



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.E.34.010.A № 46305

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

**Система автоматизированная информационно-измерительная
коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО "Оборонэнергосбыт"
по Московской области №10 (ГТП в/ч 12556, в/ч 12517, в/ч 17204, в/ч 92154,
в/ч 58172)**

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР 632

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ООО "Корпорация "ЭнергоСнабСтройСервис", г. Москва

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 49754-12

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

МП 1265/446-2012

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 4 года

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от **05 мая 2012 г. № 302**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

Е.Р.Петросян

"....." 2012 г.

Серия СИ

№ 004455

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Оборонэнергосбыт» по Московской области №10 (ГТП в/ч 12556, в/ч 12517, в/ч 17204, в/ч 92154, в/ч 58172)

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Оборонэнергосбыт» по Московской области №10 (ГТП в/ч 12556, в/ч 12517, в/ч 17204, в/ч 92154, в/ч 58172) (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, для осуществления эффективного автоматизированного коммерческого учета и контроля потребления электроэнергии и мощности потребляемой с ОРЭМ по расчетным точкам учета, а также регистрации параметров электропотребления, формирования отчетных документов и передачи информации в ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС» и прочим заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

Полученные данные и результаты измерений могут использоваться для коммерческих расчетов и оперативного управления энергопотреблением.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ построенная на основе ИИС «Пирамида» (Госреестр № 21906-11), представляет собой многоуровневую автоматизированную измерительную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

Измерительно-информационные комплексы (ИИК) АИИС КУЭ состоят из двух уровней:

1-ый уровень – включает в себя измерительные трансформаторы напряжения (ТН), измерительные трансформаторы тока (ТТ), многофункциональные счетчики активной и реактивной электрической энергии (далее по тексту – счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

2-ой уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включает в себя сервер сбора данных (ССД) регионального отделения ОАО «Оборонэнергосбыт», основной и резервный серверы баз данных (СБД) ОАО «Оборонэнергосбыт», коммуникаторы СИКОН ТС65, автоматизированное рабочее место (АРМ), устройство синхронизации системного времени (УССВ) УСВ-2 Госреестр № 41681-09, а также совокупность аппаратных, каналобразующих и программных средств, выполняющих сбор информации с нижних уровней, ее обработку и хранение.

АРМ оператора представляет собой персональный компьютер, на котором установлена клиентская часть ПО «Пирамида 2000. АРМ». АРМ по ЛВС предприятия связано с сервером, на котором установлено ПО «Пирамида 2000. Сервер». Для этого в настройках ПО «Пирамида 2000. АРМ» указывается IP-адрес сервера.

В качестве ССД используется сервер HP Proliant DL180G6, установленный в региональном отделении ОАО «Оборонэнергосбыт». В качестве СБД используются серверы SuperMicro 6026T-NTR+ (825-7). СБД установлен в центре сбора и обработки информации (ЦСОИ) ОАО «Оборонэнергосбыт».

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;
- периодический (1 раз в 30 мин) 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;
- передача результатов измерений в организации-участники оптового рынка электроэнергии;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени);
- передача журналов событий счетчиков.

Принцип действия:

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы 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, реактивной и полной мощности без учета коэффициентов трансформации. Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение вычисленных мгновенных значений мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков посредством линий связи и далее через коммутатор СИКОН ТС65 по сети Интернет поступает на ССД (в случае если отсутствует TCP-соединение с контроллером, сервер устанавливает CSD-соединение с СИКОН ТС65 через GSM-модем и по нему считывает данные). ССД АИИС КУЭ при помощи программного обеспечения (ПО) осуществляет обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации, перевод измеренных значений в именованные физические величины), формирование, хранение, оформление справочных и отчетных документов и последующую передачу информации на СБД по протоколу «Пирамида» посредством межмашинного обмена через распределенную вычислительную сеть ОАО «Оборонэнергосбыт» (основной канал) либо по электронной почте путем отправки файла с данными, оформленными в соответствии с протоколом «Пирамида» (резервный канал). СБД АИИС КУЭ при помощи программного обеспечения (ПО) осуществляет хранение, оформление справочных и отчетных документов и последующую передачу информации всем заинтересованным субъектам (ОАО «АТС») в рамках согласованного регламента.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ). Коррекция текущего значения времени и даты (далее времени) часов УСВ-2 происходит от GPS-приёмника. Погрешность формирования (хранения) шкалы времени при отсутствии коррекции по сигналам проверки времени в сутки не более $\pm 1,0$ с. Установка текущих значений времени и даты в АИИС КУЭ происходит автоматически на всех уровнях системы внутренними таймерами устройств, входящих в систему. Коррекция отклонений встроенных часов осуществляется при помощи синхронизации таймеров устройств с единым временем, поддерживаемым УСВ-2.

Синхронизация времени или коррекция шкалы времени таймеров сервера происходит каждый час, коррекция текущих значений времени и даты серверов с текущими значениями време-

ни и даты УСВ-2 осуществляется независимо от расхождении с текущими значениями времени и даты УСВ-2, т.е. серверы входит в режим подчинения устройствам точного времени и устанавливают текущие значения времени и даты с часов УСВ-2.

Сличение текущих значений времени и даты счетчиков с текущим значением времени и даты ССД - при каждом сеансе связи, но не реже 1 раза в сутки, корректировка осуществляется при расхождении времени $\pm 1,0$ с.

Погрешность часов компонентов системы не превышает ± 5 с.

Программное обеспечение

В состав ПО АИИС КУЭ входит: ПО счетчиков электроэнергии, ПО ССД и СБД АИИС КУЭ. Программные средства ССД и СБД АИИС КУЭ содержат: базовое (системное) ПО, включающее операционную систему, программы обработки текстовой информации, сервисные программы, ПО систем управления базами данных (СУБД) и прикладное ПО ИВК «Пирамида», ПО СОЕВ.

Состав программного обеспечения АИИС КУЭ приведён в таблице 1.

Таблица 1

Наименование ПО	Наименование программного модуля (идентификационное наименование ПО)	Наименование файла	Номер версии ПО	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО
ПО «Пирамида 2000»	модуль, объединяющий драйвера счетчиков	BLD.dll	Версия 8	58a40087ad0713aaaб668df25428eff7	MD5
	драйвер кэширования ввода данных	cachect.dll		7542c987fb7603c9853c9a1110f6009d	
	драйвер опроса счетчика СЭТ 4ТМ	Re-gEvSet4tm.dll		3f0d215fc617e3d8898099991c59d967	
	драйвера кэширования и опроса данных контроллеров	cacheS1.dll		b436dfc978711f46db31bdb33f88e2bb	
		cacheS10.dll		6802cbdeda81efea2b17145ff122ef00	
		sicons10.dll		4b0ea7c3e50a73099fc9908fc785cb45	
		sicons50.dll		8d26c4d519704b0bc075e73fD1b72118	
	драйвер работы с COM-портом	comrs232.dll		bec2e3615b5f50f2f945abc858f54aaf	
	драйвер работы с БД	dbd.dll		fe05715defecc25e062245268ea0916a	
	библиотеки доступа к серверу событий	ESClient_ex.dll		27c46d43b1ca3920cf2434381239d5d	
filemap.dll		C8b9bb71f9faf2077464df5bbd2fc8e			
библиотека проверки прав пользователя при входе	plogin.dll	40c10e827a64895c327e018d12f75181			

ПО ИВК «Пирамида» не влияет на метрологические характеристики АИИС КУЭ ОАО «Оборонэнергосбыт» по Московской области №10 (ГТП в/ч 12556, в/ч 12517, в/ч 17204, в/ч 92154, в/ч 58172).

Уровень защиты программного обеспечения АИИС КУЭ ОАО «Оборонэнергосбыт» по Московской области №10 (ГТП в/ч 12556, в/ч 12517, в/ч 17204, в/ч 92154, в/ч 58172) от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню С по МИ 3286-2010.

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительно-информационных комплексов АИИС КУЭ приведен в Таблице 2.
Метрологические характеристики ИИК в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ приведены в Таблице 3.

Таблица 2

№ ИИК	Наименование объекта	Состав измерительно-информационных комплексов				Вид электро-энергии
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик электрической энергии	Сервер	
1	2	3	4	5	6	7
1	ПС №205 Гвоздево 35/6 кВ ЗРУ-6 кВ, 1 сек. 6 кВ, ф. №4	ТПФ-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 21451; 23190 Госреестр № 517-50	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктн = 6000/100 Зав. № 389; 389; 389 Госреестр № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0106076153 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
2	ПС №205 Гвоздево 35/6 кВ ЗРУ-6 кВ, 2 сек. 6 кВ, ф. №5	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 40/5 Зав. № 43623; 46304 Госреестр № 1276-59	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктн = 6000/100 Зав. № 291; 291; 291 Госреестр № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0106076063 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
3	ПС №499 Берёзки 35/6 кВ КРУ-6 кВ, 3 сек. 6 кВ, ф. №8	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 75/5 Зав. № 42080; 42057 Госреестр № 1276-59	НТМИ-6 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 382; 382; 382 Госреестр № 380-49	СЭТ-4ТМ.03.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0111065230 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
4	ПС №499 Берёзки 35/6 кВ КРУ-6 кВ, 1 сек. 6 кВ, ф. №13	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 75/5 Зав. № 41760; 41649 Госреестр № 1276-59	НТМИ-6 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 419; 419; 419 Госреестр № 380-49	СЭТ-4ТМ.03.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0112064005 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
5	ПС №499 Берёзки 35/6 кВ КРУ-6 кВ, 2 сек. 6 кВ, ф. №35	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 75/5 Зав. № 42033; 41892 Госреестр № 1276-59	НТМИ-6-66 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 654; 654; 654 Госреестр № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0112066042 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
6	ПС №499 Берёзки 35/6 кВ КРУ-6 кВ, 4 сек. 6 кВ, ф. №40	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 75/5 Зав. № 42035; 41672 Госреестр № 1276-59	НТМИ-6 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 404; 404; 404 Госреестр № 380-49	СЭТ-4ТМ.03.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0112066118 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
7	ПС №147 Васькино 35/6 кВ ЗРУ-6 кВ, 2 сек. кВ, ф. №14	ТПФМ-10 кл. т 0,5 Ктт = 40/5 Зав. № 21775; 29397 Госреестр № 814-53	НТМИ-6-66 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 2553; 2553; 2553 Госреестр № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0120071794 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
8	ПС №588 Ива 110/10 кВ ЗРУ-10 кВ, 1 сек. 10 кВ, ф. №11	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 32024; 44336 Госреестр № 1276-59	НТМИ-10-66 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 279; 279; 279 Госреестр № 831-53	СЭТ-4ТМ.03.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0107073001 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная

Продолжение таблицы 2 - Состав измерительных каналов

1	2	3	4	5	6	7
9	ПС №588 Ива 110/10 кВ ЗРУ-10 кВ, 2 сек. 10 кВ, ф. №21	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 0019; 1118 Госреестр № 1276-59	НТМИ-10-66 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 271; 271; 271 Госреестр № 831-53	СЭТ-4ТМ.03.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0108071559 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
10	ПС №140 Радищево 220/110/35/10/6 кВ КРУ-6 кВ, 1 сек.ш. 6 кВ, ф. №10	ТВЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 3482; 2122 Госреестр № 1856-63	НТМИ-6-66 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 11489; 11489; 11489 Госреестр № 2611-70	ZMD402CT41.0467 S2 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 93947278 Госреестр № 22422-07	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
11	ПС №140 Радищево 220/110/35/10/6 кВ КРУ-6 кВ, 1 сек.ш. 6 кВ, ф. №16	ТВЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 2091; 1118 Госреестр № 1856-63	НТМИ-6-66 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 11489; 11489; 11489 Госреестр № 2611-70	ZMD402CT41.0467 S2 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 93946935 Госреестр № 22422-07	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
12	ПС №140 Радищево 220/110/35/10/6 кВ КРУ-6 кВ, 2 сек.ш. 6 кВ, ф. №22	ТВЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № Инв,№101; Инв,№102 Госреестр № 1856-63	НТМИ-6 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 768; 768; 768 Госреестр № 380-49	ZMD402CT41.0467 S2 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 93947275 Госреестр № 22422-07	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
13	ПС №140 Радищево 220/110/35/10/6 кВ КРУ-6 кВ, 2 сек.ш. 6 кВ, ф. №28	ТВЛМ-10 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 39635; 39586 Госреестр № 1856-63	НТМИ-6 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 768; 768; 768 Госреестр № 380-49	ZMD402CT41.0467 S2 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 93946706 Госреестр № 22422-07	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
14	ПС 110/35/6 кВ № 116 "Солнечно-горск" 1 сек. 6 кВ ЗРУ-6 кВ Фидер №10	ТПФ-10 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 24945; 2243 Госреестр № 814-53	НОМ-6 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 37383; 1209; 13698; 150623; 150629; 13436 Госреестр № 159-49	СЭТ-4ТМ.03.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0106075033 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
15	ПС 110/35/6 кВ № 116 "Солнечно-горск" 4 сек. 6 кВ КРУН-6 кВ Фидер №44	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 1492; 1038 Госреестр № 1276-59	НТМИ-6 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 94; 94; 94 Госреестр № 380-49	СЭТ-4ТМ.03.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0106075044 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
16	ПС 110/35/6 кВ № 116 "Солнечно-горск" 3 сек. 6 кВ КРУН-6 кВ Фидер №45	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 1449; 968 Госреестр № 1276-59	НТМИ-6-66 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 19; 19; 19 Госреестр № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0105070189 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
17	ПС №225 "Голубино" 35/6 кВ ЗРУ-6 кВ, 1 сек.ш. 6 кВ, ф. №1	ТПФ-10 кл. т 0,5 Ктт = 50/5 Зав. № 23124; 23130 Госреестр № 814-53	НАМИ-10-95 УХЛ2 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 1589; 1589; 1589 Госреестр № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 0104074125 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная

Продолжение таблицы 2 - Состав измерительных каналов

1	2	3	4	5	6	7
18	ПС №225 "Голубино" 35/6 кВ ЗРУ-6 кВ, 1 сек.ш. 6 кВ, ф. №2	ТПФ-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 22133; 25157 Госреестр № 814-53	НАМИ-10-95 УХЛ2 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 1589; 1589; 1589 Госреестр № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 0104070112 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
19	ПС №225 "Голубино" 35/6 кВ ЗРУ-6 кВ, 1 сек.ш. 6 кВ, ф. №3	ТПФ-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 23145; 27275 Госреестр № 814-53	НАМИ-10-95 УХЛ2 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 1589; 1589; 1589 Госреестр № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 0104070003 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
20	ПС №225 "Голубино" 35/6 кВ КРУН-6 кВ, 2 сек.ш. 6 кВ, ф. №5	ТПИМ-10 кл. т 0,5 Ктт = 50/5 Зав. № 9078; 9092 Госреестр № 2363-68	НАМИ-10-95 УХЛ2 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 5292; 5292; 5292 Госреестр № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 0104070051 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная
21	ПС №225 "Голубино" 35/6 кВ КРУН-6 кВ, 2 сек.ш. 6 кВ, ф. №6	ТПФ-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 22152; 27243 Госреестр № 814-53	НАМИ-10-95 УХЛ2 кл. т 0,5 Ктн = 6000/100 Зав. № 5292; 5292; 5292 Госреестр № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 0104071103 Госреестр № 27524-04	HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ149052C Госреестр № 21906-11	активная реактивная

Таблица 3

Пределы допускаемой относительной погрешности ИИК (активная электрическая энергия)					
1	2	3	4	5	6
Номер ИИК	cosφ	$\delta_{(2)\%}$, $I_{(2)\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$\delta_{5\%}$, $I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$\delta_{20\%}$, $I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$\delta_{100\%}$, $I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1 - 2 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Сч 0,5S)	1,0	-	±2,2	±1,6	±1,5
	0,9	-	±2,6	±1,8	±1,6
	0,8	-	±3,1	±2,0	±1,8
	0,7	-	±3,8	±2,3	±1,9
	0,5	-	±5,6	±3,1	±2,5
3 - 9, 14 - 16 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,5S)	1,0	-	±2,2	±1,7	±1,6
	0,9	-	±2,7	±1,9	±1,7
	0,8	-	±3,2	±2,1	±1,9
	0,7	-	±3,8	±2,4	±2,1
	0,5	-	±5,7	±3,3	±2,7
10 - 13, 17 - 21 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,2S)	1,0	-	±1,9	±1,2	±1,0
	0,9	-	±2,4	±1,4	±1,2
	0,8	-	±2,9	±1,7	±1,4
	0,7	-	±3,6	±2,0	±1,6
	0,5	-	±5,5	±3,0	±2,3
Пределы допускаемой относительной погрешности ИИК (реактивная электрическая энергия)					
1	2	3	4	5	6
Номер ИИК	cosφ	$\delta_{(2)\%}$, $I_{(2)\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$\delta_{5\%}$, $I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$\delta_{20\%}$, $I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$\delta_{100\%}$, $I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1 - 2 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Сч 1,0)	0,9	-	±7,5	±4,0	±2,9
	0,8	-	±4,9	±2,8	±2,2
	0,7	-	±4,2	±2,5	±2,1
	0,5	-	±3,2	±2,1	±1,9

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6
3 - 9, 14 - 16 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 1,0)	0,9	-	±7,6	±4,2	±3,2
	0,8	-	±5,0	±2,9	±2,4
	0,7	-	±4,2	±2,6	±2,2
	0,5	-	±3,3	±2,2	±2,0
10 - 13, 17 - 21 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,5)	0,9	-	±7,1	±3,9	±2,9
	0,8	-	±4,5	±2,5	±1,9
	0,7	-	±3,7	±2,1	±1,7
	0,5	-	±2,7	±1,6	±1,3

Примечания:

1. Погрешность измерений $d_{I(2)\%P}$ и $d_{I(2)\%Q}$ для $\cos j = 1,0$ нормируется от $I_1\%$, а погрешность измерений $d_{I(2)\%P}$ и $d_{I(2)\%Q}$ для $\cos j < 1,0$ нормируется от $I_2\%$.
2. Характеристики относительной погрешности ИИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (30 мин.).
3. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.
4. Нормальные условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ:
 - напряжение от $0,98 \cdot U_{ном}$ до $1,02 \cdot U_{ном}$;
 - сила тока от $I_{ном}$ до $1,2 \cdot I_{ном}$, $\cos j = 0,9$ инд;
 - температура окружающей среды: от 15 до 25 °С.
5. Рабочие условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ:
 - напряжение питающей сети $0,9 \cdot U_{ном}$ до $1,1 \cdot U_{ном}$,
 - сила тока от $0,05 I_{ном}$ до $1,2 I_{ном}$;
 - температура окружающей среды:
 - для счетчиков электроэнергии от плюс 5 °С до плюс 35 °С;
 - для трансформаторов тока по ГОСТ 7746-2001;
 - для трансформаторов напряжения по ГОСТ 1983-2001.
6. Трансформаторы тока по ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983-2001, счетчики электроэнергии в режиме измерения активной электроэнергии по ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 30206-94, в режиме измерения реактивной электроэнергии по ГОСТ 26035-83, ГОСТ 52425-2005;
7. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков электроэнергии на аналогичные (см. п. 6 Примечания) утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1. Допускается замена компонентов системы на однотипные утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном на объекте порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Параметры надежности применяемых в АИИС КУЭ измерительных компонентов:

- счетчик электроэнергии С Э Т - 4 Т М. 03 – среднее время наработки на отказ не менее 90000 часов;
- счетчик электроэнергии ZMD – среднее время наработки на отказ не менее 150000 часов;
- УСВ-2 – среднее время наработки на отказ не менее 35000 часов;

Среднее время восстановления, при выходе из строя оборудования:

- для счетчика $T_v \leq 2$ часа;
- для сервера $T_v \leq 1$ час;
- для компьютера АРМ $T_v \leq 1$ час;
- для модема $T_v \leq 1$ час.

Защита технических и программных средств АИИС КУЭ от несанкционированного доступа:

- клеммники вторичных цепей измерительных трансформаторов имеют устройства для пломбирования;
- панели подключения к электрическим интерфейсам счетчиков защищены механическими пломбами;
- наличие защиты на программном уровне – возможность установки многоуровневых паролей на счетчиках, УССВ, сервере, АРМ;
- организация доступа к информации ИВК посредством паролей обеспечивает идентификацию пользователей и эксплуатационного персонала;
- защита результатов измерений при передаче.

Наличие фиксации в журнале событий счетчика следующих событий

- фактов параметрирования счетчика;
- фактов пропадания напряжения;
- фактов коррекции времени.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках (функция автоматизирована);
- сервере (функция автоматизирована).

Глубина хранения информации:

- счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03 – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях – не менее 113,7 суток; при отключении питания – не менее 10 лет;
- счетчики электроэнергии ZMD – не менее 10 лет при отключении питания;
- ИВК – хранение результатов измерений и информации о состоянии средства измерений – не менее 3,5 лет.

Знак утверждения типа

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

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ приведена в таблице 4

Таблица 4

№ п/п	Наименование	Тип	Кол.
1	Трансформатор тока	ТПФМ-10	2
2	Трансформатор тока	ТПФ-10	12
3	Трансформатор тока	ТПЛ-10	18
4	Трансформатор тока	ТПЛМ-10	2
5	Трансформатор тока	ТВЛ-10	6
6	Трансформатор тока	ТВЛМ-10	2
7	Трансформатор напряжения	НАМИ-10	2
8	Трансформатор напряжения	НТМИ-6	5
9	Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	2
10	Трансформатор напряжения	НОМ-6	6
11	Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	2
12	Трансформатор напряжения	НТМИ-6-66	4
13	Электросчетчик	СЭТ-4ТМ.03.01	12
14	Электросчетчик	СЭТ-4ТМ.03	5
15	Электросчетчик	ZMD402CT41.0467 S2	4
16	Контроллер	СИКОН ТС65	7
17	Сервер регионального отделения ОАО «Оборон-энергосбыт»	HP ProLiant DL180G6	1
18	Устройство синхронизации системного времени	УСВ-2	3

№ п/п	Наименование	Тип	Кол.
19	Сервер портов RS-232	Moxa NPort 5410	1
20	GSM Модем	Teleofis RX100-R	1
21	Источник бесперебойного питания	APC Smart-UPS 1000 RM	1
22	Сервер БД ОАО «Оборонэнергосбыт»	SuperMicro 6026T-NTR+ (825-7)	2
23	GSM Модем	Cinterion MC35i	2
24	Коммутатор	3Com 2952-SFP Plus	2
25	Источник бесперебойного питания	APC Smart-UPS 3000 RM	2
26	Методика поверки	МП 1265/446-2012	1
27	Паспорт-формуляр	ЭССО.411711.АИИС.632 ПФ	1

Поверка

осуществляется по документу МП 1265/446-2012 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Оборонэнергосбыт» по Московской области №10 (ГТП в/ч 12556, в/ч 12517, в/ч 17204, в/ч 92154, в/ч 58172). Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФБУ «Ростест-Москва» в апреле 2012 года.

Средства поверки – по НД на измерительные компоненты:

- ТТ – по ГОСТ 8.217-2003;
- ТН – по МИ 2845-2003, МИ 2925-2005 и/или по ГОСТ 8.216-88;
- Счётчик СЭТ-4ТМ.03 - по методике поверки ИЛГШ.411152.124 РЭ1 согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в сентябре 2004 г.;
- Счётчик ZMD – в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии многофункциональные серии Dialog ZMD и ZFD. Методика поверки», утверждённым ФГУП ВНИИМС 22 января 2007 г.;
- ИИС «Пирамида» - по документу «Системы информационно-измерительные контроля и учета энергопотребления «Пирамида». Методика поверки» ВЛСТ 150.00.000 И1, утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2010 г.;
- УСВ-2 – по документу «ВЛСТ 237.00.000И1», утверждённым ГЦИ СИ ФГУП ВНИИФТРИ в 2009 г.;
- Термометр по ГОСТ 28498-90, диапазон измерений от минус 40 до плюс 50°С, цена деления 1°С.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений приведена в документе: «Методика (метод) измерений количества электрической энергии (мощности) с использованием автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Оборонэнергосбыт» по Московской области №10 (ГТП в/ч 12556, в/ч 12517, в/ч 17204, в/ч 92154, в/ч 58172). Свидетельство об аттестации методики (метода) измерений № 0003/2012-01.00324-2011 от 13.01.2012 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к АИИС КУЭ ОАО «Оборонэнергосбыт» по Московской области №10 (ГТП в/ч 12556, в/ч 12517, в/ч 17204, в/ч 92154, в/ч 58172)

- 1 ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.
- 2 ГОСТ 22261-94 Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия.
- 3 ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания.

4 ГОСТ 7746-2001 Трансформаторы тока. Общие технические условия.

5 ГОСТ 1983-2001 Трансформаторы напряжения. Общие технические условия.

6 ГОСТ Р 52323-2005 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S.

7 ГОСТ Р 52425-2005 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии.

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Осуществление торговли и товарообменных операций.

Изготовитель

ООО «Корпорация «ЭнергоСнабСтройСервис»

Адрес (юридический): 121500, г. Москва, Дорога МКАД 60 км, д.4А, офис 204

Адрес (почтовый): 600021, г.Владимир, ул.Мира, д.4а, офис №3

Телефон: (4922) 33-81-51, 34-67-26

Факс: (4922) 42-44-93

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве» (ФБУ «Ростест-Москва»).

Аттестат аккредитации № 30010-10 от 15.03.2010 года.

117418 г. Москва, Нахимовский проспект, 31

Тел.(495) 544-00-00, 668-27-40, (499) 129-19-11

Факс (499) 124-99-96

Заместитель

Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

Е.Р. Петросян

М.П.

«____» _____ 2012 г.