 АНХК-30кВ	Ток	ТТ	750/5 А	(5-120)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
			Счетчик	5 А	(1-150)% I _{ном}	(5-70)% I _{ном}
		Напряжение	ТН	30000/100 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
			Счетчик	3x220/380 В	(80-120)% U _{ном}	(90-110)% U _{ном}
		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)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% S _{ном}	(40-100)% S _{ном}	20% S _{ном}
			ТН	(25-100)% S _{ном}	(25-100)% S _{ном}	90% S _{ном}
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% f _{ном}	(99,8-100)% f _{ном}

№№ точки изме- рения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
46	БУП-5 АНХК-30кВ	Ток	Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5)°С	(-40...65)°С	(15...25)°С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С
		Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	30000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
ТН	(25-100)% Sном		(25-100)% Sном	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		
47	РУП-1 АНХК-30кВ	Ток	ТТ	600/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	30000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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		
48	РУП-2 яч 6 АНХК-30кВ	Ток	ТТ	400/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	30000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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		
49	АУП-5 АНХК-30кВ	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	30000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..

№№ точки измерения	Объект	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номинал.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ				
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период			
		мощности						
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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		
		50	АВН-2 АНХК-30кВ	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
					Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
Напряжение	ТН			30000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
	Счетчик			3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
Коэффициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %		
Вторичная нагрузка	ТТ			(40-100)% Sно	(40-100)% Sном	20% Sном		
	ТН			(25-100)% Sно	(25-100)% Sном	90% Sном		
Частота	ТТ и ТН			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	Счетчик			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	УСПД			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
Температура окружающей среды	ТТ и ТН			20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С		
	Счетчик	(20±5)°С	(-40...65)°С	(15...25)°С				
	УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С				
51	РУП-5 АНХК-30кВ	Ток	ТТ	300/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	30000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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				
52	УП-15А ЛЭП-110	Ток	ТТ	1000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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				

№№ точки изме- рения	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин среды		Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ	
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период
53	УП-15Б ЛЭП-110	Ток	УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С
			ТТ	1000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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		
54	ТЭЦ-9А ЛЭП-110	Ток	ТТ	1000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	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
55	ТЭЦ-9Б ЛЭП-110	Ток	ТТ	1000/5 А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,2 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	20% Sном
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	90% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25)°С
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С

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

№№ ИИК	Активная электроэнергия и мощность							
	Класс точности			Знач. cosφ	δ _{2%P} , [%] для диапазона W _{P2%} ≤ W _{Pизм} < W _{P5%}	δ _{5%P} , [%] для диапазона W _{P5%} ≤ W _{Pизм} < W _{P20%}	δ _{20%P} , [%] для диапазона W _{P20%} ≤ W _{Pизм} < W _{P100%}	δ _{100%P} , [%] для диапазона W _{P100%} ≤ W _{Pизм} < W _{P120%}
	ТТ	ТН	Сч.					
52 -55	0,2S	0,5	0,5S	1,0	1,9	1,5	1,4	1,4
				0,9	2,0	1,5	1,5	1,5
				0,8	2,1	1,6	1,6	1,6
5-9, 11-13, 15,17,19, 45-51	0,5S	0,5	0,5S	1,0	2,4	1,6	1,5	1,5
				0,9	2,8	1,8	1,6	1,6
				0,8	3,2	2,0	1,8	1,8
20-27	0,5	0,5	0,2S	1,0	не нормируют	1,9	1,2	1,0
				0,9	не нормируют	2,3	1,4	1,2
				0,8	не нормируют	2,9	1,7	1,4
10,14, 16,18, 28-44	0,5	0,5	0,5S	1,0	не нормируют	2,2	1,6	1,5
				0,9	не нормируют	2,6	1,8	1,6
				0,8	не нормируют	3,1	2,0	1,8

№№ ИИК	Реактивная электроэнергия и мощность							
	Класс точности			Знач. cosφ/sinφ	δ _{2%Q} , [%] для диапазона W _{Q2%} ≤ W _{Qизм} < W _{Q5%}	δ _{5%Q} , [%] для диапазона W _{Q5%} < W _{Qизм} ≤ W _{Q20%}	δ _{20%Q} , [%] для диапазона W _{Q20%} < W _{Qизм} ≤ W _{Q100%}	δ _{100%Q} , [%] для диапазона W _{Q100%} < W _{Qизм} ≤ W _{Q120%}
	ТТ	ТН	Сч.					
52 -55	0,2S	0,5	0,5S	0,9/0,44	5,3	4,0	3,8	3,8
				0,8/0,6	4,5	4,0	3,4	3,4
5-9, 11-13, 15,17,19, 45-51	0,5S	0,5	0,5S	0,9/0,44	7,8	4,9	4,2	4,2
				0,8/0,6	5,9	4,1	3,6	3,6
20-27	0,5	0,5	0,2S	0,9/0,44	не нормируют	6,4	3,6	2,8
				0,8/0,6	не нормируют	4,5	2,7	2,2
10,14, 16,18, 28-44	0,5	0,5	0,5S	0,9/0,44	не нормируется	7,2	4,8	4,2
				0,8/0,6	не нормируется	5,5	3,9	3,6

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) участка №1 ТЭЦ-9 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

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

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ участка №1 ТЭЦ-9 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация

№	Наименование	№ Госреестра СИ РФ	Примечание
<i>Основные технические компоненты</i>			
1	Технические средства учета электроэнергии и мощности		
1.1	Измерительные трансформаторы тока		
1.1.1	ТЛК-35-УХЛ	ГР № 10573-05	КТ 0,5S (18 шт.)
1.1.2	ТПОЛ-10	ГР № 1261-08	КТ 0,5 (2 шт.)
1.1.3	ТПОЛ-10	ГР № 1261-08	КТ 0,5S (2 шт.)
1.1.4	ТОЛ-10-1-105У2	ГР № 15128-07	КТ 0,5S (78 шт.)
1.1.5	ТПШФ-10	Св-ва о поверке 2005 г.	КТ 0,5 (15 шт.)
1.1.6	ТПШФ-20	Св-ва о поверке 2005 г.	КТ 0,5 (9 шт.)
1.1.7	ТПОФ-10	Св-ва о поверке 2005 г.	КТ 0,5 (34 шт.)
1.1.8	ТВ-35	ГР № 37096-08	КТ 0,5S (6 шт.)
1.1.9	ТПЛ-35-УХЛ	ГР № 21253-06	КТ 0,5S (16 шт.)
1.1.10	ТФМ-110-II-У1	ГР № 16023-97	КТ 0,2S (12 шт.)
1.2	Измерительные трансформаторы напряжения		
1.2.1	VEF 36-03	ГР № 29712-06	КТ 0,5 (20 шт.)
1.2.2	ЗНОЛ.06-6У3	ГР № 3344-04	КТ 0,5 (34 шт.)
1.2.3	НТМИ-10-66	ГР № 831-69	КТ 0,5 (3 шт.)
1.2.4	НТМИ-6-66	ГР № 2611-70	КТ 0,5 (51 шт.)
1.2.5	НКФ-110-57У1	ГР № 14205-05	КТ 0,5 (2 шт.)
1.3	Счетчики электроэнергии трехфазные многофункциональные серии АЛЬФА		
1.3.1	A2R-3-AL-C29-T+	ГР № 27428-04	КТ 0,5S (А) по ГОСТ Р52323-2005 и 1,0 (R) по ГОСТ Р 52425-2005 (47шт.)
1.3.2	A1R-4-OL-C25-T+	ГР № 14555-02	КТ 0,2S (А) по ГОСТ Р52323-2005 и 0,5 (R) по ГОСТ Р 52425-2005 (8 шт.)
1.4	Комплекс аппаратно-программных средств		
1.4.1	RTU-325-E1-512-M3-B4-G	ГР № 19495-03	сбор измерительной информации от счетчиков (1 шт.)
<i>Вспомогательные технические компоненты</i>			
2	Средства вычислительной техники и связи		
2.1	Модемы Siemens M35s	-	1 шт.
2.2	Источник бесперебойного питания (ИБП) APS Smart UPS 1500	-	1 шт.
2.3	Преобразователь интерфейса RS-422/RS-485 с источником питания	-	2 шт.
2.4	Сервер базы данных	-	1 шт.
2.5	Коммутатор Switch Cisco Catalyst 2950	-	1 шт.
2.6	Модули защиты линии от перенапряжений DTR2T	-	6 шт.

Программные компоненты			
3	Программное обеспечение, установленное на компьютере типа IBM PC	ГР № 20481-00	ПО Microsoft Windows 2000 Pro ПО «Альфа-Центр» ПО «Альфа-Смарт» для настройки КАПС на основе УСПД RTU 325 ПО «ALPHAPLUS_W» для конфигурации и опроса счетчиков ПО AC_LapTop – для ноутбука
Эксплуатационная документация			
4.1	Руководство пользователя АИИС КУЭ участка №1 ТЭЦ-9 ОАО "Иркутскэнерго". Этап III. ТЭЦ-генерация	-	1 экз.
4.2	Паспорт-формуляр АИИС КУЭ участка №1 ТЭЦ-9 ОАО "Иркутскэнерго". Этап III. ТЭЦ-генерация	-	1 экз.
4.3	Технологическая инструкция АИИС КУЭ участка №1 ТЭЦ-9 ОАО "Иркутскэнерго". Этап III. ТЭЦ-генерация	-	1 экз.
4.4	Инструкция по формированию и ведению базы данных АИИС КУЭ участка №1 ТЭЦ-9 ОАО "Иркутскэнерго". Этап III. ТЭЦ-генерация	-	1 экз.
4.5	Инструкция по эксплуатации АИИС КУЭ участка №1 ТЭЦ-9 ОАО "Иркутскэнерго". Этап III. ТЭЦ-генерация	-	1 экз.
4.6	Методика поверки АИИС КУЭ участка №1 ТЭЦ-9 ОАО "Иркутскэнерго". Этап III. ТЭЦ-генерация	-	1 экз.
4.7	Техническая документация на комплектующие изделия	-	1 комплект

ПОВЕРКА

Поверка проводится в соответствии с документом «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) участка №1 ТЭЦ-9 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация. Методика поверки» МП 008-2008, утвержденной ВСФ ФГУП «ВНИИФТРИ» в ноябре 2008 г.

Перечень основных средств поверки:

- средства поверки измерительных трансформаторов напряжения по ГОСТ 8.216-88;
- средства поверки измерительных трансформаторов тока по ГОСТ 8.217-2003;
- средства поверки счетчиков электрической энергии в соответствии с документом: «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные типа АЛЬФА. Методика поверки» ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», 2004 г.;
- средства поверки комплексов аппаратно-программных средств на основе УСПД серии RTU-300 в соответствии с документом: «Комплексы аппаратно-программных средств для учета электроэнергии на основе УСПД серии RTU-300. Методика поверки», ДИЯМ 466453.005 ФГУП ВНИИМС, 2003 г.;
- средства измерений в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений электрической энергии и мощности АИИС КУЭ участка №1 ТЭЦ-9 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация» ФР _____;

- переносной инженерный пульт – ноутбук с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы;
 - Радиочасы МИР РЧ-01 (приемник, принимающий сигналы службы точного времени) (ГР № 27008-04);
 - ПО «Альфа-Смарт» для настройки КАПС на основе УСПД RTU-325, ПО «ALPHAPLUS_W» для конфигурации и опроса счетчиков и ПО AC_LapTop – для ноутбука.
- Межповерочный интервал - 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

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

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

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

ГОСТ Р 52425-2005 «Счетчики электрической реактивной энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».

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

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

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

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

Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) участка №1 ТЭЦ-9 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) участка №1 ТЭЦ-9 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация (техническое изделие) утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, введенными в настоящеем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ЗАО «Ирмет»

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

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

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

Директор ЗАО «Ирмет»



Ю.Н.Воронов