**V.2. Изменения, связанные с уточнением процедур подтверждения соответствия систем учета техническим требованиям оптового рынка**

**Приложение № 5.2.1**

**Инициатор:** АО «АТС».

**Обоснование:** предлагается уточнить:

– порядок установления соответствия систем учета техническим требованиям оптового рынка в части добавления рекомендуемой формы технического акта о внесенных изменениях в АИИС КУЭ, а также в части порядка проведения испытаний систем учета при соотнесении результатов измерений, хранящихся в приборе учета, УСПД, ИВК системы учета, с результатами измерений, направляемыми в ПАК КО в формате макета 80020;

– порядок подтверждения соответствия систем учета техническим требованиям оптового рынка по объектам регулирования в части порядка проведения испытаний систем учета при устранении замечаний в рамках процедуры регистрации и аттестации объекта регулирования, а также порядка проведения проверки в отношении одного и того же объекта регулирования;

– требования, предъявляемые к трансформаторам напряжения в составе совокупности средств измерений и технических устройств без измерительной функции;

– порядок направления ответных квитанций (макеты 80021, 80041, 20021, 60001);

– причины прекращения действия акта о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка, оформленного в отношении сечения коммерческого учета и содержащего «малые» точки поставки;

– порядок признания результатов измерений недостоверными.

**Дата вступления в силу:** 1 ноября 2024 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в приложение 9 к ПОЛОЖЕНИЮ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.8** | …  Требования к системам учета по объекту регулирования установлены Правилами оптового рынка, Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Приложением № 11.1 к настоящему Положению.  Если при проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета техническим требованиям оптового рынка по объекту регулирования в соответствии с настоящим пунктом в отношении соответствующих компонентов системы учета от изготовителей компонентов системы учета либо Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) и (или) от его подведомственных организаций КО получены сведения о несоответствии компонентов системы учета техническим требованиям оптового рынка, указанным в Приложении № 11.1 к настоящему Положению, процедура подтверждения соответствия системы учета техническим требованиям оптового рынка по объекту регулирования завершается с отрицательным результатом. | …  Требования к системам учета по объекту регулирования установлены Правилами оптового рынка, Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Приложением № 11.1 к настоящему Положению.  В случае если в ПСИ (в макете 60000) по объекту регулирования включен прибор учета, не соответствующий вышеуказанным техническим требованиям, в отношении такого ПСИ (в макете 60000) при приеме в ПАК КО в порядке, предусмотренном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), формируется ответная квитанция (макет 60001) с отрицательным результатом проверки (в случае если на момент приема в ПАК КО ПСИ в макете 60000 КО известно о несоответствии такого прибора учета вышеуказанным техническим требованиям).  Если при проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета техническим требованиям оптового рынка по объекту регулирования в соответствии с настоящим пунктом в отношении соответствующих компонентов системы учета от изготовителей компонентов системы учета либо Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) и (или) от его подведомственных организаций КО получены сведения о несоответствии компонентов системы учета техническим требованиям оптового рынка, указанным в Приложении № 11.1 к настоящему Положению, процедура подтверждения соответствия системы учета техническим требованиям оптового рынка по объекту регулирования завершается с отрицательным результатом. |
| **3.8.2** | После завершения с положительным результатом проверок, предусмотренных пп. 3.7.1 и 3.8.1 настоящего приложения, КО проводит испытания системы учета по объекту регулирования.  Испытания проводятся в соответствии с программой и методикой испытаний, приведенной в таблице 5 приложения 2 Приложения № 11.3 к настоящему Положению.  Испытания проводятся в срок, не превышающий срок, указанный в п. 3.8 настоящего приложения, без учета времени ожидания выполнения требования по передаче результатов измерений в соответствии с п. 3.7.1 настоящего приложения.  В случае проведения процедуры подтверждения соответствия системы учета техническим требованиям оптового рынка в рамках выполнения процедур, предусмотренных п. 3.12, разделом 4 настоящего приложения, КО не проводятся испытания системы учета по объекту регулирования при одновременном выполнении всех нижеперечисленных условий и наличии в заявлении соответствующего требования заявителя:   * не истек срок в 4 года с даты регистрации протокола предыдущих испытаний системы учета на соответствие техническим требованиям оптового рынка (далее – протокол испытаний) по указанному объекту регулирования, завершившихся с положительным результатом. Под «протоколом предыдущих испытаний системы учета по указанному объекту регулирования» понимается протокол испытаний системы учета, оформленный в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, а также протокол проверки системы учета, оформленный в порядке, предусмотренном Регламентом проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка (Приложение № 18 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка); * все точки измерений по объекту регулирования включены в оформленный ранее протокол предыдущих испытаний системы учета.   Датой завершения испытаний считается дата регистрации КО протокола испытаний.  … | После завершения с положительным результатом проверок, предусмотренных пп. 3.7.1 и 3.8.1 настоящего приложения, КО проводит испытания системы учета по объекту регулирования.  Испытания проводятся в соответствии с программой и методикой испытаний, приведенной в таблице 5 приложения 2 Приложения № 11.3 к настоящему Положению.  Испытания проводятся в срок, не превышающий срок, указанный в п. 3.8 настоящего приложения, без учета времени ожидания выполнения требования по передаче результатов измерений в соответствии с п. 3.7.1 настоящего приложения.  При направлении заявителем в соответствии с п. 3.12 настоящего приложения документов в целях устранения замечаний в порядке, установленном п. 3.11 настоящего приложения, КО не проводятся испытания системы учета по объекту регулирования при одновременном выполнении всех нижеперечисленных условий:   * предыдущие испытания системы учета при подтверждении ее соответствия техническим требованиям оптового рынка по указанному объекту регулирования в рамках указанной процедуры регистрации объекта регулирования или регистрации изменений объекта регулирования (в случае, если указанные испытания проводились) завершились с положительным результатом; * не истек срок в 4 года с даты регистрации протокола предыдущих испытаний по указанному объекту регулирования, завершившихся с положительным результатом. Под «протоколом предыдущих испытаний системы учета по указанному объекту регулирования» понимается протокол испытаний системы учета, оформленный в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, или протокол проверки системы учета, оформленный в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * все точки измерений по объекту регулирования включены в оформленный ранее протокол предыдущих испытаний системы учета.   В случае проведения процедуры подтверждения соответствия системы учета техническим требованиям оптового рынка при проведении процедуры регистрации изменений объекта регулирования в порядке, предусмотренном разделом 4 настоящего приложения, за исключением случаев устранения замечаний в рамках указанной процедуры в порядке, установленном пп. 3.11, 3.12 настоящего приложения, КО не проводятся испытания системы учета по объекту регулирования при одновременном выполнении всех нижеперечисленных условий и наличии в заявлении соответствующего требования заявителя:   * не истек срок в 4 года с даты регистрации протокола предыдущих испытаний системы учета на соответствие техническим требованиям оптового рынка по указанному объекту регулирования, завершившихся с положительным результатом; * все точки измерений по объекту регулирования включены в оформленный ранее протокол предыдущих испытаний системы учета.   Датой завершения испытаний считается дата регистрации КО протокола испытаний.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ФОРМАТ И РЕГЛАМЕНТ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ ИЗМЕРЕНИЙ, СОСТОЯНИЙ ОБЪЕКТОВ ИЗМЕРЕНИЙ В АО «АТС», АО «СО ЕЭС» И СМЕЖНЫМ СУБЪЕКТАМ (Приложение № 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.18** | В случае возникновения у субъекта оптового рынка обстоятельств, не позволяющих признать в определенном временном интервале полученные результаты измерений достоверными, субъект оптового рынка при формировании электронных документов 80020, 80040, 20020 для указанного временного интервала определяет некоммерческий статус результатов измерений (атрибут status элемента <value> в макетах 80020, 80040, 20020 равен «1»). | В случае возникновения у субъекта оптового рынка обстоятельств, не позволяющих признать в определенном временном интервале полученные результаты измерений достоверными, в том числе в случае нарушения полноты данных получасового профиля нагрузки, хранящегося в энергонезависимой памяти прибора учета, а также в случае отсутствия результатов измерений в указанном временном интервале, субъект оптового рынка при формировании электронных документов 80020, 80040, 20020 для указанного временного интервала определяет некоммерческий статус результатов измерений (атрибут status элемента <value> в макетах 80020, 80040, 20020 равен «1»). |
| **3.1** | Передача документов с результатами измерений и данными о состоянии объектов измерений (формат электронного документа 80020) производится по электронной почте потребителям информации до 12 часов по времени ценовой зоны, рабочего дня, следующего за операционными сутками. В случае возникновения технических проблем передача данных может быть произведена с задержкой на срок не более 3 рабочих дней, но при этом данные должны быть направлены не позднее 12 часов дня (по московскому времени) 4-го числа месяца, следующего за отчетным.  …  При отсутствии подтверждения в течение 120 минут после отправки сообщения субъект ОРЭМ должен повторить передачу данных в КО. Если при повторной передаче данных не получено подтверждение, то уполномоченное лицо субъекта ОРЭМ, ответственное за передачу данных, должно связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы. | Передача документов с результатами измерений и данными о состоянии объектов измерений (формат электронного документа 80020) производится по электронной почте потребителям информации до 12 часов по времени ценовой зоны, рабочего дня, следующего за операционными сутками. В случае возникновения технических проблем передача данных может быть произведена с задержкой на срок не более 3 рабочих дней, но при этом данные должны быть направлены не позднее 12 часов дня (по московскому времени) 4-го числа месяца, следующего за отчетным.  …  КО в течение 120 (ста двадцати) минут подтверждает факт получения указанных документов путем направления в адрес участников оптового рынка (ФСК) уведомлений в макете 80021, подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема данных, а также список ошибок и предупреждений. В случае неполучения участником оптового рынка (ФСК) по истечении 120 (ста двадцати) минут вышеуказанного уведомления (макет 80021), представитель участника оптового рынка (ФСК) должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы. |
| **3.2** | Передача документов с данными о результатах измерений и состоянии объектов измерений в отношении «малых» точек измерений (формат электронного документа 80040) производится по электронной почте потребителям информации в любое время после окончания суток, за которые формируется документ, но не позднее 12 часов дня (по московскому времени) 5-го числа месяца, следующего за отчетным.  …  При отсутствии подтверждения в течение 120 минут после отправки сообщения субъект ОРЭМ должен повторить передачу данных в КО. Если при повторной передаче данных не получено подтверждение, то уполномоченное лицо субъекта ОРЭМ, ответственное за передачу данных, должно связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы. | Передача документов с данными о результатах измерений и состоянии объектов измерений в отношении «малых» точек измерений (формат электронного документа 80040) производится по электронной почте потребителям информации в любое время после окончания суток, за которые формируется документ, но не позднее 12 часов дня (по московскому времени) 5-го числа месяца, следующего за отчетным.  …  КО в течение 120 (ста двадцати) минут подтверждает факт получения указанных документов путем направления в адрес участников оптового рынка (ФСК) уведомлений в макете 80041, подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема данных, а также список ошибок и предупреждений. В случае неполучения участником оптового рынка (ФСК) по истечении 120 (ста двадцати) минут вышеуказанного уведомления (макет 80041), представитель участника оптового рынка (ФСК) должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы. |
| **3.3** | Передача документов с данными о результатах измерений и состоянии объектов измерений в отношении объектов регулирования (формат электронного документа 20020) производится в КО и владельцам ГТП по электронной почте до 12 часов дня (по московскому времени) второго рабочего дня, следующего за операционными сутками. При этом данные должны быть направлены не позднее 12 часов дня (по московскому времени) 4-го числа месяца, следующего за отчетным. Описание формата электронного документа 20020 приведено в приложении 1.  При отсутствии подтверждения в течение 120 минут после отправки сообщения агрегатор должен повторить передачу данных в КО. Если при повторной передаче данных не получено подтверждение, то уполномоченное лицо агрегатора, ответственное за передачу данных, должно связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы. | Передача документов с данными о результатах измерений и состоянии объектов измерений в отношении объектов регулирования (формат электронного документа 20020) производится в КО и владельцам ГТП по электронной почте до 12 часов дня (по московскому времени) второго рабочего дня, следующего за операционными сутками. При этом данные должны быть направлены не позднее 12 часов дня (по московскому времени) 4-го числа месяца, следующего за отчетным. Описание формата электронного документа 20020 приведено в приложении 1.  КО в течение 120 (ста двадцати) минут подтверждает факт получения указанных документов путем направления в адрес агрегатора уведомлений в макете 20021, подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема данных, а также список ошибок и предупреждений. В случае неполучения агрегатором по истечении 120 (ста двадцати) минут вышеуказанного уведомления (макет 20021), представитель агрегатора должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К СИСТЕМАМ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) (Приложение № 11.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.3** | Система обеспечения единого времени (далее – СОЕВ) АИИС КУЭ формируется на всех уровнях АИИС КУЭ. СОЕВ АИИС КУЭ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает синхронизацию времени от источника точного времени при проведении измерений количества электроэнергии с точностью не хуже ±5,0 с. В СОЕВ АИИС КУЭ входят все средства измерений времени, влияющие на процесс измерения количества электроэнергии, и учитываются временные характеристики (задержки) линий связи между ними, которые используются при синхронизации и коррекции времени.  СОЕВ АИИС КУЭ должна быть привязана к единому календарному времени.  Совокупность СИ и ТУ, ИСУ (с присоединенными к ней ИПУ, а также иными средствами измерений или оборудованием, используемыми для измерений, сбора, обработки, хранения и передачи результатов измерений в ИСУ) должны обеспечивать синхронизацию времени от источника точного времени и автоматическую коррекцию при проведении измерений количества электроэнергии на всех уровнях совокупности СИ и ТУ и ИСУ (на уровне ИВКЭ ИСУ и совокупности СИ и ТУ – в случае выполнения УСПД функции преобразования результатов измерений с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов) с точностью не хуже ±5,0 с и с привязкой к единому календарному времени. | Система обеспечения единого времени (далее – СОЕВ) АИИС КУЭ формируется на всех уровнях АИИС КУЭ. СОЕВ АИИС КУЭ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает синхронизацию времени от источника точного времени при проведении измерений количества электроэнергии с точностью не хуже ±5,0 с. В СОЕВ АИИС КУЭ входят все средства измерений времени, влияющие на процесс измерения количества электроэнергии, и учитываются временные характеристики (задержки) линий связи между ними, которые используются при синхронизации и коррекции времени.  СОЕВ АИИС КУЭ должна быть привязана к единому календарному времени (с учетом часовых поясов).  Совокупность СИ и ТУ, ИСУ (с присоединенными к ней ИПУ, а также иными средствами измерений или оборудованием, используемыми для измерений, сбора, обработки, хранения и передачи результатов измерений в ИСУ) должны обеспечивать синхронизацию времени от источника точного времени и автоматическую коррекцию при проведении измерений количества электроэнергии на всех уровнях совокупности СИ и ТУ и ИСУ (на уровне ИВКЭ ИСУ и совокупности СИ и ТУ – в случае выполнения УСПД функции преобразования результатов измерений с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов) с точностью не хуже ±5,0 с и с привязкой к единому календарному времени (с учетом часовых поясов).  Допускается ведение времени средств измерений, компонентов систем учета или СОЕВ в различных часовых поясах. |
| **3.2.1** | Классы точности измерительных трансформаторов тока должны быть не хуже 0,5, при этом в каждом из следующих случаев: плановой замене, истечении срока службы, отрицательных результатах поверки измерительных трансформаторов тока, а также новом строительстве и (или) модернизации сетевого оборудования энергообъектов или модернизации СУ, влекущих за собой установку измерительных трансформаторов тока в точках измерений коммерческого учета электроэнергии, – рекомендуется устанавливать измерительные трансформаторы тока класса точности не хуже 0,5S.  Классы точности измерительных трансформаторов напряжения должны быть не хуже 0,5, при этом:  – в отношении совокупности СИ и ТУ и АИИС КУЭ допускается применение измерительных трансформаторов напряжения класса точности не хуже 1,0 при условии использования допустимых к применению комбинаций классов точности измерительных трансформаторов и приборов учета, указанных в таблице 1 п. 3.2.2 настоящих Технических требований;  – в каждом из следующих случаев: плановой замене, истечении срока службы, отрицательных результатах поверки измерительных трансформаторов напряжения, а также новом строительстве и (или) модернизации сетевого оборудования энергообъектов или модернизации АИИС КУЭ, совокупности СИ и ТУ, влекущих за собой установку измерительных трансформаторов напряжения в точках измерений коммерческого учета электроэнергии, – должны устанавливаться измерительные трансформаторы напряжения класса точности не хуже 0,5. | Классы точности измерительных трансформаторов тока должны быть не хуже 0,5, при этом в каждом из следующих случаев: плановой замене, истечении срока службы, отрицательных результатах поверки измерительных трансформаторов тока, а также новом строительстве и (или) модернизации сетевого оборудования энергообъектов или модернизации СУ, влекущих за собой установку измерительных трансформаторов тока в точках измерений коммерческого учета электроэнергии, – рекомендуется устанавливать измерительные трансформаторы тока класса точности не хуже 0,5S.  Классы точности измерительных трансформаторов напряжения должны быть не хуже 0,5, при этом:  – в отношении АИИС КУЭ допускается применение измерительных трансформаторов напряжения класса точности не хуже 1,0 при условии использования допустимых к применению комбинаций классов точности измерительных трансформаторов и приборов учета, указанных в таблице 1 п. 3.2.2 настоящих Технических требований;  – в каждом из следующих случаев: плановой замене, истечении срока службы, отрицательных результатах поверки измерительных трансформаторов напряжения, а также новом строительстве и (или) модернизации сетевого оборудования энергообъектов или модернизации АИИС КУЭ, влекущих за собой установку измерительных трансформаторов напряжения в точках измерений коммерческого учета электроэнергии, – должны устанавливаться измерительные трансформаторы напряжения класса точности не хуже 0,5. |
| **3.2.2** | …  Допускаемые к применению комбинации классов точности измерительных трансформаторов тока и приборов учета, включенных в состав ИИК АИИС КУЭ или совокупности СИ и ТУ, при наличии в составе указанных ИИК измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 приведены в таблице 1.  … | …  Допускаемые к применению комбинации классов точности измерительных трансформаторов тока и приборов учета, включенных в состав ИИК АИИС КУЭ, при наличии в составе указанных ИИК измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 приведены в таблице 1.  … |
| **3.3.3** | **Добавить пункт** | Показатели фактической (вторичной) нагрузки измерительных трансформаторов должны соответствовать требованиям соответствующих национальных стандартов (далее – ГОСТ), действующих на дату утверждения типа средства измерений (требования данного пункта применяются только к аналоговым измерительным трансформаторам). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОРЯДОК УСТАНОВЛЕНИЯ СООТВЕТСТВИЯ СИСТЕМ УЧЕТА ТЕХНИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 11.3 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.6** | Акт о соответствии АИИС КУЭ по сечению коммерческого учета прекращает свое действие:  …   * в указанных в *Регламенте проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) случаях, в связи с выявленным несоответствием АИИС КУЭ требованиям Правил оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), либо в связи со вступлением в действие нового Акта о соответствии АИИС КУЭ в порядке, предусмотренном вышеуказанным Регламентом, по результатам проведения проверки, завершившейся установлением соответствия АИИС КУЭ требованиям Правил оптового рынка; * с даты исключения временного сечения КУ в порядке, предусмотренном *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*   … | Акт о соответствии АИИС КУЭ по сечению коммерческого учета прекращает свое действие:  …   * в указанных в *Регламенте проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) случаях, в связи с выявленным несоответствием АИИС КУЭ требованиям Правил оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), либо в связи со вступлением в действие нового Акта о соответствии АИИС КУЭ в порядке, предусмотренном вышеуказанным Регламентом, по результатам проведения проверки, завершившейся установлением соответствия АИИС КУЭ требованиям Правил оптового рынка; * с даты исключения временного сечения КУ в порядке, предусмотренном *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*; * в случае невыполнения обязанности по подтверждению соответствия систем коммерческого учета требованиям пункта 23 Правил оптового рынка в соответствии с п. 4.5 или п. 5.2 приложения 8 к Положению о реестре – с даты, определенной п. 4.6 или п. 5.3 приложения 8 к Положению о реестре соответственно.   … |
| **1.9** | Процедура установления соответствия АИИС КУЭ по действующему составу точек поставки и точек измерений в сечениях коммерческого учета, предусмотренная пп. 2, 3 настоящего Порядка*,* прекращается в случаях, если в процессе установления соответствия АИИС КУЭ изменен состав точек поставки и (или) точек измерений и (или) внесены изменения в части наименований точек поставки и точек измерений, и (или) типа (модификации) приборов учета и (или) измерительных каналов прибора учета, и (или) признака включения в АИИС КУЭ в указанных сечениях коммерческого учета (за исключением случаев, когда указанные изменения внесены только в отношении смежного субъекта оптового рынка).  Процедура установления соответствия АИИС КУЭ прекращается, если в процессе установления соответствия АИИС КУЭ по сечению коммерческого учета заявителя:  …  – прекращается действие Акта о согласовании ГТП в порядке, предусмотренном Положением о реестре, в рамках согласования которого сформирована «area» по заявленному на установление соответствия АИИС КУЭ составу точек поставки и точек измерений, – с даты прекращения действия Акта о согласовании ГТП.  КО в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты прекращения процедуры установления соответствия АИИС КУЭ уведомляет об этом заявителя с указанием причины.  Заявитель вправе прекратить указанную процедуру установления соответствия АИИС КУЭ до оформления КО Акта о соответствии АИИС КУЭ путем направления заявления о прекращении процедуры (форма заявления указана в приложении 1 к настоящему Порядку). Соответствующая процедура прекращается в течение 1 (одного) рабочего дня с даты регистрации КО указанного заявления.  При наличии замечаний к заявлению, либо если процедура установления соответствия АИИС КУЭ на дату рассмотрения заявления уже завершена или прекращена, КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации указанного заявления направляет заявителю уведомление об отказе в прекращении процедуры. | Процедура установления соответствия АИИС КУЭ по действующему составу точек поставки и точек измерений в сечениях коммерческого учета, предусмотренная пп. 2, 3 настоящего Порядка*,* прекращается в случаях, если в процессе установления соответствия АИИС КУЭ изменен состав точек поставки и (или) точек измерений и (или) внесены изменения в части наименований точек поставки и точек измерений, и (или) типа (модификации) приборов учета и (или) измерительных каналов прибора учета, и (или) признака включения в АИИС КУЭ в указанных сечениях коммерческого учета (за исключением случаев, когда указанные изменения внесены только в отношении смежного субъекта оптового рынка).  Процедура установления соответствия АИИС КУЭ прекращается, если в процессе установления соответствия АИИС КУЭ по сечению коммерческого учета заявителя:  …  – прекращается действие Акта о согласовании ГТП в порядке, предусмотренном Положением о реестре, в рамках согласования которого сформирована «area» по заявленному на установление соответствия АИИС КУЭ составу точек поставки и точек измерений, – с даты прекращения действия Акта о согласовании ГТП;  – выявлено невыполнение обязанности по подтверждению соответствия систем коммерческого учета требованиям пункта 23 Правил оптового рынка в соответствии с п. 4.5 или п. 5.2 приложения 8 к Положению о реестре после наступления даты, определенной п. 4.6 или п. 5.3 приложения 8 к Положению о реестре соответственно.  КО в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты прекращения процедуры установления соответствия АИИС КУЭ уведомляет об этом заявителя с указанием причины.  Заявитель вправе прекратить указанную процедуру установления соответствия АИИС КУЭ до оформления КО Акта о соответствии АИИС КУЭ путем направления заявления о прекращении процедуры (форма заявления указана в приложении 1 к настоящему Порядку). Соответствующая процедура прекращается в течение 1 (одного) рабочего дня с даты регистрации КО указанного заявления.  При наличии замечаний к заявлению, либо если процедура установления соответствия АИИС КУЭ на дату рассмотрения заявления уже завершена или прекращена, КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации указанного заявления направляет заявителю уведомление об отказе в прекращении процедуры. |
| **Приложение 1, таблица 2, примечания, п. 5** | …  Субъект оптового рынка (заявитель) оформляет в произвольной форме технический акт о внесенных изменениях в АИИС КУЭ (утвержденную как средство измерений единичного производства) и обеспечивает его подписание руководителем или уполномоченным им лицом в случаях:  … | …  Субъект оптового рынка (заявитель) оформляет технический акт о внесенных изменениях в АИИС КУЭ (утвержденную как средство измерений единичного производства) и обеспечивает его подписание руководителем или уполномоченным им лицом (рекомендуемая форма технического акта приведена в приложении 4 к настоящему Порядку, US\_AKT\_ZAM) в случаях:  … |

**Действующая редакция**

**Таблица 3**

**Требования к проведению КО технической экспертизы документации, предоставленной в целях установления соответствия АИИС КУЭ, а также к проведению КО проверки выполнения системой учета технических требований оптового рынка по объекту регулирования**

| **№**  **п/п** | **Обозначение параметра**  (номер пункта согласно Приложению № 11.1 к *Положению о реестре*) | **Наименование параметра / требование к порядку проведения экспертизы** |
| --- | --- | --- |
| 1 | **–** | **Проверка соответствия заявляемого состава точек измерений. Проверка на наличие приборов учета, которые не фиксируют время и дату пропадания и восстановления напряжения по каждой фазе** |
|  | **Компоненты** | ИИК – приборы учета, измерительные трансформаторы тока и напряжения (далее – прибор учета, ТТ, ТН) |
|  | **Действия** | * + - 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ:   Производится идентификация и соотнесение точек измерений (ИИК), указанных в опросных листах (макет 90000), с точками измерений (ИИК), закодированными КО, а также указанными в перечне средств измерений для целей коммерческого учета (ПСИ в макетах 60002, 60090).  Производится идентификация и соотнесение точек измерений (ИИК), указанных в опросных листах (макет 90000) и закодированных КО с признаком включения в АИИС КУЭ, с точками измерений (ИИК), указанными в описании типа средств измерений АИИС КУЭ и (или) свидетельстве о поверке АИИС КУЭ с приложением перечня измерительных каналов либо паспортах-протоколах, актах допуска прибора учета в эксплуатацию, свидетельствах о поверке приборов учета (в случае оформления Акта о соответствии АИИС КУЭ класса N и в случаях, предусмотренных п. 1.2.1 настоящего Порядка).  Производится соотнесение свидетельства (сертификата) об утверждении типа средств измерений АИИС КУЭ (с приложением описания типа средств измерений АИИС КУЭ) и (или) свидетельства о поверке АИИС КУЭ (с приложением перечня измерительных каналов) с опубликованными соответствующими документами в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.  Производится проверка описаний типа средств измерений в составе АИИС КУЭ на предмет наличия в АИИС КУЭ приборов учета, которые не фиксируют время и дату пропадания и восстановления напряжения по каждой фазе.   * + - 1. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка:   Производится проверка описаний типа приборов учета на предмет наличия в составе совокупности СИ и ТУ приборов учета, которые не фиксируют время и дату пропадания и восстановления напряжения по каждой фазе. |
|  | **Критерии** | * + - 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ:   Точки измерений, указанные в опросных листах (макет 90000), соответствуют данным, содержащимся в закодированной КО «area» и ПСИ.  Точки измерений (ИИК), включенные в АИИС КУЭ и указанные в опросных листах (макет 90000), закодированы КО (с признаком включения в АИИС КУЭ) и содержатся в описании типа средств измерений и (или) свидетельстве о поверке АИИС КУЭ с приложением перечня измерительных каналов либо в паспортах-протоколах, актах допуска прибора учета в эксплуатацию, свидетельствах о поверке приборов учета (в случае оформления Акта о соответствии АИИС КУЭ класса N и в случаях, предусмотренных п. 1.2.1 настоящего Порядка).  В случае несоответствия точек измерений, указанных в опросных листах (макет 90000), точкам измерений, указанным в ПСИ (в случае, когда ПСИ сформирован в макете 60090), в части типов (модификаций) приборов учета / признака включения в АИИС КУЭ (при установлении соответствия АИИС КУЭ по действующему составу точек поставки и точек измерений) критерий считается выполненным, при этом заявителю и смежному по соответствующему сечению коммерческого учета субъекту в срок не более 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации заключения о соответствии технической документации направляется уведомление о вышеуказанном несоответствии и предъявляется требование по актуализации ПСИ в соответствии с требованиями п. 2.7.7 Положения о реестре.  Предоставленные в рамках комплекта документов свидетельство (сертификат) об утверждении типа средств измерений АИИС КУЭ с приложением описания типа средств измерений и (или) свидетельство о поверке АИИС КУЭ с приложением перечня измерительных каналов соответствуют опубликованным документам в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.  В случае наличия в АИИС КУЭ хотя бы одного прибора учета, который не фиксирует время и дату пропадания и восстановления напряжения по каждой фазе, при оформлении в отношении данной АИИС КУЭ Акта о соответствии АИИС КУЭ применяются требования абзаца 5 п. 2.7.1 настоящего Порядка или абзаца 2 п. 2.7.2 настоящего Порядка (для класса N).   * + - 1. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка:   В случае наличия в составе совокупности СИ и ТУ хотя бы одного прибора учета, который не фиксирует время и дату пропадания и восстановления напряжения по каждой фазе, при расчете срока подтверждения соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка применяются требования п. 3.8.5 приложения 9 к Положению о реестре. |
| … | | |
|  |  | **2. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ПОЛНОТА** |
| 2 | **ПФ2**  (пп. 2.1.1, 3.1.1) | **Измерение приращений электроэнергии** |
|  | **Компоненты** | ИИК, ИВКЭ, ИВК |
|  | **Действия** | * + - 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ:   В описании типа средства измерений АИИС КУЭ проверяется соответствие перечня функциональных возможностей АИИС КУЭ Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1 к Положению о реестре) в части возможности измерения 30-минутных приращений электрической энергии (получасовых интегрированных профилей мощности).  Проверяется наличие действующего свидетельства о поверке АИИС КУЭ (свидетельства о поверке приборов учета).  Для класса N проверяется наличие в паспортах-протоколах ИИК в составе АИИС КУЭ:   1. данных об утверждении типа всех средств измерений в составе ИИК и указания в Описании типа средства измерений приборов учета возможности проведения измерений величин приращения электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1 к Положению о реестре); 2. показателей фактической нагрузки измерительных трансформаторов согласно требованиям ГОСТ, установленных при утверждении типа средства измерений (требования данного пункта применяются только к аналоговым измерительным трансформаторам); 3. величины падения напряжения в цепи «трансформатор напряжения – прибор учета» на соответствие Техническим требованиям ОРЭМ (п. 3.3.1 Приложения № 11.1 к Положению о реестре) (требования данного пункта применяются только к вторичным аналоговым измерительным цепям).   В случаях, предусмотренных п. 1.2.1 настоящего Порядка, проверяется наличие в актах допуска приборов учета в эксплуатацию или паспортах-протоколах данных об утвержденном типе всех средств измерений в составе ИИК и указания в соответствующих описаниях типа приборов учета возможности проведения измерений величин приращения электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1 к Положению о реестре).   * + - 1. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка:   Проверяется указание в описании типа прибора учета возможности проведения измерений величин приращения электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1 к Положению о реестре).  Проверяется наличие действующего свидетельства о поверке прибора учета.  Производится соотнесение информации по прибору учета, указанной в ПСИ, с информаций, опубликованной в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений. |
|  | **Критерии** | * + - 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ:   Описание типа средства измерений АИИС КУЭ подтверждает возможность выполнения АИИС КУЭ измерений 30-минутных приращений электрической энергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ.  Наличие действующего свидетельства о поверке АИИС КУЭ (свидетельства о поверке приборов учета).  Для класса N паспорта-протоколы на ИИК в составе АИИС КУЭ содержат данные:   1. об утверждении типа всех средств измерений в составе ИИК, Описание типа средства измерений приборов учета содержит сведения о проведении измерений величин приращения электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ; 2. о показателях фактической нагрузки измерительных трансформаторов, соответствующих требованиям ГОСТ; 3. о величине падения напряжения в цепи «трансформатор напряжения – прибор учета», соответствующей Техническим требованиям ОРЭМ.   В случаях, предусмотренных п. 1.2.1 настоящего Порядка, акты допуска приборов учета в эксплуатацию или паспорта-протоколы содержат данные об утвержденном типе всех средств измерений в составе ИИК и при этом в соответствующих описаниях типа приборов учета указана возможность проведения измерений величин приращения электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1 к Положению о реестре).   * + - 1. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка:   В описании типа приборов учета указана возможность проведения измерений величин приращения электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1 к Положению о реестре).  В соответствии со сведениями, указанными в ПСИ, для каждого прибора учета срок действия свидетельства о поверке истекает не менее чем через 90 (девяносто) календарных дней на дату завершения проверки, предусмотренной п. 3.8.1 приложения 9 к Положению о реестре.  Опубликованная информация в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений соответствует информации о приборе учета, указанной в ПСИ, в том числе в части срока действия свидетельства о поверке прибора учета. |
| … | | |

**Предлагаемая редакция**

**Таблица 3**

**Требования к проведению КО технической экспертизы документации, предоставленной в целях установления соответствия АИИС КУЭ, а также к проведению КО проверки выполнения системой учета технических требований оптового рынка по объекту регулирования**

| **№**  **п/п** | **Обозначение параметра**  (номер пункта согласно Приложению № 11.1 к *Положению о реестре*) | **Наименование параметра / требование к порядку проведения экспертизы** |
| --- | --- | --- |
| 1 | **–** | **Проверка соответствия заявляемого состава точек измерений. Проверка на наличие приборов учета, которые не фиксируют время и дату пропадания и восстановления напряжения по каждой фазе** |
|  | **Компоненты** | ИИК – приборы учета, измерительные трансформаторы тока и напряжения (далее – прибор учета, ТТ, ТН) |
|  | **Действия** | * + - 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ:   Производится идентификация и соотнесение точек измерений (ИИК), указанных в опросных листах (макет 90000), с точками измерений (ИИК), закодированными КО, а также указанными в перечне средств измерений для целей коммерческого учета (ПСИ в макетах 60002, 60090).  Производится идентификация и соотнесение точек измерений (ИИК), указанных в опросных листах (макет 90000) и закодированных КО с признаком включения в АИИС КУЭ, с точками измерений (ИИК), указанными в описании типа средств измерений АИИС КУЭ и (или) свидетельстве о поверке АИИС КУЭ с приложением перечня измерительных каналов либо паспортах-протоколах, актах допуска прибора учета в эксплуатацию, свидетельствах о поверке приборов учета (в случае оформления Акта о соответствии АИИС КУЭ класса N и в случаях, предусмотренных п. 1.2.1 настоящего Порядка).  Производится соотнесение свидетельства (сертификата) об утверждении типа средств измерений АИИС КУЭ (с приложением описания типа средств измерений АИИС КУЭ) и (или) свидетельства о поверке АИИС КУЭ (с приложением перечня измерительных каналов) с опубликованными соответствующими документами в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (соотнесение не производится в случае неработоспособности Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений).  Производится проверка описаний типа средств измерений в составе АИИС КУЭ на предмет наличия в АИИС КУЭ приборов учета, которые не фиксируют время и дату пропадания и восстановления напряжения по каждой фазе.   * + - 1. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка:   Производится проверка описаний типа приборов учета на предмет наличия в составе совокупности СИ и ТУ приборов учета, которые не фиксируют время и дату пропадания и восстановления напряжения по каждой фазе. |
|  | **Критерии** | * + - 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ:   Точки измерений, указанные в опросных листах (макет 90000), соответствуют данным, содержащимся в закодированной КО «area» и ПСИ.  Точки измерений (ИИК), включенные в АИИС КУЭ и указанные в опросных листах (макет 90000), закодированы КО (с признаком включения в АИИС КУЭ) и содержатся в описании типа средств измерений и (или) свидетельстве о поверке АИИС КУЭ с приложением перечня измерительных каналов либо в паспортах-протоколах, актах допуска прибора учета в эксплуатацию, свидетельствах о поверке приборов учета (в случае оформления Акта о соответствии АИИС КУЭ класса N и в случаях, предусмотренных п. 1.2.1 настоящего Порядка).  В случае несоответствия точек измерений, указанных в опросных листах (макет 90000), точкам измерений, указанным в ПСИ (в случае, когда ПСИ сформирован в макете 60090), в части типов (модификаций) приборов учета / признака включения в АИИС КУЭ (при установлении соответствия АИИС КУЭ по действующему составу точек поставки и точек измерений) критерий считается выполненным, при этом заявителю и смежному по соответствующему сечению коммерческого учета субъекту в срок не более 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации заключения о соответствии технической документации направляется уведомление о вышеуказанном несоответствии и предъявляется требование по актуализации ПСИ в соответствии с требованиями п. 2.7.7 Положения о реестре.  Предоставленные в рамках комплекта документов свидетельство (сертификат) об утверждении типа средств измерений АИИС КУЭ с приложением описания типа средств измерений и (или) свидетельство о поверке АИИС КУЭ с приложением перечня измерительных каналов соответствуют опубликованным документам в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (проверка соответствия не осуществляется КО в случае неработоспособности Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений).  В случае наличия в АИИС КУЭ хотя бы одного прибора учета, который не фиксирует время и дату пропадания и восстановления напряжения по каждой фазе, при оформлении в отношении данной АИИС КУЭ Акта о соответствии АИИС КУЭ применяются требования абзаца 5 п. 2.7.1 настоящего Порядка или абзаца 2 п. 2.7.2 настоящего Порядка (для класса N).   * + - 1. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка:   В случае наличия в составе совокупности СИ и ТУ хотя бы одного прибора учета, который не фиксирует время и дату пропадания и восстановления напряжения по каждой фазе, при расчете срока подтверждения соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка применяются требования п. 3.8.5 приложения 9 к Положению о реестре. |
| … | | |
|  |  | **2. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ПОЛНОТА** |
| 2 | **ПФ2**  (пп. 2.1.1, 3.1.1, 3.3.3) | **Измерение приращений электроэнергии** |
|  | **Компоненты** | ИИК, ИВКЭ, ИВК |
|  | **Действия** | * + - 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ:   В описании типа средства измерений АИИС КУЭ проверяется соответствие перечня функциональных возможностей АИИС КУЭ Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1 к Положению о реестре) в части возможности измерения 30-минутных приращений электрической энергии (получасовых интегрированных профилей мощности).  Проверяется наличие действующего свидетельства о поверке АИИС КУЭ (свидетельства о поверке приборов учета).  Для класса N проверяется наличие в паспортах-протоколах ИИК в составе АИИС КУЭ:   1. данных об утверждении типа всех средств измерений в составе ИИК и указания в Описании типа средства измерений приборов учета возможности проведения измерений величин приращения электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1 к Положению о реестре); 2. показателей фактической нагрузки измерительных трансформаторов согласно требованиям ГОСТ, установленных при утверждении типа средства измерений (требования данного пункта применяются только к аналоговым измерительным трансформаторам); 3. величины падения напряжения в цепи «трансформатор напряжения – прибор учета» на соответствие Техническим требованиям ОРЭМ (п. 3.3.1 Приложения № 11.1 к Положению о реестре) (требования данного пункта применяются только к вторичным аналоговым измерительным цепям).   В случаях, предусмотренных п. 1.2.1 настоящего Порядка, проверяется наличие в актах допуска приборов учета в эксплуатацию или паспортах-протоколах данных об утвержденном типе всех средств измерений в составе ИИК и указания в соответствующих описаниях типа приборов учета возможности проведения измерений величин приращения электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1 к Положению о реестре).   * + - 1. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка:   Проверяется указание в описании типа прибора учета возможности проведения измерений величин приращения электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1 к Положению о реестре).  Проверяется наличие действующего свидетельства о поверке прибора учета.  Производится соотнесение информации по прибору учета, указанной в ПСИ, с информаций, опубликованной в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (соотнесение не производится в случае неработоспособности Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений). |
|  | **Критерии** | * + - 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ:   Описание типа средства измерений АИИС КУЭ подтверждает возможность выполнения АИИС КУЭ измерений 30-минутных приращений электрической энергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ.  Наличие действующего свидетельства о поверке АИИС КУЭ (свидетельства о поверке приборов учета).  Для класса N паспорта-протоколы на ИИК в составе АИИС КУЭ содержат данные:   1. об утверждении типа всех средств измерений в составе ИИК, Описание типа средства измерений приборов учета содержит сведения о проведении измерений величин приращения электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ; 2. о показателях фактической нагрузки измерительных трансформаторов, соответствующих требованиям ГОСТ; 3. о величине падения напряжения в цепи «трансформатор напряжения – прибор учета», соответствующей Техническим требованиям ОРЭМ.   В случаях, предусмотренных п. 1.2.1 настоящего Порядка, акты допуска приборов учета в эксплуатацию или паспорта-протоколы содержат данные об утвержденном типе всех средств измерений в составе ИИК и при этом в соответствующих описаниях типа приборов учета указана возможность проведения измерений величин приращения электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1 к Положению о реестре).   * + - 1. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка:   В описании типа приборов учета указана возможность проведения измерений величин приращения электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1 к Положению о реестре).  В соответствии со сведениями, указанными в ПСИ, для каждого прибора учета срок действия свидетельства о поверке истекает не менее чем через 90 (девяносто) календарных дней на дату завершения проверки, предусмотренной п. 3.8.1 приложения 9 к Положению о реестре.  Опубликованная информация в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений соответствует информации о приборе учета, указанной в ПСИ, в том числе в части срока действия свидетельства о поверке прибора учета (проверка соответствия не осуществляется КО в случае неработоспособности Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений). |
| … | | |

**Действующая редакция**

**Таблица 5**

**Программа и методика испытаний систем учета**

| **№**  **п/п** | **Обозначение параметра** (номер пункта согласно Приложению № 11.1 к *Положению о реестре*) | **Наименование параметра / требование к порядку и методике испытаний** |
| --- | --- | --- |
| … | | |
| 4 | **ПФ10**  (пп. 3.4.4, 4.1.8, 4.3, 5.1.5, 5.1.6) | **Коррекция/синхронизация времени в ИИК, ИВКЭ и ИВК** |
|  | **Компоненты** | ИИК – прибор учета, ИВКЭ – УСПД/сервер, ИВК – УСПД и (или) сервер |
|  | **Действия** | 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ: 2. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера (АРМ) ИВК АИИС КУЭ. 3. Удаленно с сервера (АРМ) ИВК с помощью специализированного ПО производится контроль:   1) параметров настроек коррекции (синхронизации) времени часов, работающих в составе СОЕВ, с автоматической коррекцией (синхронизацией) времени;  2) записей в «журналах событий» приборов учета, УСПД и серверов ИВК о фактах коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство;  3) разницы времени приборов учета, УСПД и серверов ИВК при сравнении с эталонным временем Российской Федерации с учетом часовых поясов (в случаях, предусмотренных п. 1.2.1 настоящего Порядка).   1. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: 2. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера (АРМ) ИВК совокупности СИ и ТУ. 3. Удаленно с сервера (АРМ) ИВК с помощью специализированного ПО производится контроль:   1) параметров настроек коррекции (синхронизации) времени часов в составе совокупности СИ и ТУ;  2) записей в «журналах событий» приборов учета, УСПД (в случае если уровень ИВКЭ выполняет функции преобразования результатов измерений с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов) и серверов ИВК о фактах коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство. |
|  | **Критерии** | 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ: 2. Параметры настроек АИИС КУЭ обеспечивают точность хода часов, работающих в составе СОЕВ, с автоматической коррекцией (синхронизацией) не хуже ±5,0 с/сут. 3. Наличие в «журналах событий» фактов коррекции времени не более ±5 с. 4. Разница времени приборов учета, УСПД и серверов ИВК при сравнении с эталонным временем Российской Федерации с учетом часовых поясов составляет не более ±5 с (в случаях, предусмотренных п. 1.2.1 настоящего Порядка). 5. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: 6. Совокупность СИ и ТУ обеспечивает синхронизацию времени от источника точного времени и автоматическую коррекцию на всех уровнях с точностью не хуже ± 5,0 с/сут. 7. Наличие в «журналах событий» фактов коррекции времени не более ±5 с. |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО. 2. Представители заявителя. 3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях в рамках процедуры установления соответствия АИИС КУЭ). |
|  | **Документы** | 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ: документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 настоящего Порядка, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ. 2. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: ПСИ. |
| … | | |
| 6 | **ПФ13**  (п. 5.1.1) | **Сбор результатов измерений** |
|  | **Компоненты** | ИВК – сервер |
|  | **Действия** | 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ: 2. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ. 3. На сервере ИВК АИИС КУЭ заявителя формируется XML-файл (формат 80020), содержащий результаты измерений за прошедшие сутки, и направляется с ЭП в ПАК КО. 4. Проверяется взаимное соответствие сведений, содержащихся в документах, представленных в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, и АИИС КУЭ (компонентов АИИС КУЭ), представленной на испытания. 5. Производится сверка параметров ИИК (коэффициенты трансформации ТТ, ТН) в приборе учета, УСПД, ПО БД ИВК с описанием типа, свидетельством о поверке АИИС КУЭ либо паспортами-протоколами, актами допуска прибора учета в эксплуатацию, свидетельствами о поверке приборов учета (при оформлении актов о соответствии АИИС КУЭ класса N и в случаях, предусмотренных п. 1.2.1 настоящего Порядка). 6. Производится выборочная сверка идентичности следующих данных: 7. результатов измерений, хранящихся в приборах учета, с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН; 8. результатов измерений, хранящихся в УСПД (ИВКЭ), с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН; 9. результатов измерений, хранящихся в БД ИВК, с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН; 10. результатов измерений, полученных от заявителя в XML-файлах (формат 80020) в ПАК КО. 11. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: 12. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК совокупности СИ и ТУ. 13. На сервере ИВК совокупности СИ и ТУ заявителя формируется XML-файл (формат 20020), содержащий результаты измерений за прошедшие сутки, и направляется с ЭП в ПАК КО. 14. Проверяется взаимное соответствие сведений, содержащихся в ПСИ и совокупности СИ и ТУ. 15. Производится сверка параметров ИИК (коэффициенты трансформации ТТ, ТН) в приборе учета, УСПД, ПО БД ИВК, с информацией, указанной в макетах 20020. 16. Производится сверка идентичности следующих данных: 17. результатов измерений, хранящихся в приборах учета, с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН; 18. результатов измерений, хранящихся в УСПД (ИВКЭ), с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН; 19. результатов измерений, хранящихся в БД ИВК, с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН; 20. результатов измерений, полученных от заявителя в XML-файлах (формат 20020) в ПАК КО. |
|  | **Критерии** | 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ: 2. Отсутствие в ответных сообщениях (формат 80021) от КО уведомлений об ошибках. 3. Параметры ИИК соответствуют представленной документации. 4. Идентичность результатов измерений, хранящихся в приборах учета, УСПД (ИВКЭ), БД ИВК, ПАК КО (по точке измерений на обходном выключателе проверка выполняется в отношении измерительных каналов, соответствующих измерительным каналам, закодированным КО для замещаемой точки измерений). 5. АИИС КУЭ соответствует документации, представленной в КО для проведения процедуры установления соответствия. 6. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: 7. Отсутствие в ответных сообщениях (формат 20021) от КО уведомлений об ошибках. 8. Параметры ИИК соответствуют информации, указанной в макетах 20020. 9. Идентичность результатов измерений, хранящихся в приборах учета, УСПД (ИВКЭ), БД ИВК, ПАК КО (по точке измерений на обходном выключателе проверка выполняется в отношении измерительных каналов, соответствующих измерительным каналам, закодированным КО для замещаемой точки измерений). 10. Информация о приборах учета в совокупности СИ и ТУ соответствует ПСИ. |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО. 2. Представители заявителя. 3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях в рамках процедуры установления соответствия АИИС КУЭ). |
|  | **Документация** | 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ: документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 настоящего Порядка, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ. 2. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: ПСИ. |

**Предлагаемая редакция**

**Таблица 5**

**Программа и методика испытаний систем учета**

| **№**  **п/п** | **Обозначение параметра** (номер пункта согласно Приложению № 11.1 к *Положению о реестре*) | **Наименование параметра / требование к порядку и методике испытаний** |
| --- | --- | --- |
| … | | |
| 4 | **ПФ10**  (пп. 3.4.4, 4.1.8, 4.3, 5.1.5, 5.1.6) | **Коррекция/синхронизация времени в ИИК, ИВКЭ и ИВК** |
|  | **Компоненты** | ИИК – прибор учета, ИВКЭ – УСПД/сервер, ИВК – УСПД и (или) сервер |
|  | **Действия** | 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ: 2. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера (АРМ) ИВК АИИС КУЭ. 3. Удаленно с сервера (АРМ) ИВК с помощью специализированного ПО производится контроль:   1) параметров настроек коррекции (синхронизации) времени часов, работающих в составе СОЕВ, с автоматической коррекцией (синхронизацией) времени;  2) записей в «журналах событий» приборов учета, УСПД и серверов ИВК о фактах коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство;  3) разницы времени приборов учета, УСПД и серверов ИВК при сравнении с эталонным временем Российской Федерации с учетом часовых поясов (в случаях, предусмотренных п. 1.2.1 настоящего Порядка).   1. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: 2. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера (АРМ) ИВК совокупности СИ и ТУ. 3. Удаленно с сервера (АРМ) ИВК с помощью специализированного ПО производится контроль:   1) параметров настроек коррекции (синхронизации) времени часов в составе совокупности СИ и ТУ;  2) записей в «журналах событий» приборов учета, УСПД (в случае если уровень ИВКЭ выполняет функции преобразования результатов измерений с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов) и серверов ИВК о фактах коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство. |
|  | **Критерии** | 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ: 2. Параметры настроек АИИС КУЭ обеспечивают точность хода часов, работающих в составе СОЕВ, с автоматической коррекцией (синхронизацией) с учетом часовых поясов не хуже ±5,0 с/сут. 3. Наличие в «журналах событий» фактов коррекции времени не более ±5 с. 4. Разница времени приборов учета, УСПД и серверов ИВК при сравнении с эталонным временем Российской Федерации с учетом часовых поясов составляет не более ±5 с. (в случаях, предусмотренных п. 1.2.1 настоящего Порядка). 5. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: 6. Совокупность СИ и ТУ обеспечивает синхронизацию времени от источника точного времени и автоматическую коррекцию на всех уровнях с учетом часовых поясов с точностью не хуже ± 5,0 с/сут. 7. Наличие в «журналах событий» фактов коррекции времени не более ±5 с. |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО. 2. Представители заявителя. 3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях в рамках процедуры установления соответствия АИИС КУЭ). |
|  | **Документы** | 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ: документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 настоящего Порядка, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ. 2. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: ПСИ. |
| … | | |
| 6 | **ПФ13**  (п. 5.1.1) | **Сбор результатов измерений** |
|  | **Компоненты** | ИВК – сервер |
|  | **Действия** | 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ: 2. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ. 3. На сервере ИВК АИИС КУЭ заявителя формируется XML-файл (формат 80020), содержащий результаты измерений за прошедшие сутки, и направляется с ЭП в ПАК КО. 4. Проверяется взаимное соответствие сведений, содержащихся в документах, представленных в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, и АИИС КУЭ (компонентов АИИС КУЭ), представленной на испытания. 5. Производится сверка параметров ИИК (коэффициенты трансформации ТТ, ТН) в приборе учета, УСПД, ПО БД ИВК с описанием типа, свидетельством о поверке АИИС КУЭ либо паспортами-протоколами, актами допуска прибора учета в эксплуатацию, свидетельствами о поверке приборов учета (при оформлении актов о соответствии АИИС КУЭ класса N и в случаях, предусмотренных п. 1.2.1 настоящего Порядка). 6. Для часов, в отношении которых КО приняты результаты измерений в формате макета 80020 со статусом «коммерческая информация», производится выборочная сверка идентичности следующих данных: 7. результатов измерений, хранящихся в приборах учета, с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН; 8. результатов измерений, хранящихся в УСПД (ИВКЭ), с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН; 9. результатов измерений, хранящихся в БД ИВК, с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН; 10. результатов измерений, полученных от заявителя в XML-файлах (формат 80020) в ПАК КО. 11. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: 12. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК совокупности СИ и ТУ. 13. На сервере ИВК совокупности СИ и ТУ заявителя формируется XML-файл (формат 20020), содержащий результаты измерений за прошедшие сутки, и направляется с ЭП в ПАК КО. 14. Проверяется взаимное соответствие сведений, содержащихся в ПСИ и совокупности СИ и ТУ. 15. Производится сверка параметров ИИК (коэффициенты трансформации ТТ, ТН) в приборе учета, УСПД, ПО БД ИВК, с информацией, указанной в макетах 20020. 16. Для часов, в отношении которых КО приняты результаты измерений в формате макета 20020 со статусом «коммерческая информация», производится сверка идентичности следующих данных: 17. результатов измерений, хранящихся в приборах учета, с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН; 18. результатов измерений, хранящихся в УСПД (ИВКЭ), с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН; 19. результатов измерений, хранящихся в БД ИВК, с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН; 20. результатов измерений, полученных от заявителя в XML-файлах (формат 20020) в ПАК КО. |
|  | **Критерии** | 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ: 2. Отсутствие в ответных сообщениях (формат 80021) от КО уведомлений об ошибках. 3. Параметры ИИК соответствуют представленной документации. 4. Идентичность результатов измерений, хранящихся в приборах учета, УСПД (ИВКЭ), БД ИВК, ПАК КО (по точке измерений на обходном выключателе проверка выполняется в отношении измерительных каналов, соответствующих измерительным каналам, закодированным КО для замещаемой точки измерений). 5. АИИС КУЭ соответствует документации, представленной в КО для проведения процедуры установления соответствия. 6. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: 7. Отсутствие в ответных сообщениях (формат 20021) от КО уведомлений об ошибках. 8. Параметры ИИК соответствуют информации, указанной в макетах 20020. 9. Идентичность результатов измерений, хранящихся в приборах учета, УСПД (ИВКЭ), БД ИВК, ПАК КО (по точке измерений на обходном выключателе проверка выполняется в отношении измерительных каналов, соответствующих измерительным каналам, закодированным КО для замещаемой точки измерений). 10. Информация о приборах учета в совокупности СИ и ТУ соответствует ПСИ. |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО. 2. Представители заявителя. 3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях в рамках процедуры установления соответствия АИИС КУЭ). |
|  | **Документация** | 1. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ: документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 настоящего Порядка, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ. 2. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: ПСИ. |

**Добавить приложение**

**Приложение 4**

**Рекомендуемая форма технического акта**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

д*ата составления*

**ТЕХНИЧЕСКИЙ АКТ О ВНЕСЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЯХ В АИИС КУЭ № \_**

Мы, нижеподписавшиеся, составили технический акт о внесенных изменениях в АИИС КУЭ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(полное наименование средства измерений АИИС КУЭ с указанием регистрационного номера в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений согласно опубликованным данным в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений)

согласно нижеприведенной таблице и подтверждаем отсутствие изменений, ухудшающих метрологические характеристики АИИС КУЭ.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ ИК** | **До внесения изменений в АИИС КУЭ** | **После внесения изменений в АИИС КУЭ** |
| 1 | … | … |
| N | … | … |

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(должность лица, подписавшего технический акт) (подпись) (Ф. И. О.)

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(должность лица, подписавшего технический акт) (подпись) (Ф. И. О.)

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.4** | Порядок направления интегральных актов учета перетоков (макеты 50080) устанавливается п. 7.1 настоящего Регламента. | Порядок направления интегральных актов учета перетоков (макеты 50080) устанавливается п. 7.5 настоящего Регламента. |
| **6.4.3** | * порядок согласования и последующего направления в КО корректирующих актов учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51075) и в случаях, предусмотренных п. 3.8 настоящего Регламента, интегральных актов учета перетоков (макеты 50080) (для участников оптового рынка и ФСК); | * порядок согласования и последующего направления в КО корректирующих актов учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51075) и в случаях, предусмотренных п. 3.6 настоящего Регламента, интегральных актов учета перетоков (макеты 50080) (для участников оптового рынка и ФСК); |
| **7.1** | …  Участники оптового рынка и ФСК в отношении сечений коммерческого учета в случаях, предусмотренных п. 3.8 настоящего Регламента, формируют интегральные величины сальдо перетоков электроэнергии по всем точкам поставки, входящим в данное сечение, в интегральном акте учета перетоков (макет 50080) и согласовывают между собой в соответствии с требованиями п. 7.5 настоящего Регламента.  …  Участники оптового рынка, ФСК, агрегаторы вправе осуществлять согласование и направление в КО в установленном порядке в случаях, предусмотренных п. 3.8 настоящего Регламента, интегральных актов учета перетоков (макеты 50080) и в случаях, предусмотренных п. 7.7 настоящего Регламента, актов учета (оборота) по объекту регулирования (макеты 21070) в течение расчетного периода, а именно в ежедневном либо еженедельном режиме либо за периоды, ограниченные 10-м и 20-м числами текущего месяца. Участники оптового рынка (ФСК) вправе осуществлять формирование и направление в КО в установленном порядке корректирующих актов учета (оборота) по ГТП генерации, корректирующих актов учета перетоков по сечению коммерческого учета (макеты 51075), а также осуществлять согласование почасовых значений учетных показателей по ГТП генерации, по сечению коммерческого учета для последующего формирования актов учета (оборота) по ГТП генерации, актов учета перетоков по сечению коммерческого учета (макеты 51020) в ежедневном либо еженедельном режиме начиная с 20-го числа текущего месяца.  … | …  Участники оптового рынка и ФСК в отношении сечений коммерческого учета в случаях, предусмотренных п. 3.6 настоящего Регламента, формируют интегральные величины сальдо перетоков электроэнергии по всем точкам поставки, входящим в данное сечение, в интегральном акте учета перетоков (макет 50080) и согласовывают между собой в соответствии с требованиями п. 7.5 настоящего Регламента.  …  Участники оптового рынка (ФСК) вправе осуществлять формирование и направление в КО в установленном порядке корректирующих актов учета (оборота) по ГТП генерации, корректирующих актов учета перетоков по сечению коммерческого учета (макеты 51075), а также осуществлять согласование почасовых значений учетных показателей по ГТП генерации, по сечению коммерческого учета для последующего формирования актов учета (оборота) по ГТП генерации, актов учета перетоков по сечению коммерческого учета (макеты 51020) в ежедневном либо еженедельном режиме начиная с 20-го числа текущего месяца.  … |
| **7.5** | Интегральные акты учета перетоков (макеты 50080) в случаях, предусмотренных п. 3.8 настоящего Регламента, направляются в КО до 6-го числа месяца, следующего за отчетным. | Интегральные акты учета перетоков (макеты 50080) в случаях, предусмотренных п. 3.6 настоящего Регламента, направляются в КО до 6-го числа месяца, следующего за отчетным. |
| **7.6** | …  Направление для расчета часовых величин учетного показателя по ГТП генерации и (или) сечению коммерческого учета корректирующего акта учета (оборота) по ГТП генерации / корректирующего акта учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51075) с указанием причины № 1 осуществляется в отношении измерительных приборов с действующим в течение всего отчетного периода Актом о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка и влечет прекращение действия Акта о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка в отношении соответствующей ГТП генерации / соответствующего сечения коммерческого учета, действующего в течение всего отчетного месяца, в порядке, установленном *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), при выполнении хотя бы одного из нижеперечисленных условий в отношении вышеуказанного Акта о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка:   * в любых 3 (трех) из 6 (шести) последних отчетных месяцев в отношении часов, в которых значение учетного показателя по ГТП генерации / сечению коммерческого учета определено с использованием замещающих методов расчета согласно пп. 8.7.4–8.7.7, 8.7.9 / п. 8.1 настоящего Регламента (соответственно), сумма абсолютных значений разности почасовых значений учетных показателей в корректирующем акте учета (оборота) по ГТП генерации / корректирующем акте учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51075) и почасовых значений учетных показателей, рассчитанных на основе данных из макетов 80020 (80040) (при этом результаты измерений в макетах 80020 (80040), переданные со статусом «некоммерческая информация», принимаются равными нулю), составляет более 10 % от итогового объема электроэнергии по ГТП генерации / сечению коммерческого учета, принятого к коммерческим расчетам в соответствующем отчетном месяце. При этом вышеуказанный расчет значений учетных показателей на основе данных из макетов 80020 (80040) осуществляется КО с использованием измерительных приборов (ОИП/РИП), относящихся к параметру aiis-code, приведенному в вышеуказанном корректирующем акте учета (оборота) по ГТП генерации / корректирующем акте учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51075) в отношении соответствующих точек поставки. В случае отсутствия в отношении вышеуказанных часов отчетного месяца почасовых значений учетного показателя, рассчитанных на основе данных из макетов 80020 (80040), по причине отсутствия результатов измерений в макетах 80020 (80040) по соответствующим каналам точек измерений, значение учетного показателя, рассчитанного на основе данных из макетов 80020 (80040), для целей расчета выполнения данного условия принимается равным нулю.   … | …  Направление для расчета часовых величин учетного показателя по ГТП генерации и (или) сечению коммерческого учета корректирующего акта учета (оборота) по ГТП генерации / корректирующего акта учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51075) с указанием причины № 1 осуществляется в отношении измерительных приборов с действующим в течение всего отчетного периода Актом о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка и влечет прекращение действия Акта о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка в отношении соответствующей ГТП генерации / соответствующего сечения коммерческого учета, действующего в течение всего отчетного месяца, в порядке, установленном *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), при выполнении хотя бы одного из нижеперечисленных условий в отношении вышеуказанного Акта о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка:   * в любых 3 (трех) из 6 (шести) последних отчетных месяцев в отношении часов, в которых значение учетного показателя по ГТП генерации / сечению коммерческого учета определено с использованием замещающих методов расчета согласно пп. 8.7.4–8.7.7, 8.7.9 / п. 8.1 настоящего Регламента (соответственно), сумма абсолютных значений разности почасовых значений учетных показателей в корректирующем акте учета (оборота) по ГТП генерации / корректирующем акте учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51075) и почасовых значений учетных показателей, рассчитанных на основе данных из макетов 80020 (80040), составляет более 10 % от итогового объема электроэнергии по ГТП генерации / сечению коммерческого учета, принятого к коммерческим расчетам в соответствующем отчетном месяце. При этом вышеуказанный расчет значений учетных показателей на основе данных из макетов 80020 (80040) осуществляется КО с использованием измерительных приборов (ОИП/РИП), относящихся к параметру aiis-code, приведенному в вышеуказанном корректирующем акте учета (оборота) по ГТП генерации / корректирующем акте учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51075) в отношении соответствующих точек поставки. С 01.11.2024 при осуществлении расчета выполнения данного условия при определении суммы абсолютных значений разности почасовых значений учетных показателей не учитываются часы, в отношении которых в макетах 80020 (80040) переданы результаты измерений со статусом «некоммерческая информация» в получасовых интервалах измерений суток, предшествующих 01.11.2024. При этом значения результатов измерений, переданные в макетах 80020 (80040) со статусом «некоммерческая информация» по соответствующим каналам точек измерений в отношении получасовых интервалов измерений суток начиная с 01.11.2024, для целей расчета выполнения данного условия при определении суммы абсолютных значений разности почасовых значений учетных показателей принимаются равными нулю. В случае отсутствия в отношении вышеуказанных часов отчетного месяца почасовых значений учетного показателя, рассчитанных на основе данных из макетов 80020 (80040), по причине отсутствия результатов измерений в макетах 80020 (80040) по соответствующим каналам точек измерений, значение учетного показателя, рассчитанного на основе данных из макетов 80020 (80040), для целей расчета выполнения данного условия принимается равным нулю.   … |
| **7.12** | Участники оптового рынка (ФСК) несут все риски наступления неблагоприятных последствий для результата их деятельности на оптовом рынке электроэнергии, связанные в том числе с невыполнением участником оптового рынка (ФСК) действий по формированию или отсутствием возможности формирования на официальном сайте КО в разделе «Данные АИИС» в соответствии с п. 7.2, или п. 7.3, или п. 7.4 настоящего Регламента актов учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51020), или актов учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51020), а также с непредставлением в КО интегральных актов учета перетоков между участниками оптового рынка и ФСК (макет 50080) в отношении сечений коммерческого учета, указанных в п. 3.8 настоящего Регламента, и вызванные проведением финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии на основании замещающих методов расчета учетных показателей. | Участники оптового рынка (ФСК) несут все риски наступления неблагоприятных последствий для результата их деятельности на оптовом рынке электроэнергии, связанные в том числе с невыполнением участником оптового рынка (ФСК) действий по формированию или отсутствием возможности формирования на официальном сайте КО в разделе «Данные АИИС» в соответствии с п. 7.2, или п. 7.3, или п. 7.4 настоящего Регламента актов учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51020), или актов учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51020), а также с непредставлением в КО интегральных актов учета перетоков между участниками оптового рынка и ФСК (макет 50080) в отношении сечений коммерческого учета, указанных в п. 3.6 настоящего Регламента, и вызванные проведением финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии на основании замещающих методов расчета учетных показателей. |
| **Приложение 5, п. 3.2** | После обработки файла в ПАК КО субъекту оптового рынка автоматически отправляется ответная квитанция (макет 60001) с информацией о возможности (невозможности) машинного разбора электронного документа (ПСИ) в ПАК КО. Ответная квитанция содержит элемент с информацией об id-файла. | КО в течение 120 (ста двадцати) минут подтверждает факт получения электронных документов (ПСИ в макете 60000) путем направления в адрес субъекта оптового рынка (заявителя) ответной квитанции (макет 60001) с информацией о возможности (невозможности) машинного разбора электронного документа (ПСИ) в ПАК КО. Ответная квитанция содержит элемент с информацией об id-файла. |
| **Приложение 5, п. 3.5** | При отсутствии ответа КО в течение 120 минут после отправки макета в электронном виде представитель субъекта оптового рынка (заявителя), ответственный за передачу документа, должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы. | При отсутствии ответной квитанции 60001 со стороны КО в течение 120 минут после отправки макета 60000 в электронном виде представитель субъекта оптового рынка (заявителя), ответственный за передачу документа, должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы. |
| **Приложение 5, п. 4.2.1.1.1.7.1** | Элемент <measuring-device-modification> содержит следующие атрибуты:   * id-device-modification – внутренний идентификатор типа прибора учета с указанием его модификации или варианта исполнения. Цифровое поле длиной не более 4 символов. Является обязательным атрибутом; * ats-code – уникальный код, присвоенный КО модификации или варианту исполнения типа прибора учета. Текстовое поле длиной не более 32 символов. Является обязательным атрибутом; * device-modification-name – тип прибора учета с указанием его модификации или варианта исполнения. Тип и модификация прибора учета (или вариант исполнения) должны быть приведены согласно данным, внесенным в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений. Текстовое поле длиной не более 80 символов. Является обязательным атрибутом | Элемент <measuring-device-modification> содержит следующие атрибуты:   * id-device-modification – внутренний идентификатор типа прибора учета с указанием его модификации или варианта исполнения. Цифровое поле длиной не более 4 символов. Является обязательным атрибутом; * ats-code – уникальный код, присвоенный КО модификации или варианту исполнения типа прибора учета. Текстовое поле длиной не более 32 символов. Является обязательным атрибутом; * device-modification-name – тип прибора учета с указанием его модификации или варианта исполнения. Тип и модификация прибора учета (или вариант исполнения) должны быть приведены согласно данным, внесенным в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений. Прибор учета с указанным типом и модификацией или вариантом исполнения, приведенный в макете 60000 по ОР, должен соответствовать требованиям, установленным Приложением № 11.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в отношении соответствующей системы учета электроэнергии. Текстовое поле длиной не более 80 символов. Является обязательным атрибутом |
| **Приложение 5, п. 4.4.1.2.1.7.1** | Элемент <**measuring-device-modification**> содержит следующие атрибуты:   * id-device-modification – внутренний идентификатор типа прибора учета с указанием его модификации или варианта исполнения. Цифровое поле длиной не более 4 символов. Является обязательным атрибутом; * ats-code – уникальный код, присвоенный КО модификации или варианту исполнения прибора учета. Текстовое поле длиной не более 32 символов. Является обязательным атрибутом; * device-modification-name – тип прибора учета с указанием его модификации или варианта исполнения. Тип и модификация прибора учета (или вариант исполнения) должны быть приведены согласно данным, внесенным в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений. Текстовое поле длиной не более 80 символов. Является обязательным атрибутом. | Элемент <**measuring-device-modification**> содержит следующие атрибуты:   * id-device-modification – внутренний идентификатор типа прибора учета с указанием его модификации или варианта исполнения. Цифровое поле длиной не более 4 символов. Является обязательным атрибутом; * ats-code – уникальный код, присвоенный КО модификации или варианту исполнения прибора учета. Текстовое поле длиной не более 32 символов. Является обязательным атрибутом; * device-modification-name – тип прибора учета с указанием его модификации или варианта исполнения. Тип и модификация прибора учета (или вариант исполнения) должны быть приведены согласно данным, внесенным в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений. Прибор учета с указанным типом и модификацией или вариантом исполнения, приведенный в макете 60002 по ОР, должен соответствовать требованиям, установленным Приложением № 11.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении соответствующей системы учета электроэнергии. Текстовое поле длиной не более 80 символов. Является обязательным атрибутом. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОВЕРОК СИСТЕМ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 18 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.2** | …  Проверка СУ агрегатора не проводится:  - в отношении агрегатора, являющегося одновременно участником оптового рынка – крупным потребителем, подтвердившего соответствие СУ техническим требованиям оптового рынка в порядке, предусмотренном п. 3.8.4 приложения 9 к Положению о реестре, – для часов, в отношении которых КО приняты результаты измерений в формате макета 20020 со статусом «коммерческая информация», совпадающие по соответствующим точкам измерений с результатами измерений в формате макета 80020, использованными при формировании отчетных данных коммерческого учета в порядке, предусмотренном пп. 7.2, 7.4 Регламента коммерческого учета (в случае если проверка проводится после 7-го числа месяца, следующего за месяцем, в отношении которого направлены макеты 20020 и 80020, на основании поступивших в КО сведений от СО о необходимости проведения проверки СУ агрегатора, являющегося одновременно владельцем ГТП);  - для часов, в отношении которых КО приняты результаты измерений в формате макета 20020 со статусом «некоммерческая информация»;  - для всех часов дней, в отношении которых агрегатор имеет возможность направить скорректированные результаты измерений в формате макета 20020 в соответствии с Приложением № 11.1.1 к Положению о реестре или скорректированные данные о готовности объекта регулирования к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии в составе соответствующего агрегированного объекта управления изменением режима потребления электроэнергии;  - для часов, предшествующих дате подачи в КО первого комплекта документов для регистрации объекта регулирования в порядке, предусмотренном Положением о реестре;  - в случае если проверка проводится повторно в отношении одного и того же объекта регулирования на основании поступивших от СО сведений о необходимости проведения проверки СУ агрегатора, являющегося одновременно владельцем ГТП, – для часов, предшествующих дате проведения предыдущей такой проверки СУ в соответствии с настоящим Регламентом или испытаний СУ в порядке, предусмотренном Положением о реестре, по указанному объекту регулирования.  … | …  Проверка СУ агрегатора не проводится:  - в отношении агрегатора, являющегося одновременно участником оптового рынка – крупным потребителем, подтвердившего соответствие СУ техническим требованиям оптового рынка в порядке, предусмотренном п. 3.8.4 приложения 9 к Положению о реестре, – для часов, в отношении которых КО приняты результаты измерений в формате макета 20020 со статусом «коммерческая информация», совпадающие по соответствующим точкам измерений с результатами измерений в формате макета 80020, использованными при формировании отчетных данных коммерческого учета в порядке, предусмотренном пп. 7.2, 7.4 Регламента коммерческого учета (в случае если проверка проводится после 7-го числа месяца, следующего за месяцем, в отношении которого направлены макеты 20020 и 80020, на основании поступивших в КО сведений от СО о необходимости проведения проверки СУ агрегатора, являющегося одновременно владельцем ГТП);  - для часов, в отношении которых КО приняты результаты измерений в формате макета 20020 со статусом «некоммерческая информация»;  - для всех часов дней, в отношении которых агрегатор имеет возможность направить скорректированные результаты измерений в формате макета 20020 в соответствии с Приложением № 11.1.1 к Положению о реестре или скорректированные данные о готовности объекта регулирования к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии в составе соответствующего агрегированного объекта управления изменением режима потребления электроэнергии;  - для часов, предшествующих дате подачи в КО первого комплекта документов для регистрации объекта регулирования в порядке, предусмотренном Положением о реестре;  - в случае если проверка проводится повторно в отношении одного и того же объекта регулирования, – для часов, предшествующих дате проведения предыдущей такой проверки СУ в соответствии с настоящим Регламентом или испытаний СУ в порядке, предусмотренном Положением о реестре, по указанному объекту регулирования, за исключением всех часов дней, в отношении которых не была проведена проверка СУ в связи с возможностью агрегатора направить скорректированные результаты измерений в формате макета 20020 в соответствии с Приложением № 11.1.1 к Положению о реестре или скорректированные данные о готовности объекта регулирования к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии в составе соответствующего агрегированного объекта управления изменением режима потребления электроэнергии.  … |
| **5.1** | В случае если по результатам проверки установлено несоответствие СУ агрегатора техническим требованиям оптового рынка по объекту регулирования, КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты регистрации протокола проверки согласно п. 3.9 настоящего Регламента выполняет следующие действия:   1. устанавливает дату окончания срока подтверждения соответствия СУ техническим требованиям оптового рынка по вышеуказанному объекту регулирования, равной дате регистрации протокола проверки согласно п. 3.9 настоящего Регламента, а также направляет соответствующие сведения в адрес СО для последующей установки со стороны СО признака неготовности агрегатора к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии с использованием вышеуказанного объекта регулирования. Указанный признак неготовности агрегатора к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии с использованием объекта регулирования исключается со стороны СО после получения сведений от КО о подтверждении соответствия СУ техническим требованиям оптового рынка по такому объекту регулирования в порядке, предусмотренном Положением о реестре. При этом КО не направляет в СО данные коммерческого учета по указанному объекту регулирования в порядке, предусмотренном п. 9.2 Регламента коммерческого учета, за отчетные периоды, начиная с периода, в котором зарегистрован протокол проверки согласно п. 3.9 настоящего Регламента, и заканчивая периодом (включительно), в котором агрегатором подтверждено соответствие СУ техническим требованиям оптового рынка в порядке, предусмотренном Положением о реестре (с учетом положений подп. 3 настоящего пункта); 2. в случае если в течение 12 (двенадцати) месяцев с даты регистрации протокола проверки согласно п. 3.9 настоящего Регламента КО установлено повторное несоответствие СУ агрегатора техническим требованиям оптового рынка по указанному объекту регулирования в порядке, установленном настоящим Регламентом, – КО направляет в адрес СО сведения о повторном несоответствии СУ агрегатора техническим требованиям оптового рынка для последующей установки со стороны СО признака неготовности агрегатора к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии с использованием вышеуказанного объекта регулирования в течение срока, равного 6 (шести) расчетным периодам, начиная с 1 (первого) числа месяца, в котором зарегистрирован протокол повторной проверки согласно п. 3.9 настоящего Регламента (далее – период дисквалификации). Указанный признак неготовности агрегатора к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии с использованием объекта регулирования исключается со стороны СО после получения сведений от КО о подтверждении соответствия СУ техническим требованиям оптового рынка по такому объекту регулирования в порядке, предусмотренном Положением о реестре, но не ранее окончания периода дисквалификации. При этом КО не направляет в СО данные коммерческого учета по указанному объекту регулирования в порядке, предусмотренном п. 9.2 Регламента коммерческого учета, за отчетные периоды, начиная с периода, в котором зарегистрирован протокол проверки, в ходе которой выявлено повторное несоответствие СУ требованиям оптового рынка согласно п. 3.9 настоящего Регламента, и заканчивая периодом (включительно), в котором агрегатором подтверждено соответствие СУ техническим требованиям оптового рынка в порядке, предусмотренном Положением о реестре, но не ранее последнего месяца периода дисквалификации; 3. в случае если установлено несоответствие СУ агрегатора техническим требованиям оптового рынка в связи с выявленным несоответствием результатов измерений, хранящихся в приборе учета, УСПД, ИВК СУ агрегатора, результатам измерений, направляемым в ПАК КО в формате макета 20020, хотя бы за один час в отчетном периоде (и при этом со стороны КО в СО не направлены данные коммерческого учета в отношении такого отчетного периода в порядке, предусмотренном п. 9.2 Регламента коммерческого учета), то КО не направляет вышеуказанные данные коммерческого учета в СО за весь отчетный период; 4. Публикует на своем официальном сайте, в веб-интерфейсе «Данные АИИС», информацию о дате окончания срока подтверждения соответствия СУ техническим требованиям оптового рынка по вышеуказанному объекту регулирования, дате окончания периода 12 (двенадцати) месяцев с даты регистрации протокола проверки согласно п. 3.9 настоящего Регламента, дате начала и дате окончания периода, в течение которого КО не направляет в СО данные коммерческого учета в порядке, предусмотренном п. 9.2 Регламента коммерческого учета. | В случае если по результатам проверки установлено несоответствие СУ агрегатора техническим требованиям оптового рынка по объекту регулирования, КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты регистрации протокола проверки согласно п. 3.9 настоящего Регламента выполняет следующие действия:   1. устанавливает дату окончания срока подтверждения соответствия СУ техническим требованиям оптового рынка по вышеуказанному объекту регулирования, равной дате регистрации протокола проверки согласно п. 3.9 настоящего Регламента, а также направляет соответствующие сведения в адрес СО для последующей установки со стороны СО признака неготовности агрегатора к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии с использованием вышеуказанного объекта регулирования. Указанный признак неготовности агрегатора к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии с использованием объекта регулирования исключается со стороны СО после получения сведений от КО о подтверждении соответствия СУ техническим требованиям оптового рынка по такому объекту регулирования в порядке, предусмотренном Положением о реестре. При этом КО не направляет в СО данные коммерческого учета по указанному объекту регулирования в порядке, предусмотренном п. 9.2 Регламента коммерческого учета, за отчетные периоды, начиная с периода, в котором зарегистрирован протокол проверки согласно п. 3.9 настоящего Регламента, и заканчивая периодом (включительно), в котором агрегатором подтверждено соответствие СУ техническим требованиям оптового рынка в порядке, предусмотренном Положением о реестре (с учетом положений подп. 3 настоящего пункта); 2. в случае если в течение 12 (двенадцати) месяцев с даты регистрации протокола предыдущей проверки согласно п. 3.9 настоящего Регламента, в рамках которой установлено несоответствие СУ техническим требованиям оптового рынка в связи с:  * отказом агрегатора от проведения указанной проверки в соответствии с п. 3.4 настоящего Регламента (в случае, когда в соответствии с настоящим Регламентом такой отказ предусмотрен); * неполучением в установленные сроки подтверждения от агрегатора согласия с проведением указанной проверки в соответствии с п. 3.4 настоящего Регламента (в случае, когда в соответствии с настоящим Регламентом такое подтверждение предусмотрено); * неучастием уполномоченного представителя агрегатора в проведении указанной проверки либо непредоставлением агрегатором документов, подтверждающих полномочия его представителя на участие в указанной проверке; * несоответствием результатов измерений, хранящихся в приборе учета, УСПД, ИВК СУ агрегатора, результатам измерений, направляемым в ПАК КО в формате макета 20020; * отсутствием доступа к приборам учета/УСПД/ИВК СУ и (или) отсутствием результатов измерений в приборе учета/УСПД/ИВК СУ (в том числе 30-минутных приращений электрической энергии) на требуемую согласно Приложению № 11.1 к Положению о реестре глубину хранения, и (или) отсутствием доступа к «Журналу событий» в приборе учета/УСПД/ИВК СУ;   КО установлено повторное несоответствие СУ агрегатора техническим требованиям оптового рынка по указанному объекту регулирования по вышеуказанным причинам в порядке, установленном настоящим Регламентом, – КО направляет в адрес СО сведения о повторном несоответствии СУ агрегатора техническим требованиям оптового рынка для последующей установки со стороны СО признака неготовности агрегатора к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии с использованием вышеуказанного объекта регулирования в течение срока, равного 6 (шести) расчетным периодам, начиная с 1 (первого) числа месяца, в котором зарегистрирован протокол повторной проверки согласно п. 3.9 настоящего Регламента (далее – период дисквалификации). Указанный признак неготовности агрегатора к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии с использованием объекта регулирования исключается со стороны СО после получения сведений от КО о подтверждении соответствия СУ техническим требованиям оптового рынка по такому объекту регулирования в порядке, предусмотренном Положением о реестре, но не ранее окончания периода дисквалификации. При этом КО не направляет в СО данные коммерческого учета по указанному объекту регулирования в порядке, предусмотренном п. 9.2 Регламента коммерческого учета, за отчетные периоды, начиная с периода, в котором зарегистрирован протокол проверки, в ходе которой выявлено повторное несоответствие СУ требованиям оптового рынка согласно п. 3.9 настоящего Регламента, и заканчивая периодом (включительно), в котором агрегатором подтверждено соответствие СУ техническим требованиям оптового рынка в порядке, предусмотренном Положением о реестре, но не ранее последнего месяца периода дисквалификации;   1. в случае если установлено несоответствие СУ агрегатора техническим требованиям оптового рынка в связи с:  * отказом агрегатора от проведения указанной проверки в соответствии с п. 3.4 настоящего Регламента (в случае, когда в соответствии с настоящим Регламентом такой отказ предусмотрен); * неполучением в установленные сроки подтверждения от агрегатора согласия с проведением указанной проверки в соответствии с п. 3.4 настоящего Регламента (в случае, когда в соответствии с настоящим Регламентом такое подтверждение предусмотрено); * неучастием уполномоченного представителя агрегатора в проведении указанной проверки либо непредоставлением агрегатором документов, подтверждающих полномочия его представителя на участие в указанной проверке; * несоответствием результатов измерений, хранящихся в приборе учета, УСПД, ИВК СУ агрегатора, результатам измерений, направляемым в ПАК КО в формате макета 20020 в отчетном периоде; * отсутствием доступа к приборам учета/УСПД/ИВК СУ и (или) отсутствием результатов измерений в приборе учета/УСПД/ИВК СУ (в том числе 30-минутных приращений электрической энергии) на требуемую согласно Приложению № 11.1 к Положению о реестре глубину хранения, и (или) отсутствием доступа к «Журналу событий» в приборе учета/УСПД/ИВК СУ;   и при этом со стороны КО в СО не направлены данные коммерческого учета в отношении отчетного периода в порядке, предусмотренном п. 9.2 Регламента коммерческого учета), то КО не направляет вышеуказанные данные коммерческого учета в СО за весь отчетный период;   1. публикует на своем официальном сайте, в веб-интерфейсе «Данные АИИС», информацию о дате окончания срока подтверждения соответствия СУ техническим требованиям оптового рынка по вышеуказанному объекту регулирования, дате окончания периода 12 (двенадцати) месяцев с даты регистрации протокола проверки согласно п. 3.9 настоящего Регламента, дате начала и дате окончания периода, в течение которого КО не направляет в СО данные коммерческого учета в порядке, предусмотренном п. 9.2 Регламента коммерческого учета. |

**Приложение № 5.2.2**

**Обоснование:** предлагается уточнить:

– порядок проведения процедуры проверки комплектности документов, представленных заявителями для согласования ГТП и регистрации ПСИ или получения Акта о соответствии системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии класса N, А;

– порядок формирования и направления в АО «АТС» макетов 10000, 20000;

– наименования субъектов РФ в справочнике значений атрибутов для целей формирования электронных документов – акта о согласовании ГТП / сечения Э/И и приложения к акту о согласовании ГТП / сечения Э/И.

**Дата вступления в силу:** 1 января 2025 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.2.1** | Порядок предоставления документов в СР или КО  …  Документы, предоставляемые заявителем в КО с целью выполнения требований настоящего Положения, содержащие помимо подписи заявителя подписи представителей третьих лиц (смежных субъектов оптового рынка, собственников или иных законных владельцев энергооборудования, сетевых объектов, лиц, являющихся сторонами заключенных заявителем договоров и т.д.), не проверяются КО на предмет наличия у представителей третьих лиц, подписавших такие документы, соответствующих полномочий.  При этом заявитель обязан удостовериться в наличии необходимых полномочий у представителей третьих лиц, участвующих в оформлении и подписании документов, предоставляемых заявителем с целью выполнения требований настоящего Положения.  КО не несет ответственности за возникновение неблагоприятных последствий для заявителя и (или) смежных субъектов оптового рынка, вызванных отсутствием полномочий у представителей третьих лиц, подписавших документы, представленные заявителем с целью выполнения требований настоящего Положения.  Если заявителем предоставлен документ (копия документа) с подписью уполномоченного лица, очевидно отличной от подписи этого же лица на других предоставленных документах, все документы (копии документов), подписанные указанным лицом, как недостоверные остаются без рассмотрения, не возвращаются заявителю.  Документы или копии документов, предоставленных заявителем в нарушение требований настоящего Положения, остаются без рассмотрения, не возвращаются заявителю. | Порядок предоставления документов в СР или КО  …  Документы, предоставляемые заявителем в КО с целью выполнения требований настоящего Положения, содержащие помимо подписи заявителя подписи представителей третьих лиц (смежных субъектов оптового рынка, собственников или иных законных владельцев энергооборудования, сетевых объектов, лиц, являющихся сторонами заключенных заявителем договоров и т.д.), не проверяются КО на предмет наличия у представителей третьих лиц, подписавших такие документы, соответствующих полномочий (за исключением случаев, предусмотренных Приложением № 11.4 к настоящему Положению).  При этом заявитель обязан удостовериться в наличии необходимых полномочий у представителей третьих лиц, участвующих в оформлении и подписании документов, предоставляемых заявителем с целью выполнения требований настоящего Положения.  КО не несет ответственности за возникновение неблагоприятных последствий для заявителя и (или) смежных субъектов оптового рынка, вызванных отсутствием полномочий у представителей третьих лиц, подписавших документы, представленные заявителем с целью выполнения требований настоящего Положения.  Если заявителем предоставлен документ (копия документа) с подписью уполномоченного лица, очевидно отличной от подписи этого же лица на других предоставленных документах, все документы (копии документов), подписанные указанным лицом, как недостоверные остаются без рассмотрения, не возвращаются заявителю.  Документы или копии документов, предоставленных заявителем в нарушение требований настоящего Положения, остаются без рассмотрения, не возвращаются заявителю. |
| **2.6.2.1** | В течение 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации документов КО проводит анализ заявления, проверку приложенных к нему документов, предусмотренных пп. 2.5.2–2.5.8 настоящего Положения, на комплектность, на соответствие требованиям п. 2.2.1 настоящего Положения, проводит проверку соответствия реквизитов, указанных в ответной квитанции (макет 60001), иным документам комплекта, в том числе заявлению, выполняет проверку требований, предусмотренных п. 2.3 приложения 8 к настоящему Положению, и формирует проект Акта о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта), за исключением случаев, указанных в п. 2.6.2.2 настоящего Положения.  Проверка заявления и документов, предусмотренная настоящим пунктом, осуществляется КО в соответствии с требованиями настоящего Положения в редакции, действующей на дату регистрации заявлений и документов в КО.  Если в ходе анализа и рассмотрения комплекта документов заявителя КО будет установлено, что документы в таком комплекте относятся к соответствующей ГТП, то наличие расхождений между содержащимися в таких документах наименованиями ГТП (наименованиями сечений) не является основанием для признания указанных документов не соответствующими установленным требованиям либо предоставленными не в полном объеме.  Если КО установлен факт предоставления документов не в полном объеме или с нарушением требований, установленных настоящим Положением или *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в том числе в случае установления некорректности документа (невозможности чтения) или несоответствия реквизитов, указанных в ответной квитанции (макет 60001), документам комплекта, а также в случае невозможности формирования проекта Акта о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта), то КО не позднее 4 (четырех) рабочих дней с даты регистрации документов заявителя направляет заявителю в электронном виде уведомление о необходимости предоставления недостающих документов в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты направления указанного уведомления. При этом процедура согласования заявленной ГТП (сечения коммерческого учета ФСК или сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ приостанавливается до момента получения от заявителя указанных в уведомлении документов.  В случае непоступления в адрес КО недостающих документов в установленный срок процедура согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК или сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ прекращается, КО направляет информационное сообщение без ЭП (далее – информирует) заявителю через ПСЗ о прекращении указанной процедуры. | В течение 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации документов КО проводит проверку:  – заявления и приложенных к нему документов, предусмотренных пп. 2.5.2–2.5.8 настоящего Положения, на комплектность, на соответствие требованиям п. 2.2.1 настоящего Положения;  – соответствия данных, указанных в ответной квитанции (макет 60001), иным документам комплекта, в том числе заявлению;  – выполнения требований, предусмотренных п. 2.3 приложения 8 к настоящему Положению (за исключением величины присоединенной мощности «малых» точек поставки),  и формирует проект Акта о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта), за исключением случаев, указанных в п. 2.6.2.2 настоящего Положения.  Проверка заявления и документов, предусмотренная настоящим пунктом, осуществляется КО в соответствии с требованиями настоящего Положения в редакции, действующей на дату регистрации заявлений и документов в КО.  Если в ходе анализа и рассмотрения комплекта документов заявителя КО будет установлено, что документы в таком комплекте относятся к соответствующей ГТП, то наличие расхождений между содержащимися в таких документах наименованиями ГТП (наименованиями сечений) не является основанием для признания указанных документов не соответствующими установленным требованиям либо предоставленными не в полном объеме.  Если КО установлен факт предоставления документов не в полном объеме или с нарушением требований, установленных настоящим Положением или *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в том числе в случае установления некорректности документа (невозможности чтения) или несоответствия реквизитов, указанных в ответной квитанции (макет 60001), документам комплекта, а также в случае невозможности формирования проекта Акта о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта), то КО не позднее 4 (четырех) рабочих дней с даты регистрации документов заявителя направляет заявителю в электронном виде уведомление о необходимости предоставления недостающих документов в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты направления указанного уведомления. При этом процедура согласования заявленной ГТП (сечения коммерческого учета ФСК или сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ приостанавливается до момента получения от заявителя дополнительных документов.  В случае непоступления в адрес КО недостающих или исправленных документов в установленный срок процедура согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК или сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ прекращается, КО направляет информационное сообщение без ЭП (далее – информирует) заявителю через ПСЗ о прекращении указанной процедуры. |
| **4.3.2.1** | Проверка комплектности предоставленных документов заявителя проводится КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации документов заявителя и включает в себя анализ заявленных изменений, проверку приложенных документов, предусмотренных п. 2.5 настоящего Положения, на комплектность и соответствие требованиям п. 2.2.1 настоящего Положения, проверку соответствия реквизитов, указанных в ответной квитанции (макет 60001) (при наличии), иным документам комплекта, в том числе заявлению, и проверку требований, предусмотренных п. 2.3 приложения 8 к настоящему Положению.  … | В течение 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации документов КО проводит проверку:  – заявления и приложенных к нему документов, предусмотренных пп. 2.5.2–2.5.8 настоящего Положения, на комплектность, на соответствие требованиям п. 2.2.1 настоящего Положения;  – соответствия данных, указанных в ответной квитанции (макет 60001) (при наличии), иным документам комплекта, в том числе заявлению;  – выполнения требований, предусмотренных п. 2.3 приложения 8 к настоящему Положению (за исключением величины присоединенной мощности «малых» точек поставки).  … |

**Действующая редакция**

# Приложение 7

**I. Описание формата электронных документов «Акта о согласовании ГТП / сечения Э/И» и «Приложение к Акту о согласовании ГТП / сечения Э/И»**

…

1. Справочники значений атрибутов для целей формирования электронного документа

…

Субъекты РФ

|  |  |
| --- | --- |
| ИД субъекта РФ | Наименование субъекта РФ |
| 1 | Алтайский край |
| 3 | Краснодарский край |
| 4 | Красноярский край |
| 5 | Приморский край |
| 7 | Ставропольский край |
| 8 | Хабаровский край |
| 10 | Амурская область |
| 11 | Архангельская область |
| 12 | Астраханская область |
| 14 | Белгородская область |
| 15 | Брянская область |
| 17 | Владимирская область |
| 18 | Волгоградская область |
| 19 | Вологодская область |
| 20 | Воронежская область |
| 22 | Нижегородская область |
| 24 | Ивановская область |
| 25 | Иркутская область |
| 26 | Республика Ингушетия |
| 27 | Калининградская область |
| 28 | Тверская область |
| 29 | Калужская область |
| 32 | Кемеровская область |
| 33 | Кировская область |
| 34 | Костромская область |
| 36 | Самарская область |
| 37 | Курганская область |
| 38 | Курская область |
| 40 | г. Санкт-Петербург |
| 41 | Ленинградская область |
| 42 | Липецкая область |
| 45 | г. Москва |
| 46 | Московская область |
| 47 | Мурманская область |
| 49 | Новгородская область |
| 50 | Новосибирская область |
| 52 | Омская область |
| 53 | Оренбургская область |
| 54 | Орловская область |
| 56 | Пензенская область |
| 57 | Пермский край |
| 58 | Псковская область |
| 60 | Ростовская область |
| 61 | Рязанская область |
| 63 | Саратовская область |
| 65 | Свердловская область |
| 66 | Смоленская область |
| 68 | Тамбовская область |
| 69 | Томская область |
| 70 | Тульская область |
| 71 | Тюменская область |
| 73 | Ульяновская область |
| 75 | Челябинская область |
| 78 | Ярославская область |
| 79 | Республика Адыгея (Адыгея) |
| 80 | Республика Башкортостан |
| 81 | Республика Бурятия |
| 82 | Республика Дагестан |
| 83 | Кабардино-Балкарская Республика |
| 84 | Республика Алтай |
| 85 | Республика Калмыкия |
| 86 | Республика Карелия |
| 87 | Республика Коми |
| 88 | Республика Марий Эл |
| 89 | Республика Мордовия |
| 90 | Республика Северная Осетия – Алания |
| 91 | Карачаево-Черкесская Республика |
| 92 | Республика Татарстан (Татарстан) |
| 93 | Республика Тыва |
| 94 | Удмуртская Республика |
| 95 | Республика Хакасия |
| 96 | Чеченская Республика |
| 97 | Чувашская Республика – Чувашия |
| 98 | Республика Саха (Якутия) |
| 99 | Еврейская автономная область |
| 100 | Республика Крым |
| 101 | г. Севастополь |
| 140 | Ямало-Ненецкий автономный округ (Тюменская область) |
| 71100 | Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (Тюменская область) |
| 76200 | Забайкальский край |
| 100000 | Определяется по итогам отбора проектов ВИЭ |

…

**Предлагаемая редакция**

# Приложение 7

**I. Описание формата электронных документов «Акта о согласовании ГТП / сечения Э/И» и «Приложение к Акту о согласовании ГТП / сечения Э/И»**

…

1. Справочники значений атрибутов для целей формирования электронного документа

…

Субъекты РФ

|  |  |
| --- | --- |
| ИД субъекта РФ | Наименование субъекта РФ |
| 1 | Алтайский край |
| 3 | Краснодарский край |
| 4 | Красноярский край |
| 5 | Приморский край |
| 7 | Ставропольский край |
| 8 | Хабаровский край |
| 10 | Амурская область |
| 11 | Архангельская область |
| 12 | Астраханская область |
| 14 | Белгородская область |
| 15 | Брянская область |
| 17 | Владимирская область |
| 18 | Волгоградская область |
| 19 | Вологодская область |
| 20 | Воронежская область |
| 22 | Нижегородская область |
| 24 | Ивановская область |
| 25 | Иркутская область |
| 26 | Республика Ингушетия |
| 27 | Калининградская область |
| 28 | Тверская область |
| 29 | Калужская область |
| 32 | Кемеровская область – Кузбасс |
| 33 | Кировская область |
| 34 | Костромская область |
| 36 | Самарская область |
| 37 | Курганская область |
| 38 | Курская область |
| 40 | г. Санкт-Петербург |
| 41 | Ленинградская область |
| 42 | Липецкая область |
| 45 | г. Москва |
| 46 | Московская область |
| 47 | Мурманская область |
| 49 | Новгородская область |
| 50 | Новосибирская область |
| 52 | Омская область |
| 53 | Оренбургская область |
| 54 | Орловская область |
| 56 | Пензенская область |
| 57 | Пермский край |
| 58 | Псковская область |
| 60 | Ростовская область |
| 61 | Рязанская область |
| 63 | Саратовская область |
| 65 | Свердловская область |
| 66 | Смоленская область |
| 68 | Тамбовская область |
| 69 | Томская область |
| 70 | Тульская область |
| 71 | Тюменская область |
| 73 | Ульяновская область |
| 75 | Челябинская область |
| 78 | Ярославская область |
| 79 | Республика Адыгея (Адыгея) |
| 80 | Республика Башкортостан |
| 81 | Республика Бурятия |
| 82 | Республика Дагестан |
| 83 | Кабардино-Балкарская Республика |
| 84 | Республика Алтай |
| 85 | Республика Калмыкия |
| 86 | Республика Карелия |
| 87 | Республика Коми |
| 88 | Республика Марий Эл |
| 89 | Республика Мордовия |
| 90 | Республика Северная Осетия – Алания |
| 91 | Карачаево-Черкесская Республика |
| 92 | Республика Татарстан (Татарстан) |
| 93 | Республика Тыва |
| 94 | Удмуртская Республика |
| 95 | Республика Хакасия |
| 96 | Чеченская Республика |
| 97 | Чувашская Республика – Чувашия |
| 98 | Республика Саха (Якутия) |
| 99 | Еврейская автономная область |
| 100 | Республика Крым |
| 101 | г. Севастополь |
| 140 | Ямало-Ненецкий автономный округ |
| 11100 | Ненецкий автономный округ |
| 71100 | Ханты-Мансийский автономный округ – Югра |
| 76200 | Забайкальский край |
| 100000 | Определяется по итогам отбора проектов ВИЭ |

…

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОРЯДОК УСТАНОВЛЕНИЯ СООТВЕТСТВИЯ СИСТЕМ УЧЕТА ТЕХНИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 11.3 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.2** | В срок не более 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации заявления КО проводит проверку на полноту состава вышеуказанных документов в отношении заявленного состава точек поставки и точек измерений, входящих в соответствующее сечение коммерческого учета, и выполнения требований буллита 2 п. 1.4 настоящего Порядка (далее – проверка комплектности).  При положительном результате проверки комплектности КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты ее завершения информирует заявителя о начале процедуры установления соответствия СУ.  При отрицательном результате проверки комплектности КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты ее завершения направляет заявителю уведомление о невозможности проведения процедуры установления соответствия СУ заявителя с указанием причины. | В срок не более 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации заявления КО проводит проверку представленных документов в отношении заявленного состава точек поставки и точек измерений, входящих в соответствующее сечение коммерческого учета, и выполнения требований буллита 2 п. 1.4 настоящего Порядка (далее – проверка комплектности).  При положительном результате проверки комплектности КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты ее завершения информирует заявителя о начале процедуры установления соответствия СУ.  При отрицательном результате проверки комплектности КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты ее завершения направляет заявителю уведомление о невозможности проведения процедуры установления соответствия СУ заявителя с указанием причины. |
| **3.1.3** | В срок не более 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации заявления КО проводит проверку на полноту состава вышеуказанных документов (проверку комплектности).  При отрицательном результате проверки КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты ее завершения направляет заявителю уведомление о невозможности проведения процедуры установления соответствия СУ в соответствии с п. 3.1 настоящего Порядка с указанием причины. После устранения содержащихся в уведомлении замечаний заявитель вправе повторно инициировать указанную процедуру в порядке, предусмотренном п. 3.1.2 настоящего Порядка. | В срок не более 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации заявления КО проводит проверку представленных документов (проверку комплектности).  При отрицательном результате проверки КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты ее завершения направляет заявителю уведомление о невозможности проведения процедуры установления соответствия СУ в соответствии с п. 3.1 настоящего Порядка с указанием причины. После устранения содержащихся в уведомлении замечаний заявитель вправе повторно инициировать указанную процедуру в порядке, предусмотренном п. 3.1.2 настоящего Порядка. |
| **3.2.3** | В срок не более 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации заявления КО проводит проверку на полноту состава вышеуказанных документов (проверку комплектности).  При отрицательном результате проверки КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты ее завершения направляет заявителю уведомление о невозможности проведения установления соответствия СУ в соответствии с п. 3.2 настоящего Порядка с указанием причины. После устранения содержащихся в уведомлении замечаний заявитель вправе повторно инициировать указанную процедуру в порядке, предусмотренном п. 3.2.2 настоящего Порядка.  При положительном результате проверки КО в срок не более 7 (семи) рабочих дней с даты ее окончания осуществляет процедуру установления соответствия СУ, состоящую из первого – третьего этапов, предусмотренных п. 2.3 настоящего Порядка, а также проводит экспертизу на выполнение условий п. 3.2.1 настоящего Порядка.  … | В срок не более 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации заявления КО проводит проверку представленных документов (проверку комплектности).  При отрицательном результате проверки КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты ее завершения направляет заявителю уведомление о невозможности проведения установления соответствия СУ в соответствии с п. 3.2 настоящего Порядка с указанием причины. После устранения содержащихся в уведомлении замечаний заявитель вправе повторно инициировать указанную процедуру в порядке, предусмотренном п. 3.2.2 настоящего Порядка.  При положительном результате проверки КО в срок не более 7 (семи) рабочих дней с даты ее окончания осуществляет процедуру установления соответствия СУ, состоящую из первого – третьего этапов, предусмотренных п. 2.3 настоящего Порядка, а также проводит экспертизу на выполнение условий п. 3.2.1 настоящего Порядка.  … |
| **3.3.2** | В срок не более 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации заявления КО проводит проверку на полноту состава вышеуказанных документов (проверку комплектности).  При отрицательном результате проверки КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты ее завершения направляет правопреемнику уведомление о невозможности проведения процедуры установления соответствия СУ в соответствии с п. 3.3 настоящего Порядка с указанием причины. После устранения содержащихся в уведомлении замечаний правопреемник вправе повторно инициировать указанную процедуру в порядке, предусмотренном п. 3.3.1 настоящего Порядка. | В срок не более 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации заявления КО проводит проверку представленных документов (проверку комплектности).  При отрицательном результате проверки КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты ее завершения направляет правопреемнику уведомление о невозможности проведения процедуры установления соответствия СУ в соответствии с п. 3.3 настоящего Порядка с указанием причины. После устранения содержащихся в уведомлении замечаний правопреемник вправе повторно инициировать указанную процедуру в порядке, предусмотренном п. 3.3.1 настоящего Порядка. |
| **3.4.3** | В срок не более 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации заявления КО проводит проверку на полноту состава вышеуказанных документов (проверку комплектности).  При отрицательном результате проверки КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты ее завершения направляет заявителю уведомление о невозможности проведения процедуры установления соответствия СУ в соответствии с п. 3.4 настоящего Порядка с указанием причины. После устранения содержащихся в уведомлении замечаний заявитель вправе повторно инициировать указанную процедуру в порядке, предусмотренном п. 3.4.2 настоящего Порядка. | В срок не более 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации заявления КО проводит проверку представленных документов (проверку комплектности).  При отрицательном результате проверки КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты ее завершения направляет заявителю уведомление о невозможности проведения процедуры установления соответствия СУ в соответствии с п. 3.4 настоящего Порядка с указанием причины. После устранения содержащихся в уведомлении замечаний заявитель вправе повторно инициировать указанную процедуру в порядке, предусмотренном п. 3.4.2 настоящего Порядка. |

**Действующая редакция**

**Форма 1А**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**об установлении соответствия системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование заявителя |  |
| Сокращенное наименование заявителя |  |

выражает намерение установить соответствие системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) и получить Акт о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Класс СУ  (*необходимо выбрать один из представленных вариантов*) | * А * N – только для новой ГТП (нового сечения КУ, за исключением временного сечения КУ), сформированной (-ого) в отношении вновь вводимого генерирующего и (или) энергопринимающего оборудования. |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Основание 2 |  |
| Информирую, что (*необходимо выбрать один из представленных вариантов*) | * **не использую** компоненты, и (или) СУ, и (или) документы в отношении СУ, принадлежащие третьим лицам; * **использую** компоненты, и (или) СУ, и (или) документы в отношении СУ, принадлежащие третьим лицам   ,  *(полное наименование организации (-ий) с указанием организационно-правовой формы)*  а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов, и (или) СУ, и (или) документов в отношении СУ урегулированы с указанными третьими лицами надлежащим образом. |
| Контактные данные представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к СУ в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (Ф. И. О., номер телефона, адрес электронной почты) |
| Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО 3 |  |

Подтверждаю, что измерения электрической энергии (мощности) по точкам поставки, в отношении которых допускается использовать средства измерений, не включенные в СУ, выполняются с применением средств измерений утвержденного типа, прошедших поверку в соответствии с требованиями Федерального закона «Об обеспечении единства измерений» № 102-ФЗ от 26.06.2008 г. к измерениям, относящимся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений (*указывается при наличии средств измерений, не включенных в СУ*).

В случае если при установлении соответствия системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) КО будет выявлена неактуальность регистрационной информации в части несоответствия указанных в опросных листах (макет 90000), и (или) макете (-ах) 10000, и (или) макете (-ах) 20000 и в ПСИ типов (модификаций) приборов учета (при их наличии в ПСИ), необходимо выполнить действия для регистрации в КО в течение 60 календарных дней с даты направления КО письма о вышеуказанном несоответствии актуализированного ПСИ, оформленного в соответствии с требованиями регламентов оптового рынка (*указывается для действующего состава точек поставки и точек измерений).*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность лица, подписавшего заявление)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечания.**

Заявление предоставляется по каждой ГТП генерации или сечению коммерческого учета.

1. Указать наименование и буквенный код сечения коммерческого учета или ГТП генерации, например:

ЗАО «СбыТ» (ОАО «Уралсталь») – ОАО «Энергосбыт Север» (ОАО «Северскэнергосбыт») (PSFIEN27-PSSERDLE);

ПАО «Россети» (МЭС Северо-Запада (по сетям Республики Коми)) – ОАО «Энергосбыт Север» (ОАО «Северскэнергосбыт») (FKOMIENE- PSSERDLE);

АО «Генерация» (Первая ТЭЦ) (GOMSKE17).

1. В качестве основания указывается:
   1. Новое сечение КУ / ГТП генерации в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 3Б, 3В, 4А, 4Б приложения 1 к Положению о реестре (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается в случае предоставления в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   2. Сечение КУ / ГТП генерации с изменением ТП в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 4А, 4Б приложения 1 к Положению о реестре (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается в случае предоставления в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   3. Сечение КУ / ГТП генерации без изменения ТП в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ (при наличии в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   4. Действующий состав точек поставки и точек измерений подтвержден действующим ПСИ № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ (для случаев выполнения требований пп. 2.6.9, 4.2.3, 4.2.5, 4.4.1 Положения о реестре необходимо указать реквизиты ПСИ, представленного с заявлением по форме 19.4 приложения 1 к Положению о реестре).
   5. Действующий с даты \_\_\_\_\_\_\_ (указать дату введения ПСИ в действие) состав точек поставки и точек измерений подтвержден ПСИ № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ (указать ПСИ из уведомления КО о предоставлении права участия или о введении соответствующего ПСИ в действие).
2. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО указывается мотивированное объяснение.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 1А**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**об установлении соответствия системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование заявителя |  |
| Сокращенное наименование заявителя |  |

выражает намерение установить соответствие системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) и получить Акт о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Класс СУ  (*необходимо выбрать один из представленных вариантов*) | * А * N – только для новой ГТП (нового сечения КУ, за исключением временного сечения КУ), сформированной (-ого) в отношении вновь вводимого генерирующего и (или) энергопринимающего оборудования. |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Основание 2 |  |
| Информирую, что (*необходимо выбрать один из представленных вариантов*) | * **не использую** компоненты, и (или) СУ, и (или) документы в отношении СУ, принадлежащие третьим лицам; * **использую** компоненты, и (или) СУ, и (или) документы в отношении СУ, принадлежащие третьим лицам   ,  *(полное наименование организации (-ий) с указанием организационно-правовой формы)*  а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов, и (или) СУ, и (или) документов в отношении СУ урегулированы с указанными третьими лицами надлежащим образом. |
| Контактные данные представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к СУ в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (Ф. И. О., номер телефона, адрес электронной почты) |
| Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО 3 |  |

Подтверждаю, что измерения электрической энергии (мощности) по точкам поставки, в отношении которых допускается использовать средства измерений, не включенные в СУ, выполняются с применением средств измерений утвержденного типа, прошедших поверку в соответствии с требованиями Федерального закона «Об обеспечении единства измерений» № 102-ФЗ от 26.06.2008 г. к измерениям, относящимся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений (*указывается при наличии средств измерений, не включенных в СУ*).

В отношении заявленного состава точек измерений подтверждаю полноту, достоверность, актуальность и отсутствие изменений в информации, согласованной сетевой организацией и содержащейся в макетах 10000, 20000 (*указывается при наличии в составе комплекта документов ответных квитанций (макет 10001, макет 20001) соответственно).*

В случае если при установлении соответствия системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) КО будет выявлена неактуальность регистрационной информации в части несоответствия указанных в опросных листах (макет 90000), и (или) макете (-ах) 10000, и (или) макете (-ах) 20000 и в ПСИ типов (модификаций) приборов учета (при их наличии в ПСИ), необходимо выполнить действия для регистрации в КО в течение 60 календарных дней с даты направления КО письма о вышеуказанном несоответствии актуализированного ПСИ, оформленного в соответствии с требованиями регламентов оптового рынка (*указывается для действующего состава точек поставки и точек измерений).*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность лица, подписавшего заявление)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечания.**

Заявление предоставляется по каждой ГТП генерации или сечению коммерческого учета.

1. Указать наименование и буквенный код сечения коммерческого учета или ГТП генерации, например:

ЗАО «СбыТ» (ОАО «Уралсталь») – ОАО «Энергосбыт Север» (ОАО «Северскэнергосбыт») (PSFIEN27-PSSERDLE);

ПАО «Россети» (МЭС Северо-Запада (по сетям Республики Коми)) – ОАО «Энергосбыт Север» (ОАО «Северскэнергосбыт») (FKOMIENE- PSSERDLE);

АО «Генерация» (Первая ТЭЦ) (GOMSKE17).

1. В качестве основания указывается:
   1. Новое сечение КУ / ГТП генерации в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 3Б, 3В, 4А, 4Б приложения 1 к Положению о реестре (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается в случае предоставления в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   2. Сечение КУ / ГТП генерации с изменением ТП в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 4А, 4Б приложения 1 к Положению о реестре (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается в случае предоставления в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   3. Сечение КУ / ГТП генерации без изменения ТП в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ (при наличии в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   4. Действующий состав точек поставки и точек измерений подтвержден действующим ПСИ № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ (для случаев выполнения требований пп. 2.6.9, 4.2.3, 4.2.5, 4.4.1 Положения о реестре необходимо указать реквизиты ПСИ, представленного с заявлением по форме 19.4 приложения 1 к Положению о реестре).
   5. Действующий с даты \_\_\_\_\_\_\_ (указать дату введения ПСИ в действие) состав точек поставки и точек измерений подтвержден ПСИ № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ (указать ПСИ из уведомления КО о предоставлении права участия или о введении соответствующего ПСИ в действие).
2. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО указывается мотивированное объяснение.

**Действующая редакция**

**Форма 1В**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**об установлении соответствия системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование правопреемника |  |
| Сокращенное наименование правопреемника |  |

являясь правопреемником / победителем конкурса / правопреемником ГП / ТСО ГП (*выбрать нужное*)

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование правопредшественника |  |
| Сокращенное наименование правопредшественника |  |

выражает намерение получить Акт о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности по сечению КУ / ГТП генерации, в отношении которого на момент возникновения у правопреемника права участия в торговле электрической энергией (мощностью) с использованием ГТП правопредшественника действовал Акт о соответствии СУ класса А, утвержденный КО в отношении СУ правопредшественника,

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Основание 2 |  |
| Акт о соответствии СУ класса А правопредшественника | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (*указать реквизиты Акта о соответствии СУ)* |

Подтверждаю, что измерения электрической энергии (мощности) по точкам поставки, в отношении которых допускается использовать средства измерений, не включенные в СУ, выполняются с применением средств измерений утвержденного типа, прошедших поверку в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.06.2008 г. № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» к измерениям, относящимся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений (*указывается при наличии средств измерений, не включенных в СУ*).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечания.**

1. Указать наименование и буквенный код сечения коммерческого учета или ГТП генерации, в отношении которого заявлено оформление Акта о соответствии АИИС КУЭ, например:

ЗАО «СбыТ» (ОАО «Уралсталь») – ОАО «Энергосбыт Север» (ОАО «Северскэнергосбыт») (PSFIEN27-PSSERDLE);

АО «Генерация» (Первая ТЭЦ) (GOMSKE17).

1. В качестве основания указывается:
   1. Сечение КУ / ГТП генерации с изменением ТП в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 4А, 4Б приложения 1 к Положению о реестре (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 3, 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в рамках исполнения обязанности по актуализации регистрационной информации согласно приложению 2 к Положению о реестре в отношении вышеуказанного сечения КУ / ГТП генерации (указывается в случае предоставления в составе документов ответной квитанции (макет 60001)) (указывается при выполнении условия об инициировании процедуры установления соответствия СУ согласно п. 3.3 Приложения № 11.3 к Положению о реестре – о наличии «area» по составу точек измерений в ГТП правопреемника, соответствующей составу точек измерений, на которые был оформлен Акт о соответствии СУ правопредшественника).
   2. Сечение КУ / ГТП генерации без изменения ТП в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ в рамках исполнения обязанности по актуализации регистрационной информации согласно приложению 2 к Положению о реестре в отношении вышеуказанного сечения КУ / ГТП генерации (при наличии в составе документов ответной квитанции (макет 60001)) (указывается при выполнении условия об инициировании процедуры установления соответствия СУ согласно п. 3.3 Приложения № 11.3 к Положению о реестре – о наличии «area» по составу точек измерений в ГТП правопреемника, соответствующей составу точек измерений, на которые был оформлен Акт о соответствии СУ правопредшественника).
   3. Действующий состав точек поставки и точек измерений подтвержден действующим ПСИ № \_\_\_\_ от \_\_\_.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 1В**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**об установлении соответствия системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование правопреемника |  |
| Сокращенное наименование правопреемника |  |

являясь правопреемником / победителем конкурса / правопреемником ГП / ТСО ГП (*выбрать нужное*)

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование правопредшественника |  |
| Сокращенное наименование правопредшественника |  |

выражает намерение получить Акт о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности по сечению КУ / ГТП генерации, в отношении которого на момент возникновения у правопреемника права участия в торговле электрической энергией (мощностью) с использованием ГТП правопредшественника действовал Акт о соответствии СУ класса А, утвержденный КО в отношении СУ правопредшественника,

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Основание 2 |  |
| Акт о соответствии СУ класса А правопредшественника | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (*указать реквизиты Акта о соответствии СУ)* |

Подтверждаю, что измерения электрической энергии (мощности) по точкам поставки, в отношении которых допускается использовать средства измерений, не включенные в СУ, выполняются с применением средств измерений утвержденного типа, прошедших поверку в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.06.2008 г. № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» к измерениям, относящимся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений (*указывается при наличии средств измерений, не включенных в СУ*).

В отношении заявленного состава точек измерений подтверждаю полноту, достоверность, актуальность и отсутствие изменений в информации, согласованной сетевой организацией и содержащейся в макетах 10000, 20000 (*указывается при наличии в составе комплекта документов ответных квитанций (макет 10001, макет 20001) соответственно).*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность лица, подписавшего заявление)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечания.**

1. Указать наименование и буквенный код сечения коммерческого учета или ГТП генерации, в отношении которого заявлено оформление Акта о соответствии АИИС КУЭ, например:

ЗАО «СбыТ» (ОАО «Уралсталь») – ОАО «Энергосбыт Север» (ОАО «Северскэнергосбыт») (PSFIEN27-PSSERDLE);

АО «Генерация» (Первая ТЭЦ) (GOMSKE17).

1. В качестве основания указывается:
   1. Сечение КУ / ГТП генерации с изменением ТП в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 4А, 4Б приложения 1 к Положению о реестре (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 3, 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в рамках исполнения обязанности по актуализации регистрационной информации согласно приложению 2 к Положению о реестре в отношении вышеуказанного сечения КУ / ГТП генерации (указывается в случае предоставления в составе документов ответной квитанции (макет 60001)) (указывается при выполнении условия об инициировании процедуры установления соответствия СУ согласно п. 3.3 Приложения № 11.3 к Положению о реестре – о наличии «area» по составу точек измерений в ГТП правопреемника, соответствующей составу точек измерений, на которые был оформлен Акт о соответствии СУ правопредшественника).
   2. Сечение КУ / ГТП генерации без изменения ТП в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ в рамках исполнения обязанности по актуализации регистрационной информации согласно приложению 2 к Положению о реестре в отношении вышеуказанного сечения КУ / ГТП генерации (при наличии в составе документов ответной квитанции (макет 60001)) (указывается при выполнении условия об инициировании процедуры установления соответствия СУ согласно п. 3.3 Приложения № 11.3 к Положению о реестре – о наличии «area» по составу точек измерений в ГТП правопреемника, соответствующей составу точек измерений, на которые был оформлен Акт о соответствии СУ правопредшественника).
   3. Действующий состав точек поставки и точек измерений подтвержден действующим ПСИ № \_\_\_\_ от \_\_\_.

**Действующая редакция**

**Форма 2**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**об установлении соответствия системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование заявителя |  |
| Сокращенное наименование заявителя |  |

выражает намерение установить соответствие системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) и оформить Акт о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности в связи с истечением срока действия ранее выданного Акта о соответствии СУ и (или) оформлением нового свидетельства о поверке АИИС КУЭ, оформлением нового свидетельства о поверке средств измерений в составе совокупности СИ и ТУ и (или) присоединенных к ИСУ в связи с изменением состава технических средств СУ

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Основание | Действующий состав точек поставки и точек измерений подтвержден действующим ПСИ № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ |
| Реквизиты Акта о соответствии СУ класса А | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_  (*указать реквизиты и срок действия Акта о соответствии СУ)* |
| Информирую, что  *(необходимо выбрать один из представленных вариантов)* | * **не использую** компоненты, и (или) СУ, и (или) документы в отношении СУ, принадлежащие третьим лицам; * **использую** компоненты, и (или) СУ, и (или) документы в отношении СУ, принадлежащие третьим лицам   ,  *(полное наименование организации (-ий) с указанием организационно-правовой формы)*  а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов, и (или) СУ, и (или) документов в отношении СУ урегулированы с указанными третьими лицами надлежащим образом. |

В случае если при установлении соответствия системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) КО будет выявлена неактуальность регистрационной информации в части несоответствия указанных в опросных листах (макет 90000), и (или) макете (-ах) 10000, и (или) макете (-ах) 20000 и в ПСИ типов (модификаций) приборов учета (при их наличии в ПСИ), необходимо выполнить действия для регистрации в КО в течение 60 календарных дней с даты направления КО письма о вышеуказанном несоответствии актуализированного ПСИ, оформленного в соответствии с требованиями регламентов оптового рынка *(указывается для действующего состава точек поставки и точек измерений).*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечание.**

1. Указать наименование и буквенный код сечения коммерческого учета или ГТП генерации, например:

ЗАО «СбыТ» (ОАО «Уралсталь») – ОАО «Энергосбыт Север» (ОАО «Северскэнергосбыт») (PSFIEN27-PSSERDLE);

ПАО «Россети» (МЭС Северо-Запада (по сетям Республики Коми)) – ОАО «Энергосбыт Север» (ОАО «Северскэнергосбыт») (FKOMIENE- PSSERDLE);

АО «Генерация» (Первая ТЭЦ) (GOMSKE17).

**Предлагаемая редакция**

**Форма 2**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**об установлении соответствия системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование заявителя |  |
| Сокращенное наименование заявителя |  |

выражает намерение установить соответствие системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) и оформить Акт о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности в связи с истечением срока действия ранее выданного Акта о соответствии СУ и (или) оформлением нового свидетельства о поверке АИИС КУЭ, оформлением нового свидетельства о поверке средств измерений в составе совокупности СИ и ТУ и (или) присоединенных к ИСУ в связи с изменением состава технических средств СУ

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Основание | Действующий состав точек поставки и точек измерений подтвержден действующим ПСИ № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ |
| Реквизиты Акта о соответствии СУ класса А | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_  (*указать реквизиты и срок действия Акта о соответствии СУ)* |
| Информирую, что  *(необходимо выбрать один из представленных вариантов)* | * **не использую** компоненты, и (или) СУ, и (или) документы в отношении СУ, принадлежащие третьим лицам; * **использую** компоненты, и (или) СУ, и (или) документы в отношении СУ, принадлежащие третьим лицам   ,  *(полное наименование организации (-ий) с указанием организационно-правовой формы)*  а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов, и (или) СУ, и (или) документов в отношении СУ урегулированы с указанными третьими лицами надлежащим образом. |

В отношении заявленного состава точек измерений подтверждаю полноту, достоверность, актуальность и отсутствие изменений в информации, согласованной сетевой организацией и содержащейся в макетах 10000, 20000 (*указывается при наличии в составе комплекта документов ответных квитанций (макет 10001, макет 20001) соответственно).*

В случае если при установлении соответствия системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) КО будет выявлена неактуальность регистрационной информации в части несоответствия указанных в опросных листах (макет 90000), и (или) макете (-ах) 10000, и (или) макете (-ах) 20000 и в ПСИ типов (модификаций) приборов учета (при их наличии в ПСИ), необходимо выполнить действия для регистрации в КО в течение 60 календарных дней с даты направления КО письма о вышеуказанном несоответствии актуализированного ПСИ, оформленного в соответствии с требованиями регламентов оптового рынка *(указывается для действующего состава точек поставки и точек измерений).*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *(должность лица, подписавшего заявление)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечание.**

* Указать наименование и буквенный код сечения коммерческого учета или ГТП генерации, например:

ЗАО «СбыТ» (ОАО «Уралсталь») – ОАО «Энергосбыт Север» (ОАО «Северскэнергосбыт») (PSFIEN27-PSSERDLE);

ПАО «Россети» (МЭС Северо-Запада (по сетям Республики Коми)) – ОАО «Энергосбыт Север» (ОАО «Северскэнергосбыт») (FKOMIENE- PSSERDLE);

АО «Генерация» (Первая ТЭЦ) (GOMSKE17).

**Действующая редакция**

**Форма 4**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**об установлении соответствия системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование заявителя |  |
| Сокращенное наименование заявителя |  |

выражает намерение установить соответствие системы коммерческого учета электроэнергии и оформить Акт о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ / ГТП генерации 1 |  |
| Основание 2 |  |
| Краткое описание изменений 3 |  |
| Информирую, что в отношении всех точек измерений, включенных в СУ и входящих в сечение КУ / ГТП генерации, ранее был (-и) оформлен (-ы) Акт (-ы) о соответствии СУ | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ класса \_\_\_\_\_\_\_\_,  (*указываются реквизиты и срок Акта (-ов) о соответствии СУ)* |
| Информирую, что  *(необходимо выбрать один из представленных вариантов)* | * **не использую** компоненты, и (или) СУ, и (или) документы в отношении СУ, принадлежащие третьим лицам; * **использую** компоненты, и (или) СУ, и (или) документы в отношении СУ, принадлежащие третьим лицам   ,  *(полное наименование организации (-ий) с указанием организационно-правовой формы)*  а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов, и (или) СУ, и (или) документов в отношении СУ урегулированы с указанными третьими лицами надлежащим образом. |

Подтверждаю, что измерения электрической энергии (мощности) по точкам поставки, в отношении которых допускается использовать средства измерений, не включенные в СУ, выполняются с применением средств измерений утвержденного типа, прошедших поверку в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.06.2008 г. № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» к измерениям, относящимся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений (*указывается при наличии средств измерений, не включенных в СУ*).

В случае если при установлении соответствия системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) КО будет выявлена неактуальность регистрационной информации в части несоответствия указанных в опросных листах (макет 90000), и (или) макете (-ах) 10000, и (или) макете (-ах) 20000 и в ПСИ типов (модификаций) приборов учета (при их наличии в ПСИ), необходимо выполнить действия для регистрации в КО в течение 60 календарных дней с даты направления КО письма о вышеуказанном несоответствии актуализированного ПСИ, оформленного в соответствии с требованиями регламентов оптового рынка (*указывается для действующего состава точек поставки и точек измерений)*.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечания.**

1. Указать наименование и буквенный код сечения коммерческого учета или ГТП генерации, например:

ЗАО «СбыТ» (ОАО «Уралсталь») – ОАО «Энергосбыт Север» (ОАО «Северскэнергосбыт») (PSFIEN27-PSSERDLE);

ПАО «Россети» (МЭС Северо-Запада (по сетям Республики Коми)) – ОАО «Энергосбыт Север» (ОАО «Северскэнергосбыт») (FKOMIENE- PSSERDLE);

АО «Генерация» (Первая ТЭЦ) (GOMSKE17).

1. В качестве основания указывается:
   1. Новое сечение КУ / ГТП генерации в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 3Б, 3В, 4А, 4Б приложения 1 к Положению о реестре (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается в случае предоставления в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   2. Сечение КУ / ГТП генерации с изменением ТП в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 4А, 4Б приложения 1 к Положению о реестре (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 3, 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается в случае предоставления в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   3. Сечение КУ / ГТП генерации без изменения ТП в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ (при наличии в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   4. Действующий состав точек поставки и точек измерений подтвержден действующим ПСИ № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ (для случаев выполнения требований пп. 2.6.9, 4.2.3, 4.2.5, 4.4.1 Положения о реестре необходимо указать реквизиты ПСИ, представленного с заявлением по форме 19.4 приложения 1 к Положению о реестре).
   5. Действующий с даты \_\_\_\_\_\_\_ (указать дату введения ПСИ в действие) состав точек поставки и точек измерений подтвержден ПСИ № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ (указать ПСИ из уведомления КО о предоставлении права участия или о введении данного ПСИ в действие).
2. В качестве краткого описания изменений указывается:

* уменьшение ТП (ТИ);
* изменение наименования ранее зарегистрированной ГТП (сечения);
* изменение количества малых ТП;
* объединение сечений КУ / ГТП генерации;
* разделение сечения КУ / ГТП генерации;
* приведение наименований ТП и ТИ в соответствие требованиям Положения о реестре;
* изменение алгоритма расчета величины сальдо перетоков электроэнергии в сечении коммерческого учета или алгоритма расчета величины произведенной электроэнергии в ГТП генерации;
* иное.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 4**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**об установлении соответствия системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование заявителя |  |
| Сокращенное наименование заявителя |  |

выражает намерение установить соответствие системы коммерческого учета электроэнергии и оформить Акт о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ / ГТП генерации 1 |  |
| Основание 2 |  |
| Краткое описание изменений 3 |  |
| Информирую, что в отношении всех точек измерений, включенных в СУ и входящих в сечение КУ / ГТП генерации, ранее был (-и) оформлен (-ы) Акт (-ы) о соответствии СУ | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ класса \_\_\_\_\_\_\_\_,  (*указываются реквизиты и срок Акта (-ов) о соответствии СУ)* |
| Информирую, что  *(необходимо выбрать один из представленных вариантов)* | * **не использую** компоненты, и (или) СУ, и (или) документы в отношении СУ, принадлежащие третьим лицам; * **использую** компоненты, и (или) СУ, и (или) документы в отношении СУ, принадлежащие третьим лицам   ,  *(полное наименование организации (-ий) с указанием организационно-правовой формы)*  а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов, и (или) СУ, и (или) документов в отношении СУ урегулированы с указанными третьими лицами надлежащим образом. |

Подтверждаю, что измерения электрической энергии (мощности) по точкам поставки, в отношении которых допускается использовать средства измерений, не включенные в СУ, выполняются с применением средств измерений утвержденного типа, прошедших поверку в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.06.2008 г. № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» к измерениям, относящимся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений (*указывается при наличии средств измерений, не включенных в СУ*).

В отношении заявленного состава точек измерений подтверждаю полноту, достоверность актуальность и отсутствие изменений в информации, согласованной сетевой организацией и содержащейся в макетах 10000, 20000 (*указывается при наличии в составе комплекта документов ответных квитанций (макет 10001, макет 20001) соответственно).*

В случае если при установлении соответствия системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) КО будет выявлена неактуальность регистрационной информации в части несоответствия указанных в опросных листах (макет 90000), и (или) макете (-ах) 10000, и (или) макете (-ах) 20000 и в ПСИ типов (модификаций) приборов учета (при их наличии в ПСИ), необходимо выполнить действия для регистрации в КО в течение 60 календарных дней с даты направления КО письма о вышеуказанном несоответствии актуализированного ПСИ, оформленного в соответствии с требованиями регламентов оптового рынка (*указывается для действующего состава точек поставки и точек измерений)*.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *(должность лица, подписавшего заявление)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечания.**

1. Указать наименование и буквенный код сечения коммерческого учета или ГТП генерации, например:

ЗАО «СбыТ» (ОАО «Уралсталь») – ОАО «Энергосбыт Север» (ОАО «Северскэнергосбыт») (PSFIEN27-PSSERDLE);

ПАО «Россети» (МЭС Северо-Запада (по сетям Республики Коми)) – ОАО «Энергосбыт Север» (ОАО «Северскэнергосбыт») (FKOMIENE- PSSERDLE);

АО «Генерация» (Первая ТЭЦ) (GOMSKE17).

1. В качестве основания указывается:
   1. Новое сечение КУ / ГТП генерации в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 3Б, 3В, 4А, 4Б приложения 1 к Положению о реестре (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается в случае предоставления в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   2. Сечение КУ / ГТП генерации с изменением ТП в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 4А, 4Б приложения 1 к Положению о реестре (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 3, 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается в случае предоставления в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   3. Сечение КУ / ГТП генерации без изменения ТП в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ (при наличии в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   4. Действующий состав точек поставки и точек измерений подтвержден действующим ПСИ № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ (для случаев выполнения требований пп. 2.6.9, 4.2.3, 4.2.5, 4.4.1 Положения о реестре необходимо указать реквизиты ПСИ, представленного с заявлением по форме 19.4 приложения 1 к Положению о реестре).
   5. Действующий с даты \_\_\_\_\_\_\_ (указать дату введения ПСИ в действие) состав точек поставки и точек измерений подтвержден ПСИ № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ (указать ПСИ из уведомления КО о предоставлении права участия или о введении данного ПСИ в действие).
2. В качестве краткого описания изменений указывается:

* уменьшение ТП (ТИ);
* изменение наименования ранее зарегистрированной ГТП (сечения);
* изменение количества малых ТП;
* объединение сечений КУ / ГТП генерации;
* разделение сечения КУ / ГТП генерации;
* приведение наименований ТП и ТИ в соответствие требованиям Положения о реестре;
* изменение алгоритма расчета величины сальдо перетоков электроэнергии в сечении коммерческого учета или алгоритма расчета величины произведенной электроэнергии в ГТП генерации;
* иное.

**Действующая редакция**

**Таблица 5**

**Программа и методика испытаний систем учета**

| **№**  **п/п** | **Обозначение параметра** (номер пункта согласно Приложению № 11.1 к *Положению о реестре*) | **Наименование параметра / требование к порядку и методике испытаний** |
| --- | --- | --- |
| … | | |
| 4 | **ПФ10**  (пп. 3.4.4, 4.1.8, 4.3, 5.1.5, 5.1.6) | **Коррекция/синхронизация времени в ИИК, ИВКЭ и ИВК** |
|  | **Компоненты** | ИИК – прибор учета, ИВКЭ – УСПД/сервер, ИВК – УСПД и (или) сервер |
|  | **Действия** | 1. При проведении процедуры установления соответствия СУ: 2. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера (АРМ) ИВК СУ. 3. Удаленно с сервера (АРМ) ИВК с помощью специализированного ПО производится контроль:   1) параметров настроек коррекции (синхронизации) времени часов, работающих в составе СОЕВ АИИС КУЭ, с автоматической коррекцией (синхронизацией) времени либо параметров настроек коррекции (синхронизации) времени часов приборов учета, УСПД (ИВКЭ) и сервера ИВК, используемых в совокупности СИ и ТУ и (или) ИСУ с внешним источником сигналов точного времени;  2) записей в «журналах событий» приборов учета, УСПД (ИВКЭ) и серверов ИВК о фактах коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство;  3) разницы времени приборов учета, УСПД и серверов ИВК в составе СУ при сравнении с эталонным временем Российской Федерации с учетом часовых поясов;  4) указанные проверки производятся в отношении УСПД (ИВКЭ), используемых в совокупности СИ и ТУ и (или) ИСУ, при выполнении такими УСПД (ИВКЭ) функции преобразования результатов измерений с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов.   1. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: 2. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера (АРМ) ИВК совокупности СИ и ТУ. 3. Удаленно с сервера (АРМ) ИВК с помощью специализированного ПО производится контроль: 4. параметров настроек коррекции (синхронизации) времени часов в составе совокупности СИ и ТУ; 5. разницы времени приборов учета, УСПД и серверов ИВК при сравнении с эталонным временем Российской Федерации с учетом часовых поясов; 6. записей в «журналах событий» приборов учета, УСПД (в случае если уровень ИВКЭ выполняет функции преобразования результатов измерений с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов) и серверов ИВК о фактах коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство. |
|  | **Критерии** | 1. I. При проведении процедуры установления соответствия СУ: 2. Параметры настроек АИИС КУЭ обеспечивают точность хода часов, работающих в составе СОЕВ, с автоматической коррекцией (синхронизацией) не хуже ±5,0 с/сут. 3. Параметры настроек приборов учета, УСПД (ИВКЭ) и сервера ИВК, используемых в совокупности СИ и ТУ и (или) ИСУ обеспечивают точность хода часов с коррекцией (синхронизацией) не хуже ±5,0 с. 4. Наличие в «журналах событий» фактов коррекции времени не более ±5 с; 5. Разница времени приборов учета, УСПД и серверов ИВК в составе СУ при сравнении с эталонным временем Российской Федерации с учетом часовых поясов составляет не более ±5 с. 6. II. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: 7. Совокупность СИ и ТУ обеспечивает синхронизацию времени от источника точного времени и автоматическую коррекцию на всех уровнях с точностью не хуже ± 5,0 с/сут. 8. Наличие в «журналах событий» фактов коррекции времени не более ±5 с; 9. Разница времени приборов учета, УСПД и серверов ИВК в составе СУ при сравнении с эталонным временем Российской Федерации с учетом часовых поясов составляет не более ±5 с. |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО. 2. Представители заявителя. 3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях в рамках процедуры установления соответствия СУ). |
|  | **Документы** | I. При проведении процедуры установления соответствия СУ: документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия СУ.  II. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: ПСИ. |
| … | | |

**Предлагаемая редакция**

**Таблица 5**

**Программа и методика испытаний систем учета**

| **№**  **п/п** | **Обозначение параметра** (номер пункта согласно Приложению № 11.1 к *Положению о реестре*) | **Наименование параметра / требование к порядку и методике испытаний** |
| --- | --- | --- |
| … | | |
| 4 | **ПФ10**  (пп. 3.4.4, 4.1.8, 4.3, 5.1.5, 5.1.6) | **Коррекция/синхронизация времени в ИИК, ИВКЭ и ИВК** |
|  | **Компоненты** | ИИК – прибор учета, ИВКЭ – УСПД/сервер, ИВК – УСПД и (или) сервер |
|  | **Действия** | 1. При проведении процедуры установления соответствия СУ: 2. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера (АРМ) ИВК СУ. 3. Удаленно с сервера (АРМ) ИВК с помощью специализированного ПО производится контроль:   1) параметров настроек коррекции (синхронизации) времени часов, работающих в составе СОЕВ АИИС КУЭ, с автоматической коррекцией (синхронизацией) времени либо параметров настроек коррекции (синхронизации) времени часов приборов учета, УСПД (ИВКЭ) и сервера ИВК, используемых в совокупности СИ и ТУ и (или) ИСУ с внешним источником сигналов точного времени;  2) записей в «журналах событий» приборов учета, УСПД (ИВКЭ) и серверов ИВК о фактах коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство;  3) разницы времени приборов учета, УСПД и серверов ИВК в составе СУ при сравнении с эталонным временем Российской Федерации с учетом часовых поясов;  4) указанные проверки производятся в отношении УСПД (ИВКЭ), используемых в совокупности СИ и ТУ и (или) ИСУ, при выполнении такими УСПД (ИВКЭ) функции преобразования результатов измерений с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов.   1. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: 2. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера (АРМ) ИВК совокупности СИ и ТУ. 3. Удаленно с сервера (АРМ) ИВК с помощью специализированного ПО производится контроль: 4. параметров настроек коррекции (синхронизации) времени часов в составе совокупности СИ и ТУ; 5. разницы времени приборов учета, УСПД и серверов ИВК при сравнении с эталонным временем Российской Федерации с учетом часовых поясов; 6. записей в «журналах событий» приборов учета, УСПД (в случае если уровень ИВКЭ выполняет функции преобразования результатов измерений с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов) и серверов ИВК о фактах коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство. |
|  | **Критерии** | 1. I. При проведении процедуры установления соответствия СУ: 2. Параметры настроек АИИС КУЭ обеспечивают точность хода часов, работающих в составе СОЕВ, с автоматической коррекцией (синхронизацией) с учетом часовых поясов не хуже ±5,0 с/сут. 3. Параметры настроек приборов учета, УСПД (ИВКЭ) и сервера ИВК, используемых в совокупности СИ и ТУ и (или) ИСУ обеспечивают точность хода часов с коррекцией (синхронизацией) с учетом часовых поясов не хуже ±5,0 с. 4. Наличие в «журналах событий» фактов коррекции времени не более ±5 с; 5. Разница времени приборов учета, УСПД и серверов ИВК в составе СУ при сравнении с эталонным временем Российской Федерации с учетом часовых поясов составляет не более ±5 с. 6. II. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: 7. Совокупность СИ и ТУ обеспечивает синхронизацию времени от источника точного времени и автоматическую коррекцию на всех уровнях с учетом часовых поясов с точностью не хуже ± 5,0 с/сут. 8. Наличие в «журналах событий» фактов коррекции времени не более ±5 с; 9. Разница времени приборов учета, УСПД и серверов ИВК в составе СУ при сравнении с эталонным временем Российской Федерации с учетом часовых поясов составляет не более ±5 с. |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО. 2. Представители заявителя. 3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях в рамках процедуры установления соответствия СУ). |
|  | **Документы** | I. При проведении процедуры установления соответствия СУ: документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия СУ.  II. При проведении процедуры подтверждения соответствия системы учета агрегатора техническим требованиям оптового рынка: ПСИ. |
| … | | |

**Предложения по изменениям и дополнениям в МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ИНФОРМАЦИИ В АО «АТС» О СОСТОЯНИИ СИСТЕМЫ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЗАЯВИТЕЛЯ (ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ) (Приложение № 11.4 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.3.1** | Макет 10000 в формате xml содержит информацию об интеллектуальных приборах учета (далее – ИПУ), присоединенных к ИСУ, а также об иных средствах измерений или оборудовании (компонентах, устройствах), используемых в ИСУ для измерений, сбора, обработки, хранения и передачи результатов измерений, и включает в себя сведения:   * о наименовании точек измерений; * об ИПУ по каждой точке измерений; * о трансформаторах тока по каждой точке измерений (при наличии); * о трансформаторах напряжения по каждой точке измерений (при наличии); * об УСПД по каждой точке измерений (в случае если УСПД выполняет функции преобразования результатов измерений с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов); * о сетевой организации – владельце ИСУ.   Субъект оптового рынка (заявитель) в личном кабинете пользователя ИСУ, реализованном на стороне владельца ИСУ, экспортирует макет 10000 в формате xml по заявляемым (планируемым к заявлению) для установления соответствия СУ техническим требованиям ОРЭМ точкам измерений, указанным в отношении данного субъекта оптового рынка (заявителя) в ПСИ в макете 60000, 60002 либо 60090. Вышеуказанный макет 10000 в момент формирования автоматизировано подписывается усиленной квалифицированной электронной подписью (далее – УКЭП) владельца ИСУ.  Сформированный макет 10000 при направлении в КО в порядке, предусмотренном настоящими Методическими указаниями, также должен быть подписан с использованием ЭП субъекта оптового рынка (заявителя). | Макет 10000 в формате xml содержит информацию об интеллектуальных приборах учета (далее – ИПУ), присоединенных к ИСУ, а также об иных средствах измерений или оборудовании (компонентах, устройствах), используемых в ИСУ для измерений, сбора, обработки, хранения и передачи результатов измерений, и включает в себя сведения:   * о наименовании точек измерений; * об ИПУ по каждой точке измерений; * о трансформаторах тока по каждой точке измерений (при наличии); * о трансформаторах напряжения по каждой точке измерений (при наличии); * об УСПД по каждой точке измерений (в случае если УСПД, выполняет функции преобразования результатов измерений с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов); * о сетевой организации – владельце ИСУ.   Субъект оптового рынка (заявитель) в личном кабинете пользователя ИСУ, реализованном на стороне владельца ИСУ, экспортирует макет 10000 в формате xml по заявляемым (планируемым к заявлению) для установления соответствия СУ техническим требованиям ОРЭМ точкам измерений, указанным в отношении данного субъекта оптового рынка (заявителя) в ПСИ в макете 60000, 60002 либо 60090. Вышеуказанный макет 10000 в момент формирования автоматизировано подписывается владельцем ИСУ с применением усиленной квалифицированной электронной подписи (далее – УКЭП).  Сформированный макет 10000, подписанный владельцем ИСУ с применением УКЭП, направляется в КО в составе пакета документов (zip-архива), подписанного ЭП субъекта оптового рынка (заявителя), в порядке, предусмотренном настоящими Методическими указаниями. |
| **1.4.1** | Макет 20000 в формате xml содержит информацию о средствах измерений, используемых в составе совокупности средств измерений, не обеспечивающих совокупность функций по сбору, обработке и передаче КО данных коммерческого учета и не присоединенных к ИСУ, и технических устройствах без измерительной функции, обеспечивающих сбор, обработку, хранение и передачу КО результатов измерений, полученных с использованием указанных средств измерений (далее – совокупность СИ и ТУ), и включает в себя сведения:   * о субъекте оптового рынка (заявителе); * о наименовании точек измерений; * о приборах учета по каждой точке измерений; * о трансформаторах тока по каждой точке измерений (при наличии); * о трансформаторах напряжения по каждой точке измерений (при наличии); * об УСПД по каждой точке измерений (в случае если УСПД выполняет функции преобразования результатов измерений с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов); * о сетевой организации, осуществившей допуск прибора учета в эксплуатацию (проверку прибора учета).   Субъект оптового рынка (заявитель) после допуска прибора учета в эксплуатацию (проверки прибора учета) сетевой организацией самостоятельно формирует макет 20000 в формате xml по заявляемым (планируемым к заявлению) для установления соответствия СУ техническим требованиям ОРЭМ точкам измерений, указанным в отношении данного субъекта оптового рынка (заявителя) в ПСИ в макете 60000, 60002 либо 60090, и направляет его без использования ЭП субъекта оптового рынка (заявителя) в адрес сетевой компании, осуществившей допуск прибора учета в эксплуатацию (проверку прибора учета).  Согласованный сетевой организацией макет 20000 должен быть подписан с использованием УКЭП сетевой организации, осуществившей допуск прибора учета в эксплуатацию (проверку прибора учета).  Согласованный сетевой организацией макет 20000 при направлении в КО в порядке, предусмотренном настоящими Методическими указаниями, также должен быть подписан с использованием ЭП субъекта оптового рынка (заявителя). | Макет 20000 в формате xml содержит информацию о средствах измерений, используемых в составе совокупности средств измерений, не обеспечивающих совокупность функций по сбору, обработке и передаче КО данных коммерческого учета и не присоединенных к ИСУ, и технических устройствах без измерительной функции, обеспечивающих сбор, обработку, хранение и передачу КО результатов измерений, полученных с использованием указанных средств измерений (далее – совокупность СИ и ТУ), и включает в себя сведения:   * о субъекте оптового рынка (заявителе); * о наименовании точек измерений; * о приборах учета по каждой точке измерений; * о трансформаторах тока по каждой точке измерений (при наличии); * о трансформаторах напряжения по каждой точке измерений (при наличии); * об УСПД по каждой точке измерений (в случае если УСПД, выполняет функции преобразования результатов измерений с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов); * о сетевой организации, осуществившей допуск прибора учета в эксплуатацию (проверку прибора учета).   Субъект оптового рынка (заявитель) после допуска прибора учета в эксплуатацию (проверки прибора учета) сетевой организацией самостоятельно формирует макет 20000 в формате xml по заявляемым (планируемым к заявлению) для установления соответствия СУ техническим требованиям ОРЭМ точкам измерений, указанным в отношении данного субъекта оптового рынка (заявителя) в ПСИ в макете 60000, 60002 либо 60090, и направляет его без использования ЭП субъекта оптового рынка (заявителя) в адрес сетевой компании, осуществившей допуск прибора учета в эксплуатацию (проверку прибора учета).  Согласованный сетевой организацией с использованием УКЭП макет 20000 должен быть подписан от имени сетевой организации, осуществившей допуск прибора учета в эксплуатацию (проверку прибора учета).  Согласованный сетевой организацией с применением УКЭП макет 20000 направляется в КО в составе пакета документов (zip-архива), подписанного ЭП субъекта оптового рынка (заявителя), в порядке, предусмотренном настоящими Методическими указаниями. |
| **2.3** | Сведения о типе и модификации прибора учета (или варианте исполнения), измерительных трансформаторах тока и напряжения и УСПД в макете 20000 указываются в соответствии со справочником средств измерений, формируемым КО на основании данных, содержащихся в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, и публикуемым на официальном сайте АО «АТС». | Сведения о приборах учета, включая тип и модификацию (или вариант исполнения), измерительных трансформаторах тока и напряжения и УСПД в макете 20000 указываются в соответствии со справочником средств измерений, формируемым КО на основании данных, содержащихся в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, и публикуемым на официальном сайте АО «АТС». |
| **3.1** | Передача электронных документов:   * опросных листов (макет 90000) с ЭП субъекта оптового рынка (заявителя); * макета 20000 с УКЭП сетевой организации, осуществившей допуск прибора учета в эксплуатацию (проверку прибора учета), и ЭП субъекта оптового рынка (заявителя); * макета 10000 с УКЭП владельца ИСУ и ЭП субъекта оптового рынка (заявителя) –   производится с использованием шифрования на адрес электронной почты КО ([iasuku\_crypto@atsenergo.ru](mailto:iasuku_crypto@atsenergo.ru)).  В рамках одного электронного сообщения допустимо прикладывать один электронный документ (макет 90000, или макет 10000, или макет 20000). При этом макет 10000 и макет 20000 в рамках электронного сообщения направляются в архиве в формате zip.  При направлении электронного документа (макет 10000, макет 20000), подписанного УКЭП представителя сетевой организации, в архив, содержащий макет 10000 или макет 20000, субъект оптового рынка (заявитель) обязан дополнительно приложить доверенность в отношении указанного представителя сетевой организации в машиночитаемом формате, оформленную в соответствии с требованиями Приказа Минцифры России № 857 «Об утверждении единых требований к формам доверенностей, необходимых для использования квалифицированной электронной подписи» и содержащую предусмотренное классификатором полномочий, формирование и актуализация которого осуществляется Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации в федеральной государственной информационной системе «Единая система нормативной справочной информации», полномочие представителя сетевой организации на подписание УКЭП электронного документа (макет 10000, макет 20000) (мнемоника полномочия – OREM\_TSO\_XML, код полномочия – ATC\_OREM\_TSO\_XML, наименование полномочия «Подписывать отчеты в формате ХМL-файла с характеристиками средств измерений, установленных в отношении точек поставки розничных рынков эл. энергии, совпадающих с точками поставки в составе групп точек поставки на оптовом рынке эл. энергии и мощности»), за исключением следующих случаев:   * доверенность, подтверждающая соответствующие полномочия представителя сетевой организации, ранее представлена в КО; * соответствующий электронный документ (макет 10000, макет 20000) подписан УКЭП юридического лица.   Максимальный размер одного электронного сообщения, содержащего архив с макетом 10000 или макетом 20000 (с учетом применения шифрования, подписания УКЭП сетевой организации (владельца ИСУ) и ЭП субъекта оптового рынка (заявителя)) и доверенностью (при ее наличии), не должен превышать 50 Мбайт. | Передача электронных документов:   * опросных листов (макет 90000) с ЭП субъекта оптового рынка (заявителя); * макета 20000, согласованного с применением УКЭП сетевой организацией, осуществившей допуск прибора учета в эксплуатацию (проверку прибора учета), в составе пакета документов (zip-архива), подписанного ЭП субъекта оптового рынка (заявителя); * макета 10000 с УКЭП владельца ИСУ в составе пакета документов (zip-архива), подписанного ЭП субъекта оптового рынка (заявителя), –   производится с использованием шифрования на адрес электронной почты КО ([iasuku\_crypto@atsenergo.ru](mailto:iasuku_crypto@atsenergo.ru)).  В рамках одного электронного сообщения допустимо прикладывать один электронный документ (макет 90000, или макет 10000, или макет 20000). При этом макет 10000 и макет 20000 в рамках электронного сообщения направляются в архиве в формате zip.  Пакет документов (zip-архив), содержащий макет 10000 или 20000, должен быть совместим со встроенными средствами операционной системы Microsoft Windows, при этом наименование пакета документов рекомендуется составлять в формате <тип макета>\_<TRADER\_CODE>\_<дата формирования>\_<порядковый номер>.zip, обеспечивающем уникальность, где:  – тип макета – номер, присвоенный КО типу предоставляемого в архиве (в формате zip) документа (10000 или 20000);  – TRADER\_CODE – код субъекта оптового рынка (заявителя), состоящий из 8 (восьми) символов, включающих буквы латинского алфавита и цифры;  – дата формирования – момент времени, в который был сформирован архив, в формате «ГГГГММДД», где ГГГГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день. Длина поля <дата формирования> – 8 знаков;  – порядковый номер – порядковый номер пакета документов, направленного в течение суток.  Подписывая пакет документов своей ЭП, субъект оптового рынка (заявитель) подтверждает полноту, достоверность, актуальность и неизменность сведений, в том числе сведений в согласованном сетевой организацией с применением УКЭП макете 10000 или макете 20000, включенном в такой пакет.  При направлении электронного документа (макет 10000, макет 20000), подписанного УКЭП представителя сетевой организации, в пакет документов (архив, содержащий макет 10000 или макет 20000) субъект оптового рынка (заявитель) обязан дополнительно приложить доверенность в отношении представителя сетевой организации, содержащую полномочие представителя сетевой организации на подписание УКЭП электронного документа (макет 10000, макет 20000), за исключением следующих случаев:   * доверенность, подтверждающая соответствующие полномочия представителя сетевой организации, ранее представлена в КО, при условии что такая доверенность является действующей на момент проверки вышеуказанного пакета документов; * соответствующий электронный документ (макет 10000, макет 20000) подписан УКЭП юридического лица (сетевой организации (владельца ИСУ)).   В случае направления доверенности, выданной в отношении вышеуказанного представителя сетевой организации в машиночитаемом формате, оформленной в соответствии с требованиями Приказа Минцифры России № 857 «Об утверждении единых требований к формам доверенностей, необходимых для использования квалифицированной электронной подписи» (далее – машиночитаемая доверенность), рекомендуется использовать предусмотренное классификатором полномочий, формирование и актуализация которого осуществляется Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации в федеральной государственной информационной системе «Единая система нормативной справочной информации» (далее – классификатор полномочий), следующее полномочие представителя сетевой организации на подписание УКЭП электронного документа (макет 10000, макет 20000): мнемоника полномочия – OREM\_TSO\_XML, код полномочия – ATC\_OREM\_TSO\_XML, наименование полномочия «Подписывать отчеты в формате хml-файла с характеристиками средств измерений, установленных в отношении точек поставки розничных рынков эл. энергии, совпадающих с точками поставки в составе групп точек поставки на оптовом рынке эл. энергии и мощности».  Максимальный размер одного электронного сообщения, содержащего пакет документов (архив с макетом 10000 или макетом 20000) (с учетом применения шифрования, подписания УКЭП сетевой организации (владельца ИСУ) и ЭП субъекта оптового рынка (заявителя)) и доверенностью (при ее наличии), не должен превышать 50 Мбайт.  Макет 10000 или макет 20000 должен быть подписан с применением УКЭП только одной сетевой организацией (владельца ИСУ), содержащейся в справочнике сетевых организаций.  Наименование прилагаемого в пакете документов (zip-архиве) файла УКЭП, с использованием которой подписан электронный документ (макет 10000, или макет 20000, или доверенность), и наименование вышеуказанного электронного документа, также прилагаемого в пакете документов (zip-архиве), должны быть одинаковыми. |
| **3.2** | После обработки направленного файла в ПАК КО субъекту оптового рынка (заявителю) автоматически отправляется ответная квитанция в зависимости от вида направленного документа (ответная квитанция (макет 90001), ответная квитанция (макет 10001), ответная квитанция (макет 20001) соответственно) с информацией о возможности (невозможности) машинного разбора электронного документа (опросных листов (макет 90000), макета 10000, макета 20000 соответственно) в ПАК КО. Макет 90001, макет 10001 и макет 20001 формируются в виде документов формата xml, подписываются ЭП КО и направляются в адрес субъекта оптового рынка (заявителя).  …  В случае невыполнения хотя бы одного из нижеперечисленных условий направленные субъектом оптового рынка (заявителем) макеты 10000 или 20000 не принимаются КО:   * макет 10000 и (или) макет 20000 должен быть подписан только 1 (одной) ЭП субъекта оптового рынка (заявителя); * макет 10000 и (или) макет 20000 должен быть подписан УКЭП только одной сетевой организации (владельца ИСУ), содержащейся в справочнике сетевых организаций; * вместе с макетом 10000 и (или) макетом 20000 должна быть предоставлена доверенность представителя сетевой организации, подписавшего УКЭП электронный документ (макет 10000, макет 20000) и имеющего соответствующие полномочия для их подписания, в машиночитаемом формате, за исключением случаев, указанных в п. 3.1 настоящих Методических указаний. | КО подтверждает факт получения электронных документов (пакетов документов) в ПАК КО путем направления в адрес субъекта оптового рынка (заявителя) ответных квитанций в формате xml, подписанных электронной подписью КО и содержащих информацию о возможности (невозможности) машинного разбора электронного документа (опросных листов (макет 90000), макета 10000, макета 20000 соответственно), в течение следующего периода времени (в зависимости от вида направленного документа):  1) ответной квитанции (макет 90001) – в течение 120 минут после получения макета 90000;  2) ответной квитанции (макет 10001), ответной квитанции (макет 20001) – в течение 240 минут после получения пакета документов (zip-архива, содержащего макет 10000, макет 20000 соответственно) в следующих случаях:  – если в вышеуказанном пакете документов в соответствии с п. 3.1 настоящих Методических указаний приложена машиночитаемая доверенность представителя сетевой организации, содержащая следующее предусмотренное классификатором полномочий полномочие на подписание УКЭП электронного документа (макет 10000, макет 20000): мнемоника полномочия – OREM\_TSO\_XML, код полномочия – ATC\_OREM\_TSO\_XML, наименование полномочия – «Подписывать отчеты в формате хml-файла с характеристиками средств измерений, установленных в отношении точек поставки розничных рынков эл. энергии, совпадающих с точками поставки в составе групп точек поставки на оптовом рынке эл. энергии и мощности» (в том числе в случае, если такая доверенность ранее предоставлялась в КО в составе иного пакета документов (zip-архива));  – если в вышеуказанном пакете документов в соответствии с п. 3.1 настоящих Методических указаний отсутствует доверенность представителя сетевой организации, и при этом предоставленный электронный документ (макет 10000, макет 20000) подписан УКЭП сетевой организации, квалифицированный сертификат которой выдан удостоверяющим центром федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление государственной регистрации юридических лиц;  – если в вышеуказанном пакете документов в соответствии с п. 3.1 настоящих Методических указаний отсутствует доверенность представителя сетевой организации, и при этом ранее в составе иного пакета документов (zip-архива) в КО была предоставлена действующая на момент проверки вновь поступившего пакета документов и подтверждающая полномочия на подписание электронного документа (макета 10000, макета 20000) таким представителем сетевой организации доверенность;  3) ответной квитанции (макет 10001), ответной квитанции (макет 20001) – в течение 10 рабочих дней после получения пакета документов (архива, содержащего макет 10000, макет 20000 соответственно) в остальных случаях, в том числе:  – если в вышеуказанном пакете документов в соответствии с п. 3.1 настоящих Методических указаний приложена сканированная копия доверенности в формате jpeg, pdf, png представителя сетевой организации, подписавшего УКЭП электронный документ (макет 10000, макет 20000);  – если в вышеуказанном пакете документов в соответствии с п. 3.1 настоящих Методических указаний приложена машиночитаемая доверенность, содержащая полномочие на подписание УКЭП электронного документа (макет 10000, макет 20000), отличное от предусмотренного классификатором полномочий и указанного в подп. 2 настоящего пункта (мнемоника полномочия – OREM\_TSO\_XML, код полномочия – ATC\_OREM\_TSO\_XML, наименование полномочия «Подписывать отчеты в формате хml-файла с характеристиками средств измерений, установленных в отношении точек поставки розничных рынков эл. энергии, совпадающих с точками поставки в составе групп точек поставки на оптовом рынке эл. энергии и мощности»), либо машиночитаемая доверенность, содержащая ограничение полномочий представителя, равно как и выданная в порядке передоверия (или содержащая возможность передоверия полномочий), при условии что в составе вышеуказанного пакета документов (zip-архива) указанная доверенность направлена в КО впервые;  – если в вышеуказанном пакете документов в соответствии с п. 3.1 настоящих Методических указаний приложена машиночитаемая доверенность представителя сетевой организации, содержащая предусмотренное классификатором полномочий полномочие на подписание УКЭП электронного документа (макет 10000, макет 20000) (мнемоника полномочия – OREM\_TSO\_XML, код полномочия – ATC\_OREM\_TSO\_XML, наименование полномочия «Подписывать отчеты в формате хml-файла с характеристиками средств измерений, установленных в отношении точек поставки розничных рынков эл. энергии, совпадающих с точками поставки в составе групп точек поставки на оптовом рынке эл. энергии и мощности»), в случае отсутствия доступа к реестру машиночитаемых доверенностей, размещенному на сайте Федеральной налоговой службы, или списку отозванных сертификатов аккредитованного удостоверяющего центра, которым выдана доверенность, на момент проверки доверенности;  – в иных случаях, не указанных в подп. 2 настоящего пункта.  …  В случае невыполнения хотя бы одного из нижеперечисленных условий направленные субъектом оптового рынка (заявителем) в составе пакета документов (zip-архива) макеты 10000 или 20000 не принимаются КО, при этом субъекту оптового рынка (заявителю) направляется соответствующее уведомление (без электронной подписи КО) с указанием причин, по которым вышеуказанный пакет документов не принят КО, в сроки, указанные в настоящем пункте для отправки ответных квитанций (макет 10001, макет 20001), на адрес электронной почты, с использованием которого субъект оптового рынка (заявитель) направил вышеуказанный пакет документов (zip-архив) в КО:   * пакет документов, содержащий макет 10000 или макет 20000, должен быть подписан только 1 (одной) ЭП субъекта оптового рынка (заявителя); * в пакете документов, содержащем макет 10000 или макет 20000, должна быть предоставлена действующая на момент проверки пакета документов доверенность представителя сетевой организации, подписавшего УКЭП электронный документ (макет 10000, макет 20000) и имеющего соответствующие полномочия для его подписания, за исключением случаев, в которых такая доверенность может не предоставляться в соответствии с п. 3.1 настоящих Методических указаний; * пакет документов содержит только один макет 10000 или 20000; * не истек срок действия либо не отозван сертификат УКЭП, с использованием которой подписан электронный документ (макет 10000, макет 20000, доверенность); * целостность электронного документа (макета 10000, или макета 20000, или доверенности) не нарушена (отсутствуют изменения в электронном документе с момента подписания его УКЭП); * не истек срок действия закрытого ключа УКЭП, с использованием которой подписан электронный документ (макет 10000, макет 20000, доверенность); * ИНН сетевой организации (владельца ИСУ), приведенный в УКЭП юридического лица, с использованием которой подписан электронный документ (макет 10000, макет 20000), соответствует ИНН сетевой организации (владельца ИСУ), приведенному в макете 10000 или 20000 (при подписании пакета документов с использованием УКЭП юридического лица); * ИНН сетевой организации (владельца ИСУ), приведенный в доверенности, выданной в отношении представителя сетевой организации, подписавшего УКЭП электронный документ (макет 10000, макет 20000), соответствует ИНН сетевой организации (владельца ИСУ), приведенному в макете 10000 или 20000 (при подписании пакета документов с использованием УКЭП представителя сетевой организации); * наименование файла подписи электронного документа (макета 10000, или макета 20000, или машиночитаемой доверенности, или сканированной копии доверенности), прилагаемого в пакете документов (zip-архиве), соответствует наименованию вышеуказанного электронного документа, прилагаемого в пакете документов (zip-архиве) и подписанного с использованием такой УКЭП;   – указанный в доверенности ИНН физического лица – представителя сетевой организации, подписавшего УКЭП электронный документ (макет 10000, макет 20000), соответствует ИНН физического лица, указанному в сертификате УКЭП вышеуказанного представителя сетевой организации (в случае если в доверенности не указан ИНН физического лица – представителя сетевой организации, то Ф. И. О. представителя в доверенности должны соответствовать Ф. И. О. владельца сертификата УКЭП). |
| **3.3** | При неполучении от КО ответных квитанций (макеты 90001, 10001, 20001) в соответствии с п. 3.2 настоящих Методических указаний в течение 120 минут после отправки электронного документа (опросных листов (макет 90000), макета 10000, макета 20000 соответственно) в электронном виде представитель субъекта оптового рынка (заявителя), ответственный за передачу документа, должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы. | При неполучении от КО ответной квитанции (макеты 90001, 10001, 20001) в сроки, указанные в п. 3.2 настоящих Методических указаний, представитель субъекта оптового рынка (заявителя), ответственный за передачу документа, должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы. |

# Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

## Предложения по изменениям в Правила ЭДО СЭД КО (приложение 1 к Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка)

**Действующая редакция приложения 1 к Правилам ЭДО СЭД КО**

Приложение 1

к Правилам ЭДО СЭД КО

**Перечень форматов ЭД, обращающихся в системе ЭДО**

Настоящее приложение определяет перечень форматов ЭД, допустимых для использования в электронном документообороте оптового рынка электроэнергии и мощности.

1. Допустимые форматы файлов с ЭД

В системе ЭДО допускается использование следующих форматов файлов, содержащих ЭД:

* 1. Файл в формате почтового сообщения (файлы с расширениями .msg, .eml), для которого формирование текста электронного сообщения и ЭП производится в соответствии со стандартами указанными в приложении 4. В почтовом сообщении допускается использование одного вложения. В случае если приложением 2 к Правилам ЭДО не определено ПО, предназначенное для отображения и изготовления бумажных копий ЭД, предоставленного в виде файла указанного формата, для проверки ЭП такого ЭД используется ПО «АРМ Участника», предоставляемое участникам ЭДО КО.
  2. Пара файлов, один из которых представляет содержательную часть ЭД в одном из форматов, допустимых в системе ЭДО в соответствии с п. 2 настоящего приложения, второй из которых (.sgn) представляет ЭП файла, сформированную в соответствии со стандартами указанными в приложении 4. Для проверки ЭП ЭД, полученного в виде файла указанного формата, используется модуль CryptoGUI, входящий в состав ПО CryptoEnergyPro, предоставляемого участникам ЭДО КО.

1. Допустимые форматы данных содержательной части электронного сообщения

В случае если в приложении 2 к Правилам ЭДО для ЭД отсутствует ссылка на специализированное ПО, предназначенное для его формирования, редактирования, обработки, отправки, получения, отображения и распечатки, – данные содержательной части электронного сообщения, на основе которого сформирован электронный документ, преобразуются в форму, пригодную для однозначного восприятия в соответствии со следующей таблицей:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Формат содержательной части ЭД** | **Стандартное расширение файла, составляющего содержательную часть ЭД** | **ПО, предназначенное для преобразования содержательной части ЭД в форму, пригодную для однозначного восприятия** |
| Текст в кодировке Windows-1251 (CP1251) | txt | Текстовый редактор «Блокнот» версии 5.0 или выше, входящий в состав операционных систем |
| Структурированные данные в формате XML версии 1.0, подготовленные в соответствии со стандартом «RFC3076 – Canonical XML Version 1.0» | xml | Текстовый редактор «Блокнот» версии 5.0 или выше, входящий в состав операционных систем |
| Данные в формате PDF версии 1.5 или более ранней | pdf | Adobe Reader версии 6.0 или более поздней |
| Данные в формате текстового процессора Microsoft Office Word 2007 | doc, docx | Текстовый процессор Microsoft Word, входящий в состав Microsoft Office 2007 или более поздней версии Microsoft Office |
| Данные в формате табличного процессора Microsoft Office Excel 2007 | xls, xlsx, xlsm | Табличный процессор Microsoft Excel, входящий в состав Microsoft Office 2007 или более поздней версии Microsoft Office |
| Сжатые (архивированные) данные ZIP | zip | Встроенные средства ОС Microsoft Windows |
| Данные в формате CDU | cdu | Текстовый редактор «Блокнот» версии 5.0 или выше, входящий в состав операционных систем |
| Данные в формате CSV | csv | Табличный процессор Microsoft Excel, входящий в состав Microsoft Office 2007 или более поздней версии Microsoft Office |

1. Требования к файлам ЭД, предоставляемым на материальных носителях или через интерфейсы WEB-приложений работающих на сайте КО

3.1 Общие требования к файлам

Максимальный размер файла – 100 Mb.

3.2. Требования к PDF-файлам:

разрешение сканирования оригинала документа для предоставления в формате PDF – 300 ppi;

максимальное количество страниц в многостраничном документе формата PDF – 500 страниц;

PDF-файлы не должны содержать:

- слои, невидимые объекты, закладки, комментарии;

- пароли или быть зашифрованы средствами pdf;

- внедренных графических объектов с метками реза, шкалами и другой служебной информацией;

- OPI-кодов.

**Предлагаемая редакция приложения 1 к Правилам ЭДО СЭД КО**

Приложение 1

к Правилам ЭДО СЭД КО

**Перечень форматов ЭД, обращающихся в системе ЭДО**

Настоящее приложение определяет перечень форматов ЭД, допустимых для использования в электронном документообороте оптового рынка электроэнергии и мощности.

* + - 1. Допустимые форматы файлов с ЭД

В системе ЭДО допускается использование следующих форматов файлов, содержащих ЭД:

* 1. Файл в формате почтового сообщения (файлы с расширениями .msg, .eml), для которого формирование текста электронного сообщения и ЭП производится в соответствии со стандартами указанными в приложении 4. В почтовом сообщении допускается использование одного вложения. В случае если приложением 2 к Правилам ЭДО не определено ПО, предназначенное для отображения и изготовления бумажных копий ЭД, предоставленного в виде файла указанного формата, для проверки ЭП такого ЭД используется ПО «АРМ Участника», предоставляемое участникам ЭДО КО.

При обработке документов в формате почтового сообщения для типа ЭП S/MIME выполняется определение класса сообщения:

– если сообщение содержит единственную часть в формате хml или текстовую часть и вложение в формате хml – атрибут @class корневого элемента хml во вложении;

– в противном случае – значение заголовка 'X-ATS-Message-Type' подписанной части сообщения.

* 1. Пара файлов, один из которых представляет содержательную часть ЭД в одном из форматов, допустимых в системе ЭДО в соответствии с п. 2 настоящего приложения, второй из которых (.sgn) представляет ЭП файла, сформированную в соответствии со стандартами указанными в приложении 4. Для проверки ЭП ЭД, полученного в виде файла указанного формата, используется модуль CryptoGUI, входящий в состав ПО CryptoEnergyPro, предоставляемого участникам ЭДО КО.
     + 1. Допустимые форматы данных содержательной части электронного сообщения

В случае если в приложении 2 к Правилам ЭДО для ЭД отсутствует ссылка на специализированное ПО, предназначенное для его формирования, редактирования, обработки, отправки, получения, отображения и распечатки, – данные содержательной части электронного сообщения, на основе которого сформирован электронный документ, преобразуются в форму, пригодную для однозначного восприятия в соответствии со следующей таблицей:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Формат содержательной части ЭД** | **Стандартное расширение файла, составляющего содержательную часть ЭД** | **ПО, предназначенное для преобразования содержательной части ЭД в форму, пригодную для однозначного восприятия** |
| Текст в кодировке Windows-1251 (CP1251) | txt | Текстовый редактор «Блокнот» версии 5.0 или выше, входящий в состав операционных систем |
| Структурированные данные в формате XML версии 1.0, подготовленные в соответствии со стандартом «RFC3076 – Canonical XML Version 1.0» | xml | Текстовый редактор «Блокнот» версии 5.0 или выше, входящий в состав операционных систем |
| Данные в формате PDF версии 1.5 или более ранней | pdf | Adobe Reader версии 6.0 или более поздней |
| Данные в формате текстового процессора Microsoft Office Word 2007 | doc, docx | Текстовый процессор Microsoft Word, входящий в состав Microsoft Office 2007 или более поздней версии Microsoft Office |
| Данные в формате табличного процессора Microsoft Office Excel 2007 | xls, xlsx, xlsm | Табличный процессор Microsoft Excel, входящий в состав Microsoft Office 2007 или более поздней версии Microsoft Office |
| Сжатые (архивированные) данные ZIP | zip | Встроенные средства ОС Microsoft Windows |
| Данные в формате CDU | cdu | Текстовый редактор «Блокнот» версии 5.0 или выше, входящий в состав операционных систем |
| Данные в формате CSV | csv | Табличный процессор Microsoft Excel, входящий в состав Microsoft Office 2007 или более поздней версии Microsoft Office |

* + - 1. Требования к файлам ЭД, предоставляемым на материальных носителях или через интерфейсы WEB-приложений работающих на сайте КО

3.1 Общие требования к файлам

Максимальный размер файла – 100 Mb.

3.2. Требования к PDF-файлам:

разрешение сканирования оригинала документа для предоставления в формате PDF – 300 ppi;

максимальное количество страниц в многостраничном документе формата PDF – 500 страниц;

PDF-файлы не должны содержать:

- слои, невидимые объекты, закладки, комментарии;

- пароли или быть зашифрованы средствами pdf;

- внедренных графических объектов с метками реза, шкалами и другой служебной информацией;

- OPI-кодов.

**Действующая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Перечень видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| 10000 | Макет 10000 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, Приложение № 11.3, Приложение № 11.4 | xml | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |
| 20000 | Макет 20000 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, Приложение № 11.3, Приложение № 11.4 | xml | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |

**Предлагаемая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Перечень видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| 10000 | Макет 10000 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, Приложение № 11.3, Приложение № 11.4 | zip | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |
| 20000 | Макет 20000 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, Приложение № 11.3, Приложение № 11.4 | zip | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |

**Добавить позицию**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| **QES\_TSO\_NOTICE** | Уведомление о проверке КЭП ТСО | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, Приложение № 11.3, Приложение № 11.4 | txt | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Нет | Электронное сообщение, без ЭП | Блокнот | 3 года |  |

**Приложение № 5.2.3**

**Обоснование:** предлагается уточнить требования, предъявляемые к средствам измерений в связи с принятием изменений в Федеральный закон от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений».

**Дата вступления в силу:** 1 марта 2025 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К СИСТЕМАМ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) (Приложение № 11.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.3** | АИИС КУЭ и все средства измерений, включенные в состав АИИС КУЭ; ИПУ, присоединенные к ИСУ, а также средства измерений, используемые для измерений, сбора, обработки, хранения и передачи результатов измерений в ИСУ; средства измерений, входящие в состав совокупности СИ и ТУ; средства измерений, выполняющие измерения в отношении «малых» точек поставки, должны быть утвержденного типа, иметь действующее свидетельство о поверке в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений». | АИИС КУЭ и все средства измерений, включенные в состав АИИС КУЭ; ИПУ, присоединенные к ИСУ, а также средства измерений, используемые для измерений, сбора, обработки, хранения и передачи результатов измерений в ИСУ; средства измерений, входящие в состав совокупности СИ и ТУ; средства измерений, выполняющие измерения в отношении «малых» точек поставки, должны быть утвержденного типа, иметь действующие результаты поверки в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений».  Средства измерений, допущенные к применению и (или) введенные в эксплуатацию до дня вступления в силу Федерального закона от 27.04.1993 № 4871-I «Об обеспечении единства измерений» в соответствии с действующим на момент их допуска к применению (ввода в эксплуатацию) порядком, допускаются к применению в качестве средств измерений утвержденного типа при наличии сведений о действующих результатах их поверки в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений». |

**Приложение № 5.2.4**

**Обоснование:** предлагается уточнить порядок формирования абсолютной максимальной величины потребления электроэнергии в ГТП потребления при переходе к применению московского времени на территории второй неценовой зоны.

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и применяются начиная с расчетов за октябрь 2024 года (при условии вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» не позднее 31 октября 2024 года).

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 6, п. 1.2** | Абсолютная максимальная величина потребления электроэнергии в ГТП потребления в отношении месяца *m* определяется как максимальное из почасовых значений величин потребленной электроэнергии , рассчитанных в соответствии с настоящей Методикой для каждого из *h* часов в расчетных периодах (*m*-13) – (*m*-2):  ,  где *i* = (*m*–13) … (*m*–2);  – абсолютная максимальная величина потребления электроэнергии в ГТП потребления, рассчитанная для месяца *m*;  – величина потребления электроэнергии в час *h*, определяемая для *i*-го месяца (*i* = *(m–*2)… *(m*–13)) и принимаемая равной отчетной величине потребленной электроэнергии (с учетом особенностей, установленных пп. 1.4–1.6 настоящей Методики), за исключением случаев, установленных п. 1.3 настоящей Методики. | Абсолютная максимальная величина потребления электроэнергии в ГТП потребления в отношении месяца *m* определяется как максимальное из почасовых значений величин потребленной электроэнергии , рассчитанных в соответствии с настоящей Методикой для каждого из *h* часов в расчетных периодах (*m*-13) – (*m*-2):  ,  где *i* = (*m*–13) … (*m*–2);  – абсолютная максимальная величина потребления электроэнергии в ГТП потребления, рассчитанная для месяца *m*;  – величина потребления электроэнергии в час *h*, определяемая для *i*-го месяца (*i* = *(m–*2)… *(m*–13)) и принимаемая равной отчетной величине потребленной электроэнергии (с учетом особенностей, установленных пп. 1.4–1.6 настоящей Методики), за исключением случаев, установленных п. 1.3 настоящей Методики.  Формирование величины по ГТП потребления, относящимся ко второй неценовой зоне оптового рынка, в отношении месяца *m* начиная с ноября 2024 года осуществляется с использованием московского времени. В указанных выше случаях при осуществлении расчета величины используются величины , определенные в отношении месяцев *i* (*i* = *(m–*2)… *(m*–13)) с использованием московского времени, при этом при расчете в отношении ноября 2024 года величина для месяца *m*–2 определяется без учета последних 7 часов месяца, определенных по московскому времени. |

**Приложение № 5.2.5**

**Обоснование:** предлагается уточнить порядок направления ответных квитанций (макеты 90001).

**Дата вступления в силу:** c 1 ноября 2024 года и действуют по 31 декабря 2024 года (включительно).

**Предложения по изменениям и дополнениям в МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ИНФОРМАЦИИ В АО «АТС» О СОСТОЯНИИ СИСТЕМЫ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЗАЯВИТЕЛЯ (ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ) (Приложение № 11.4 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.2** | После обработки файла в ПАК КО субъекту оптового рынка автоматически отправляется ответная квитанция (макет 90001) с информацией о возможности (невозможности) машинного разбора электронного документа (опросных листов (макет 90000)) в ПАК КО. Макет 90001 формируется в виде документа формата xml, подписывается ЭП КО и направляется в адрес субъекта оптового рынка (заявителя). | КО в течение 120 (ста двадцати) минут подтверждает факт получения электронных документов (опросных листов (макет 90000)) путем направления в адрес субъекта оптового рынка (заявителя) уведомлений в макете 90001, подписанных электронной подписью и содержащих информацию о возможности (невозможности) машинного разбора электронного документа (опросных листов (макет 90000)) в ПАК КО. Макет 90001 формируется в виде документа формата xml, подписывается ЭП КО и направляется в адрес субъекта оптового рынка (заявителя). |
| **3.3** | При отсутствии ответа КО в течение 120 минут после отправки макета 90000 в электронном виде представитель субъекта оптового рынка (заявителя), ответственный за передачу документа, должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы. | При отсутствии ответной квитанции 90001 со стороны КО в течение 120 минут после отправки макета 90000 в электронном виде представитель субъекта оптового рынка (заявителя), ответственный за передачу документа, должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы. |