



СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ
ФАП «ВНИИМС»

В.Н. Яншин

2010 г.

<p>Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Региональная энергосбытовая компания» для электроснабжения потребителей в г. Курск</p>	<p>Внесена в Государственный реестр средств измерений</p> <p>Регистрационный № <u>45045-10</u></p>
--	--

Изготовлена ООО «Росэнергосервис» (г. Владимир) для коммерческого учета электроэнергии на ООО «Региональная энергосбытовая компания» для электроснабжения потребителей в г. Курск по проектной документации ООО «Росэнергосервис», заводской номер 057.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО «Региональная энергосбытовая компания» для электроснабжения потребителей в г. Курск (далее АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами ООО «Региональная энергосбытовая компания» для электроснабжения потребителей в г. Курск; сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации. Выходные данные системы могут быть использованы для коммерческих расчетов.

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;
- 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;
- передача в организации-участники оптового рынка электроэнергии результатов измерений;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии объектов и средств измерений со стороны сервера организаций – участников 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).

ОПИСАНИЕ

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

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень - измерительные трансформаторы тока (ТТ) классов точности 0,5S и 0,5 по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) классов точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983, счётчики активной и реактивной электроэнергии ЕвроАльфа классов точности 0,5S по ГОСТ 30206 для активной электроэнергии и 1,0 по ГОСТ 26035 для реактивной электроэнергии, Альфа А1800 классов точности 0,5S по ГОСТ Р 52323 для активной электроэнергии и 1,0 по ГОСТ 26035 для реактивной электроэнергии, установленные на объектах, указанных в таблице 1 (11 измерительных каналов).

2-й уровень – информационно-измерительный комплекс (ИВК), включающий в себя каналобразующую аппаратуру, в том числе GSM-модемы Siemens, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, сервер баз данных (БД) АИИС КУЭ, сервер сбора данных (БД) АИИС КУЭ, устройство синхронизации системного времени (УССВ) УСВ-1, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ) и программное обеспечение (ПО).

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуют в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

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

Цифровой сигнал с выходов счетчиков с помощью поступает на верхний уровень системы, где осуществляется вычисление потребленной электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов. Передача информации в организации–участники оптового рынка электроэнергии осуществляется от сервера БД, с помощью электронной почты по выделенному каналу связи по протоколу ТСР/Р.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени, включающей в себя УСВ-1. Время сервера АИИС синхронизировано со временем УСВ-1, корректировка времени выполняется при расхождении времени сервера и УСВ-1 ± 1 с. Сличение времени счетчиков с временем сервера каждые 30 мин, при расхождении времени счетчиков с временем сервера ± 2 с выполняется корректировка, но не чаще чем раз в сутки. Погрешность системного времени не превышает ± 5 с.

Журналы событий счетчика электроэнергии отражают время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах, корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Состав измерительных каналов и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 1.

Таблица 1. Метрологические характеристики ИК

Номер точки измерений и наименование объекта			Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
Курский завод ЖБИ	1	ПС 110/10/6 кВ "Промышленная" 2 с.ш. яч 6 кВ № 41	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Зав.№ 30826 Зав.№ 49158	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,2 6000/100 Зав.№ 435 Зав.№ 433	A 1805RALQ-P4GB-DW-4 Кл. т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01171902	Активная, реактивная	± 1,0	± 3,3	
			± 2,5	± 5,1					
Курский завод КПД	1	ПС 110/10/6 кВ "Промышленная" 3 с.ш. яч 6 кВ № 15	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Зав.№ 00475 Зав.№ 00450	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав.№ 6/н	A 1805RALQ-P4GB-DW-4 Кл. т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01171912	Активная, реактивная	± 1,2	± 3,3	
	2	ПС 110/10/6 кВ "Промышленная" 4 с.ш. яч 6 кВ № 24	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Зав.№ 23042 Зав.№ 20372	НАМИ-10-У2 Кл. т. 0,2 6000/100 Зав.№ 193 Зав.№ 406	A 1805RALQ-P4GB-DW-4 Кл. т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01171893	Активная, реактивная	± 1,0	± 3,3	
Львовские дрожжи	1	ПС 35/10 кВ ООО "Сахарный комбинат Львовский"; РУ-10 кВ; 2 с.ш. Яч 10кВ № 10	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Зав.№90919 Зав.№90922	НАМИ-10-У2 Кл. т. 0,2 6000/100 Зав.№ 8116	A 1805RAL-P4GB-DW-4 Кл. т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01190297	Активная, реактивная	± 1,0	± 3,2	
			± 2,5	± 5,1					
Мелиз	1	ПС 110/10/6 кВ "Промышленная" 2 с.ш. яч 6 кВ № 50	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Зав.№ 58561 Зав.№ 58520	НАМИ-10-У2 Кл. т. 0,2 6000/100 Зав.№ 435 Зав.№ 433	A 1805RALQ-P4GB-DW-4 Кл. т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01171895	Активная, реактивная	± 1,0	± 3,3	
			± 2,5	± 5,1					

Продолжение таблицы 1

Номер точки измерений и наименование объекта			Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
Спец-пластик-комплект	1	ПС 110/35/6 кВ "Волокно" яч 6кВ № 49	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Зав.№ 0000 Зав.№ 0003	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав.№ 4281	EA05RL-P1B-3 Кл. т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01123906	Активная, реактивная	± 1,2	± 3,3	
	2	ПС 110/35/6 кВ "Волокно" яч 6 кВ № 77	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Зав.№ 31116 Зав.№ 96597	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав.№ 3701	EA05RL-P1B-3 Кл. т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01123721		Активная, реактивная	± 1,2 ± 2,8	± 3,3 ± 5,2
ООО "КСМ и Р"	1	ПС 110/10/6 кВ "Промышленная" 2 с.ш. яч 6кВ № 54	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Зав.№ 58530 Зав.№ 58525	НАМИ-10-У2 Кл. т. 0,2 6000/100 Зав.№ 435 Зав.№ 433	A 1805RALQ-P4GB-DW-4 Кл. т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01171891	Активная, реактивная	± 1,0	± 3,2	
	2	ПС 110/10/6 кВ "Промышленная" 1 с.ш. яч 6кВ № 45	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Зав.№ 00732 Зав.№ 07753	НАМИ-10-У2 Кл. т. 0,2 6000/100 Зав.№ 425 Зав.№ 434	A 1805RALQ-P4GB-DW-4 Кл. т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01171909		Активная, реактивная	± 1,0 ± 2,5	± 3,2 ± 5,1
	3	ПС 110/10/6 кВ "Промышленная" 1 с.ш. яч 6кВ № 47	ТЛК - 10 Кл. т. 0,5 200/5 Зав.№ 1287 Зав.№ 1286	НАМИ-10-У2 Кл. т. 0,2 6000/100 Зав.№ 425 Зав.№ 434	A 1805RALQ-P4GB-DW-4 Кл. т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01171908		Активная, реактивная	± 1,0 ± 2,5	± 3,2 ± 5,1
ОАО "Курский хладокомбинат"	1	ПС 35/6 кВ "Тепличная"; КРУН-6 кВ; 1 с.ш. яч 6 кВ № 3	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Зав.№ 6379 Зав.№ 6359	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав.№ 437	EA05RL-P1B-3 Кл. т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01068806	Активная, реактивная	± 1,2 ± 2,8	± 3,3 ± 5,2	

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИК 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 + 1,02) Уном; ток (1,0 + 1,2) Ином, $\cos\varphi = 0,9$ инд.;
температура окружающей среды (20 ± 5) °С.
4. Рабочие условия:
параметры сети: напряжение (0,9 + 1,1) Уном; ток (0,05 (0,02) ÷ 1,2) Ином; 0,5 инд. $\leq \cos\varphi \leq 0,8$ емк.
допускаемая температура окружающей среды для измерительных трансформаторов от минус 40 до + 70°С, для счетчиков от минус 40 до + 70°С; для сервера от +15 до +35 °С;
5. Погрешность в рабочих условиях указана для $\cos\varphi = 0,8$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от 0 °С до +40 °С;
6. Трансформаторы тока по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983, счетчики электроэнергии по ГОСТ 30206 и ГОСТ Р 52323 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ 26035 в режиме измерения реактивной электроэнергии;
7. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные (см. п. 6 Примечаний) утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1.

Надежность применяемых в системе компонентов:

- электросчётчик Альфа А1800 – среднее время наработки на отказ не менее $T = 120000$ ч, среднее время восстановления работоспособности $t_{в} = 2$ ч;
- электросчётчик ЕвроАльфа - среднее время наработки на отказ не менее $T = 50000$ ч, среднее время восстановления работоспособности $t_{в} = 2$ ч;
- сервер – среднее время наработки на отказ не менее $T = 100000$ ч, среднее время восстановления работоспособности $t_{в} = 2$ ч.

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания севера с помощью источника бесперебойного питания;

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счётчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
- журнал сервера:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике и сервера;
 - пропадание и восстановление связи со счетчиком;
 - выключение и включение сервера.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - электросчётчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - сервера;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - электросчетчика,
 - сервера.

Возможность коррекции времени в:

- электросчетчиках (функция автоматизирована);
- ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована);
- о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

- измерений 30 мин (функция автоматизирована);
- сбора 1 раз в сутки (функция автоматизирована).

Глубина хранения информации:

- электросчетчик – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях при отключении питания: для счетчиков типа ЕвроАЛЬФА - не менее 5 лет при 25 °С, не менее 2 лет при 60°С; для счетчиков типа Альфа А1800 – не менее 30 лет;
- Сервер АИИС - хранение результатов измерений, состояний средств измерений – не менее 3,5 лет (функция автоматизирована).

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Региональная энергосбытовая компания» для электроснабжения потребителей в г. Курск типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Региональная энергосбытовая компания» для электроснабжения потребителей в г. Курск определяется проектной документацией на систему.

В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

ПОВЕРКА

Проверка проводится в соответствии с документом «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Региональная энергосбытовая компания» для электроснабжения потребителей в г. Курск. Измерительные каналы. Методика поверки», согласованным с ФГУП «ВНИИМС» в августе 2010 г.

Средства поверки – по НД на измерительные компоненты:

- Трансформаторы тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-20003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- Трансформаторы напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-88 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и/или МИ 2845-2003 «Измерительные трансформаторы напряжения 6/√3... 35 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации»;
- Счетчик "ЕвроАЛЬФА" - по методике поверки с помощью установок МК6800, МК6801 для счетчиков классов точности 0,2 и 0,5 и установок ЦУ 6800 для счетчиков классов точности 1,0 и 2,0;
- Счетчик Альфа А1800 – в соответствии с документом мп-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 19 мая 2006 г.;
- Радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), номер в Государственном реестре средств измерений 27008-04;
- Переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;
- термогигрометр CENTER (мод.314): диапазон измерений температуры от -20...+ 60 °С, дискретность 0,1 °С; диапазон измерений относительной влажности от 10...100 %, дискретность 0,1 %.

Межповерочный интервал - 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

- ГОСТ 22261-94. Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия.
- ГОСТ 34.601-90. Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания.
- ГОСТ Р 8.596-2002. ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.
- ГОСТ 7746 Трансформаторы тока. Общие технические условия
- ГОСТ 1983 Трансформаторы напряжения. Общие технические условия.
- ГОСТ 26035-83 Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия.
- ГОСТ 30206-94 Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2S – 0,5S).
- 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.
- ГОСТ 8.217-2003 ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки
- ГОСТ 8.216-88 ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки.
- МИ 2999-2006 "Рекомендация. ГСИ. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Рекомендации по составлению описания типа".
- МИ 3000-2006 "Рекомендация. ГСИ. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки".

Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Региональная энергосбытовая компания» для электроснабжения потребителей в г. Курск.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Региональная энергосбытовая компания» для электроснабжения потребителей в г. Курск утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведёнными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

Изготовитель:

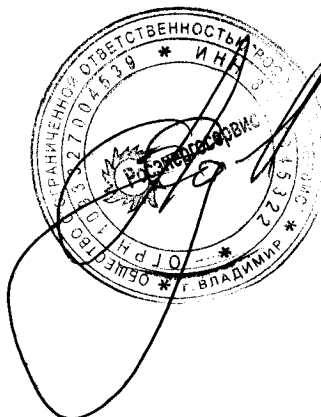
ООО «Росэнергосервис»

тел/факс (4922) 37-34-67,

адрес: 600001, г. Владимир, ул. Офицерская, д.11А

Генеральный директор

ООО «Росэнергосервис»



А.С. Юдин