

**Федеральное государственное бюджетное учреждение
Всероссийский научно-исследовательский институт
метрологической службы (ФГБУ «ВНИИМС»)**

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора по
производственной метрологии
ФГБУ «ВНИИМС»

_____ А.Е. Коломин
«22» _____ 2023 г.

**Система автоматизированная информационно-измерительная
коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ)**

АО «Оренбургнефть» вторая очередь

Методика поверки

МП 201-036-2019

с Изменением № 1

Москва 2023 г.

Содержание

ВВЕДЕНИЕ.....	3
1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	3
2 ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ	4
3 СРЕДСТВА ПОВЕРКИ	4
4 ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ПОВЕРИТЕЛЕЙ.....	5
5 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ.....	6
6 УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ.....	6
7 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ.....	6
8 ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ.....	6
9 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ	14

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая методика распространяется на измерительные каналы (далее – ИК) системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Оренбургнефть» вторая очередь (далее – АИИС КУЭ), предназначенной для измерения активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами АО «Оренбургнефть», сбора, хранения, обработки и передачи полученной информации.

Состав ИК и его метрологические характеристики приведены в формуляре АИИС КУЭ.

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

Допускается проведение поверки АИИС КУЭ с составом ИК, непосредственно применяемых для измерений в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений.

Первичную поверку АИИС КУЭ проводят после утверждения типа АИИС КУЭ. Допускается при поверке использовать положительные результаты испытаний по опробованию методики поверки. При этом свидетельство о поверке оформляется только после утверждения типа АИИС КУЭ.

Периодическую поверку системы проводят в процессе эксплуатации АИИС КУЭ.

Периодичность поверки АИИС КУЭ осуществляется в соответствии с установленным при утверждении ее типа интервалом между поверками (межповерочным интервалом).

Если очередной срок поверки, входящих в состав ИК АИИС КУЭ, средств измерений (измерительного компонента) наступает до очередного срока поверки АИИС КУЭ, поверяется только этот компонент, а поверка всей 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 (схема соединения, коррекция времени и т.п.).

Для обеспечения прослеживаемости, входящие в состав ИК АИИС КУЭ средства измерений (измерительные компоненты) должны быть утвержденных типов, и поверяться по соответствующим методикам поверки с интервалами между поверками, установленными при утверждении их типа. В части смещений шкалы времени системы обеспечения единого времени (СОЕВ) АИИС КУЭ относительно национальной шкалы времени UTC (SU) должна обеспечиваться прослеживаемость к государственному первичному эталону ГЭТ 1-2022. «Государственный первичный эталон единиц времени, частоты и национальной шкалы».

После ремонта АИИС КУЭ, аварий в энергосистеме, если эти события могли повлиять на метрологические характеристики ИК, а также после замены средств измерений (измерительных компонентов), входящих в их состав, проводится внеочередная поверка АИИС КУЭ в объеме первичной поверки. Допускается проводить поверку только тех ИК, которые подверглись указанным выше воздействиям. При этом, в случае если замененные средства измерений (измерительные компоненты) не соответствуют описанию типа АИИС КУЭ, срок действия свидетельства о поверке АИИС КУЭ в части указанных ИК устанавливается до окончания срока действия основного свидетельства о поверке. Во всех указанных случаях оформляется технический акт о внесенных изменениях, который должен быть подписан руководителем или уполномоченным им лицом и руководителем или представителем метрологической службы предприятия-владельца АИИС КУЭ. Технический акт хранится совместно со свидетельством о поверке, как неотъемлемая часть эксплуатационных документов АИИС КУЭ.

2 ОПЕРАЦИИ 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 Подготовка к поверке	Да	Да	7
2 Внешний осмотр	Да	Да	8.1
3 Подтверждение соответствия программного обеспечения	Да	Да	8.2
4 Проверка соответствия измерительных компонентов АИИС КУЭ	Да	Да	8.3
5 Проверка счетчика электрической энергии	Да	Да	8.4
6 Проверка функционирования компьютеров АИИС КУЭ (АРМ или сервера)	Да	Да	8.5
7 Проверка функционирования вспомогательных устройств	Да	Да	8.6
8 Проверка нагрузки на вторичные цепи преобразователей тока и напряжения	Да	Да	8.7
9 Проверка падения напряжения в линии связи счетчика с преобразователем тока и напряжения	Да	Да	8.8
10 Проверка погрешности системы обеспечения единого времени	Да	Да	8.9
11 Проверка отсутствия ошибок информационного обмена	Да	Да	8.10
12 Подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	Да	Да	9
13 Оформление результатов поверки	Да	Да	10

Раздел 2 (Изменённая редакция, Изм. № 1)

3 СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

При проведении поверки применяют средства измерений и вспомогательные устройства, в соответствии с методиками поверки, указанными в описаниях типа на средства измерений (измерительные компоненты) АИИС КУЭ, а также приведенные в таблице 2.

Таблица 2 — Средства поверки и вспомогательные устройства

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
1	2	3
п. 7 Подготовка к поверке	Средства измерений температуры окружающей среды в диапазоне измерений от -20 до +60 °С с абсолютной погрешностью не более 1 °С; Средства измерений относительной влажности воздуха в диапазоне измерений от 10 до 95 % с погрешностью не более ±3 %	Термогигрометр электронный «CENTER» (мод. 315) (рег. № 22129-09)

Продолжение таблицы 2

1	2	3
	Средства измерений атмосферного давления в диапазоне измерений от 80 до 106 кПа с погрешностью не более 1,5 кПа	Барометр-анероид (рег. № 3745-73)
	Средства измерений напряжения питающей сети в диапазоне от 0 до 460 В Средства измерений частоты питающей сети в диапазоне от 45 до 55 Гц с относительной погрешностью не более 0,1 %	Измерители потерь напряжения СА 210 (рег. № 40951-14)
п. 8.7 Проверка нагрузки на вторичные цепи преобразователей тока и напряжения п. 8.8 Проверка падения напряжения в линии связи счетчика с преобразователем тока и напряжения	Средства измерений действующего значения напряжения в диапазоне от 0,01 до 250 В с погрешностью не более 0,5 %; действующего значения силы тока в диапазоне от 0,01 до 20 А с погрешностью не более 1,5 %	Измерители потерь напряжения СА 210 (рег. № 40951-14)
п. 8.9 Проверка пределов допускаемой абсолютной погрешности часов компонентов АИИС КУЭ	Средства измерений времени с пределами допускаемой абсолютной погрешности синхронизации фронта выходного импульса 1 Гц относительно шкалы координированного времени UTC(SU) $\pm 0,5$ мкс (рабочий эталон не ниже 5-го разряда по Приказу Росстандарта от 26.09.2022 № 2360	Блок коррекции времени ЭНКС-2 (рег. № 37328-15)
Переносной компьютер с ПО для работы со счетчиками системы и с ПО для работы с приемником сигналов точного времени. Оптический преобразователь для работы со счетчиками системы. Фотоаппарат.		
Примечание: Допускается применение других средств поверки с метрологическими характеристиками, обеспечивающими требуемые точности измерений (согласно таблице 2).		

Раздел 3 (Изменённая редакция, Изм. № 1)**4 ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ПОВЕРИТЕЛЕЙ**

4.1 К проведению поверки АИИС КУЭ допускают поверителей, изучивших настоящую методику поверки и руководство по эксплуатации на АИИС КУЭ.

4.2 Измерение вторичной нагрузки преобразователей тока и напряжения, входящих в состав АИИС КУЭ, осуществляется персоналом, имеющим стаж работы по данному виду измерений не менее 1 года, изучившим документ «Методика измерений параметров вторичных цепей измерительных трансформаторов тока и напряжения с использованием измерителя потерь напряжения СА210», зарегистрированный в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений под номером ФР.1.34.2014.18629. 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.

4.3 Измерение потерь напряжения в линии соединения счетчика с преобразователями тока и напряжения, входящими в состав АИИС КУЭ, осуществляется персоналом, имеющим

стаж работы по данному виду измерений не менее 1 года, изучившим документ «Методика измерений параметров вторичных цепей измерительных трансформаторов тока и напряжения с использованием измерителя потерь напряжения СА210», зарегистрированный в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений под номером ФР.1.34.2014.18629. 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 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

5.1 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 преобразователи тока и напряжения и счетчик, изложенные в их руководствах по эксплуатации.

5.2 При применении эталонов, средств измерений, вспомогательных средств поверки и оборудования должны обеспечиваться требования безопасности согласно ГОСТ 12.2.003-91, ГОСТ 12.2.007.3-75, ГОСТ 12.2.007.7-73.

6 УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ

Влияющие величины, определяющие условия поверки АИИС КУЭ, должны находиться в пределах, указанных в описании типа и формуляре АИИС КУЭ, описаниях типа и технической документации её измерительных компонентов и средств поверки.

7 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ

7.1 Перед проведением поверки выполняют следующие подготовительные работы:

- проводят технические и организационные мероприятия по обеспечению безопасности поверочных работ в соответствии с действующими правилами и руководствами 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.

7.2 Для проведения поверки подготавливают следующую документацию:

- формуляр АИИС КУЭ;
- описание типа АИИС КУЭ;
- паспорта заводов-изготовителей средств измерений (измерительных компонентов) с оттисками клейма поверителя или свидетельства о поверке средств измерений (измерительных компонентов), входящих в ИК, и свидетельство о предыдущей поверке АИИС КУЭ (при периодической и внеочередной поверке);
- паспорта-протоколы на ИК (при наличии), оформленные в соответствии с требованиями пп. 3-6 настоящей методики поверки;
- рабочие журналы АИИС КУЭ с данными по климатическим и иным условиям эксплуатации за межповерочный интервал (только при периодической поверке);
- акты допуска приборов учета в эксплуатацию в электроустановках напряжением до и выше 1000 В (при наличии) или аналогичные документы.

8 ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ

8.1 Внешний осмотр

8.1.1 Проверяют целостность корпусов и отсутствие видимых повреждений средств измерений (измерительных компонентов), наличие пломб энергосбытовых (энергосетевых) орга-

низаций и маркировку средств измерений (измерительных компонентов) и технических средств в соответствии с ГОСТ 22261-94.

Результаты проверки считаются положительными, если не выявлено видимых повреждений средств измерений (измерительных компонентов), а также имеются перечисленные выше пломбы на средствах измерений (измерительных компонентах).

При обнаружении отсутствия пломб на средствах измерений (измерительных компонентах) и испытательных коробках дальнейшие операции по поверке ИК, в который входят данные средства измерений (измерительные компоненты) и испытательные коробки, выполняют после соответствующего опломбирования.

Если выявлены видимые повреждения средств измерений (измерительных компонентов) и маркировка технических средств не соответствует требованиям ГОСТ 22261-94, а также если указанные выше замечания не были устранены за время поверки, то результаты проверки ИК, в который входят данные средства измерений (измерительные компоненты), считаются отрицательными, выписывается извещение о непригодности в соответствии с разделом 9 данной методики поверки.

8.1.2 Проверяют наличие заземления корпусов компонентов АИИС КУЭ и металлических шкафов, в которых они расположены.

Результаты проверки считают положительными, если корпуса компонентов и шкафы, в которых они установлены, имеют защитное заземление.

В противном случае результаты проверки соответствующих ИК считаются отрицательными, выписывается извещение о непригодности в соответствии с разделом 10 данной методики поверки.

8.1.3 Проверяют наличие напряжения питания на устройстве измерительном многофункциональном (далее – счетчике), модуле индикации, устройстве синхронизации времени, сервере, вспомогательном оборудовании (модемы, преобразователи интерфейса и пр.).

Результаты проверки считаются положительными, если:

- работают имеющиеся индикаторы счетчика и модуля индикации;
- светятся соответствующие светодиоды, сигнализирующие о наличии питания, расположенные на устройстве синхронизации времени, сервере, вспомогательном оборудовании, и при этом не светятся светодиоды, сигнализирующие о наличии ошибок (если такие светодиоды имеются).

В противном случае дальнейшие операции по поверке ИК, в который входят данные компоненты, выполняют после восстановления питания.

Если отсутствует возможность подачи напряжения питания на компоненты АИИС КУЭ, то результаты проверки ИК, в который входят данные компоненты, считаются отрицательными, выписывается извещение о непригодности в соответствии с разделом 9 данной методики поверки.

8.1.4 Проверяют отсутствие следов коррозии и нагрева в местах подключения проводных линий.

Результаты проверки считаются положительными, если не выявлено следов коррозии и нагрева.

В противном случае дальнейшие операции по поверке ИК, в составе которого обнаружены проводные линии со следами коррозии и/или нагрева, выполняют после устранения несоответствий.

Если указанные выше замечания не были устранены за время поверки, то результаты проверки ИК считаются отрицательными, выписывается извещение о непригодности в соответствии с разделом 9 данной методики поверки.

8.2 Подтверждение соответствия программного обеспечения

8.2.1 Проводят проверку соответствия заявленных идентификационных данных программного обеспечения, указанных в описании типа:

- 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.

8.2.2 Проверку выполняют 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».

8.2.2.1 Проверка документации в части программного обеспечения

На проверку представляют документацию на программное обеспечение: Руководство пользователя. Представленная документация должна соответствовать ГОСТ Р 8.654-2015.

8.2.2.2 Проверка идентификации программного обеспечения АИИС КУЭ

Загружают ПО и в разделе «Справка» проверяют идентификационное наименование и номер версии программного обеспечения.

8.2.2.3 Проверка цифрового идентификатора программного обеспечения

На выделенных модулях ПО проверяют цифровые идентификаторы и алгоритм вычисления цифрового идентификатора.

Проверка цифрового идентификатора программного обеспечения производится на ИВК (сервере), где установлено ПО. Запускают менеджер файлов, позволяющий производить хэширование файлов или специализированное ПО, предоставляемое разработчиком. В менеджере файлов открывают каталог и выделяют файлы, указанные в описании типа АИИС КУЭ. Далее, запустив соответствующую программу, из состава ПО АИИС КУЭ, просчитывают хэш. По результатам формируются файлы, содержащие коды алгоритмов вычисления цифровых идентификаторов в текстовом формате. Наименование файлов алгоритмов вычисления цифровых идентификаторов должно соответствовать наименованию файлов, для которых проводилось хэширование.

8.2.3 Результаты проверки считаются положительными, если:

- идентификационное наименование и номер версии программного обеспечения соответствуют заявленным;
- цифровые идентификаторы ПО соответствуют указанным в описании типа АИИС КУЭ.

В противном случае результаты проверки считаются отрицательными, и выписывается извещение о непригодности в соответствии с разделом 10 данной методики поверки.

8.3 Проверка соответствия измерительных компонентов АИИС КУЭ

8.3.1 Проверяют правильность расположения и монтажа средств измерений (измерительных компонентов), правильность схем подключения преобразователей тока и напряжения к счетчику электрической энергии; правильность прокладки проводных линий связи по проектной документации на АИИС КУЭ.

8.3.2 Проверяют соответствие типов, классов точности и заводских номеров фактически использованных средств измерений (измерительных компонентов), а также коэффициентов масштабного преобразования ($I_{1ном}/U_{12ном}$ и $U_{1ном}/U_{2ном}$) и коэффициентов трансформации преобразователей тока и напряжения ($K_{тт}$ и $K_{тн}$) указанным в описании типа АИИС КУЭ и/или формуляре. При необходимости производят отключение электроустановки.

Примечание к п. 8.3.2

1) Коэффициент трансформации по току: $K_{тт}=I_{1ном}/5$ А – в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60044-8-2010.

2) Коэффициент трансформации по напряжению: $K_{тн}=U_{1ном}/100/\sqrt{3}$ В – в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60044-7-2010.

8.3.3 Проверяют результаты поверки всех средств измерений (измерительных компонентов), входящих в состав АИИС КУЭ: преобразователей тока и напряжения, счетчика электрической энергии, устройства синхронизации времени (свидетельства о поверке данных

средств измерений (измерительных компонентов) или паспорта заводов-изготовителей средств измерений (измерительных компонентов) с оттисками клейма поверителя) и срок их действия.

Допускается при обнаружении просроченных свидетельств о поверке средств измерений (измерительных компонентов) проводить их поверку на месте эксплуатации в процессе поверки АИИС КУЭ. Средства измерений (измерительные компоненты) поверяются по методикам поверки, утвержденным при утверждении их типа.

8.3.4 Результаты проверки считаются положительными, если:

- не выявлено несоответствий по пп. 8.3.1-8.3.2;
- срок действия результатов поверки средств измерений (измерительных компонентов), входящих в состав АИИС КУЭ, не истек.

В противном случае:

- дальнейшие операции по поверке ИК, в который входят указанные средства измерений (измерительные компоненты), выполняют после поверки этих средств измерений (измерительных компонентов);
- в случае невозможности поверки указанных средств измерений (измерительных компонентов), а также при выявлении несоответствий по пп. 8.3.1-8.3.2, результаты проверки считаются отрицательными, и выписывается извещение о непригодности в соответствии с разделом 10 данной методики поверки.

8.4 Проверка счетчика электрической энергии

8.4.1 Проверяют наличие документов энергосбытовых организаций, подтверждающих правильность подключения счетчика к цепям тока и напряжения, в частности, правильность чередования фаз. При отсутствии таких документов или нарушении (отсутствии) пломб проверяют правильность подключения счетчика к цепям тока и напряжения (соответствие схем подключения – схемам, приведенным в паспорте на счетчик). Проверяют последовательность чередования фаз с помощью измерителя напряжения с токовыми клещами. При проверке последовательности чередования фаз действуют в соответствии с указаниями, изложенными в руководстве по его эксплуатации.

8.4.2 Проверяют работу всех сегментов модуля индикации счетчика, отсутствие кодов ошибок или предупреждений, прокрутку параметров в заданной последовательности.

8.4.3 Проверяют работоспособность интерфейсного порта счетчика с помощью переносного компьютера. Подключаются к последовательному порту переносного компьютера. Опрашивают счетчик по установленному соединению.

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

8.4.5 Проверяют программную защиту счетчика от несанкционированного доступа. Подключают интерфейсный провод к соответствующим портам счетчика и переносного компьютера, запускают на переносном компьютере ПО для работы со счетчиком. Или с помощью специализированного ПО конфигурирования счетчика, установленного на сервере, посредством удаленного доступа в соответствии с описанием ПО устанавливают связь со счетчиком. В поле «пароль» вводят неправильный код.

8.4.6 Проверяют правильность значений коэффициентов трансформации (Ктт и Ктн) преобразователей тока и напряжения, хранящихся в памяти счетчика.

8.4.7 Результаты проверки считаются положительными, если:

- подтверждена правильность подключения счетчика к цепям тока и напряжения, а также последовательность чередования фаз;
- все сегменты модуля индикации счетчика работают, отсутствуют коды ошибок или предупреждений;
- при опросе счетчика по интерфейсному порту с помощью переносного компьютера получен отчет, содержащий данные, зарегистрированные счетчиком;
- календарная дата в счетчике соответствует текущей календарной дате;

- при вводе неправильного пароля программа опроса счетчика выдает сообщение об ошибке и не разрешает продолжить работу;
- значения коэффициентов трансформации преобразователей тока и напряжения, хранящиеся в памяти счетчика, соответствуют значениям коэффициентов трансформации преобразователей тока и напряжения, указанных в формуляре и описании типа АИИС КУЭ.

При обнаружении каких-либо несоответствий по пп. 8.4.1-8.4.6 дальнейшие операции по поверке ИК, в который входит счетчик, выполняют после устранения несоответствий.

Если указанные выше замечания не были устранены за время поверки, то результаты проверки считаются отрицательными, и выписывается извещение о непригодности в соответствии с разделом 10 данной методики поверки.

8.5 Проверка функционирования компьютеров АИИС КУЭ (АРМ или сервера)

8.5.1 Проводят опрос текущих показаний счетчика электроэнергии.

8.5.2 Проверяют глубину хранения измерительной информации в центральном сервере АИИС КУЭ.

8.5.3 Проверяют защиту программного обеспечения на компьютере АИИС КУЭ от несанкционированного доступа. Для этого запускают на выполнение программу сбора данных и в поле «пароль» вводят неправильный код.

8.5.4 Проверяют работу аппаратных ключей. Выключают компьютер и снимают аппаратную защиту (отсоединяют ключ от порта компьютера). Включают компьютер, загружают операционную систему и запускают программу.

8.5.5 Результаты проверки считаются положительными, если:

- счетчик опрошен и нет сообщений об ошибках, а также получен отчет, содержащий данные, зарегистрированные счетчиком;
- глубина хранения измерительной информации соответствует заявленной в описании типа;
- при вводе неправильного пароля программа сбора данных выдает сообщение об ошибке и не разрешает продолжить работу;
- при отсутствии аппаратного ключа получено сообщение об отсутствии «ключа защиты».

При обнаружении каких-либо несоответствий по пп. 8.5.1-8.5.4 дальнейшие операции по поверке ИК АИИС КУЭ выполняют после устранения несоответствий.

Если указанные выше замечания не были устранены за время поверки, то результаты проверки считаются отрицательными, и выписывается извещение о непригодности в соответствии с разделом 10 данной методики поверки.

8.6 Проверка функционирования вспомогательных устройств

8.6.1 Проверка функционирования модемов (при их наличии)

Проверяют функционирование модемов, используя коммуникационные возможности специальных программ из состава ПО АИИС КУЭ, определяемых согласно руководству пользователя ПО. По установленным с помощью модемов соединениям проводят опрос счетчика.

Допускается автономная проверка модемов с использованием тестового программного обеспечения.

8.6.2 Проверка функционирования адаптеров интерфейса (при их наличии)

Подключают к адаптеру переносной компьютер с ПО. Проводят опрос счетчика, подключенных к данному адаптеру.

8.6.3 Результаты проверки считаются положительными, если:

- с помощью модемов были установлены коммутируемые соединения и по установленным соединениям успешно прошел опрос счетчика;
- удалось опросить счетчик, подключенный к адаптеру.

При обнаружении каких-либо несоответствий по пп. 8.6.1-8.6.2 дальнейшие операции по поверке ИК, в который входят данные модемы и/или адаптеры интерфейса, выполняют после устранения несоответствий.

Если указанные выше замечания не были устранены за время поверки, то результаты проверки считаются отрицательными, и выписывается извещение о непригодности в соответствии с разделом 10 данной методики поверки.

8.7 Проверка нагрузки на вторичные цепи преобразователей тока и напряжения

8.7.1 Проверяют наличие документов энергосбытовых организаций, подтверждающих правильность подключения высоковольтных выводов и выводов измерительного сигнала преобразователей тока и напряжения. При отсутствии таких документов или нарушении (отсутствии) пломб проверяют правильность подключения высоковольтных выводов и выводов измерительного сигнала преобразователей тока и напряжения.

8.7.2 Убеждаются, что отклонение вторичного напряжения при нагруженном выводе измерительного сигнала по напряжению составляет не более $\pm 10\%$ от номинального значения.

8.7.3 Проверяют наличие номинального значения мощности нагрузки на вторичные цепи преобразователя тока и напряжения $S_{ном}$, указанного в технической документации на данный преобразователь тока и напряжения или указанного в паспорте-протоколе на соответствующий измерительный канал. В случае отсутствия этих документов производят отключение электроустановки и проверяют значение $S_{ном}$, указанное на табличке преобразователя тока и напряжения.

8.7.4 Измерение мощности нагрузки на вторичные цепи преобразователя тока и напряжения проводят в соответствии с документом «Методика измерений параметров вторичных цепей измерительных трансформаторов тока и напряжения с использованием измерителя потерь напряжения СА210», зарегистрированным в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений под № ФР.1.34.2014.18629.

Примечания

1 Допускается измерение мощности нагрузки на вторичные цепи преобразователей тока и напряжения не проводить, если такое измерение проводилось при составлении паспорта-протокола 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 мощность нагрузки определять расчетным путем, если известны входные (проходные) импедансы всех устройств, подключенных ко вторичным обмоткам преобразователей тока и напряжения.

3 Допускается проведение измерений мощности нагрузки на вторичные цепи преобразователей тока и напряжения в соответствии с другими аттестованными методиками измерений.

4 Предоставленные паспорта-протоколы должны быть согласованы территориальными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии. Проверяют средства измерений, применяемые при проведении измерений вторичных нагрузок преобразователей тока и напряжения: средства измерений должны быть утвержденного типа и поверены (проверяют также, что срок действия поверки данных СИ не истек). Предоставленные паспорта-протоколы должны содержать информацию о результатах измерений вторичных нагрузок преобразователей тока и напряжения.

8.7.5 Результаты проверки считаются положительными, если:

- измеренное значение мощности нагрузки на вторичные цепи преобразователя тока и напряжения соответствует требованиям соответствующего нормативного документа (ГОСТ Р МЭК 60044-7-2010, ГОСТ Р МЭК 60044-8-2010 или других нормативных документов, действующих в срок выпуска преобразователя тока и напряжения);

- или подтверждается выполнение указанного выше условия для преобразователя тока и напряжения в паспорте-протоколе.

При обнаружении каких-либо несоответствий по пп. 8.7.1-8.7.4 дальнейшие операции по поверке ИК, в который входит данный преобразователь тока и напряжения, выполняют после устранения несоответствий.

Если указанные выше замечания не были устранены за время поверки, то результаты проверки считаются отрицательными, и выписывается извещение о непригодности в соответствии с разделом 10 данной методики поверки.

8.8 Проверка падения напряжения в линии связи счетчика с преобразователем тока и напряжения

8.8.1 Измеряют падение напряжения $U_{\text{л}}$ в проводной линии связи для каждой фазы по документу «Методика измерений параметров вторичных цепей измерительных трансформаторов тока и напряжения с использованием измерителя потерь напряжения СА210», зарегистрированному в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений под № ФР.1.34.2014.18629.

П р и м е ч а н и я

1 Допускается измерение падения напряжения в линии связи счетчика с преобразователем тока и напряжения не проводить, если такое измерение проводилось при составлении паспорта-протокола 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 связи счетчика с преобразователем тока и напряжения определять расчетным путем, если известны параметры проводной линии связи и сила электрического тока, протекающего через линию связи.

3 Допускается проведение измерений падения напряжения в линии связи счетчика с преобразователем тока и напряжения в соответствии с другими аттестованными методиками измерений.

4 Предоставленные паспорта-протоколы должны быть согласованы территориальными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии. Проверяют средства измерений, применяемые при проведении измерений потерь напряжения в линии связи счетчика с преобразователями тока и напряжения: средства измерений должны быть утвержденного типа и поверены (проверяют также, что срок действия поверки данных СИ не истек). Предоставленные паспорта-протоколы должны содержать информацию о результатах измерений потерь напряжения в линии связи счетчика с преобразователем тока и напряжения.

8.8.2 Результаты проверки считаются положительными, если:

- измеренное значение падения напряжения в линии связи счетчика с преобразователем тока и напряжения не превышает 0,25 % от номинального значения на выводе измерительного сигнала преобразователей тока и напряжения;

- или подтверждается выполнение указанного выше условия в паспорте-протоколе.

При обнаружении каких-либо несоответствий по п. 8.8.1 дальнейшие операции по поверке ИК, в который входит данный преобразователь тока и напряжения, выполняют после устранения несоответствий.

Если указанные выше замечания не были устранены за время поверки, то результаты проверки считаются отрицательными, и выписывается извещение о непригодности в соответствии с разделом 10 данной методики поверки.

8.9 Проверка пределов допускаемой абсолютной погрешности часов компонентов АИИС КУЭ

8.9.1 Включают приемник сигналов точного времени, принимающий сигналы спутниковой навигационной системы ГЛОНАСС, и сверяют показания часов сервера, получающего сигналы точного времени от устройства синхронизации времени (УСВ), синхронизирующего часы измерительных компонентов системы по сигналам проверки времени, получаемым от ГЛОНАСС-приемника, по сигналам точного времени.

8.9.2 Распечатывают журнал событий счетчика и сервера, выделив события, соответствующие сличению часов счетчика и сервера. Проверяют расхождение времени часов: счетчик – сервер, сервер – УСВ в момент, предшествующий коррекции. Проверяют отклонение показаний часов счетчика относительно шкалы UTC (часы счетчика – часы сервера – УСВ).

8.9.3 Результаты проверки считаются положительными, если:

- расхождение показаний часов сервера с сигналами точного времени не превышает значения, указанного в описании типа АИИС КУЭ;
- расхождение времени часов: счетчик – сервер, сервер – УСВ в момент, предшествующий коррекции, не превышает предела допускаемого расхождения, указанного в описании типа АИИС КУЭ;
- максимальное отклонение показаний часов счетчика с сигналами точного времени по абсолютному значению не превышает 5 с.

При обнаружении каких-либо несоответствий по пп. 8.9.1-8.9.2 дальнейшие операции по проверке соответствующего ИК выполняют после устранения несоответствий.

Если указанные выше замечания не были устранены за время проверки, то результаты проверки считаются отрицательными, и выписывается извещение о непригодности в соответствии с разделом 10 данной методики проверки.

Раздел 8.9 (Изменённая редакция, Изм. № 1)

8.10 Проверка отсутствия ошибок информационного обмена

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

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

8.10.1 На центральном компьютере (сервере) АИИС КУЭ отображают или распечатывают значения активной и реактивной электрической энергии, зарегистрированные с 30 минутным интервалом за полные предшествующие дню проверки сутки, по всем ИК. Проверяют наличие данных, соответствующих каждому 30 минутному интервалу времени. Пропуск данных не допускается за исключением случаев, когда этот пропуск был обусловлен отключением ИК или устраненным отказом какого-либо компонента АИИС КУЭ.

8.10.2 Отображают на экране компьютера или распечатывают журнал событий счетчика и сервера и отмечают моменты нарушения связи между измерительными компонентами АИИС КУЭ. Проверяют сохранность измерительной информации в памяти центрального сервера АИИС КУЭ на интервалах времени, в течение которых была нарушена связь.

8.10.3 Отображают на экране компьютера или распечатывают на центральном компьютере (сервере) профиль нагрузки за полные сутки, предшествующие дню проверки. Используя переносной компьютер, считывают через интерфейсный порт профиль нагрузки за те же сутки, хранящийся в памяти счетчика. Различие значений активной (реактивной) мощности, хранящейся в памяти счетчика (с учетом коэффициентов трансформации преобразователей тока и напряжения) и базе данных центрального сервера не должно превышать одной единицы младшего разряда учетного значения.

8.10.4 Рекомендуются вместе с проверкой по п. 8.10.3 сличать показания счетчика по активной и реактивной электрической энергии строго в конце получаса (часа) и сравнивать с данными, зарегистрированными в центральном компьютере (сервере) АИИС КУЭ для того же момента времени. Для этого визуально или с помощью переносного компьютера через интерфейсный порт считывают показания счетчика по активной и реактивной электрической энергии и сравнивают эти данные (с учетом коэффициентов трансформации преобразователей тока и напряжения (Ктт и Ктн)), с показаниями, зарегистрированными в центральном компьютере (сервере) АИИС КУЭ. Расхождение не должно превышать две единицы младшего разряда.

8.10.5 Результаты проверки считаются положительными, если выполнены требования пп. 8.10.1-8.10.4.

При обнаружении каких-либо несоответствий по пп. 8.10.1-8.10.4 дальнейшие операции по проверке соответствующего ИК выполняют после устранения несоответствий.

Если указанные выше замечания не были устранены за время проверки, то результаты проверки считаются отрицательными, и выписывается извещение о непригодности в соответствии с разделом 10 данной методики проверки.

9 ПОДТВЕРЖДЕНИЕ СООТВЕТСТВИЯ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ МЕТРОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ

9.1 При положительных результатах проверок по пунктам разделов 7 – 8 АИИС КУЭ в части ИК, прошедших поверку (подтверждено соответствие АИИС КУЭ метрологическим требованиям), признается пригодной к применению.

9.2 При отрицательных результатах проверок по пунктам разделов 7 – 8 АИИС КУЭ в части ИК, не прошедших поверку (не подтверждено соответствие АИИС КУЭ метрологическим требованиям), признается непригодной к применению.

Раздел 9 (добавлено, Изм. № 1)

10 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

10.1 Сведения о результатах поверки АИИС КУЭ должны быть переданы в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений в соответствии с указаниями части 3 статьи 20 Федерального закона от 26.06.2008 г. № 102-ФЗ, аккредитованным на поверку лицом, проводившим поверку, в сроки, установленные Приказом Минпромторга России от 31.07.2020 г. № 2510.

10.2 По заявлению владельца АИИС КУЭ или лица, представившего АИИС КУЭ на поверку, в случае положительных результатов поверки по п. 11.1 (подтверждено соответствие средства измерений метрологическим требованиям) выдается свидетельство о поверке, оформленное в соответствии с требованиями Приказа Минпромторга России от 31.07.2020 г. № 2510, или в случае отрицательных результатов поверки по п. 11.2 (не подтверждено соответствие средства измерений метрологическим требованиям) выдается извещение о непригодности к применению, по форме и содержанию удовлетворяющее требованиям Приказа Минпромторга России от 31.07.2020 г. № 2510, с указанием причин непригодности.

10.3 В приложении к свидетельству о поверке указывают перечень и состав ИК с указанием их наименований, типов, заводских номеров средств измерений (измерительных компонентов) (для счетчиков электрической энергии также указывается условное обозначение модификации и варианта исполнения), прошедших поверку и пригодных к применению. Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

10.4 В приложении к извещению о непригодности указывают перечень и состав ИК с указанием их наименований, типов, заводских номеров средств измерений (измерительных компонентов) (для счетчиков электрической энергии также указывается условное обозначение модификации и варианта исполнения), не соответствующих метрологическим требованиям, установленным в описании типа АИИС КУЭ.

10.6 В ходе поверки оформляется протокол поверки, отражающий выполнение процедур по пунктам разделов 7-8 и их результаты. Протокол поверки оформляют в произвольной форме.

Раздел 10 (Изменённая редакция, Изм. № 1)

Начальник отдела ФГБУ «ВНИИМС»



И.М. Каширкина

Вед. инженер ФГБУ «ВНИИМС»



Е.И. Кириллова