



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

**RU.E.34.022.A № 42884**

**Срок действия бессрочный**

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

**Система автоматизированная информационно-измерительная  
коммерческого учета электрической энергии и мощности (АИИС КУЭ) ОАО  
"Невская косметика"**

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР **002**

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**ООО "Оператор коммерческого учета", г.Санкт-Петербург**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **46990-11**

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

**432-007-2011 МП**

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **4 года**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по  
техническому регулированию и метрологии от **15 июня 2011 г. № 2858**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением  
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

Е.Р.Петросян

"....." ..... 2011 г.

Серия СИ

№ 000877



## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности (АИИС КУЭ) ОАО «Невская косметика»

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности ОАО «Невская косметика» (далее АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электрической энергии и мощности, потребленной за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами ОАО «Невская косметика», 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 электрической энергии;
- периодический (1 раз в 30 мин., 1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электрической энергии 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 электрической энергии;
- 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 – измерительно-информационный комплекс точек измерения (ИИК ТИ), включающий в себя трансформаторы тока (ТТ) типа ТОЛ-10-I; 150/5, Госреестр СИ № 15128-07, класс точности 0,5S по ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения (ТН) НАМИ-10-95;  $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ , Госреестр СИ № 20186-05 и ЗНОЛ.06;  $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ , Госреестр СИ № 3344-08 класс точности 0,5 по ГОСТ 1983-2001 и счётчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «Альфа А1800» А1805RAL-P4G-DW-4 (Госреестр СИ № 31857-06), класс точности 0,5S по активной энергии (ГОСТ Р 52323-2005) и класс точности 1,0 по реактивной энергии (ГОСТ 26035-83).

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя каналобразующую аппаратуру, сервер баз данных (Сервер БД) АИИС КУЭ с программным обеспечением (ПО) «Альфа Центр» (Госреестр СИ № 20481-00).

В качестве первичных преобразователей тока в ИК использованы измерительные ТТ ТОЛ-10-I, в качестве первичных преобразователей напряжения в ИК использованы измерительные ТН НАМИ-10-95 и ЗНОЛ.06.

Первичные фазные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи посту-

пают на соответствующие входы счетчиков электрической энергии типа «Альфа А1800» А1805RAL-P4G-DW-4.

Счетчик производит измерение действующих (среднеквадратических) значений напряжения и тока и рассчитывает полную мощность.

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

Реактивная мощность вычисляется по значениям активной и полной мощности.

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

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 информации в организации-участники розничного рынка электрической энергии осуществляется от счетчиков электрической энергии по телефонной сети стандарта GSM.

Коррекция хода системных часов АИИС КУЭ производится от системных часов ИБК ОАО «Петербургская сбытовая компания» в ходе опроса счетчиков. Коррекция выполняется автоматически, если расхождение часов ИБК ОАО «Петербургская сбытовая компания» и часов счетчиков АИИС КУЭ превосходит  $\pm 2$  с. Факт каждой коррекции регистрируется в Журнале событий счетчиков. Погрешность системного времени не превышает  $\pm 5$  с.

Журнал событий счетчиков электрической энергии отражает: время (дата, часы, минуты) коррекции часов и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

Состав измерительных каналов приведен в табл. 1.

Таблица 1

Канал учета		Средство измерений		Наименование измеряемой величины
Номер ИК	Наименование объекта учета (по докум. предприятия)	Номер по схеме (докум. предприятия), вид СИ	Обозначение, тип, стандарт, технические условия либо метрологические характеристики	
1	2	3	4	5
1	ПС-107 ГРУ 10 кВ, яч. 28	Трансформатор тока	ТОЛ-10-I, 150/5; ГОСТ 7746-2001; класс точности 0,5S Госреестр СИ № 15128-07 зав. № 18352 зав. № 16608 зав. № 18349	Сила переменного тока
		Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95, (10000/ $\sqrt{3}$ ) / (100/ $\sqrt{3}$ ); ГОСТ 1983-2001; класс точности 0,5; Госреестр СИ № 20186-05 зав. № 828	Напряжение переменного тока

1	2	3	4	5
		Счетчик электрической энергии	«АЛЬФА А1800» А1805RAL-P4G-DW-4; $U_{\text{НОМ}} = 3 \times 57,7 / 100 \text{ В};$ $I_{\text{НОМ}} = 5 \text{ А};$ $I_{\text{МАКС}} = 200 \% I_{\text{НОМ}};$ класс точности в части активной энергии 0,5S ГОСТ Р 52323-2005; в части реактивной энергии 1,0 ГОСТ 26035-83; Госреестр СИ № 31857-06 зав. № 01 176 984	Электрическая энергия активная и реактивная, средняя мощность активная и реактивная
2	ПС-107 ГРУ 10 кВ, яч. 232	Трансформатор тока	ТОЛ-10-I, 150/5; ГОСТ 7746-2001; класс точности 0,5S Госреестр СИ № 15128-07 зав. № 18353 зав. № 18350 зав. № 16610	Сила переменного тока
		Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06, $(10000/\sqrt{3}) / (100/\sqrt{3});$ ГОСТ 1983-2001; класс точности 0,5; Госреестр СИ № 3344-08 зав. № 2732 зав. № 2747 зав. № 2749	Напряжение переменного тока
		Счетчик электрической энергии	«АЛЬФА А1800» А1805RAL-P4G-DW-4; $U_{\text{НОМ}} = 3 \times 57,7 / 100 \text{ В};$ $I_{\text{НОМ}} = 5 \text{ А};$ $I_{\text{МАКС}} = 200 \% I_{\text{НОМ}};$ класс точности в части активной энергии 0,5S ГОСТ Р 52323-2005; в части реактивной энергии 1,0 ГОСТ 26035-83; Госреестр СИ № 31857-06 зав. № 01 176 983	Электрическая энергия активная и реактивная, средняя мощность активная и реактивная

**Примечание:**

Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные, утвержденные 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**

Программное обеспечение (ПО) «Альфа Центр» предназначено для создания систем учета энергетических ресурсов на рынке электропотребления.

ПО «Альфа Центр» осуществляет автоматический параллельный опрос счетчиков электрической энергии с использованием различных типов каналов связи и коммуникационного оборудования, расчет электрической энергии с учетом временных зон, нахождение максимумов

мов мощности для каждой временной (тарифной) зоны, представление данных для анализа в табличном и графическом виде.

Идентификационные данные ПО представлены в таблице 2.

Таблица 2.

Наименование программного обеспечения	Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии программного обеспечения	Наименование файла	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
ПО «Альфа ЦЕНТР»	Альфа-Центр Коммуникатор	3.27.3	Amrserver.exe	582b756b2098a6da bbe52eae57e3e239	MD5
			Amrc.exe	B3bf6e3e5100c068 b9647d2f9bfde8dd	
			Amra.exe	764bbe1ed87851a0 154dba8844f3bb6b	
			Cdbora2.dll	7dfc3b73d1d1f209 cc4727c965a92f3b	
			encryptdll.dll	0939ce05295fbcbb ba400eeae8d0572c	
			alphamess.dll	b8c331abb5e34444 170 eee9317d635cd	

- ПО внесено в Госреестр СИ РФ в составе комплекса измерительно-вычислительного для учета электрической энергии «Альфа-Центр», № 20481-00;
- Предел допускаемой дополнительной абсолютной погрешности ИВК «Альфа-Центр», получаемой за счет математической обработки измерительной информации, составляет  $\pm 1$  единицу младшего разряда измеренного (учтенного) значения;
- Пределы допускаемых относительных погрешностей по активной и реактивной электрической энергии не зависят от способов передачи измерительной информации и способов организации измерительных каналов ИВК «Альфа-Центр»;
- Программное обеспечение имеет уровень защиты «С» в соответствии с МИ 3286-2010;
- Лицензионный номер ключа аппаратной защиты ПО – 481.

### Метрологические и технические характеристики

Основные метрологические и технические характеристики АИИС КУЭ приведены в табл. 3 и 4.

Таблица 3

Количество измерительных каналов (ИК) коммерческого учета	2
Номинальное напряжение на вводах системы, кВ	10
Отклонение напряжения от номинального, %	$\pm 5$
Номинальные значения первичных токов ТТ измерительных каналов, А	150
Диапазон изменения тока в % от номинального значения тока	от 1 до 120
Коэффициент мощности, $\cos \varphi$	0,5 – 1
Диапазон рабочих температур для компонентов системы: – трансформаторов тока, счетчиков, °С	от 10 до 30
Пределы допускаемой абсолютной погрешности часов всех компонентов системы не более, с	$\pm 5$
Средняя наработка на отказ счетчиков, не менее, ч	120 000

Пределы относительных погрешностей (приписанные характеристики погрешности) измерения активной и реактивной электрической энергии и мощности, %, для рабочих условий эксплуатации АИИС КУЭ ОАО «Невская косметика» приведены в табл. 4.

Таблица 4

№ ИК	Наименование присоединения	Значение cosφ	1%I <sub>НОМ</sub> ≤ I < 5%I <sub>НОМ</sub>	5%I <sub>НОМ</sub> ≤ I < 20%I <sub>НОМ</sub>	20%I <sub>НОМ</sub> ≤ I < 100%I <sub>НОМ</sub>	100%I <sub>НОМ</sub> ≤ I ≤ 120%I <sub>НОМ</sub>
Активная энергия						
1 2	ПС-107 ГРУ 10 кВ, яч. 28 ПС-107 ГРУ 10 кВ, яч. 232	1,0	±2,4	±1,7	±1,6	±1,6
1 2	ПС-107 ГРУ 10 кВ, яч. 28 ПС-107 ГРУ 10 кВ, яч. 232	0,8	±3,3	±2,3	±1,8	±1,8
1 2	ПС-107 ГРУ 10 кВ, яч. 28 ПС-107 ГРУ 10 кВ, яч. 232	0,5	±5,7	±3,4	±2,6	±2,6
Реактивная энергия						
1 2	ПС-107 ГРУ 10 кВ, яч. 28 ПС-107 ГРУ 10 кВ, яч. 232	0,8	±8,6	±3,6	±2,6	±2,5
1 2	ПС-107 ГРУ 10 кВ, яч. 28 ПС-107 ГРУ 10 кВ, яч. 232	0,5	±6,1	±2,7	±2,1	±2,0

Примечание: В качестве характеристик погрешности указаны пределы относительной погрешности измерений (приписанные характеристики погрешности) при доверительной вероятности 0,95.

Надежность применяемых в системе компонентов:

- счётчик – среднее время наработки на отказ не менее  $T = 120000$  ч., средний срок службы 30 лет;
- трансформатор тока – средний срок службы 30 лет;
- трансформатор напряжения – средний срок службы не менее 25 лет.

Надежность системных решений:

- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники рынка электрической энергии по коммутируемой телефонной линии сети стандарта GSM;
- регистрация событий:
  - в журнале событий счётчика;
  - параметрирования;
  - пропадания напряжения;
  - коррекции времени в счетчике и журнале событий автоматизированного рабочего места.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
  - электросчётчика;
  - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
  - испытательной коробки;
  - сервера БД;
- защита информации на программном уровне:
  - установка пароля на счетчик;
  - установка пароля на сервер БД.

Глубина хранения информации:

- счетчик – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях не менее 35 суток;
- сервер БД – хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений за весь срок эксплуатации системы.

### **Знак утверждения типа.**

Знак утверждения типа наносится типографским способом на титульный лист эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии и мощности (АИИС КУЭ) ОАО «Невская косметика».

### **Комплектность средства измерений**

Наименование	Кол-во
Трансформатор тока типа ТОЛ-10-I	6
Трансформатор напряжения НАМИ-10-95	1
Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06	3
Счётчик электрической энергии трехфазный многофункциональный «Альфа А1800» А1805RAL-P4G-DW-4	2
GSM-модем Siemens TC-35	2
Методика измерений	1
Методика поверки	1
Паспорт АНГС.411713.007. ПС	1

### **Поверка**

осуществляется по документу 432-007-2011МП «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности (АИИС КУЭ) ОАО «Невская косметика». Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУ «Тест-С.-Петербург» 25.04.2011 г.

Перечень эталонов, применяемых при поверке:

- средства поверки трансформаторов тока по ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- средства поверки измерительных трансформаторов напряжения по ГОСТ 8.216-88 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки»;
- средства поверки счетчиков электрической энергии по документу МП-2203-00422-2006 «Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный типа АЛЬФА А1800. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 19 мая 2006 г.;
- радиочасы МИР РЧ-01.

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

Методика измерений приведена в документе АНГС.411713.007.МИ «Методика измерений активной и реактивной электрической энергии и мощности при помощи системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии и мощности (АИИС КУЭ) ОАО «Невская косметика».

### **Нормативные документы, устанавливающие требования к АИИС КУЭ ОАО «Невская косметика»:**

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. ГОСТ 7746-01 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».
4. ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».
5. ГОСТ Р 52323-2005 (МЭК 62053-22:2003) «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии (классов точности 0,2S и 0,5S)».
6. ГОСТ 26035-83 «Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».
7. 432-007-2011МП «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности (АИИС КУЭ) ОАО «Невская косметика». Методика поверки».

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

– осуществление торговли и товарообменных операций

**Изготовитель:**

ООО «Оператор коммерческого учета»  
Адрес: 190031, г. Санкт-Петербург, наб. реки Фонтанки, д. 113, лит. А.  
Тел.: (812) 740-63-33  
Факс: (812) 740-63-30  
E-mail: office@oku.com.ru

**Испытательный центр:**

ГЦИ СИ ФГУ «Тест-С.-Петербург» зарегистрирован в  
Государственном реестре под № 30022-10.  
190103, г. Санкт-Петербург, ул. Курляндская, д. 1.  
Тел.: (812) 251-39-50, 575-01-00, факс: (812) 251-41-08.  
E-mail: letter@rustest.spb.ru.

Заместитель руководителя  
Федерального агентства по  
техническому регулированию  
и метрологии

Е.Р. Петросян

М.П.

«\_\_\_»\_\_\_\_\_2011 г.