

СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор

ООО «Энерготестконтроль»

Павленко А. М.

«21» марта 2025г.



ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

**Система автоматизированная информационно-измерительная
коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО
«Атомэнергопромсбыт» (АО «Концерн Росэнергоатом», Ленинградская обл.,
г. Сосновый Бор)**

Методика поверки

МП 26.51/348/25

Москва
2025 г.

1 Введение	3
2 Общие положения	3
3 Перечень операций поверки	4
4 Метрологические и технические требования к средствам поверки	5
6 Требования (условия) по обеспечению безопасности проведения поверки	7
7 Требования к условиям проведения поверки.....	7
8 Внешний осмотр АИИС КУЭ.....	8
9 Подготовка к поверке и опробование АИИС КУЭ.....	8
11 Определение метрологических характеристик АИИС КУЭ	17
12. Подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям....	18
13 Оформление результатов поверки.....	18

1 ВВЕДЕНИЕ

Настоящая методика поверки распространяется на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Атомэнергопромсбыт» (АО «Концерн Росэнергоатом», Ленинградская обл., г. Сосновый Бор) и измерительные каналы (далее - ИК), входящие в состав АИИС КУЭ, заводской номер 179, предназначенной для измерения активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные интервалы времени на присоединениях (АИИС КУЭ) АО «Атомэнергопромсбыт» (АО «Концерн Росэнергоатом», Ленинградская обл., г. Сосновый Бор), сбора, хранения, обработки и передачи полученной информации. Выходные данные системы могут использоваться для коммерческих расчетов.

Об утверждении порядка установления и изменения интервала между поверками средств измерений, порядка установления, отмены методик поверки и внесения изменений в них, требований к методикам поверки средств измерений

2 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Поверке подлежит каждый ИК АИИС КУЭ, реализующий косвенный метод измерений электрической энергии. ИК подвергают поверке покомпонентным (поэлементным) способом с учетом положений раздела 8 ГОСТ Р 8.596-2002.

Допускается проведение поверки АИИС КУЭ в части отдельных ИК, с обязательным указанием в приложении к свидетельству о поверке информации об объеме проведенной поверки.

Первичную поверку проводят после утверждения типа АИИС КУЭ или после внесения изменений в сведения об утвержденном типе в части конструктивных изменений, влияющих на метрологические характеристики.

Допускается при первичной поверке использовать положительные результаты испытаний в целях утверждения типа АИИС КУЭ или в целях внесения конструктивных изменений, влияющих на метрологические характеристики.

После ремонта АИИС КУЭ, если это могло повлиять на метрологические характеристики ИК, а также после замены средств измерений (измерительных компонентов), входящих в состав ИК, проводят первичную поверку АИИС КУЭ. Допускается проводить поверку только тех ИК, которые подверглись указанным выше действиям. Во всех указанных случаях оформляется технический акт о внесенных изменениях. Технический акт хранится совместно со свидетельством о поверке, как неотъемлемая часть эксплуатационных документов на АИИС КУЭ.

Периодическую поверку системы проводят в процессе эксплуатации АИИС КУЭ.

Периодичность поверки АИИС КУЭ осуществляется в соответствии с интервалом между поверками, установленным при утверждении типа.

Если очередной срок поверки средства измерений (измерительного компонента) наступает до очередного срока поверки АИИС КУЭ, поверяется только этот компонент, и поверка АИИС КУЭ не проводится. После поверки средства измерений (измерительного компонента) и восстановления ИК выполняется проверка ИК, той его части и в том объеме, который необходим для того, чтобы убедиться, что действия, связанные с поверкой средства измерений (измерительного компонента), не нарушили метрологических характеристик ИК.

Прослеживаемость измерений в АИИС КУЭ обеспечивается посредством неразрывной цепи поверок средств измерений (измерительных компонентов), входящих в состав АИИС КУЭ связывающих их с Государственными первичными эталонами: трансформаторов тока (ТТ) с ГЭТ 152-2023, трансформаторов напряжения (ТН) с ГЭТ 175-2023, счетчиков с ГЭТ 153-2019, устройств синхронизации времени с ГЭТ 1-2022.

Перечень ИК АИИС КУЭ приведен в формуляре.

3 ПЕРЕЧЕНЬ ОПЕРАЦИЙ ПОВЕРКИ

При проведении поверки выполняют операции, указанные в таблице 1.

Таблица 1 – Операции поверки

Наименование операции	Обязательность проведения операции при		Номер раздела (пункта) методики поверки, в соответствии с которым выполняется операция поверки
	первичной поверке	периодической поверке	
1	2	3	4
1. Внешний осмотр АИИС КУЭ	Да	Да	8
2. Подготовка к поверке и опробование АИИС КУЭ	Да	Да	9
3. Проверка соответствия измерительных компонентов АИИС КУЭ	Да	Да	9.3
4. Проверка счетчиков электрической энергии АИИС КУЭ	Да	Да	9.4
5. Проверка функционирования центральных компьютеров (серверов) АИИС КУЭ	Да	Да	9.5
6. Проверка функционирования вспомогательных устройств АИИС КУЭ	Да	Да	9.6
7. Проверка нагрузки на вторичные цепи измерительных трансформаторов тока	Да	Да	9.7
8. Проверка нагрузки на вторичные цепи измерительных трансформаторов напряжения	Да	Да	9.8

Продолжение таблицы 1

1	2	3	4
9. Проверка падения напряжения в линии связи счетчика с измерительным трансформатором напряжения	Да	Да	9.9
10. Проверка пределов допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов СОЕВ АИИС КУЭ относительно национальной шкалы координированного времени UTC (SU)	Да	Да	9.10
11. Проверка отсутствия ошибок информационного обмена	Да	Да	9.11
12. Проверка программного обеспечения АИИС КУЭ	Да	Да	10
13. Определение метрологических характеристик АИИС КУЭ	Да	Да	11
14. Подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	Да	Да	12
15. Оформление результатов поверки	Да	Да	13

4 МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К СРЕДСТВАМ ПОВЕРКИ

При проведении поверки применяют средства измерений (эталоны, средства измерений и вспомогательные технические средства), приведенные в таблице 2.

Таблица 2 – Средства поверки

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
1	2	3
Раздел 7 Требования к условиям проведения поверки	Средства измерений для проверки температуры окружающей среды в диапазоне измерений от - 40 °С до +60 °С с абсолютной погрешностью $\pm 0,2$ °С Средства измерений для измерения относительной влажности воздуха в диапазоне от 0 до 99 % с погрешностью $\pm 2\%$; Средства измерений для измерения атмосферного давления в диапазоне от 840 до 1060 гПа, с абсолютной погрешностью ± 3 гПа	Измеритель влажности и температуры ИВТМ-7М 5-Д (рег. № 71394-18)
п.9.7 Проверка нагрузки на вторичные цепи измерительных трансформаторов тока	Средства измерений для проверки нагрузок вторичных цепей измерительных трансформаторов напряжения (действующее значение силы тока от 0,01 до 10 А, с относительной погрешностью не более 4 %; действующее значение напряжения от $0,8 \cdot U_n$ до $1,2 \cdot U_n$, с относительной погрешностью не более 1 %)	Прибор для измерений электроэнергетических величин и показателей качества электрической энергии «Энергомонитор-3.3Т» (рег. № 31953-06)

Продолжение таблицы 2

1	2	3
п.9.8 Проверка нагрузки на вторичные цепи измерительных трансформаторов напряжения	Средства измерений для проверки нагрузок вторичных цепей измерительных трансформаторов напряжения (действующее значение силы тока от 0,01 до 10 А, с относительной погрешностью не более 4 %; действующее значение напряжения от $0,8 \cdot U_n$ до $1,2 \cdot U_n$, с относительной погрешностью не более 1 %)	Прибор для измерений электроэнергетических величин и показателей качества электрической энергии «Энергомонитор-3.3Т» (рег. № 31953-06)
п.9.9 Проверка падения напряжения в линии связи счетчика с измерительным трансформатором напряжения	Средства измерений для проверки падения напряжения в линиях связи счетчиков с измерительными трансформаторами напряжения (действующее значение напряжения от $0,8 \cdot U_n$ до $1,2 \cdot U_n$, с относительной погрешностью не более 0,5 %)	
п. 9.10 Проверка пределов абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов СОЕВ АИИС КУЭ относительно национальной шкалы координированного времени UTC (SU)	Устройства формирования и хранения шкалы времени, синхронизированной по сигналам глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС/GPS. Пределы допускаемой абсолютной погрешности синхронизации фронта выходного импульсного сигнала 1 Гц к национальной шкале времени UTC(SU) в режиме синхронизации по сигналам ГНСС ГЛОНАСС/GPS, ± 150 мс	Блок коррекции времени (рег. № 37328-15) Рабочий эталон 5 разряда. Приказ Росстандарта от 26.09.2022 № 2360
Переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы		

Примечание:

1. Допускается использовать при поверке другие утвержденные и аттестованные эталоны единиц величин, средства измерений утвержденного типа, поверенные (сведения о поверке внесены ФИФ ОЕИ), удовлетворяющие метрологическим требованиям, указанным в таблице. Допускается применение других средств поверки с метрологическими характеристиками, обеспечивающими требуемые точности измерений (согласно таблице 2)

5 ТРЕБОВАНИЯ К СПЕЦИАЛИСТАМ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМИ ПОВЕРКУ

5.1 К проведению поверки АИИС КУЭ допускают поверителей, изучивших настоящую методику поверки.

5.2 Измерение вторичной нагрузки измерительных трансформаторов тока и трансформаторов напряжения, входящих в состав АИИС КУЭ, осуществляется персоналом, да изучившими следующие документы:

- МИ 3196-18 «ГСИ. Методика измерений мощности нагрузки трансформаторов тока в условиях эксплуатации;
- МИ 3195-18 «ГСИ. Методика измерений мощности нагрузки трансформаторов напряжения в условиях эксплуатации.

Измерение проводят не менее двух специалистов, имеющих допуск к работам в электроустановках выше 1000 В, один из которых должен иметь группу по электробезопасности не ниже IV.

5.3 Измерение потерь напряжения в линии соединения счетчика с измерительным трансформатором напряжения, входящими в состав АИИС КУЭ, осуществляется персоналом, изучившим документ МИ 3598-18 «ГСИ. Методика измерений потерь напряжения в линиях связи счетчика с трансформатором напряжения в условиях эксплуатации».

Измерение проводят не менее двух специалистов, имеющих допуск к работам в электроустановках выше 1000 В, один из которых должен иметь группу по электробезопасности не ниже IV.

6 ТРЕБОВАНИЯ (УСЛОВИЯ) ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

6.1 При проведении поверки должны быть соблюдены требования безопасности, установленные ГОСТ 12.2.007.0-75, ГОСТ 12.2.007.3-75, «Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок», а также требования безопасности на средства поверки, поверяемые трансформаторы и счетчики, изложенные в их руководствах по эксплуатации.

6.2 Эталоны, средства измерений, вспомогательные средства поверки и оборудование должны соответствовать требованиям ГОСТ 12.2.003-91, ГОСТ 12.2.007.3-75.

6.3 Все оперативные отключения и включения должны проводиться руководителем работ в соответствии с программой проведения работ, утвержденной в установленном на порядке.

7 ТРЕБОВАНИЯ К УСЛОВИЯМ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

Влияющие величины, определяющие условия проведения поверки АИИС КУЭ, должны находиться в следующих диапазонах:

Условия эксплуатации:

параметры сети:

- напряжение, % от $U_{ном}$

- ток, % от $I_{ном}$

- коэффициент мощности

- частота, Гц

температура окружающей среды для ТТ, ТН °С

температура окружающей среды для счетчиков, °С

температура окружающей среды для серверов, °С

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 - 45 до + 40
от 0 до + 30
от + 10 до + 30
от 80,0 до 106,7
98

8 ВНЕШНИЙ ОСМОТР АИИС КУЭ

8.1 Проверяют целостность корпусов и отсутствие видимых повреждений средств измерений (измерительных компонентов) АИИС КУЭ.

8.2 Проверяют отсутствие следов коррозии в местах подключения проводных линий.

Результаты проверки считаются положительными, если:

- не выявлено видимых повреждений измерительных компонентов,
- не выявлено следов коррозии в местах подключения проводных линий;

В случае выявления несоответствия по пунктам 8.1-8.2 поверку приостанавливают до устранения выявленных несоответствий.

В случае невозможности устранения выявленных несоответствий по пунктам 8.1-8.2 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

9 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ И ОПРОБОВАНИЕ АИИС КУЭ

9.1 Перед проведением поверки выполняют следующие подготовительные работы:

- проводят технические и организационные мероприятия по обеспечению безопасности поверочных работ в соответствии с действующими правилами и руководством по эксплуатации применяемого оборудования;
- средства поверки выдерживают в условиях и в течение времени, установленных в их эксплуатационных документах;
- все средства измерений, которые подлежат заземлению, должны быть надежно заземлены, подсоединение зажимов защитного заземления к контуру заземления должно производиться ранее других соединений, а отсоединение – после всех отсоединений.

9.2 Для проведения поверки представляют следующую документацию:

- формуляр АИИС КУЭ;
- описание типа АИИС КУЭ;
- свидетельства о поверке средств измерений (измерительных компонентов), входящих в ИК и свидетельство о предыдущей поверке системы (при периодической и внеочередной поверке);
- паспорта-протоколы на ИК (при наличии), рабочие журналы АИИС КУЭ с данными по климатическим и иным условиям эксплуатации за интервал между поверками (только при периодической поверке).

9.3 Проверка соответствия измерительных компонентов АИИС КУЭ

9.3.1 Проверяют соответствие типов и заводских номеров компонентов, входящих в состав ИК АИИС КУЭ, типам и заводским номерам, указанным формуляре АИИС КУЭ.

9.3.2 Проверяют наличие сведений о поверке в ФИФ ОЕИ и срок их действия для всех компонентов АИИС КУЭ: устройства синхронизации системного времени (далее-УССВ), измерительных трансформаторов тока и напряжения, счетчиков электрической энергии.

В случае выявления несоответствия по пунктам 9.3.1-9.3.2 поверку приостанавливают до устранения выявленных несоответствий.

В случае невозможности устранения выявленных несоответствий по пунктам 9.3.1-9.3.2 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

9.4 Проверка счетчиков электрической энергии

9.4.1 Проверяют наличие и сохранность пломб на счетчиках и испытательной коробке. Проверяют наличие оригиналов актов, подтверждающих правильность подключения счетчиков к цепям тока и напряжения, в частности, правильность чередования фаз.

9.4.2 Проверяют работу всех сегментов индикаторов, отсутствие кодов ошибок или предупреждений, прокрутку параметров в заданной последовательности.

9.4.3 Проверяют работоспособность оптического порта счетчика с помощью переносного компьютера. Оптический преобразователь подключают к любому последовательному порту переносного компьютера. Опрашивают счетчик по установленному соединению. Опрос счетчика считается успешным, если получен отчет, содержащий данные, зарегистрированные счетчиком.

9.4.4 Проверяют соответствие индикации даты в счетчике календарной дате (число, месяц, год). Проверку осуществляют визуально или с помощью переносного компьютера через оптопорт.

Результаты проверки считаются положительными, если:

- подтверждена правильность подключения счетчиков к цепям тока и напряжения, а также последовательность чередования фаз;
- все сегменты индикаторов счетчиков работают, отсутствуют коды ошибок или предупреждений;
- при опросе счетчика по оптическому порту с помощью переносного компьютера получен отчет, содержащий данные, зарегистрированные счетчиком;
- календарная дата в счетчике соответствует текущей календарной дате;
- в памяти счетчика имеются получасовые значения приращений активной и реактивной электроэнергии за выбранный период времени.

В случае выявления несоответствия по пунктам 9.4.1-9.4.4 поверку приостанавливают до устранения выявленных несоответствий.

В случае невозможности устранения выявленных несоответствий по пунктам 9.4.1-9.4.4 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

9.5 Проверка функционирования центральных компьютеров (серверов) АИИС КУЭ

9.5.1 Проводят опрос текущих показаний всех счетчиков электроэнергии.

Проверку считают успешной, если все счетчики опрошены и нет сообщений об ошибках, а также получен отчет, содержащий данные, зарегистрированные счетчиком.

9.5.2 Проверяют глубину хранения измерительной информации в центральных компьютерах (серверах) АИИС КУЭ.

- глубина хранения измерительной информации в центральных компьютерах (серверах) АИИС КУЭ соответствует указанной в эксплуатационной документации АИИС КУЭ.

9.5.3 Проверяют защиту программного обеспечения на компьютерах (серверах) АИИС КУЭ от несанкционированного доступа. Для этого запускают на выполнение программу сбора данных и в поле «пароль» вводят неправильный код.

Проверку считают успешной, если при вводе неправильного пароля программа не разрешает продолжать работу.

В случае выявления несоответствия по пунктам 9.5.1-9.5.3 поверку приостанавливают до устранения выявленных несоответствий.

В случае невозможности устранения выявленных несоответствий по пунктам 9.5.1-9.5.3 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

9.6 Проверка функционирования вспомогательных устройств

9.6.1 Проверка функционирования модемов.

Проверяют функционирование модемов, используя коммуникационные возможности специальных программ из состава ПО АИИС КУЭ, определяемой согласно руководству пользователя ПО.

Проверку считают успешной, если:

- были установлены коммутируемые соединения, и по установленным соединениям успешно прошел опрос счетчиков.

Допускается автономная проверка модемов с использованием тестового программного обеспечения.

В случае выявления несоответствия по пунктам 9.6.1 поверку приостанавливают до устранения выявленных несоответствий.

В случае невозможности устранения выявленных несоответствий по пунктам 9.6.1 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

9.7 Проверка нагрузки на вторичные цепи измерительных трансформаторов тока

9.7.1 Проверяют наличие документов, подтверждающих правильность подключения вторичных обмоток ТТ. При отсутствии таких документов проверяют правильность подключения вторичных обмоток ТТ.

9.7.2 Измеряют мощность нагрузки вторичных цепей ТТ, которая должна находиться в диапазоне, указанном в ГОСТ 7746-2001 или в описании типа средств измерений на конкретный тип ТТ.

Измерение мощности нагрузки вторичных цепей ТТ проводят в соответствии с документом МИ 3196-2018 «Государственная система обеспечения единства измерений. Методика измерений мощности нагрузки трансформаторов тока в условиях эксплуатации».

При отклонении мощности нагрузки вторичных цепей ТТ от заданного значения, процедуру поверки приостанавливают до устранения данных несоответствий.

В случае невозможности устранения выявленных несоответствий по пунктам 9.7.1-9.7.2 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

П р и м е ч а н и я

1 Допускается измерения мощности нагрузки вторичных цепей ТТ не проводить, если такие измерения проводились при составлении паспортов-протоколов на данный измерительный канал в течение истекающего интервала между поверками АИИС КУЭ.

Результаты поверки считают положительными, если паспорт-протокол подтверждает выполнение указанного выше условия для ТТ.

2 Допускается мощность нагрузки определять расчетным путем, если известны входные (проходные) импедансы всех устройств, подключенных ко вторичным обмоткам ТТ.

3 Допускается проведение измерений в соответствии с другими аттестованными методиками измерений.

При обнаружении несоответствий по п. 9.7. АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

9.8 Проверка нагрузки на вторичные цепи измерительных трансформаторов напряжения

9.8.1 Проверяют наличие и сохранность пломб поверительных и энергоснабжающих организаций на клеммных соединениях, имеющихся на линии связи ТН и счетчиков.

Проверяют наличие документов, подтверждающих правильность подключения первичных и вторичных обмоток ТН.

9.8.2 При проверке нагрузки вторичных цепей ТН необходимо убедиться в том, что напряжение при нагруженной вторичной обмотке составляет не более $\pm 10\%$ от $U_{ном}$.

Измеряют мощность нагрузки вторичных цепей ТН, которая должна находиться в диапазоне, указанном в ГОСТ 1983-2001 или в описании типа средств измерений на конкретный тип ТН.

Измерение мощности нагрузки вторичных цепей ТН проводят в соответствии с документом МИ 3195-2018 «Государственная система обеспечения единства измерений. Методика измерений мощности нагрузки измерительных трансформаторов напряжения в условиях эксплуатации», аттестованном в установленном порядке и зарегистрированном в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.

При отклонении мощности нагрузки вторичной цепи ТН от заданного значения, процедуру поверки приостанавливают до устранения данных несоответствий.

В случае выявления несоответствия по пунктам 9.8.1-9.8.2 поверку приостанавливают до устранения выявленных несоответствий.

В случае невозможности устранения выявленных несоответствий по пунктам 9.8.1-9.8.2 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

Примечания

1 Допускается измерения мощности нагрузки вторичных цепей ТН не проводить, если такие измерения проводились при составлении паспортов-протоколов на данный измерительный канал в течение истекающего интервала между поверками АИИС КУЭ.

Результаты поверки считают положительными, если паспорт-протокол подтверждает выполнение указанного выше условия для ТН.

2 Допускается мощность нагрузки определять расчетным путем, если известны входные (проходные) импедансы всех устройств, подключенных ко вторичным обмоткам ТН.

3 Допускается проведение измерений в соответствии с другими аттестованными методиками измерений.

9.9 Проверка падения напряжения в линии связи счетчика с измерительным трансформатором напряжения

Измерение падения напряжения $U_{\text{л}}$ в линии связи для каждой фазы проводят в соответствии с МИ 3598-18 «Государственная система обеспечения единства измерений. Методика измерения потерь напряжения в линиях соединения счетчика с трансформатором напряжения в условиях эксплуатации», аттестованной в установленном порядке и зарегистрированной в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.

Падение напряжения должно быть не более 0,25 % от номинального значения напряжения на вторичной обмотке ТН.

При превышении значения падения напряжения в линии связи счетчика с ТН более 0,25 %, процедуру поверки приостанавливают до устранения данных несоответствий.

В случае невозможности устранения выявленных несоответствий по пункту 9.9 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

Примечания

1 Допускается измерение падения напряжения в линии связи счетчика с ТН не проводить, если такие измерения проводились при составлении паспортов-протоколов на данный измерительный канал в течение истекающего интервала между поверками АИИС КУЭ, и если в измерительный канал не вносились изменения, не зафиксированные в соответствующем паспорте-протоколе.

2 Допускается падение напряжения в линии соединения счетчика с ТН определять расчетным путем, если известны параметры линии связи и сила электрического тока, протекающего через линию связи.

3 В случае отсутствия ТН падение напряжения от точки измерения до счетчика электрической энергии должно быть не более 0,25% от номинального значения напряжения.

4 Допускается выполнение измерений в соответствии с другими аттестованными методиками измерений.

Результаты проверки считаются положительными, если измеренное значение падения напряжения для каждой фазы линии соединения счетчика с ТН не более 0,25% от номинального значения на вторичной обмотке ТН, или подтверждается выполнение указанного выше условия в паспорте-протоколе.

9.10 Проверка пределов допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов СОЕВ АИИС КУЭ относительно национальной шкалы координированного времени UTC (SU)

9.10.1 Включить блок коррекции времени ЭНКС-2 и подготовить его к работе в соответствии с руководством по эксплуатации ЭНКС.681730.001 РЭ. Поочередно сверить показания блока коррекции времени ЭНКС-2 с показаниями часов сервера АО «Концерн Росэнергоатом», сервера АО «Атомэнергопромсбыт» и ЦСОИ ЛАЭС, получающих сигналы точного времени от основного источника синхронизации (по сигналам ГНСС ГЛОНАСС от соответствующих УСВ, УССВ), а также с показаниями часов счетчиков электрической энергии, получающих сигналы точного времени от сервера АО «Атомэнергопромсбыт» и ЦСОИ ЛАЭС.

Для снятия синхронизированных измерений рекомендуется использовать одновременное фотографирование экранов серверов и эталона. При невозможности считать показания времени с дисплея счетчика электрической энергии, подключить оптический порт к его инфракрасному порту и порту USB переносного компьютера, запустить на переносном компьютере ПО для работы со счетчиком и зафиксировать показания текущего времени счетчика.

Показания часов блока коррекции времени ЭНКС-2 и компонентов АИИС КУЭ при работе от основного источника синхронизации и значения разности показаний занести в протокол поверки.

Результаты поверки считать положительными, если значения разности показаний времени ЭНКС-2 и компонентов АИИС КУЭ при работе от основного источника синхронизации находятся в пределах ± 5 с.

9.10.2 Включить блок коррекции времени ЭНКС-2 и подготовить его к работе в соответствии с руководством по эксплуатации ЭНКС.681730.001 РЭ. Поочерёдно сверить показания блока коррекции времени ЭНКС-2 с показаниями часов сервера АО «Концерн Росэнергоатом» и ЦСОИ ЛАЭС, получающих сигналы точного времени от резервного источника синхронизации (от NTP-сервера ФГУП «ВНИИФТРИ»), а также с показаниями часов счетчиков электрической энергии, получающих сигналы точного времени от ЦСОИ ЛАЭС.

9.10.3 Для снятия синхронизированных измерений рекомендуется использовать одновременное фотографирование экранов серверов и эталона. При невозможности считать показания времени с дисплея счетчика электрической энергии, подключить оптический порт к его инфракрасному порту и порту USB переносного компьютера, запустить на переносном компьютере ПО для работы со счетчиком и зафиксировать показания текущего времени счетчика.

Показания часов блока коррекции времени ЭНКС-2 и компонентов АИИС КУЭ при работе от резервного источника синхронизации и значения разности показаний занести в протокол поверки.

Результаты поверки считать положительными, если значения разности показаний времени ЭНКС-2 и компонентов АИИС КУЭ при работе от резервного источника синхронизации находятся в пределах ± 5 с.

9.10.4 Проверка правильности работы СОЕВ

Проверяют правильность работы системы коррекции времени, определяя по журналу событий разность показаний времени, корректирующего и корректируемого компонентов в момент, непосредственно предшествующий коррекции времени.

Значение разности показаний времени, корректирующего и корректируемого компонентов должно находиться в допускаемых пределах, указанных в формуляре АИИС КУЭ.

При обнаружении несоответствий по п. 9.10 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

9.11 Проверка отсутствия ошибок информационного обмена

Операция проверки отсутствия ошибок информационного обмена предусматривает экспериментальное подтверждение идентичности числовой измерительной информации в счетчиках электрической энергии (исходная информация), и памяти центрального компьютера.

В момент проверки все технические средства, входящие в проверяемый ИК, должны быть включены.

9.11.1 На центральном компьютере (сервере ИВК) системы распечатывают значения активной и реактивной электрической энергии, зарегистрированные с 30-ти минутным интервалом за полные предшествующие дню поверки сутки, по всем ИК. Проверяют наличие

данных, соответствующих каждому 30-ти минутному интервалу времени. Пропуск данных не допускается за исключением случаев, когда этот пропуск был обусловлен отключением ИК или устраненным отказом какого-либо компонента системы.

9.11.2 Распечатывают журнал событий счетчика и сервера и отмечают моменты нарушения связи между измерительными компонентами системы. Проверяют сохранность измерительной информации в памяти центральных компьютеров (серверах) системы на тех интервалах времени, в течение которого была нарушена связь.

9.11.3 Распечатывают на сервере профиль нагрузки за полные сутки, предшествующие дни поверки. Используя переносной компьютер, считывают через оптопорт профиль нагрузки за те же сутки, хранящийся в памяти счетчика. Различие значений активной (реактивной) мощности, хранящейся в памяти счетчика (с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов) и базе данных центрального компьютера (сервера) не должно превышать две единицы младшего разряда учтенного значения.

В случае выявления несоответствия по пунктам 9.11.1-9.11.3 поверку приостанавливают до устранения выявленных несоответствий.

При обнаружении несоответствий по п. 9.11.1 - 9.11.3 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

10 ПРОВЕРКА ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ АИИС КУЭ

10.1 Проводят проверку соответствия заявленных идентификационных данных программного обеспечения, указанных в описании типа и эксплуатационной документации:

- наименование программного обеспечения;
- идентификационное наименование программного обеспечения;
- номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения;
- цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода);
- алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения в соответствии с Р 50.2.077-2014 «ГСИ. Испытания средств измерений в целях утверждения типа. Проверка защиты программного обеспечения» и ГОСТ Р 8.654-2015 «ГСИ. Требования к программному обеспечению средств измерений. Основные положения».

10.2 Проверка идентификации программного обеспечения АИИС КУЭ

Через web-интерфейс ПО «Пирамида 2.0», зайти в раздел «Система» и перейти в меню навигации «Лицензия» в группе «Лицензирование» и проверить наименование и номер версии программного обеспечения на соответствие значениям, приведенным в описании типа.

В разделе «Справка» ПО «АльфаЦЕНТР» проверить идентификационное наименование и номер версии программного обеспечения.

Результат проверки считать положительным, если:

- идентификационное наименование и номер версии программного обеспечения соответствует заявленному в описании типа.

10.3 Проверка цифрового идентификатора программного обеспечения

Проверка цифрового идентификатора программного обеспечения проводится на сервере, где установлено ПО «Пирамида 2.0»

Через web-интерфейс ПО «Пирамида 2.0», зайти в раздел «Система» и перейти в меню навигации «Метрологические модули» в группе «Общее» и проверить контрольные суммы метрологически значимых модулей на соответствие значениям, приведенным в описании типа.

Проверка цифрового идентификатора программного обеспечения проводится на сервере, где установлено ПО «АльфаЦЕНТР».

Запустить менеджер файлов, позволяющий производить хеширование файлов или специализированное ПО, предоставляемое разработчиком. В менеджере файлов, необходимо открыть каталог и выделить файлы, указанные в описании типа на АИИС КУЭ.

Далее запустив соответствующую программу, из состава ПО, просчитать хэш. По результатам формируются файлы, содержащие код алгоритмов вычисления цифрового идентификатора в текстовом формате. Наименование файлов алгоритма вычисления цифрового идентификатора должно строго соответствовать наименованию файлов, для которого проводилось хеширование.

Результаты проверки считаются положительными, если:

- идентификационное наименование и номер версии программного обеспечения соответствует заявленным в описании типа;
- цифровой идентификатор соответствует указанному в описании типа АИИС КУЭ;

Результаты проверки считаются положительными, если:

- идентификационное наименование и номер версии программного обеспечения соответствует заявленному в описании типа;
- цифровой идентификатор соответствует указанному в описании типа АИИС КУЭ;

В случае выявления несоответствия по пунктам 10.1-10.3 поверку приостанавливают до устранения выявленных несоответствий.

В случае невозможности устранения выявленных несоответствий по пунктам 10.1-10.3 АИИС КУЭ бракуется.

11 ОПРЕДЕЛЕНИЕ МЕТРОЛОГИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК АИИС КУЭ

11.1 Рассчитывают границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК в рабочих условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95 по формуле:

$$\delta_w = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_{c.o}^2 + \delta_I^2 + \delta_U^2 + \delta_\theta^2 + \delta_\lambda^2 + \sum_{i=1}^m \delta_{\text{дон}_i}^2}$$

где $\delta_{c.o}$ — основная относительная погрешность счетчика, %;

δ_I — токовая погрешность ТТ, %;

δ_U — погрешность напряжения ТН, %;

δ_θ — погрешность трансформаторной схемы подключения счетчика за счет угловых погрешностей ТТ и ТН, %;

δ_λ — погрешность из-за потери напряжения в линии соединения счетчика с ТН, %;

$\delta_{\text{дон}_i}$ — дополнительная погрешность счетчика от i -й влияющей величины;

m — общее число влияющих величин.

Результат проверки считается положительным, если полученные значения погрешности в нормальных и рабочих условиях по каждому измерительному каналу не превышают значений, указанных в Технических требованиях ОРЭМ, а именно:

Нормы основной относительной погрешности измерения по каждому измерительному каналу в соответствии с Приложением 11.1 к Положению о получении статуса субъекта оптового рынка и ведению реестра субъектов оптового рынка (технические требования к АИИС КУЭ), для значений $\cos \varphi$ в интервале $0,8 \div 1$ не должны превышать:

- для области нагрузок до 2% (относительная величина нагрузки трансформатора тока) не регламентируется;
- для области малых нагрузок (2 – 20% включительно) не хуже 2,9%;
- для диапазона нагрузок 20 - 120% не хуже 1,7 %.

Нормы основной относительной погрешности измерения по каждому измерительному каналу в соответствии с Приложением 11.1 к Положению о получении статуса субъекта оптового рынка и ведению реестра субъектов оптового рынка (технические требования к АИИС КУЭ), для значений $\cos \varphi$ в интервале $0,5 \div 0,8$ не должны превышать:

- для области нагрузок до 2% (относительная величина нагрузки трансформатора тока) не регламентируется;
- для области малых нагрузок (2 - 20% включительно) не хуже 5,5%;
- для диапазона нагрузок 20 - 120 % не хуже 3,0%.

В случае выявления несоответствий по пункту 11.1 АИИС КУЭ в части неисправных ИК бракуется.

12. ПОДТВЕРЖДЕНИЕ СООТВЕТСТВИЯ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ МЕТРОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ

12.1 На основании положительных результатов проверок по всем пунктам разделов 7-11 АИИС КУЭ, признается пригодной к применению (подтверждено соответствие АИИС КУЭ или отдельных ИК установленным метрологическим требованиям).

12.2.2 На основании отрицательных результатов хотя бы по одной из проверок по пунктам разделов 7-11 АИИС КУЭ, признается непригодной к применению (не подтверждено соответствие АИИС КУЭ или отдельных ИК установленным метрологическим требованиям).

13 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

13.1 На основании положительных результатов по всем пунктам настоящей методики поверки выписывают свидетельство о поверке АИИС КУЭ по форме и содержанию, удовлетворяющее требованиям Приказа Минпромторга России от 31.07.2020 № 2510 (Приложение №3) «Об утверждении Порядка проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке».

В приложении к свидетельству указывают перечень и состав ИК с указанием наименований, типов в соответствии со свидетельством об утверждении типа, заводских номеров средств измерений (измерительных компонентов), входящих в состав каждого ИК (для счетчиков электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения указывают условное обозначение модификации и варианта исполнения в соответствии с сертификатом об утверждении типа СИ), прошедших поверку и пригодных к применению. Отражают результаты поверки АИИС КУЭ по защите от несанкционированного вмешательства.


Нанесение знака поверки на АИИС КУЭ не предусмотрено. Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

13.2 Протокол поверки оформляется в произвольной форме.

13.3 Сведения о результатах поверки средств измерений в целях подтверждения поверки должны быть переданы в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений

13.4 Поверка в сокращенном объеме проводится на основании письменного заявления владельца средства измерений или лица, представившего средство измерений на поверку, оформленного в произвольной форме,

Разработчик:
Главный специалист
ООО «Энерготестконтроль»


С.О. Кузнецов
«21» марта 2025 г.