



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

**RU.E.34.010.A № 50311**

**Срок действия бессрочный**

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

**Система автоматизированная информационно-измерительная  
коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО "Оборонэнергосбыт"  
по Псковской области (ГТП ПС-192, ПС-61)**

**ЗАВОДСКОЙ НОМЕР 813**

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**ООО "ЭнергоСнабСтройСервис", г. Москва**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **53120-13**

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

**МП 1506/446-2013**

**ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 4 года**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по  
техническому регулированию и метрологии от **02 апреля 2013 г. № 336**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением  
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

Ф.В.Булыгин

"....." ..... 2013 г.

Серия СИ

№ **009186**

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Оборонэнергосбыт» по Псковской области (ГТП ПС-192, ПС-61)

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Оборонэнергосбыт» по Псковской области (ГТП ПС-192, ПС-61) (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 оптового рынка электроэнергии и мощности (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 каналы (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», контроллеры SDM TC65, автоматизированное рабочее место (АРМ), устройство синхронизации системного времени (УССВ) УСВ-2 (Госреестр № 41681-09), а также совокупность аппаратных, каналообразующих 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 установлены 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 (синхронизация часов АИИС КУЭ);
- 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 контроллеры SDM TC65 по сети Интернет поступает на ССД (в случае если отсутствует TCP-соединение с контроллерами, сервер устанавливает CSD-соединение с SDM TC65 и 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 значений времени или коррекция шкалы времени таймеров сервера происходит каждый час, коррекция текущих значений времени и даты серверов с текущими значениями времени и даты УСВ-2 осуществляется независимо от расхождений с текущими значениями времени и даты УСВ-2, т.е. серверы входят в режим подчинения устройствам точного времени и устанавливают текущие значения времени и даты с часов УСВ-2.

Сравнение 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.

### 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 приведен в таблице 1.

Таблица 1

Наименование программного обеспечения	Наименование программного модуля (идентификационное наименование программного обеспечения)	Наименование файла	Номер версии программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
ПО «Пирамида 2000»	модуль, объединяющий драйвера счетчиков	BLD.dll	Версия 8	58a40087ad0713aaa6668df25428eff7	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		6804cbdeda81efea2b17145ff122ef00	
		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		27c46d43b1lca3920cf2434381239d5d	
		filemap.dll		C8b9bb71f9faf2077464df5bbd2fc8e	
	библиотека проверки прав пользователя при входе	plogin.dll		40c10e827a64895c327e018d12f76131	

ПО ИВК «Пирамида» не влияет на метрологические характеристики АИИС КУЭ.

Уровень защиты программного обеспечения АИИС КУЭ от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню С по МИ 3286 - 2010.

### Метрологические и технические характеристики

Состав ИИК АИИС КУЭ приведен в Таблице 2.

Метрологические характеристики ИИК АИИС КУЭ приведены в Таблице 3.

Таблица 2

№ ИИК	Наименование объекта	Состав ИИК			Сервер	Вид электроэнергии
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик электрической энергии		
1	2	3	4	5	6	7
1	ПС-8 Смуравьево 35/10/6 кВ, РУ-6 кВ, КЛ-6 кВ Л.8-12	ТПЛМ-10 кл. т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 07073; 07038 Госреестр № 2363-68	НТМИ-6 кл. т 0,5 Ктт = 6000/100 Зав. № 8092 Госреестр № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0801120855 Госреестр № 36697-08	Сервер HP ProLiant DL180G6* Зав. № CZY1470LGY	активная реактивная
2	ПС-8 Смуравьево 35/10/6 кВ, РУ-6 кВ, КЛ-6 кВ Л.8-08	ТПЛ-10-М кл. т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 1934; 1942 Госреестр № 22192-07	НТМИ-6 кл. т 0,5 Ктт = 6000/100 Зав. № 8092 Госреестр № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0801120733 Госреестр № 36697-08		активная реактивная
3	ПС-8 Смуравьево 35/10/6 кВ, РУ-6 кВ, КЛ-6 кВ Л.8-09	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 25748 Госреестр № 1276-59 ТВЛМ-10 кл. т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 97446 Госреестр № 1856-63	НТМИ-6 кл. т 0,5 Ктт = 6000/100 Зав. № 3028 Госреестр № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0801120746 Госреестр № 36697-08		активная реактивная
4	ПС-8 Смуравьево 35/10/6 кВ, РУ-6 кВ, КЛ-6 кВ Л.8-11	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 65152 Госреестр № 1276-59 ТВЛМ-10 кл. т 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 53998 Госреестр № 1856-63	НТМИ-6 кл. т 0,5 Ктт = 6000/100 Зав. № 3028 Госреестр № 380-49	СЭТ-4ТМ.03М.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0801120795 Госреестр № 36697-08		активная реактивная
5	ПС-17 Владимирские Лагеря 35/10 кВ, РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ л. 17-02	ТОЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 25561; 16449 Госреестр № 7069-07	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктт = 10000/100 Зав. № 87 Госреестр № 11094-87	ПСЧ-4ТМ.05М.12 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0606112410 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
6	ЗТП-4 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-1 ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 004860; 005004; 005013 Госреестр № 47176-11	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0604126273 Госреестр № 36355-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
7	ЗТП-4 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-2 ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 004679; 004662; 004853 Госреестр № 47176-11	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0604122703 Госреестр № 36355-07	Сервер HP ProLiant DL180G6* Зав. № CZY1470LGY	активная реактивная
8	ЗТП-5 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-1 ввод 0,4 кВ	ТТИ кл. т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № R26526; R26528; R26527 Госреестр № 28139-12	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0605120287 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
9	ЗТП-5 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-2 ввод 0,4 кВ	ТТИ кл. т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № R26534; R26521; R26525 Госреестр № 28139-12	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0604122821 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
10	ЗТП-6 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-1 ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл. т 0,5S Ктт =400/5 Зав. № 493505; 493506; 493508 Госреестр № 36382-07	—	Меркурий 230 ART-03 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 07913879 Госреестр № 23345-07		активная реактивная
11	ЗТП-6 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-2 ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 085992; 085989; 085990 Госреестр № 22656-07	—	ПСЧ- 4ТМ.05МК.16.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 1110110512 Госреестр № 46634-11		активная реактивная
12	ЗТП-7 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-1 ввод 0,4 кВ	ТТИ кл. т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № S13480; R26533; R26529 Госреестр № 28139-12	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0612110687 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
13	ЗТП-7 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-2 ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл. т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 697473; 697471; 697472 Госреестр № 36382-07	—	Меркурий 230 ART-03 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 07913677 Госреестр № 23345-07		активная реактивная
14	ЗТП-112 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-1 ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 004361; 004023; 004011 Госреестр № 47176-11	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0604125155 Госреестр № 36355-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
15	ЗТП-112 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-2 ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 004360; 004355; 004009 Госреестр № 47176-11	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0604125078 Госреестр № 36355-07	Сервер HP ProLiant DL180G6* Зав. № CZY1470LGY	активная реактивная
16	ЗТП-113а 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-1 ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 001155; 004054; 004042 Госреестр № 47176-11	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0605120350 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
17	ЗТП-113 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-1 ввод 0,4 кВ	ТТИ кл. т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № L24339; L24327; N15719 Госреестр № 28139-12; 28139- 12; 28139-07	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0604126232 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
18	ЗТП-114 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-1 ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 004044; 001203; 005006 Госреестр № 47176-11	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0605120322 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
19	ЗТП-114 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-2 ввод 0,4 кВ	Т-0,66 кл. т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 005005; 001204; 004674 Госреестр № 47176-11	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0605120321 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
20	ЗТП-1 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-1 ввод 0,4 кВ	ТТИ кл. т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № R26522; S13487; R26524 Госреестр № 28139-12	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0605120354 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
21	ЗТП-1 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-2 ввод 0,4 кВ	ТТИ кл. т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № R26532; R26531; R26535 Госреестр № 28139-12	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0605120294 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
22	ЗТП-2 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-1 ввод 0,4 кВ	ТШ-0,66 кл. т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 217512; 217355; 217413 Госреестр № 22657-07	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0604122391 Госреестр № 36355-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
23	ЗТП-2 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-2 ввод 0,4 кВ	ТШ-0,66 кл. т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 217521; 217522; 217408 Госреестр № 22657-07	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0604122653 Госреестр № 36355-07	Сервер HP ProLiant DL180G6* Зав. № CZY1470LGY	активная реактивная
24	ЗТП-3 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-1 ввод 0,4 кВ	ТШ-0,66 кл. т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 217323; 217327; 217462 Госреестр № 22657-07	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0604126110 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
25	ЗТП-3 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-2 ввод 0,4 кВ	ТШ-0,66 кл. т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 217531; 217415; 217463 Госреестр № 22657-07	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0604122385 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
26	ЗТП-8 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-1 ввод 0,4 кВ	ТТИ кл. т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № D9041; N15731; N15724 Госреестр № 28139-07	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0604126146 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
27	ЗТП-8 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, Т-2 ввод 0,4 кВ	ТТИ кл. т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № N17442; N17460; N17441 Госреестр № 28139-07	—	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0604126210 Госреестр № 36355-07		активная реактивная



Таблица 3

Пределы допускаемой относительной погрешности ИИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ					
Номер ИИК	cosφ	$\delta_{1(2)\%}$ ,	$\delta_{5\%}$ ,	$\delta_{20\%}$ ,	$\delta_{100\%}$ ,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
6 – 27 (ТТ 0,5; 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	±1,7
	0,7	-	±3,7	±2,3	±1,9
	0,5	-	±5,6	±3,1	±2,4
1 – 4 (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
5 (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	±1,8
	0,7	-	±3,8	±2,3	±1,9
	0,5	-	±5,6	±3,1	±2,5
Пределы допускаемой относительной погрешности ИИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ					
Номер ИИК	cosφ	$\delta_{1(2)\%}$ ,	$\delta_{5\%}$ ,	$\delta_{20\%}$ ,	$\delta_{100\%}$ ,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
6 – 27 (ТТ 0,5; Сч 1,0)	0,9	-	±7,5	±3,9	±2,8
	0,8	-	±4,9	±2,7	±2,2
	0,7	-	±4,2	±2,4	±2,0
	0,5	-	±3,2	±2,1	±1,8
1 – 4 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 1,0)	0,9	-	±7,8	±4,3	±3,3
	0,8	-	±5,2	±3,1	±2,5
	0,7	-	±4,4	±2,7	±2,3
	0,5	-	±3,5	±2,3	±2,1
5 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Сч 1,0)	0,9	-	±7,0	±3,6	±2,5
	0,8	-	±4,4	±2,3	±1,7
	0,7	-	±3,6	±1,9	±1,5
	0,5	-	±2,6	±1,5	±1,2

Ход часов компонентов АИИС КУЭ не превышает ±5 с/сут.

Примечания:

1. Погрешность измерений  $\delta_{1(2)\%P}$  и  $\delta_{1(2)\%Q}$  для  $\cos\phi=1,0$  нормируется от  $I_{1\%}$ , а погрешность измерений  $\delta_{1(2)\%P}$  и  $\delta_{1(2)\%Q}$  для  $\cos\phi<1,0$  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  $1,2 \cdot I_{ном}$ ,  $\cos\phi=0,9$  инд;
  - температура окружающей среды: от плюс 15 до плюс 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 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, в режиме измерения реактивной электроэнергии по ГОСТ Р 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 2. 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 ПСЧ-4ТМ.05М, СЭТ-4ТМ.03М – среднее время наработки на отказ не менее 140000 часов;
- счетчик электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05МК – среднее время наработки на отказ не менее 165000 часов;
- счетчик электроэнергии Меркурий 230 – 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.03М, ПСЧ-4ТМ.05М, ПСЧ-4ТМ.05МК – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях – не менее 113,7 суток; при отключении питания – не менее 10 лет;

- счетчики электроэнергии Меркурий 230, Меркурий 233 – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях – не менее 85 суток;
- 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

Наименование	Тип	Кол.
Трансформатор тока	Т-0,66	30
Трансформатор тока	ТТИ	24
Трансформатор тока	ТШ-0,66	12
Трансформатор тока	ТПЛМ-10	2
Трансформатор тока	ТПЛ-10	2
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	2
Трансформатор тока	ТВЛМ-10	2
Трансформатор тока	ТОЛ-10	2
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	1
Трансформатор напряжения	НТМИ-6	2
Электросчетчик	СЭТ-4ТМ.03М.01	4
Электросчетчик	ПСЧ-4ТМ.05М.12	1
Электросчетчик	ПСЧ-4ТМ.05М.04	19
Электросчетчик	Меркурий 230 ART-03	2
Электросчетчик	ПСЧ-4ТМ.05МК.16.01	1
Контроллер	SDM TC65	15
Сервер регионального отделения ОАО «Оборон-энергосбыт»	HP ProLiant DL180G6	1
Устройство синхронизации системного времени	УСВ-2	3
Сервер портов RS-232	Мoxa NPort 5410	1
GSM Модем	Teleofis RX100-R	1
Источник бесперебойного питания	APC Smart-UPS 1000 RM	1
Сервер БД ОАО «Оборонэнергосбыт»	SuperMicro 6026T-NTR+ (825-7)	2
GSM Модем	Cinterion MC35i	2
Коммутатор	3Com 2952-SFP Plus	2
Источник бесперебойного питания	APC Smart-UPS 3000 RM	2
Методика поверки	МП 1506/446-2013	1

### Поверка

осуществляется по документу МП 1506/446-2013 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Оборонэнергосбыт» по Псковской области (ГТП ПС-192, ПС-61). Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФБУ «Ростест-Москва» в январе 2013 года.

Основные средства поверки:

- трансформаторов тока – по ГОСТ 8.217-2003;
  - трансформаторов напряжения – по ГОСТ 8.216-2011;
  - счетчиков электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05М - по методике поверки ИЛГШ.411152.146 РЭ1 согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в 2007 г.;
  - счетчиков электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М - по методике поверки ИЛГШ.411152.145 РЭ1 согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в 2007 г.;
  - счетчиков электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05МК - по методике поверки ИЛГШ.411152.167 РЭ1 согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в 2011 г.;
  - счетчиков электроэнергии Меркурий 233 - по методике поверки АВЛГ.411152.030 РЭ1 согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в 2010 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», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП ВНИИФТРИ в 2009 г.;
- Радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS) (Госреестр № 27008-04);  
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 с использованием автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Оборонэнергосбыт» по Псковской области (ГТП ПС-192). Свидетельство об аттестации методики (метода) измерений № 0165/2012-01.00324-2011 от 10.10.2012 г.;
- «Методика (метод) измерений количества электрической энергии с использованием автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Оборонэнергосбыт» по Псковской области (ГТП ПС-61). Свидетельство об аттестации методики (метода) измерений № 0147/2012-01.003242011 от 02.10.2012 г.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к АИИС КУЭ ОАО «Оборонэнергосбыт» по Псковской области (ГТП ПС-192, ПС-61)**

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 «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

\_\_\_\_\_ Ф. В. Булыгин

М.П.

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2013 г.