

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «17 » февраля 2026 г. № 271

Регистрационный № 97763-26

Лист № 1
Всего листов 8

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Центрэнерго», шестая очередь

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Центрэнерго», шестая очередь (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, двухуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН) и счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) включает в себя сервер ИВК, устройство синхронизации системного времени (УССВ) типа УССВ-2, автоматизированное рабочее место (АРМ), каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети (ЛВС) и разграничения прав доступа к информации.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика электрической энергии вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Измерительная информация на выходе счетчика без учета коэффициента трансформации:

- активная и реактивная электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с. активной и реактивной мощности, соответственно, вычисляемая для интервалов времени 30 мин.;
- средняя на интервале времени 30 мин. активная (реактивная) электрическая мощность.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на сервер ИВК, где осуществляется обработка измерительной информации, в частности вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление отчетных документов.

Дополнительно уровень ИВК может принимать измерительную информацию в виде xml-файлов установленных форматов от ИВК прочих АИИС КУЭ, зарегистрированных в Федеральном информационном фонде.

Передача информации в ПАК АО «АТС» с электронной цифровой подписью (ЭЦП) субъекта оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ), в филиалы АО «СО ЕЭС» и в другие смежные субъекты ОРЭМ осуществляется с уровня ИВК по каналу связи с протоколом TCP/IP сети Internet в формате XML-макетов в соответствии с приложением 11.1.1 «Формат и регламент предоставления результатов измерений, состояния средств и объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам» к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ). СОЕВ предусматривают поддержание национальной шкалы координированного времени UTC (SU) на всех уровнях АИИС КУЭ (ИИК, ИВК). В состав СОЕВ входит устройство синхронизации системного времени типа УССВ-2, сравнивающее собственную шкалу времени с национальной шкалой координированного времени UTC (SU) по сигналам навигационной системы ГЛОНАСС.

Сервер ИВК периодически с установленным интервалом проверки текущего времени, но не реже одного раза в сутки, сравнивает собственную шкалу времени со шкалой времени УССВ-2 и при расхождении ±1 с. и более, сервер ИВК производит синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени УССВ-2.

Сравнение шкалы времени счетчиков электроэнергии со шкалой времени сервера ИВК происходит по заданному расписанию, но не реже одного раза в сутки. При расхождении шкалы времени счетчиков электроэнергии со шкалой времени сервера на величину более чем ±1 с., выполняется синхронизация шкалы времени счетчиков.

Журналы событий счетчиков и сервера ИВК отображают факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.

Нанесение знака поверки на корпус АИИС КУЭ не предусмотрено.

Заводской номер 004 АИИС КУЭ наносится на этикетку, расположенную на тыльной стороне сервера ИВК, типографским способом. Дополнительно заводской номер 004 указан в паспорте-формуляре АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется программное обеспечение (ПО) «АльфаЦЕНТР». Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню – «средний» в соответствии с Рекомендацией Р 50.2.077-2014. Идентификационные данные метрологически значимой части ПО приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные метрологически значимой части ПО «АльфаЦЕНТР»

Идентификационные данные	Значение
Идентификационное наименование ПО	ac_metrology.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 12.1
Цифровой идентификатор ПО	3e736b7f380863f44cc8e6f7bd211c54
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

Конструкция АИИС КУЭ исключает возможность несанкционированного влияния на программное обеспечение и измерительную информацию.

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов (далее-ИК) АИИС КУЭ приведен в таблице 2.

Таблица 2 – Состав измерительных каналов АИИС КУЭ

Ном ер ИК	Наименование ИК	ТТ	ТН	Счетчик	ИВК
1	2	3	4	5	6
1	ПС 110 кВ Городская-2, РУ- 10 кВ, 4 СШ 10 кВ, яч. 26, КЛ-10 кВ	ТПЛ-10 400/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 16687-97	МИРТЕК-32-РУ-W32- A0.5R1-57,7-5-10A-T- RS485-RS485-P2- HLMOQ2V3Z-D Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 65634-16	УССБ-2, рег. №54074-13, сервер ИВК
2	ПС 110 кВ Городская-3, РУ- 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, яч. 20, КЛ-10 кВ	ТОЛ-СЭЩ-10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 11094-87	МИРТЕК-32-РУ-W32- A0.5R1-57,7-5-10A-T- RS485-RS485-P2- HLMOQ2V3Z-D Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 65634-16	
3	ПС 110 кВ Городская-3, РУ- 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, яч. 5, КЛ-10 кВ	ТОЛ 10ХЛ3 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 7069-82	НАМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 11094-87	МИРТЕК-32-РУ-W32- A0.5R1-57,7-5-10A-T- RS485-RS485-P2- HLMOQ2V3Z-D Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 65634-16	
4	ПС 110 кВ Городская-3, РУ- 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, яч. 18, КЛ-10 кВ	ТОЛ-СЭЩ-10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 32139-06	НАМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 11094-87	МИРТЕК-32-РУ-W32- A0.5R1-57,7-5-10A-T- RS485-RS485-P2- HLMOQ2V3Z-D Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 65634-16	
5	КТП-ГраCC 35 кВ, ОРУ-35 кВ, Ввод 35 кВ Т-1	ТЛ-ЭК-35 150/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 62786-15	НАЛИ-НТЗ-IV 35000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 78303-20	МИРТЕК-32-РУ-W32- A0.5R1-57,7-5-10A-T- RS485-RS485-P2- HLMOQ2V3Z-D Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 65634-16	
6	ПС 35 кВ КПД, КРУН-10 кВ, 1 СШ 10 кВ, КЛ-10 кВ ф. 524	ТОЛ-10-I 400/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 15128-07	НТМИ-10-66 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-69	МИРТЕК-32-РУ-W32- A0.5R1-57,7-5-10A-T- RS485-G/5-P2- HLMOQ2V3Z-D Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 65634-16	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
7	ЗТП-5/527 10 кВ, РУ-0,4 кВ, Ввод 0,4 кВ Т-1	ТТИ 2000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 28139-12	-	МИРТЕК-32-РУ-W32-A0.5R1-230-5-10A-T- RS485-G/5-P2- HLMOQ2V3Z-D Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 65634-16	
8	КРУН-10 кВ ф. 616, ВЛ-10 кВ ф. 616, ПКУ-10 кВ	ТОЛ-НТЗ 1000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 69606-17	ЗНОЛП-ЭК 10000√3/100√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 68841-17	CE308 S31.503.OAG.SYUVJL FZ GS01 SPDS Кл. т. 0,5S/0,5 Рег. № 59520-14	УССВ-2, рег. №54074-13, сервер ИВК
9	РП-2 6 кВ, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. 18, КЛ-6 кВ	ТОЛ-НТЗ 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 69606-17	НОМ-6 6000√3/100√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 159-49	ПСЧ-4ТМ.05МК.00 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 50460-18	
10	ЩУ-0,4 кВ БС, Ввод 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ	-	-	МИРТЕК-32-РУ-W32-A1R1-230-5-100A-T- RS485-G/5-P2- HKLMOQ2V3-D Кл. т. 1,0/1,0 Рег. № 65634-16	

Примечания:

1. Допускается замена ТТ, ТН, счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик.
2. Допускается замена УССВ на аналогичное, утвержденного типа.
3. Допускается замена сервера без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).
4. Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке, вносят изменения в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ, как их неотъемлемая часть.

Таблица 3 – Основные метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1	2	3	4
1, 6, 9	Активная	1,2	3,4
	Реактивная	2,4	5,9
2-4	Активная	1,0	3,4
	Реактивная	2,2	5,9
5	Активная	0,8	2,4
	Реактивная	1,4	4,4
7	Активная	1,0	3,4
	Реактивная	2,1	5,9

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4
8	Активная Реактивная	1,2 2,3	3,5 4,9
10	Активная Реактивная	1,1 1,1	3,5 4,1
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно национальной шкалы времени UTC (SU), с	± 5		
Примечания:	<p>1. Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).</p> <p>2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности $P = 0,95$.</p> <p>3. Границы погрешности результатов измерений приведены при $\cos \phi=0,87$, токе ТТ, равном 100 % от $I_{\text{ном}}$ для нормальных условий, для рабочих условий для ИК №№ 1-4, 6, 9, 10 при $\cos \phi=0,8$, токе ТТ, равном 5 % от $I_{\text{ном}}$ и для ИК № 5, 7, 8 при $\cos \phi=0,8$, токе ТТ, равном 2 % от $I_{\text{ном}}$, при температуре окружающего воздуха в месте расположения счетчиков от -10°C до +30°C.</p>		

Таблица 4 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество ИК	10
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности - частота, Гц температура окружающей среды, °C	от 98 до 102 от 100 до 120 0,87 от 49,8 до 50,2 от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности - частота, Гц температура окружающей среды для ТТ, ТН, °C температура окружающей среды для счетчиков, °C температура окружающей среды для сервера ИВК, °C атмосферное давление, кПа относительная влажность, %, не более	от 90 до 110 от 1(2) до 120 от 0,5 _{инд} до 0,87 _{емк} от 49,6 до 50,4 от -40 до +40 от -10 до +30 от +10 до +30 от 80,0 до 106,7 98
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: МИРТЕК-32-РУ (рег.№ 65634-16): - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более СЕ308 (рег.№ 59520-14): - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более ПСЧ-4ТМ.05МК (рег.№ 50460-18): - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	350000 2 400000 2 165000 2

Продолжение таблицы 4

1	2
УССВ-2 (рег.№ 54074-13): - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	74500 2
Сервер ИВК - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	0,99 1
Глубина хранения информации: Счетчики: МИРТЕК-32-РУ (рег.№ 65634-16): - 30-минутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	128
СЕ308 (рег.№ 59520-14): - 30-минутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	90
ПСЧ-4ТМ.05МК (рег.№ 50460-18): - 30-минутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	113
Сервер ИВК: - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	3,5

Надежность системных решений:

- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергии по электронной почте.

Регистрация событий:

– в журнале событий счетчика:

- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекции времени в счетчике.

Защищенность применяемых компонентов:

– механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:

- электросчетчика;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- сервера ИВК.
 - защита информации на программном уровне:
 - результатов измерений (при передаче, возможность использования цифровой подписи);
 - установка пароля на счетчик;
 - установка пароля на сервер ИВК.

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта-формуляра АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 — Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	МИРТЕК-32-РУ-W32-A0.5R1-57,7-5-10A-T-RS485-RS485-P2-HLMOQ2V3Z-D	5
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	МИРТЕК-32-РУ-W32-A0.5R1-57,7-5-10A-T-RS485-G/5-P2-HLMOQ2V3Z-D	1
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	МИРТЕК-32-РУ-W32-A0.5R1-230-5-10A-T-RS485-G/5-P2-HLMOQ2V3Z-D	1
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	CE308 S31.503.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05МК.00	1
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	МИРТЕК-32-РУ-W32-A1R1-230-5-100A-T-RS485-G/5-P2-HKLMQ2V3-D	1
Трансформатор тока	ТПЛ-10	2
	ТОЛ-СЭЩ-10	4
	ТОЛ 10ХЛ3	2
	ТЛ-ЭК-35	3
	ТОЛ-10-І	2
	ТТИ	3
	ТОЛ-НТЗ	5
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10	1
	НАМИ-10	2
	НАЛИ-НТЗ-IV	1
	НТМИ-10-66	1
	ЗНОЛП-ЭК	3
	НОМ-6	3
Устройство синхронизации системного времени	УССВ-2	1
Сервер ИВК	-	1
Документация		
Паспорт-формуляр	17254302.384106.122.ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Центрэнерго», шестая очередь, МВИ 26.51/371/25, аттестованном ФБУ «Самарский ЦСМ». г. Самара. Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц RA.RU.311290 от 16.11.2015.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия»;

ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью Энергосбытовая компания «Центрэнерго»
(ООО «Центрэнерго»)
ИИН 7703728269

Юридический адрес: 123242, г. Москва, пер. Кудринский, д. 3Б, стр. 2, эт 2, пом I,
ком 21

Телефон: +7 (495) 641-81-05
E-mail: info@centrenergo.ru

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью Энергосбытовая компания «Центрэнерго»
(ООО «Центрэнерго»)
ИИН 7703728269

Адрес: 123242, г. Москва, пер. Кудринский, д. 3Б, стр. 2, эт 2, пом I, ком 21
Телефон: +7 (495) 641-81-05
E-mail: info@centrenergo.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Энерготестконтроль»
(ООО «Энерготестконтроль»)

Адрес: 117449, г. Москва, ул. Карьер д. 2, стр.9, помещ. №1
Телефон: +7 (495) 647-88-18
E-mail: golovkonata63@gmail.com

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц RA.RU.312560

