

**ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ  
МЕТРОЛОГИЧЕСКОЙ СЛУЖБЫ  
ВНИИМС**

**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель директора  
по производственной метрологии  
ФГУП «ВНИИМС»



Н.В. Иванникова

06

» 2016 г.

**Система автоматизированная  
информационно-измерительная  
коммерческого учета электроэнергии  
ПС 220/110/10 кВ Новотроицкая**

**Измерительные каналы**

**Методика поверки  
П2200475-АУВП.411711.ФСК.035.02М.МП**

н.р.64730-16

Москва  
2016

## Содержание

	Стр.
1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....	3
2 НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ .....	4
3 ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ .....	6
4 СРЕДСТВА ПОВЕРКИ .....	7
5 ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ПОВЕРИТЕЛЕЙ.....	8
6 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ.....	11
7 УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ.....	11
8 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ.....	11
9 ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ.....	12
10 ИДЕНТИФИКАЦИЯ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ.....	19
11 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ .....	20
ПРИЛОЖЕНИЕ А .....	21
ПРИЛОЖЕНИЕ Б.....	27

Настоящая методика распространяется на измерительные каналы (далее - ИК) системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии ПС 220/110/10 кВ Новотроицкая(далее по тексту - АИИС КУЭ), заводской номер № П2200475-АУВП.411711.ФСК.035.02М, предназначенной для измерения активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные интервалы времени, сбора, хранения, обработки и передачи полученной информации. Выходные данные системы могут использоваться для коммерческих расчетов.

Перечень ИК и их метрологические характеристики приведены в Приложении А.

## **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.

Первичную поверку системы выполняют после проведения испытаний АИИС КУЭ с целью утверждения типа. Допускается совмещение операций первичной поверки и операций, выполняемых при испытаниях типа. Периодическую поверку системы выполняют в процессе эксплуатации АИИС КУЭ. Интервал между поверками АИИС КУЭ - раз в 4 года.

Измерительные компоненты АИИС КУЭ поверяют с интервалами между поверками, установленными при утверждении их типа. Если очередной срок поверки измерительного компонента наступает до очередного срока поверки АИИС КУЭ, поверяется только этот компонент и поверка АИИС КУЭ не проводится. После поверки измерительного компонента и восстановления ИК выполняется проверка ИК в той его части и в том объеме, который необходим для того, чтобы убедиться, что действия, связанные с поверкой измерительного компонента, не нарушили метрологических свойств ИК (схема соединения, коррекция времени и т.п.).

Внеочередную поверку АИИС КУЭ проводят после ремонта системы, заме-

ны её измерительных компонентов, аварий в энергосистеме, если эти события могли повлиять на метрологические характеристики ИК. Допускается подвергать поверке только те ИК, которые подверглись указанным выше воздействиям, при условии, что собственник АИИС КУЭ подтвердит официальным заключением, что остальные ИК этим воздействиям не подвергались. В этом случае оформляется свидетельство о поверке системы с перечнем поверенных ИК.

## 2 НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

В настоящей методике использовались ссылки на следующие нормативные документы:

РМГ 51-2002 «ГСИ. Документы на методики поверки средств измерений. Основные положения».

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

ГОСТ Р 4.199-85 «СПКП. Системы информационные электроизмерительные. Комплексы измерительно-вычислительные. Номенклатура показателей».

ГОСТ 8.216-2011 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки».

МИ 2845-2003 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения  $6\sqrt{3}\dots 35$  кВ. Методика проверки на месте эксплуатации».

МИ 2925-2005 «Измерительные трансформаторы напряжения  $35\dots 330/\sqrt{3}$  кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя».

ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки».

ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».

ГОСТ 30206-94. Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2S и 0,5S).

ГОСТ Р 52323-2005 (МЭК 62053-22:2003). Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические

счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S.

ГОСТ 26035-83. Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия.

ГОСТ Р 52425-2005 (МЭК 62053-23:2003). Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии.

ГОСТ 13109-97 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

ГОСТ Р 54149-2010 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения.

ГОСТ 12.2.003-91 «Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности».

ГОСТ 12.2.007.0-75 «Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности».

ГОСТ 12.2.007.3-75 «Система стандартов безопасности труда. Электротехнические устройства на напряжение свыше 1000 В. Требования безопасности».

ГОСТ 12.2.007.7-83 «Система стандартов безопасности труда. Устройства комплектные низковольтные. Требования безопасности».

ПОТ Р М-016-2001 (РД 153-34.0-03.150-00) «Межотраслевые правила по охране труда (Правила безопасности) при эксплуатации электроустановок».

Приказ Минпромторга России №1815 от 2 июля 2015 г. «Об утверждении Порядка проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке».

### 3 ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ

При проведении поверки выполняют операции, указанные в таблице 1.

Таблица 1 – Операции поверки

Наименование операции	Номер- пункта НДпо поверке	Обязательность проведения операции при	
		первичной поверке	периодиче- ской поверке
1	2	3	4
1. Подготовка к проведению поверки	8	Да	Да
2. Внешний осмотр	9.1	Да	Да
3. Поверка измерительных компонен- тов АИИС КУЭ	9.2	Да	Да
4. Проверка счетчиков электрической энергии	9.3	Да	Да
5. Проверка функционирования цен- тральных компьютеров (серверов) АИИС КУЭ	9.4	Да	Да
6. Проверка функционирования вспо- могательных устройств	9.5	Да	Да
7. Проверка нагрузки на вторичные цепи измерительных трансформато- ров тока	9.6	Да	Да
8. Проверка нагрузки на вторичные цепи измерительных трансформато- ров напряжения	9.7	Да	Да

Продолжение таблицы 1

1	2	3	4
9. Проверка падения напряжения в линии связи между вторичной обмоткой ТН и счетчиков.	9.8	Да	Да
10. Проверка погрешности часов компонентов системы	9.9	Да	Да
11. Проверка отсутствия ошибок информационного обмена	9.10	Да	Да
12. Идентификация программного обеспечения	10	Да	Да
13. Оформление результатов поверки	11	Да	Да

#### 4 СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

При проведении поверки применяют основные средства измерений и вспомогательные устройства, в соответствии с методиками поверки, указанными в описаниях типа на измерительные компоненты АИИС КУЭ, а так же следующие средства поверки:

- Средства поверки трансформаторов тока в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «Трансформаторы тока. Методика поверки»;

- Средства поверки трансформаторов напряжения в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 «Трансформаторы напряжения. Методика поверки»;

- Средства измерений в соответствии с документом МИ 3195-2009 «Государственная система обеспечения единства измерений мощность нагрузки трансформаторов напряжения без отключения цепей. Методика выполнения измерений»;

- Средства измерений в соответствии с документом МИ 3196-2009 «Государственная система обеспечения единства измерений вторичная нагрузка трансформаторов тока без отключения цепей. Методика выполнения измерений»;

- Средства измерений в соответствии с документом «Методика выполнения измерений параметров нагрузки и вторичных цепей трансформаторов тока и напряжения прибором «Энерготестер ПКЭ»;

- Средства поверки счетчиков СЭТ-4ТМ.03М – по методике поверки ИЛГШ.411152.145РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.145РЭ, согласованной с руководителем ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» 04 декабря 2007 г.;

- Средства поверки устройства сбора и передачи данных «ЭКОМ-3000» - по документу «ГСИ. Комплекс программно-технический измерительный ЭКОМ-3000. Методика поверки. ПБКМ.421459.003 МП»;

- Термогигрометр«CENTER» (мод.314): диапазон измерений температуры от минус 20...+ 60 °С; диапазон измерений относительной влажности от 10...100 %;

- Радиочасы«МИР РЧ-01», принимающие сигналы спутниковой навигационной системы GlobalPositioningSystem (GPS);

- Переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы с радиочасами МИР РЧ-01.

Примечания:

1. Допускается применение других основных и вспомогательных средств поверки с метрологическими характеристиками, обеспечивающими требуемые точности измерений.

2. Все средства измерений, применяемые при поверке, должны быть внесены в Госреестр СИ и иметь действующие свидетельства о поверке.

## **5 ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ПОВЕРИТЕЛЕЙ**

5.1 К проведению поверки АИИС КУЭ допускают поверителей, аттестованных в соответствии с ПР 50.2.012, изучивших настоящую методику поверки и руководство пользователя на АИИС КУЭ, имеющих стаж работы по данному виду измерений не менее 1 года.

5.2 Определение погрешности часов компонентов системы и отсутствия



ошибок информационного обмена осуществляется персоналом, имеющим стаж работы по данному виду измерений не менее 1 года, изучивших вышеуказанные документы и прошедшим обучение работы с радиочасами «МИР РЧ-01», принимающих сигналы спутниковой навигационной системы GlobalPositioningSystem (GPS).

5.3 Поверка трансформаторов тока, входящих в состав АИИС КУЭ, осуществляется персоналом, имеющим стаж работы по данному виду измерений не менее 1 года, изучившим документ ГОСТ 8.217-2003 «Трансформаторы тока. Методика поверки» и прошедшим обучение по проведению поверки в соответствии с указанным документом. Поверку проводят не менее двух специалистов, один из которых должен иметь удостоверение, подтверждающее право работы на установках до и свыше 1000 В с группой по электробезопасности не ниже III.

5.4 Поверка трансформаторов напряжения, входящих в состав АИИС КУЭ, осуществляется персоналом, имеющим стаж работы по данному виду измерений не менее 1 года, изучившим документ ГОСТ 8.216-2011 «Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и прошедшим обучение по проведению поверки в соответствии с указанным документом. Поверку проводят не менее двух специалистов, один из которых должен иметь удостоверение, подтверждающее право работы на установках до и свыше 1000 В с группой по электробезопасности не ниже III.

5.5 Поверка счетчиков СЭТ-4ТМ.03М, входящих в состав АИИС КУЭ, осуществляется персоналом, имеющим стаж работы по данному виду измерений не менее 1 года, изучившим документы по поверке счетчиков и прошедшим обучение по проведению поверки в соответствии с указанными документами. Поверку проводят не менее двух специалистов, один из которых должен иметь удостоверение, подтверждающее право работы на установках до и свыше 1000 В с группой по электробезопасности не ниже III.

5.6 Измерение вторичной нагрузки измерительных трансформаторов тока, входящих в состав АИИС КУЭ, осуществляется персоналом, имеющим стаж работы по данному виду измерений не менее 1 года, изучившим документ МИ 3196-

2009 «Государственная система обеспечения единства измерений вторичная нагрузка трансформаторов тока без отключения цепей. Методика выполнения измерений» и прошедшим обучение по проведению измерений в соответствии с указанным документом. Измерение проводят не менее двух специалистов, один из которых должен иметь удостоверение, подтверждающее право работы на установках до и свыше 1000 В с группой по электробезопасности не ниже III.

5.7 Измерение вторичной нагрузки измерительных трансформаторов напряжения, входящих в состав АИИС КУЭ, осуществляется персоналом, имеющим стаж работы по данному виду измерений не менее 1 года, изучившим документ МИ 3195-2009 «Государственная система обеспечения единства измерений мощность нагрузки трансформаторов напряжения без отключения цепей. Методика выполнения измерений» и прошедшим обучение по проведению измерений в соответствии с указанным документом. Измерение проводят не менее двух специалистов, один из которых должен иметь удостоверение, подтверждающее право работы на установках до и свыше 1000 В с группой по электробезопасности не ниже III.

5.8 Измерение потерь напряжения в линии соединения счетчика с измерительным трансформатором напряжения, входящими в состав АИИС КУЭ, осуществляется персоналом, имеющим стаж работы по данному виду измерений не менее 1 года, изучившим документ Методика выполнения измерений параметров нагрузки и вторичных цепей трансформаторов тока и напряжения прибором «Энерготестер ПКЭ» и прошедшим обучение по проведению измерений в соответствии с указанным документом. Измерение проводят не менее двух специалистов, один из которых должен иметь удостоверение, подтверждающее право работы на установках до и свыше 1000 В с группой по электробезопасности не ниже III.

### **ВНИМАНИЕ.**

При проведении поверочных и измерительных работ должны присутствовать работники объекта, на котором размещены компоненты АИИС КУЭ, имеющие опыт работы и право на подключение и отключение эталонных и поверяемых

средств измерений в соответствии со схемой поверки или с методикой выполнения измерений.

## **6 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ**

6.1 При проведении поверки должны быть соблюдены требования безопасности, установленные ГОСТ 12.2.007.0-75, ГОСТ 12.2.007.3-75, Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 г. №328н «Об утверждении правил 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 Эталонные средства измерений, вспомогательные средства поверки и оборудование должны соответствовать требованиям ГОСТ 12.2.003-91, ГОСТ 12.2.007.3-75, ГОСТ 12.2.007.7-75.

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

## **7 УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ**

Условия поверки АИИС КУЭ должны соответствовать условиям ее эксплуатации, нормированным в технической документации, но не выходить за нормированные условия применения средств поверки.

## **8 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ**

8.1 Для проведения поверки представляют следующие копии документов:

- руководство пользователя АИИС КУЭ;
- описание типа АИИС КУЭ;
- свидетельств о поверке измерительных компонентов, входящих в ИК, и свидетельство о предыдущей поверке системы (при периодической и внеочередной поверке);

- паспорта-протоколы на ИК;
- рабочие журналы АИИС КУЭ с данными по климатическим и иным условиям эксплуатации за интервал между поверками (только при периодической поверке);
- акты, подтверждающих правильность подключения счетчиков к цепям тока и напряжения;
- акты, подтверждающих правильность подключения вторичных обмоток ТТ;
- акты, подтверждающих правильность подключения первичных и вторичных обмоток ТН.

8.2 Перед проведением поверки на месте эксплуатации АИИС КУЭ выполняют следующие подготовительные работы:

- проводят организационно-технические мероприятия по обеспечению безопасности поверочных работ в соответствии с действующими правилами и ПУЭ;
- проводят организационно-технические мероприятия по доступу поверителей и персонала энергообъектов к местам установки измерительных трансформаторов, счетчиков электроэнергии, УСПД, серверу АИИС КУЭ для проведения работ по п.п. 9.1, 9.3, 9.4, 9.5;
- организуют рабочее место для поверителя, для проведения работ по п.п. 9.2, 9.6, 9.7, 9.8.

## **9 ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ**

### **9.1 Внешний осмотр**

9.1.1 Проверяют целостность корпусов и отсутствие видимых повреждений компонентов АИИС КУЭ, наличие поверительных пломб и клейм на измерительных компонентах.

9.1.2 Проверяют размещение измерительных компонентов, наличие шильдиков и маркировку компонентов, правильность схем подключения трансформа-

торов тока и напряжения к счетчикам электрической энергии; правильность прокладки проводных линий по проектной документации на АИИС КУЭ.

9.1.3 Проверяют соответствие типов и заводских номеров фактически использованных измерительных компонентов типам и заводским номерам, указанным в формуляре АИИС КУЭ.

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

При обнаружении несоответствий по п. 9.1 дальнейшие операции по поверке ИК прекращаются, АИИС КУЭ бракуется и выписывается извещение о непригодности.

## **9.2 Поверка измерительных компонентов АИИС КУЭ**

9.2.1 Проверяют наличие свидетельств о поверке и срок их действия для всех измерительных компонентов:

- измерительных трансформаторов тока в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «Трансформаторы тока. Методика поверки»;

- измерительных трансформаторов напряжения в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 «Трансформаторы напряжения. Методика поверки»;

- счетчиков СЭТ-4ТМ.03М – по методике поверки ИЛГШ.411152.145РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.145РЭ, согласованной с руководителем ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» 04 декабря 2007 г.;

- устройства сбора и передачи данных «ЭКОМ-3000» – по документу «ГСИ. Комплекс программно-технический измерительный ЭКОМ-3000. Методика поверки. ПБКМ.421459.003 МП».

При обнаружении несоответствий по п. 9.2.1 дальнейшие операции по поверке ИК прекращаются, АИИС КУЭ бракуется и выписывается извещение о непригодности.

### **9.3 Проверка счетчиков электрической энергии**

9.3.1 Проверяют наличие и сохранность пломб поверительных и энергосбытовых организаций на счетчике и испытательной коробке. Проверяют наличие оригиналов актов, подтверждающих правильность подключения счетчиков к цепям тока и напряжения, в частности, правильность чередования фаз.

9.3.2 Проверяют работу всех сегментовиндикаторов, отсутствие кодов ошибок или предупреждений, прокрутку параметров в заданной последовательности.

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

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

При обнаружении несоответствий по п. 9.3 дальнейшие операции по проверке ИК прекращаются, АИИС КУЭ бракуется и выписывается извещение о непригодности.

### **9.4 Проверка функционирования центральных компьютеров (серверов) АИИС КУЭ и ИВК**

9.4.1 Проверяют защиту программного обеспечения на центральных 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.

9.4.2 Проверяют работу аппаратных ключей. Выключают компьютер и снимают аппаратную защиту (отсоединяют ключ от порта компьютера). Включают компьютер, загружают операционную систему и запускают программу. Проверку считают успешной, если получено сообщение об отсутствии «ключа защиты».

9.4.3 Проводят опрос текущих показаний всех счетчиков электроэнергии.

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

9.4.5 Проверяют правильность функционирования ИВК в соответствии с его эксплуатационной документацией с помощью тестового программного обеспечения. Проверка считается успешной, если все подсоединенные к ИВК счетчики опрошены и нет сообщений об ошибках.

9.4.6 Проверяют программную защиту ИВК от несанкционированного доступа.

9.4.7 Проверяют правильность значений коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов, хранящихся в памяти ИВК.

При обнаружении несоответствий по п. 9.4 дальнейшие операции по проверке ИК прекращаются, АИИС КУЭ бракуется и выписывается извещение о непригодности.

## **9.5 Проверка функционирования вспомогательных устройств**

### **9.5.1 Проверка функционирования модемов**

Проверяют функционирование модемов, используя коммуникационные возможности специальных программ. Модемы считаются исправными в составе комплекса, если были установлены коммутируемые соединения и по установленным соединениям успешно прошел опрос счетчиков или ИВК.

Допускается автономная проверка модемов с использованием тестового программного обеспечения.

### **9.5.2 Проверка функционирования адаптеров интерфейса**

Используя кабель RS232 подключают к адаптерам переносной компьютер с ПО. Проверка считается успешной, если удалось опросить все счетчики, подключенные к данному адаптеру.

При обнаружении несоответствий по п. 9.5 дальнейшие операции по проверке ИК прекращаются, АИИС КУЭ бракуется и выписывается извещение о непригодности.

## **9.6 Проверка нагрузки вторичных цепей измерительных трансформаторов тока**

9.6.1 Проверяют наличие и сохранность пломб поверительных и энергосбытовых организаций на клеммных соединениях, имеющихся на линии связи ТТ со счетчиком. Проверяют наличие оригиналов актов, подтверждающих правильность подключения вторичных обмоток ТТ.

9.6.2 Проверяют наличие данных измерений мощности нагрузки вторичных цепей ТТ по МИ 3196-2009 «Государственная система обеспечения единства измерений вторичная нагрузка трансформаторов тока без отключения цепей. Методика выполнения измерений» с оформлением паспортов-протоколов по форме Приложения 11.5 ОАО «АТС». Срок проведения ревизии ИК, а также утверждения паспортов-протоколов должен быть не более 1 года до момента проведения поверки.

При обнаружении несоответствий по п. 9.6 дальнейшие операции по поверке ИК прекращаются, АИИС КУЭ бракуется и выписывается извещение о непригодности.

## **9.7 Проверка нагрузки вторичных цепей измерительных трансформаторов напряжения**

9.7.1 Проверяют наличие и сохранность пломб поверительных и энергосбытовых организаций на клеммных соединениях, имеющихся на линии связи ТН со счетчиком. Проверяют наличие оригиналов актов, подтверждающих правильность подключения первичных и вторичных обмоток ТН.

9.7.2 Проверяют наличие данных измерений мощности нагрузки вторичных цепей ТН по МИ 3195-2009 «Государственная система обеспечения единства измерений мощность нагрузки трансформаторов напряжения без отключения цепей. Методика выполнения измерений» с оформлением паспортов-протоколов по форме Приложения 11.5 ОАО «АТС». Срок проведения ревизии ИК, а также утверждения паспортов-протоколов должен быть не более 1 года до момента прове-



дения поверки.

При обнаружении несоответствий по п. 9.7 дальнейшие операции по поверке ИК прекращаются, АИИС КУЭ бракуется и выписывается извещение о непригодности.

## **9.8 Проверка падения напряжения в линии связи между вторичной обмоткой ТН и счетчиков**

Проверяют наличие данных измерений падения напряжения  $U_{\text{л}}$  в проводной линии связи для каждой фазы по утвержденному документу «Методика выполнения измерений параметров нагрузки и вторичных цепей трансформаторов тока и напряжения прибором «Энерготестер ПКЭ» в условиях эксплуатации с оформлением паспортов-протоколов по форме Приложения 11.5 ОАО «АТС». Паспорта-протоколы должны быть оформлены не ранее, чем за 1 год до проведения поверки ИК. Падение напряжения не должно превышать 0,25 % от номинального значения на вторичной обмотке ТН.

При обнаружении несоответствий по п. 9.8 дальнейшие операции по поверке ИК прекращаются, АИИС КУЭ бракуется и выписывается извещение о непригодности.

## **9.9 Проверка погрешности часов компонентов системы**

### **9.9.1 Проверка СОЕВ**

Включают радиочасы «МИР РЧ-01», принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), и сверяют показания радиочасов с показаниями часов ИВК, получающего сигналы точного времени от устройства синхронизации системного времени GPS-приемника. Расхождение показаний радиочасов с ИВК не должно превышать  $\pm 1$  с. Для снятия синхронизированных измерений рекомендуется использовать одновременное фотографирование экранов поверяемого и поверительного оборудования.

9.9.2 Распечатывают журнал событий счетчика, выделив события, соответствующие сличению часов счетчика, ИВК и сервера. Расхождение времени часов:

счетчик –ИВКв момент, предшествующий коррекции, не должно превышать предела допускаемого расхождения  $\pm 2$  с.

При обнаружении несоответствий по п. 9.9 дальнейшие операции по поверке ИК прекращаются, АИИС КУЭ бракуется и выписывается извещение о непригодности.

### **9.10 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 (сервера БД).

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

9.10.1 На центральном компьютере (сервере БД) системы распечатывают значения активной и реактивной электрической энергии, зарегистрированные с 30-ти минутным интервалом профиль нагрузки за полные предшествующие дню проверки 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.

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

9.10.3 Используя переносной компьютер, считывают через оптопорт профиль нагрузки за полные предшествующие дню проверки 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 БД) полу-

ченные по п. 9.10.2 не должно превышать двух единиц младшего разряда учетного значения.

9.10.4 Рекомендуется вместе с проверкой по п. 9.10.3 в реальном режиме времени сличить показания счетчика по активной и реактивной электрической энергии строго в конце получаса (часа) с данными, зарегистрированными в центральном компьютере(сервере БД)системы для того же момента времени. Для этого визуально или с помощью переносного компьютера через оптопорт считывают показания счетчика по активной и реактивной электрической энергии и сравнивают эти данные (с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов), с показаниями зарегистрированными в центральном компьютере (сервере БД) системы. Расхождение не должно превышать две единицы младшего разряда.

При обнаружении несоответствий по п. 9.10 дальнейшие операции по проверке ИК прекращаются, АИИС КУЭ бракуется и выписывается извещение о непригодности.

## **10 ИДЕНТИФИКАЦИЯ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ**

10.1 Проводится проверка 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.

10.2 Идентификация ПО СИ реализуется следующими методами:

- с помощью ПО СИ или аппаратно-программных средств, разработанных организацией – разработчиком СИ (ПО СИ);
- с использованием специальных протестированных (аттестованных, сертифицированных) аппаратно-программных средств и/или протестированного (атте-

стованного, сертифицированного) ПО.

## 11 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

11.1 На основании положительных результатов по пунктам раздела 9 оформляют свидетельство о поверке АИИС КУЭ в соответствии с Приказом Минпромторга России №1815 от 2 июля 2015 г. «Об утверждении Порядка проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке». В приложении к свидетельству указывают перечень ИК.

11.2 При отрицательных результатах поверки хотя бы по одному из пунктов методики поверки АИИС КУЭ признается негодной к дальнейшей эксплуатации и на нее оформляют извещение о непригодности в соответствии с Приказом Минпромторга России №1815 от 2 июля 2015 г. «Об утверждении Порядка проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке» с указанием причин.

Начальник отдела 206.1

В.В. Киселев

Инженер отдела 206.1

С.В. Тихоход

## ПРИЛОЖЕНИЕ А

Таблица А.1 - Состав измерительных каналов АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики

Номер ИК	Наименование объекта	Состав измерительного канала					ИВК, СОЕВ	Вид электро-энергии
		ТТ	ТН	Счётчик				
1	ВЛ 220 кВ Ириклинская ГРЭС 1	ТФЭМ 220Б-IV У1 Коэф. тр. 1000/5 Кл.т. 0,5 Зав. № 8058 Зав. № 8021 Зав. № 8020	НКФ-220-58 У1 Коэф. тр. 220000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав. № 62150 Зав. № 62173 Зав. № 62214	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. №0811101554	5	6	7	активная реактивная
2	ВЛ 220 кВ Ириклинская ГРЭС 2	ТВ-220-1 Коэф. тр. 600/5 Кл.т. 0,5 Зав. № 2572-А Зав. № 2572-В Зав. № 2572-С	НКФА Коэф. тр. 220000:√3/100:√3 Кл.т. 0,2 Зав. № 8723 Зав. № 8720 Зав. № 8722	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. №0811101465	Устройство сбора и передачи данных «ЭКОМ-3000» Зав. №01134517		активная реактивная	
3	ВЛ 220 кВ Ульке	ТФЭМ 220Б-IV У1 Коэф. тр. 1000/5 Кл.т. 0,5 Зав. № 7859 Зав. № 6444 Зав. № 8040	НКФ-220-58 У1 Коэф. тр. 220000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав. № 62150 Зав. № 62173 Зав. № 62214	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. №0811102826			активная реактивная	
4	ВЛ 220 кВ ГПП-5 - 1 цель	ТФЭМ 220Б-IV У1 Коэф. тр. 500/5 Кл.т. 0,5 Зав. № 8032 Зав. № 8037 Зав. № 8033	НКФ-220-58 У1 Коэф. тр. 220000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав. № 62150 Зав. № 62173 Зав. № 62214	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. №0811101526			активная реактивная	

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7
5	ВЛ 220 кВ ГПП-5 - 2 цепь	ТФЗМ 220Б-IV У1 Коэф. тр. 500/5 Кл.т. 0,5 Зав. № 8010 Зав. № 8048 Зав. № 8029	НКФА Коэф. тр. 220000:√3/100:√3 Кл.т. 0,2 Зав. № 8723 Зав. № 8720 Зав. № 8722	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. №0811102050		активная реактивная
6	ОМВ-220 кВ	ТФНД-220-1 Коэф. тр. 1000/5 Кл.т. 0,5 Зав. № 5879 Зав. № 6150 Зав. № 6152	НКФА Коэф. тр. 220000:√3/100:√3 Кл.т. 0,2 Зав. № 62150 Зав. № 62173 Зав. № 62214	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. №0811102762		активная реактивная
7	ВЛ 110 кВ Новотроиц- кая-ЗХС-2	ТФЗМ 110Б-1 Коэф. тр. 200/5 Кл.т. 0,2S Зав. № 62493 Зав. № 62495 Зав. № 62510	НКФ-110 Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав. № 925778 Зав. № 949438 Зав. № 942502	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. №0811102819	Устройство сбо- ра и передачи данных «ЭКОМ-3000» Зав.№01134517	активная реактивная
8	ВЛ 110 кВ Новотроиц- кая-ЗХС-1	ТФЗМ 110Б-1 Коэф. тр. 200/5 Кл.т. 0,2S Зав. № 62512 Зав. № 62483 Зав. № 62494	UTD 123 Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав.№ 09112229/1 Зав.№ 09112229/2 Зав.№ 09112229/3	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102861		активная реактивная
9	ВЛ 110 кВ Новотроиц- кая-Аккермановский рудник 2	ТФЗМ 110Б-1 Коэф. тр. 200/5 Кл.т. 0,2S Зав. № 62514 Зав. № 62515 Зав. № 62521	НКФ-110 Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав. № 925778 Зав. № 949438 Зав. № 942502	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102803		активная реактивная

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7
10	ВЛ 110 кВ Новотроицкая-Аккермановский рудник 1	ТФЭМ 110Б-1 Коэф. тр. 200/5 Кл.т. 0,2S Зав. № 62491 Зав. № 62522 Зав. № 62494	UTD 123 Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав.№ 09112229/1 Зав.№ 09112229/2 Зав.№ 09112229/3	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102740		активная реактивная
11	ВЛ 110 кВ Новотроицкая-Город 2-1	ТБМО-110 УХЛ1 Коэф. тр. 200/1 Кл.т. 0,2S Зав. № 1468 Зав. № 1393 Зав. № 1394	UTD 123 Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав.№ 09112229/1 Зав.№ 09112229/2 Зав.№ 09112229/3	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102553		активная реактивная
12	ВЛ 110 кВ Новотроицкая-Город 2-2	ТБМО-110 УХЛ1 Коэф. тр. 200/1 Кл.т. 0,2S Зав. № 1402 Зав. № 1423 Зав. № 1380	НКФ-110 Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав. № 925778 Зав. № 949438 Зав. № 942502	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811103624	Устройство сбора и передачи данных «ЭКОМ-3000» Зав.№01134517	активная реактивная
13	ВЛ 110 кВ Новотроицкая-ГПП 1-2	ТФЭМ 110Б-1 Коэф. тр. 200/5 Кл.т. 0,2S Зав. № 62507 Зав. № 62503 Зав. № 62497	НКФ-110 Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав. № 925778 Зав. № 949438 Зав. № 942502	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102818		активная реактивная
14	ВЛ 110 кВ Новотроицкая-ГПП 1-1	ТВГ-110 Коэф. тр. 400/5 Кл.т. 0,2S Зав. № 1745-А Зав. № 1745-В Зав. № 1745-С	UTD 123 Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав.№ 09112229/1 Зав.№ 09112229/2 Зав.№ 09112229/3	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102309		активная реактивная

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7
15	ВЛ 110 кВ Новотроицкая-ГПП 3-2	ТФЗМ 110Б-1 Коэф. тр. 200/5 Кл.т. 0,2S Зав. № 62517 Зав. № 62529 Зав. № 62525	НКФ-110 Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав. № 925778 Зав. № 949438 Зав. № 942502	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102782		активная реактивная
16	ВЛ 110 кВ Новотроицкая-ГПП 3-1	ТВГ-110 Коэф. тр. 400/5 Кл.т. 0,2S Зав. № 3463-10 Зав. № 3464-10 Зав. № 3465-10	НАМИ-110 УХЛП Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,2 Зав. № 10708 Зав. № 10697 Зав. № 10741	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102831		активная реактивная
17	ВЛ 110 кВ Новотроицкая-ГПП 2-2	ТВГ-110 Коэф. тр. 400/5 Кл.т. 0,2S Зав. № 1747-А Зав. № 1747-В Зав. № 1747-С	НКФ-110 Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав. № 925778 Зав. № 949438 Зав. № 942502	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102775	Устройство сбора и передачи данных «ЭКОМ-3000» Зав. № 01134517	
18	ВЛ 110 кВ Новотроицкая-ГПП 2-1	ТФЗМ 110Б-1 Коэф. тр. 200/5 Кл.т. 0,2S Зав. № 62526 Зав. № 62520 Зав. № 62516	UTD 123 Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав. № 0911229/1 Зав. № 0911229/2 Зав. № 0911229/3	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102756		активная реактивная
19	ВЛ 110 кВ Новотроицкая-ТЭЦ Уралсталь	ТФЗМ 110Б-1 Коэф. тр. 200/5 Кл.т. 0,2S Зав. № 62496 Зав. № 62505 Зав. № 62501	НКФ-110 Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав. № 925778 Зав. № 949438 Зав. № 942502	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102306		активная реактивная



Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7
20	ВЛ 110 кВ Орская-Новотроицкая	ТФЗМ 110Б-IV Коэф. тр. 600/5 Кл.т. 0,2S Зав. № 14099 Зав. № 14095 Зав. № 14097	НАМИ-110 УХЛП Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,2 Зав.№10708 Зав.№10697 Зав.№10741	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102854		активная реактивная
21	ВЛ 110 кВ Новотроицкая-Сара-тяга с отпайкой на ПС 110кВ КС-Сара	TG145-420 Коэф. тр. 600/5 Кл.т. 0,2S Зав. № 980 Зав. № 979 Зав. № 995	НКФ-110 Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав. № 925778 Зав. № 949438 Зав. № 942502	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102889		
22	ВЛ 110 кВ Новотроицкая-Разъезд 213	ТБМО-110 УХЛП Коэф. тр. 200/1 Кл.т. 0,2S Зав. № 703 Зав. № 1414 Зав. № 1395	НАМИ-110 УХЛП Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,2 Зав.№10708 Зав.№10697 Зав.№10741	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102581	Устройство сбора и передачи данных «ЭКОМ-3000» Зав.№01134517	активная реактивная
23	ВЛ 110 кВ Новотроицкая-Печная 1	ТВГ-110 Коэф. тр. 1000/5 Кл.т. 0,2S Зав. № А-1539-9 Зав. № А-1538-9 Зав. № А-1540-9	НАМИ-110 УХЛП Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,2 Зав.№10708 Зав.№10697 Зав.№10741	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. № 0810093130		активная реактивная
24	ВЛ 110 кВ Новотроицкая-Печная 2	ТВГ-110 Коэф. тр. 1000/5 Кл.т. 0,2S Зав. № А-1559-9 Зав. № А-1569-9 Зав. № А-1561-9	UTD 123 Коэф. тр. 110000:√3/100:√3 Кл.т. 0,5 Зав.№ 0911229/1 Зав.№ 0911229/2 Зав.№ 0911229/3	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Зав. №0810093191		активная реактивная

Продолжение таблицы А.1

1	2	3	4	5	6	7
25	ОВМ-1 110 кВ	ТФЗМ 110Б-1 Коэф. тр. 300/5 Кл.г. 0,2S Зав. № 62479 Зав. № 42485 Зав. № 62478	НКФ-110 Коэф. тр. $110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Кл.г. 0,5 Зав. № 925778 Зав. № 949438 Зав. № 942502	СЭТ-4ТМ.03М Кл.г. 0,2S/0,5 Зав. № 0811100487	Устройство сбора и передачи данных «ЭКОМ-3000» Зав.№01134517	активная
26	ОВМ-2 110 кВ	ТФЗМ 110Б-1 Коэф. тр. 300/5 Кл.г. 0,2S Зав. № 62477 Зав. № 62480 Зав. № 62486	НКФ-110 Коэф. тр. $110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Кл.г. 0,5 Зав. № 925778 Зав. № 949438 Зав. № 942502	СЭТ-4ТМ.03М Кл.г. 0,2S/0,5 Зав. № 0811102833		реактивная
27	КЛ 10 кВ Птицефабрика Восточная (яч. 7)	ТОЛ-10 Коэф. тр. 200/5 Кл.г. 0,5S Зав. №4162 Зав. №4163 Зав. №4164	НТМИ-10-66У3 Коэф. тр. 10000/100 Кл.г. 0,5 Зав. №4355	СЭТ-4ТМ.03М Кл.г. 0,5S/1,0 Зав. №0803161240		активная
						реактивная

