

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности ОАО «Акционерный Банк «РОССИЯ»

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности ОАО «Акционерный Банк «РОССИЯ» (далее АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электрической энергии и мощности, потребленной отдельными технологическими объектами ОАО «Акционерный Банк «РОССИЯ», сбора, обработки, хранения полученной информации.

### Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;
- периодический (1 раз в 30 мин., 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;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений данных о состоянии средств измерений со стороны организаций-участников розничного рынка электроэнергии;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.);
- диагностика функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – уровень измерительно-информационных комплексов точек измерений (ИИК ТИ), включающий:

- измерительные трансформаторы тока (ТТ);
- вторичные измерительные цепи;
- многофункциональные электронные счетчики электрической энергии.

2-й уровень – уровень информационно-вычислительного комплекса (ИВК), включающий:

- центр сбора и обработки информации (далее ЦСОИ);
- программное обеспечение (далее ПО) «Альфа-Центр»;
- технические средства приема-передачи данных (каналообразующая аппаратура).

Первичные фазные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. Счетчик производит измерение действующих (среднеквадратических) значений напряжения (U) и тока (I) рассчитывает полную мощность  $S = U \cdot I$ .

Измерение активной мощности счетчиком выполняется путем перемножения мгновенных значений сигналов напряжения (U) и тока (I) и интегрирования полученных значений мгновенной мощности (P) по периоду основной частоты сигналов.

Реактивная мощность (Q) рассчитывается в счетчике по алгоритму  $Q = (S^2 - P^2)^{0.5}$ .

Средние значения активной и реактивной мощностей рассчитываются путем интегрирования текущих значений P и Q на 30-минутных интервалах времени.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков по проводным линиям поступает на верхний уровень системы.

На верхнем – втором уровне системы выполняется последующее формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов.

Передача результатов измерений и данных о состоянии средств измерений внешним организациям осуществляется по основному каналу телефонной сети общего пользования и по резервному каналу GSM связи.

Коррекция показаний часов счетчиков производится от часов сервера БД ОАО «Петербургская сбытовая компания» в ходе опроса. Коррекция выполняется автоматически, если расхождение часов сервера БД и часов счетчиков АИИС КУЭ превосходит ±2 с.

Журнал событий счетчиков электрической энергии отражает время (дата, часы, минуты) коррекции часов счетчиков в момент непосредственно предшествующий корректировке.

Состав измерительных каналов приведен в табл. 1.

Таблица 1

Номер ИК	Наименование объекта	Состав измерительного канала		
		Трансформатор тока	Счетчик электрической энергии	Оборудование ИВК (2-й уровень)
1	ГРЩ-0,4кВ, Ввод 1	ТШП-0,66 У3; 600/5; 0,5S; ГОСТ 7746-2001; Госреестр СИ № 47957-11; зав. № 4007651 зав. № 4007673 зав. № 4007655	ЕвроАльфа, ЕА05RAL-B-4; Iном (Iмакс) = 5 (10) А; Uном =380 В; класс точности: по активной энергии - 0,5S ГОСТ Р 52323-2005; по реактивной - 1,0; ГОСТ Р 52425-2005; Гос. реестр СИ № 16666-07; Заводской номер: 01135359	Каналообразующая аппаратура, ЦСОИ, ПО АльфаЦентр
2	ГРЩ-0,4кВ, Ввод 2	Т-0,66 У3; 600/5; 0,5S; ГОСТ 7746-2001; Госреестр СИ № 52667-13; зав. № 255103 зав. № 255102 зав. № 255101	ЕвроАльфа, ЕА05RAL-B-4; Iном (Iмакс) = 5 (10) А; Uном =380 В; класс точности: по активной энергии - 0,5S ГОСТ Р 52323-2005; по реактивной - 1,0; ГОСТ Р 52425-2005; Гос. реестр СИ № 16666-07; Заводской номер: 01135360	

Примечание: Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков на аналогичные, утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в табл. 1. Замена оформляется актом. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

### Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется программное обеспечение (ПО) «Альфа ЦЕНТР».

Экспертиза ПО «Альфа ЦЕНТР» проведена ФГУП «ВНИИМС» 31 мая 2012 г на соответствие требованиям нормативной документации.

Уровень защиты ПО «Альфа ЦЕНТР» соответствует уровню «С» в соответствии с разделом 2.6 МИ 3286-2010.

Идентификационные данные ПО «АльфаЦЕНТР» приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование программного обеспечения	Идентификационное наименование ПО	Номер версии программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
ПО «Альфа ЦЕНТР»	отсутствует	12.01	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C54	MD5

### Метрологические и технические характеристики

Количество измерительных каналов (ИК) коммерческого учета 2

Номинальное напряжение на вводах системы, кВ 0,4

Отклонение напряжения от номинального, % ± 20

Номинальные значения первичных токов ТТ измерительных каналов, А 600

Диапазон изменения тока в % от номинального значения тока от 1 до 120

Коэффициент мощности, cos φ от 0,5 до 1

Диапазон рабочих температур для компонентов системы, °С  
– трансформаторов тока, счетчиков от 0 до 35

Пределы допускаемой абсолютной погрешности часов всех компонентов системы, с ±5

Средняя наработка на отказ счетчиков, ч, не менее: 80000

Пределы допускаемых относительных погрешностей ИК (измерения активной и реактивной электрической энергии и мощности), %, для рабочих условий эксплуатации АИИС КУЭ ОАО «Акционерный Банк «РОССИЯ» приведены в табл. 3.

Таблица 3

№ ИК	Значение cos φ	$0,01I_{\text{ном}} \leq I < 0,05I_{\text{ном}}$	$0,05I_{\text{ном}} \leq I < 0,2I_{\text{ном}}$	$0,2I_{\text{ном}} \leq I < I_{\text{ном}}$	$I_{\text{ном}} \leq I \leq 1,2I_{\text{ном}}$
1	2	3	4	5	6
Активная энергия					
1-2	1,0	±2,4	±1,7	±1,5	±1,5
1-2	0,8	±3,3	±2,3	±1,8	±1,8
1-2	0,5	±5,6	±3,3	±2,5	±2,5
Реактивная энергия					
1-2	0,8	±5,6	±4,3	±3,8	±3,8
1-2	0,5	±4,2	±3,5	±3,3	±3,3

Надежность применяемых в системе компонентов:

- счётчик – среднее время наработки на отказ не менее  $T = 80000$  (ЕвроАльфа), средний срок службы 30 лет;
- трансформаторы тока типа ТШП-0,66 У3 – среднее время наработки на отказ не менее  $T = 4000000$  ч., средний срок службы 30 лет

Надежность системных решений:

- резервирование каналов связи: для передачи информации внешним организациям организованы два независимых канала связи.

Регистрация в журналах событий компонентов системы времени и даты:

а) счетчиками электрической энергии:

- попыток несанкционированного доступа;
- связи со счетчиком, приведших к каким-либо изменениям данных;
- коррекции текущих значений времени и даты;
- отсутствие напряжения при наличии тока в измерительных цепях;
- перерывов питания;
- самодиагностики (с записью результатов).

Защищённость применяемых компонентов

а) механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:

- счетчиков электрической энергии;
- клемм вторичных обмоток трансформаторов тока;
- промежуточных клеммников вторичных цепей тока и напряжения;
- испытательных клеммных коробок;

б) защита информации на программном уровне:

- установка паролей на счетчиках электрической энергии;
- установка пароля на сервер;
- возможность использования цифровой подписи при передаче данных.

Глубина хранения информации:

- счетчик электрической энергии - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях не менее 35 суток; сохранность данных в памяти при отключении питания – 30 лет;
- сервер- хранение результатов измерений и информации о состоянии средств измерений - за весь срок эксплуатации системы.

### **Знак утверждения типа**

наносится типографским способом на титульный лист эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии и мощности ОАО «Акционерный Банк «РОССИЯ».

### **Комплектность средства измерений**

1. Трансформатор тока ТШП-0,66У3	-3 шт.
2. Трансформатор тока Т-0,66 У3	-3 шт.
3. Счетчик электрической энергии ЕвроАльфа EA05RA	-2 шт.
4. Преобразователь интерфейсов MOXA TCC-100	-2 шт.
5. Сотовый модем iRZ MC 52i	-1 шт.
6. Модем Zuxel OMNI 56K	-1 шт.
7. сервер ЦСОИ	-1 шт.
8. Программное обеспечение «Альфа Центр»	-1 шт.
9. Методика измерений 4222-011-30582525МИ	-1 шт.
10. Паспорт 4222-011-30582525ПС	-1 шт.

### **Поверка**

осуществляется по МИ 3000-2006 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки».

Перечень эталонов, применяемых при поверке:

- средства поверки и вспомогательные устройства, в соответствии с методиками поверки, указанными в описаниях типа на измерительные компоненты АИИС КУЭ, а также приведенные в таблице 2 МИ 3000-2006.

### **Сведения о методиках (методах) измерений**

Методика измерений приведена в документе 4222-011-30582525МИ «Методика измерений электрической энергии и мощности при помощи системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии и мощности ОАО «Акционерный Банк «РОССИЯ». Свидетельство об аттестации МИ 01.00292.432.00343-2014 от 29.08.2014г.

### **Нормативные документы, устанавливающие требования к АИИС КУЭ**

1. ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».
2. ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».
3. МИ 3000-2006 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки».

### **Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений**

- при осуществление торговли и товарообменных операций.

### **Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Алаксис» (ООО «Алаксис»)  
Адрес: 197374, г. Санкт-Петербург, Торфяная дор ,д.7 ,лит Ф.  
Тел./факс (812) 645-17-72.  
E-mail: [info@alaxis.ru](mailto:info@alaxis.ru)

### **Испытательный центр**

ГЦИ СИ ФБУ «Тест-С.-Петербург»  
190103, г. Санкт-Петербург, ул. Курляндская, д. 1.  
Тел.: (812) 244-62-28, 244-12-75, факс: (812) 244-10-04.  
E-mail: [letter@rustest.spb.ru](mailto:letter@rustest.spb.ru)  
Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ФБУ «Тест-С.-Петербург» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30022-10 от 20.12.2010 г

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства по  
техническому регулированию  
и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п.

«\_\_\_»\_\_\_\_\_2014 г.