Приложение № 1.11

к Протоколу № 20/2020 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 21 августа 2020 года.

**IX.1. Изменения, связанные с техническими и уточняющими правками**

**Приложение № 1.11**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** для корректности текстов регламентов требуется внести ряд технических изменений, актуализировать ссылки (в т.ч. исключить ссылки на утратившие силу регламентирующие документы; скорректировать наименования регламентов, упоминаемых в тексте и содержащих ошибки, а также уточнить наименования документов, регулирующих техническое и метрологическое обеспечение коммерческого учета электроэнергии при создании и эксплуатации субъектами ОРЭМ АИИС КУЭ); исключить неактуальные положения, устранить описки и внести иные уточняющие поправки.

**Дата вступления в силу:** 1 сентября 2020 года.

## Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 3, п. 2.8** | Протокол передачи телеинформации должен соответствовать требованиям МЭК. Для действующих СОТИАССО рекомендованным протоколом передачи ТИ является протокол, соответствующий ГОСТ Р МЭК 60870-5-104. При новом строительстве или комплексной модернизации СОТИАССО, при согласовании СО технического задания на СОТИАССО после 01.06.2017 использование протокола передачи телеинформации, соответствующего ГОСТ Р МЭК 60870-5-104, является обязательным. | Протокол передачи телеинформации должен соответствовать требованиям МЭК. Для действующих СОТИАССО рекомендованным протоколом передачи ТИ является протокол, соответствующий ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004. При новом строительстве или комплексной модернизации СОТИАССО, при согласовании СО технического задания на СОТИАССО после 01.06.2017 использование протокола передачи телеинформации, соответствующего ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004, является обязательным. |

## 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) |
| **2.4.2** | Заявитель для заключения *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее в настоящем пункте и подп. 2.4.2.1, 2.4.2.2 – Договор) и получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) должен предоставить в КО следующие документы:  – заявление о заключении *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* и (или) о присоединении к системе электронного документооборота Коммерческого оператора по форме 1.1, указанной в приложении 1 к настоящему Положению;  – анкету заявителя по форме 7, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (с указанием адреса для получения юридически значимых сообщений);  – документы, подтверждающие полномочия лиц, подписавших от имени заявителя документы и копии документов, предоставляемые заявителем в соответствии с настоящим Положением;  – копии (заверенные нотариально) учредительных документов заявителя, включая дополнения и изменения, действующие на дату подачи заявления (учредительный договор, устав);  – копию (заверенную нотариально) свидетельства о государственной регистрации заявителя в Едином государственном реестре юридических лиц;  – копию (заверенную нотариально) свидетельства о постановке заявителя на учет в налоговом органе;  – опись (перечень) входящих в пакет документов.  … | Заявитель для заключения *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее в настоящем пункте и подп. 2.4.2.1, 2.4.2.2 – Договор) и получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) должен предоставить в КО следующие документы:  – заявление о заключении *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* и (или) о присоединении к системе электронного документооборота Коммерческого оператора по форме 1.1, указанной в приложении 1 к настоящему Положению;  – анкету заявителя по форме 7, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (с указанием адреса для получения юридически значимых сообщений);  – документы, подтверждающие полномочия лиц, подписавших от имени заявителя документы и копии документов, предоставляемые заявителем в соответствии с настоящим Положением;  – копии (заверенные нотариально) учредительных документов заявителя, включая дополнения и изменения, действующие на дату подачи заявления (учредительный договор, устав);  – копию (заверенную нотариально) свидетельства о государственной регистрации заявителя в Едином государственном реестре юридических лиц (для заявителей – юридических лиц, зарегистрированных после 01.01.2017, – копию (заверенную нотариально) Листа записи Единого государственного реестра юридических лиц);  – копию (заверенную нотариально) свидетельства о постановке заявителя на учет в налоговом органе;  – опись (перечень) входящих в пакет документов.  … |
| **Приложение 2,**  **п. 2.1** | Правопреемники в результате реорганизации субъектов оптового рынка предоставляют в КО следующие документы, оформленные в соответствии с п. 2.2 настоящего Положения:  – подписанное правопредшественником и правопреемником соглашение, в соответствии с которым с даты реорганизации до даты получения права участия в торговле правопреемником торговля на ОРЭМ осуществляется правопредшественником (за исключением случаев реорганизации в форме присоединения или слияния). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_SOGLASHEN\_PRAVOPREEM\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_SOGLASHEN\_PRAVOPREEM\_WEB);  – копию Свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о реорганизации Правопредшественника (-ов). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_MED) или через веб-приложение (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_WEB);  … | Правопреемники в результате реорганизации субъектов оптового рынка предоставляют в КО следующие документы, оформленные в соответствии с п. 2.2 настоящего Положения:  – подписанное правопредшественником и правопреемником соглашение, в соответствии с которым с даты реорганизации до даты получения права участия в торговле правопреемником торговля на ОРЭМ осуществляется правопредшественником (за исключением случаев реорганизации в форме присоединения или слияния). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_SOGLASHEN\_PRAVOPREEM\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_SOGLASHEN\_PRAVOPREEM\_WEB);  – копию Листа записи Единого государственного реестра юридических лиц о реорганизации Правопредшественника (-ов). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_MED) или через веб-приложение (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_WEB);  … |
| **Приложение 2,**  **п. 5.2.1** | Правопреемник ГП одновременно с заявлением предоставляет в КО следующие документы:   * копию Свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о реорганизации правопредшественника (-ов) гарантирующего поставщика. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_WEB);   … | Правопреемник ГП одновременно с заявлением предоставляет в КО следующие документы:   * копию Листа записи Единого государственного реестра юридических лиц о реорганизации правопредшественника (-ов) гарантирующего поставщика. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_WEB);   … |

# **Действующая редакция**

# **Форма 7**

(на бланке заявителя)

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_ года

**АНКЕТА**

**заявителя на получение статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности)**

1. ***Общие сведения о заявителе***
   1. Наименование заявителя на русском языке:

полное: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

сокращенное: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Наименование заявителя на английском языке:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Сведения о государственной регистрации заявителя в качестве юридического лица

ОГРН: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

дата государственной регистрации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

реквизиты свидетельства о государственной регистрации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

орган, осуществивший государственную регистрацию: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Иные сведения

ИНН: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

КПП: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Наименование ГНИ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Номер ГНИ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Административно-территориальная принадлежность ГНИ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Место нахождения (по Уставу) и адрес юридического лица (по ЕГРЮЛ):

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Адрес для получения юридически значимых сообщений:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Ф. И. О. единоличного исполнительного органа заявителя

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Телефон: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Электронная почта: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Адрес интернет-сервера: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Банковские реквизиты заявителя

|  |  |
| --- | --- |
| Расчетный счет |  |
| Корреспондентский счет |  |
| Банк |  |
| Адрес банка |  |
| БИК |  |
| Телефон банка для контакта |  |

* 1. Общие для организации заявителя

Телефон: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Электронная почта: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Ф. И. О. главного бухгалтера

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Электронная почта: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Ф. И. О. должностного лица, отвечающего за работу энергетического оборудования (главный инженер, главный энергетик / диспетчер)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Электронная почта: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность руководителя, М. П.) (подпись) (Ф. И. О.)*

Дополнительные документы, предоставляемые заявителем по его усмотрению, на основе которых СР и КО проводят анализ платежеспособности оптового рынка, а также разрабатывают требования по размеру финансовых гарантий расчетов по формам, утвержденным приказом Минфина РФ от 22.07.2003 г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»:

1) заверенный заявителем бухгалтерский баланс (по форме 1) и приложение к нему (по форме 5) на последнюю отчетную дату со штампом налогового органа, а также указанные формы отчетности за последние 2 (два) года работы поквартально. Если организация существует менее 2 (двух) лет, баланс с приложением предоставляется за весь период деятельности начиная с момента регистрации;

2) расшифровка отдельных статей баланса на последнюю отчетную дату (по форме 5):

–дебиторской и кредиторской задолженности,

–задолженности перед бюджетом и перед внебюджетными государственными фондами,

–задолженности по долгосрочным и краткосрочным обязательствам (кредиты, займы),

–краткосрочных финансовых вложений;

3) отчет о прибылях и убытках (по форме 2) на последнюю отчетную дату со штампом налогового органа, а также за последние 2 (два) года работы поквартально. Если организация существует менее 2 (двух) лет, отчет о прибылях и убытках предоставляется за весь период деятельности начиная с момента регистрации;

4) аудиторское заключение.

# **Предлагаемая редакция**

# **Форма 7**

(на бланке заявителя)

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_ года

**АНКЕТА**

**заявителя на получение статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности)**

1. ***Общие сведения о заявителе***
   1. Наименование заявителя на русском языке:

полное: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

сокращенное: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Наименование заявителя на английском языке:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Сведения о государственной регистрации заявителя в качестве юридического лица

ОГРН: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

дата государственной регистрации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

реквизиты свидетельства о государственной регистрации (при наличии): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

орган, осуществивший государственную регистрацию: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Иные сведения

ИНН заявителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

КПП заявителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Наименование ГНИ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Номер ГНИ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Административно-территориальная принадлежность ГНИ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Место нахождения (по Уставу) и адрес юридического лица (по ЕГРЮЛ):

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Адрес для получения юридически значимых сообщений:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Ф. И. О. единоличного исполнительного органа заявителя

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Телефон: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Электронная почта: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Адрес интернет-сервера: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Банковские реквизиты заявителя

|  |  |
| --- | --- |
| Расчетный счет |  |
| Корреспондентский счет |  |
| Банк |  |
| Адрес банка |  |
| БИК |  |
| Телефон банка для контакта |  |

* 1. Общие для организации заявителя

Телефон: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Электронная почта: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Ф. И. О. главного бухгалтера

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Электронная почта: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Ф. И. О. контактного лица заявителя по вопросам, связанным с процедурой получения статуса субъекта оптового рынка

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Электронная почта: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность руководителя, М. П.) (подпись) (Ф. И. О.)*

## Предложения по изменениям и дополнениям в АВТОМАТИЗИРОВАННЫЕ ИНФОРМАЦИОННО-ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ). ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ (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) |
| **Приложение 1** | **Перечень документов, регулирующих техническое и метрологическое обеспечение коммерческого учета электроэнергии при создании и эксплуатации субъектами ОРЭМ АИИС КУЭ**  ГОСТ 1983-2015. Трансформаторы напряжения. Общие технические требования.  ГОСТ 14254-2015. Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (Код IP).  ГОСТ 27.002-2015. Надежность в технике. Основные понятия. Термины и определения.  ГОСТ 27.301-95. Надежность в технике. Расчет надежности. Основные положения.  ГОСТ 27.310-95. Надежность в технике. Анализ видов, последствий и критичности отказов. Основные положения.  ГОСТ 31818.11-2012. Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии.  ГОСТ 31819.22-2012. Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S.  ГОСТ 31819.23-2012 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии.  ГОСТ 34.201-89. Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем.  ГОСТ 34.601-90. Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания.  ГОСТ 34.602-89. Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Техническое задание на создание автоматизированной системы.  ГОСТ 34.603-92. Информационная технология. Виды испытаний автоматизированных систем.  ГОСТ 2.503-2013. Единая система конструкторской документации. Правила внесения изменений.  ГОСТ 33073-2014. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Контроль качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения.  ГОСТ 7746-2015. Трансформаторы тока. Общие технические условия.  ГОСТ 8.217-2003. Трансформаторы тока. Методика поверки.  ГОСТ 8.216-2011. Трансформаторы напряжения. Методика поверки.  ГОСТ Р 8.563–2009. Методики (методы) измерений.  ГОСТ Р 8.596-2002. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.  ГОСТ Р 56302-2014. Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования.  ГОСТ Р МЭК 60044-8-2010. Трансформаторы измерительные. Часть 8. Электронные трансформаторы тока.  ГОСТ Р МЭК 60044-7-2010. Трансформаторы измерительные. Часть 7. Электронные трансформаторы напряжения.  РД 34.11.502-95. Методические указания. Организация и порядок проведения метрологической экспертизы документации на стадии разработки и проектирования.  РД 34.11.202-95. Методические указания. Измерительные каналы информационно-измерительных систем. Организация и порядок проведения метрологической аттестации.  РД 34.11.333-97. Типовая методика выполнения измерений количества электрической энергии.  РД 34.11.334-97. Типовая методика выполнения измерений электрической мощности.  РД 34.11.114-98. Автоматизированные системы контроля и учета электроэнергии и мощности. Основные нормируемые метрологические характеристики. Общие требования.  РД 50-34.698-90. Автоматизированные системы. Требования к содержанию документов.  РД 153-34.0-11.209-99. Рекомендации. Автоматизированные системы контроля и учета электроэнергии и мощности. Типовая методика выполнения измерений электроэнергии и мощности.  РМГ 29-2013. ГСИ. Метрология. Основные термины и определения.  МИ 222-80. Методика расчета метрологических характеристик измерительных каналов информационно-измерительных систем по метрологическим характеристикам компонентов.  МИ 2168-91. Рекомендация. ГСИ. Системы измерительные информационные. Методика расчета метро­логических характеристик измерительных каналов по метрологическим характеристикам линейных ана­логовых компонентов.  МИ 2439-97. Рекомендация. ГСИ. Метрологические характеристики измерительных систем. Номенклатура. Принцип регламентации, определения и контроля.  МИ 2440-97. Рекомендация. ГСИ. Методы экспериментального определения и контроля характеристик погрешности измерительных каналов измерительных систем и измерительных комплексов.  МИ 2441-97. Рекомендация. ГСИ. Испытания для целей утверждения типа измерительных систем. Общие требования.  МИ 2539-99. Рекомендация. ГСИ. Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов. Методика поверки.  МИ 2808-2003. Рекомендация. ГСИ. Количество электрической энергии. Методика выполнения измерений при распределении небалансов на оптовом рынке электрической энергии.  МИ 2999-2018. Рекомендация. ГСИ. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Рекомендации по составлению описания типа. (Документ носит рекомендательный характер.)  МИ 3000-2018. Рекомендация. ГСИ. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Методика поверки. (Документ носит рекомендательный характер.)  МИ 3022-2006. Рекомендация. ГСИ. Нормализация нагрузки вторичных цепей измерительных трансформаторов тока.  МИ 3023-2006. Рекомендация. ГСИ. Нормализация нагрузки вторичных цепей измерительных трансформаторов напряжения.  РД 34.35.305. Инструкция по проверке трансформаторов напряжения и их вторичных цепей.  ПУЭ. Правила устройства электроустановок. Издание шестое.  ПУЭ. Правила устройства электроустановок. Издание седьмое.  *Примечание*. При включении в состав АИИС КУЭ технических средств, произведенных до даты вступления в силу вышеуказанных нормативных документов, применяются соответствующие нормативные документы, действовавшие на дату производства таких технических средств. | **Перечень документов, регулирующих техническое и метрологическое обеспечение коммерческого учета электроэнергии при создании и эксплуатации субъектами ОРЭМ АИИС КУЭ**  ГОСТ 1983-2015. Межгосударственный стандарт. Трансформаторы напряжения. Общие технические требования.  ГОСТ 14254-2015. Межгосударственный стандарт. Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (Код IP).  ГОСТ 27.002-2015. Межгосударственный стандарт. Надежность в технике. Термины и определения.  ГОСТ 27.301-95. Межгосударственный стандарт. Надежность в технике. Расчет надежности. Основные положения.  ГОСТ 27.310-95. Межгосударственный стандарт. Надежность в технике. Анализ видов, последствий и критичности отказов. Основные положения.  ГОСТ 31818.11-2012. Межгосударственный стандарт. Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии.  ГОСТ 31819.22-2012. Межгосударственный стандарт. Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S.  ГОСТ 31819.23-2012. Межгосударственный стандарт. Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии.  ГОСТ 34.201-89. Государственный стандарт Союза ССР. Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем.  ГОСТ 34.601-90. Государственный стандарт Союза ССР. Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания.  ГОСТ 34.602-89. Межгосударственный стандарт. Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Техническое задание на создание автоматизированной системы.  ГОСТ 34.603-92. Государственный стандарт Союза ССР. Информационная технология. Виды испытаний автоматизированных систем.  ГОСТ 2.503-2013. Межгосударственный стандарт. Единая система конструкторской документации. Правила внесения изменений.  ГОСТ 33073-2014. Межгосударственный стандарт. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Контроль и мониторинг качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения.  ГОСТ 7746-2015. Межгосударственный стандарт. Трансформаторы тока. Общие технические условия.  ГОСТ 8.217-2003. Межгосударственный стандарт. Государственная система обеспечения единства измерений. Трансформаторы тока. Методика поверки.  ГОСТ 8.216-2011. Межгосударственный стандарт. Государственная система обеспечения единства измерений. Трансформаторы напряжения. Методика поверки.  ГОСТ Р 8.563–2009. Национальный стандарт Российской Федерации. Государственная система обеспечения единства измерений. Методики (методы) измерений.  ГОСТ Р 8.596-2002. Государственный стандарт Российской Федерации. Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.  ГОСТ Р 56302-2014. Национальный стандарт Российской Федерации. Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования.  ГОСТ Р МЭК 60044-8-2010. Национальный стандарт Российской Федерации. Трансформаторы измерительные. Часть 8. Электронные трансформаторы тока.  ГОСТ Р МЭК 60044-7-2010. Национальный стандарт Российской Федерации. Трансформаторы измерительные. Часть 7. Электронные трансформаторы напряжения.  РД 34.11.502-95. Методические указания. Организация и порядок проведения метрологической экспертизы документации на стадии разработки и проектирования.  РД 34.11.202-95. Методические указания. Измерительные каналы информационно-измерительных систем. Организация и порядок проведения метрологической аттестации.  РД 34.11.333-97. Типовая методика выполнения измерений количества электрической энергии.  РД 34.11.334-97. Типовая методика выполнения измерений электрической мощности.  РД 34.11.114-98. Автоматизированные системы контроля и учета электроэнергии и мощности. Основные нормируемые метрологические характеристики. Общие требования.  РД 153-34.0-11.209-99. Рекомендации. Автоматизированные системы контроля и учета электроэнергии и мощности. Типовая методика выполнения измерений электроэнергии и мощности.  РМГ 29-2013. Рекомендации по межгосударственной стандартизации. Государственная система обеспечения единства измерений. Метрология. Основные термины и определения.  МИ 222-80. Методика расчета метрологических характеристик измерительных каналов информационно-измерительных систем по метрологическим характеристикам компонентов.  МИ 2168-91. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Системы измерительные информационные. Методика расчета метро­логических характеристик измерительных каналов по метрологическим характеристикам линейных ана­логовых компонентов.  МИ 2439-97. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологические характеристики измерительных систем. Номенклатура. Принцип регламентации, определения и контроля.  МИ 2440-97. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методы экспериментального определения и контроля характеристик погрешности измерительных каналов измерительных систем и измерительных комплексов.  МИ 2539-99. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов. Методика поверки.  МИ 2808-2003. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Количество электрической энергии. Методика выполнения измерений при распределении небалансов на оптовом рынке электрической энергии.  МИ 2999-2018. Государственная система обеспечения единства измерений. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Рекомендации по составлению описания типа. (Документ носит рекомендательный характер).  МИ 3000-2018. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Методика поверки. (Документ носит рекомендательный характер).  МИ 3022-2006. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Нормализация нагрузки вторичных цепей измерительных трансформаторов тока.  МИ 3023-2006. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Нормализация нагрузки вторичных цепей измерительных трансформаторов напряжения.  РД 34.35.305. Инструкция по проверке трансформаторов напряжения и их вторичных цепей.  ПУЭ. Правила устройства электроустановок. Издание шестое.  ПУЭ. Правила устройства электроустановок. Издание седьмое.  *Примечание*. При включении в состав АИИС КУЭ технических средств, произведенных до даты вступления в силу вышеуказанных нормативных документов, применяются соответствующие нормативные документы, действовавшие на дату производства таких технических средств. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в ПОРЯДОК УСТАНОВЛЕНИЯ СООТВЕТСТВИЯ АИИС КУЭ ТЕХНИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ ОПТОВОГО РЫНКА И ПРИСВОЕНИЯ КЛАССА АИИС КУЭ (Приложение № 11.3 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)

**Приложение 1**

**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 АИИС КУЭ | А / N *(выбрать нужное)* |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Основание 2 |  |
| Информирую, что (*необходимо выбрать один из представленных вариантов*) | * **не использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам; * **использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам (*при наличии действующего Акта о соответствии АИИС КУЭ третьих лиц указываются его реквизиты*)   ,  *(полное наименование организации (-ий) с указанием организационно-правовой формы)*  на которую оформлен Акт о соответствии АИИС КУЭ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ класса \_\_\_\_\_\_\_\_, (*указывается при наличии действующего Акта о соответствии АИИС КУЭ третьих лиц)*  а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов и (или) АИИС КУЭ урегулированы с указанными третьими лицами надлежащим образом. |
| Контактные данные представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к АИИС КУЭ 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 АИИС КУЭ, 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 АИИС КУЭ*).

В случае если при установлении соответствия АИИС КУЭ КО будет выявлена неактуальность регистрационной информации в части несоответствия указанных в томе № 2 опросных листов и в ПСИ типов приборов учета / признака включения в АИИС КУЭ, 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 сечения КУ / ГТП генерации).*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность руководителя)* |  | *(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 «ФСК ЕЭС» (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 (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 4В 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 (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 4В 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 вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ (при наличии в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   4. Действующее сечение КУ / ГТП генерации, cостав ТП и ТИ 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 к Положению о реестре).
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 АИИС КУЭ | А / N *(выбрать нужное)* |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Основание 2 |  |
| Информирую, что (*необходимо выбрать один из представленных вариантов*) | * **не использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам; * **использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам (*при наличии действующего Акта о соответствии АИИС КУЭ третьих лиц указываются его реквизиты*)   ,  *(полное наименование организации (-ий) с указанием организационно-правовой формы)*  на которую оформлен Акт о соответствии АИИС КУЭ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ класса \_\_\_\_\_\_\_\_, (*указывается при наличии действующего Акта о соответствии АИИС КУЭ третьих лиц)*  а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов и (или) АИИС КУЭ урегулированы с указанными третьими лицами надлежащим образом. |
| Контактные данные представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к АИИС КУЭ 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 АИИС КУЭ, 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 АИИС КУЭ*).

В случае если при установлении соответствия АИИС КУЭ КО будет выявлена неактуальность регистрационной информации в части несоответствия указанных в томе № 2 опросных листов и в ПСИ типов приборов учета / признака включения в АИИС КУЭ, 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 сечения КУ / ГТП генерации).*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность руководителя)* |  | *(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 «ФСК ЕЭС» (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. Действующее сечение КУ / ГТП генерации, cостав ТП и ТИ 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).
2. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО указывается мотивированное объяснение.

**Действующая редакция**

**Форма 3**

(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 класса А

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ / ГТП генерации 1 |  |
| Основание 2 |  |
| Реквизиты Акта о соответствии АИИС КУЭ класса N | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (*указать реквизиты Акта о соответствии АИИС КУЭ)* |
| Заявляю о соответствии указанного Акта о соответствии АИИС КУЭ составу точек поставки и точек измерений в соответствующем сечении коммерческого учета. | |
| Информирую, что  *(необходимо выбрать один из представленных вариантов)* | * **не использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам; * **использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам   ,  *(полное наименование организации (-ий) с указанием организационно-правовой формы)*  а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов и (или) АИИС КУЭ 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 АИИС КУЭ, 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 АИИС КУЭ*).

В случае если при установлении соответствия АИИС КУЭ КО будет выявлена неактуальность регистрационной информации в части несоответствия указанных в томе № 2 опросных листов и в ПСИ типов приборов учета / признака включения в АИИС КУЭ, 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 сечения КУ / ГТП генерации).*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *(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 «ФСК ЕЭС» (МЭС Северо-Запада (по сетям Республики Коми)) – ОАО «Энергосбыт Север» (ОАО «Северскэнергосбыт») (FKOMIENE- PSSERDLE);

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

2. В качестве основания указывается:

* 1. Новое сечение КУ / ГТП генерации в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3Б, 3В, 4А, 4Б (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_.
  2. Действующее сечение КУ / ГТП генерации (cостав ТП и ТИ подтвержден действующим ПСИ № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_).

**Предлагаемая редакция**

**Форма 3**

(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 класса А

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ / ГТП генерации 1 |  |
| Основание 2 |  |
| Реквизиты Акта о соответствии АИИС КУЭ класса N | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (*указать реквизиты Акта о соответствии АИИС КУЭ)* |
| Заявляю о соответствии указанного Акта о соответствии АИИС КУЭ составу точек поставки и точек измерений в соответствующем сечении коммерческого учета. | |
| Информирую, что  *(необходимо выбрать один из представленных вариантов)* | * **не использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам; * **использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам   ,  *(полное наименование организации (-ий) с указанием организационно-правовой формы)*  а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов и (или) АИИС КУЭ 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 АИИС КУЭ, 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 АИИС КУЭ*).

В случае если при установлении соответствия АИИС КУЭ КО будет выявлена неактуальность регистрационной информации в части несоответствия указанных в томе № 2 опросных листов и в ПСИ типов приборов учета / признака включения в АИИС КУЭ, 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 сечения КУ / ГТП генерации).*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *(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 «ФСК ЕЭС» (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 3Б, 3В, 4А, 4Б приложения 1 к Положению о реестре (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_.
   2. Действующее сечение КУ / ГТП генерации (cостав ТП и ТИ подтвержден действующим ПСИ № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_).

**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 АИИС КУЭ и входящих в сечение КУ / ГТП генерации, ранее был (-и) оформлен (-ы) Акт (-ы) о соответствии АИИС КУЭ | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ класса \_\_\_\_\_\_\_\_,  (*указываются реквизиты и срок Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ)* |
| Информирую, что  *(необходимо выбрать один из представленных вариантов)* | * **не использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам; * **использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам   ,  *(полное наименование организации (-ий) с указанием организационно-правовой формы)*  а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов и (или) АИИС КУЭ 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 АИИС КУЭ, 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 АИИС КУЭ*).

В случае если при установлении соответствия АИИС КУЭ КО будет выявлена неактуальность регистрационной информации в части несоответствия указанных в томе № 2 опросных листов и в ПСИ типов приборов учета / признака включения в АИИС КУЭ, 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 (не указывается для нового и изменяемого сечения).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *(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 «ФСК ЕЭС» (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 (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 4В 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 (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 3, 4В 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 вх. № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ (при наличии в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   4. Действующее сечение КУ / ГТП генерации, cостав ТП и ТИ 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 к Положению о реестре).
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;
* 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 АИИС КУЭ и входящих в сечение КУ / ГТП генерации, ранее был (-и) оформлен (-ы) Акт (-ы) о соответствии АИИС КУЭ | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ класса \_\_\_\_\_\_\_\_,  (*указываются реквизиты и срок Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ)* |
| Информирую, что  *(необходимо выбрать один из представленных вариантов)* | * **не использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам; * **использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам   ,  *(полное наименование организации (-ий) с указанием организационно-правовой формы)*  а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов и (или) АИИС КУЭ 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 АИИС КУЭ, 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 АИИС КУЭ*).

В случае если при установлении соответствия АИИС КУЭ КО будет выявлена неактуальность регистрационной информации в части несоответствия указанных в томе № 2 опросных листов и в ПСИ типов приборов учета / признака включения в АИИС КУЭ, 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 (не указывается для нового и изменяемого сечения).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *(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 «ФСК ЕЭС» (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. Действующее сечение КУ / ГТП генерации, cостав ТП и ТИ 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).
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;
* иное.

**Действующая редакция**

**Таблица 2**

**Перечень документов, необходимых для проведения процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование документа** | **Код формы в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО (материальный носитель, веб-интерфейс)** | **Обязательность предоставления в зависимости от класса АИИС КУЭ** | |
| **А** | **N** |
| 1 | Том № 2 опросных листов | US\_OL\_T2 \_MED,  US\_OL\_T2\_ WEB | **Да** | **Нет** |
| 2 | Свидетельство об утверждении типа средств измерений АИИС КУЭ с приложением описания типа средств измерений | US\_UTV\_TIPA\_MED,  US\_ UTV\_TIPA \_WEB | **Да** | **Нет** |
| 3 | Свидетельства о поверке АИИС КУЭ с приложением перечня измерительных каналов | US\_POVERKA\_MED,  US\_POVERKA\_WEB | **Да** | **Нет** |
| 4 | Свидетельство о поверке (паспорт-формуляр с отметкой о поверке) счетчиков электрической энергии | US\_POVERKA\_MED,  US\_POVERKA\_WEB | **Нет** | **Да** |
| 5 | Паспорта-протоколы на ИИК в составе АИИС КУЭ или акты допуска прибора учета в эксплуатацию для ИИК класса напряжения менее 1 кВ, не содержащих измерительных трансформаторов | US\_PASP\_PROT\_MED,  US\_PASP\_PROT\_WEB | **Нет** | **Да** |

*Примечания*.

1. Для документов, предоставленных в электронном виде и состоящих из двух и более томов, наименование файла должно соответствовать наименованию формы. При этом к наименованию файла добавляется «том № *n* из *m*» (где: *n* – порядковый номер тома, *m* – общее количество томов).
2. Паспорта-протоколы на ИИК в составе АИИС КУЭ должны быть оформлены в соответствии с образцом заполнения паспорта-протокола, приведенным в настоящем Порядке, и быть согласованы с подведомственными организациями Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) или со смежным субъектом ОРЭМ. Допускается предоставлять паспорта-протоколы, оформленные согласно требованиям п. 154 постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», при условии их согласования в вышеуказанном порядке.

Акты допуска прибора учета в эксплуатацию должны быть оформлены согласно требованиям п. 154 постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

**Предлагаемая редакция**

**Таблица 2**

**Перечень документов, необходимых для проведения процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование документа** | **Код формы в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО (материальный носитель, веб-интерфейс)** | **Обязательность предоставления в зависимости от класса АИИС КУЭ** | |
| **А** | **N** |
| 1 | Том № 2 опросных листов | US\_OL\_T2 \_MED,  US\_OL\_T2\_ WEB | **Да** | **Нет** |
| 2 | Свидетельство об утверждении типа средств измерений АИИС КУЭ с приложением описания типа средств измерений | US\_UTV\_TIPA\_MED,  US\_ UTV\_TIPA \_WEB | **Да** | **Нет** |
| 3 | Свидетельства о поверке АИИС КУЭ с приложением перечня измерительных каналов | US\_POVERKA\_MED,  US\_POVERKA\_WEB | **Да** | **Нет** |
| 4 | Свидетельство о поверке (паспорт-формуляр с отметкой о поверке) счетчиков электрической энергии | US\_POVERKA\_MED,  US\_POVERKA\_WEB | **Нет** | **Да** |
| 5 | Паспорта-протоколы на ИИК в составе АИИС КУЭ или акты допуска прибора учета в эксплуатацию для ИИК класса напряжения менее 1 кВ, не содержащих измерительных трансформаторов | US\_PASP\_PROT\_MED,  US\_PASP\_PROT\_WEB | **Нет** | **Да** |

*Примечания*.

1. Для документов, предоставленных в электронном виде и состоящих из двух и более томов, наименование файла должно соответствовать наименованию формы. При этом к наименованию файла добавляется «том № *n* из *m*» (где: *n* – порядковый номер тома, *m* – общее количество томов).
2. Паспорта-протоколы на ИИК в составе АИИС КУЭ должны быть оформлены в соответствии с образцом заполнения паспорта-протокола, приведенным в настоящем Порядке, и быть согласованы с подведомственными организациями Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) или со смежным субъектом ОРЭМ. Допускается предоставлять паспорта-протоколы, оформленные согласно требованиям п. 153 постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», при условии их согласования в вышеуказанном порядке.

Акты допуска прибора учета в эксплуатацию должны быть оформлены согласно требованиям п. 153 постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

**Приложение 2**

**Действующая редакция**

**Таблица 3**

**Требования к проведению КО технической экспертизы документации, предоставленной в целях установления соответствия АИИС КУЭ**

| **№**  **п/п** | **Обозначение параметра**  (номер пункта согласно Приложению № 11.1 к *Положению о реестре*) | **Наименование параметра / требование к порядку проведения экспертизы** |
| --- | --- | --- |
| 1 | **–** | **Проверка соответствия состава ИИК точек измерений АИИС КУЭ составу точек измерений в сечении коммерческого учета. Проверка на наличие счетчиков, которые не фиксируют время и дату пропадания и восстановления напряжения по каждой фазе** |
|  | **Компоненты** | ИИК – счетчики электрической энергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения (далее – счетчик, ТТ, ТН) |
|  | **Действия** | Производится идентификация и соотнесение точек измерений (ИИК), указанных в опросных листах – том № 2, и закодированных КО (с признаком включения в АИИС КУЭ), с точками измерений (ИИК), указанными в перечне средств измерений для целей коммерческого учета (для сечений коммерческого учета, в отношении которых коды точек поставки и точек измерений выданы на основании предоставленного в КО ПСИ в макете 60000) либо в томе № 1 (при установлении соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ по составу сечения коммерческого учета, планируемого к допуску в торговую систему) и (или) в Перечне средств измерений / Алгоритме учетного показателя по внутреннему сечению (при установлении соответствия АИИС КУЭ по действующему составу сечения коммерческого учета), а также с точками измерений (ИИК) в Описании типа средств измерений АИИС КУЭ и Свидетельстве о поверке АИИС КУЭ (для класса N – ИИК указаны в паспортах-протоколах, предоставляемых на все точки измерений с признаком включения в АИИС КУЭ).  Производится проверка описаний типа средств измерений в составе АИИС КУЭ на предмет наличия в АИИС КУЭ счетчиков, которые не фиксируют время и дату пропадания и восстановления напряжения по каждой фазе. |
|  | **Критерии** | ИИК точек измерений, включенные в АИИС КУЭ и указанные в опросных листах – том № 2, закодированы КО (с признаком включения в АИИС КУЭ), соответствуют данным тома № 1 и (или) Перечня средств измерений / Алгоритма учетного показателя по внутреннему сечению и содержатся в Описании типа средств измерений и Свидетельстве о поверке АИИС КУЭ (для класса N – на все ИИК, соответствующие точкам измерений с признаком включения в АИИС КУЭ, предоставлены оформленные паспорта-протоколы).  В случае несоответствия точек измерений, указанных в опросных листах – том № 2, точкам измерений, указанным в ПСИ / Алгоритме учетного показателя по внутреннему сечению, в части типов 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.  В случае наличия в АИИС КУЭ хотя бы одного счетчика, 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 3 п. 2.7.1 настоящего Порядка. |
|  | **Эксперты** | Представители КО |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 настоящего Порядка, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ, и документация, представленная для согласования сечения / ГТП генерации (опросные листы – том № 1), и (или) Перечень средств измерений / Алгоритм учетного показателя по внутреннему сечению |
|  |  | **2. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ПОЛНОТА** |
| 2 | **ПФ2**  (пп. 2.1.1, 3.1.1) | **Измерение приращений электроэнергии** |
|  | **Компоненты** | ИИК, ИВКЭ, ИВК |
|  | **Действия** | 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) в части возможности измерения 30-минутных приращений электрической энергии (получасовых интегрированных профилей мощности).  Проверяется наличие действующего свидетельства о поверке АИИС КУЭ.  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 счетчиков электрической энергии возможности проведения измерений величин приращения электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1); 2. показателей фактической нагрузки измерительных трансформаторов согласно требованиям ГОСТ (приложение 1 к Приложению № 11.1) (требования данного пункта применяются только к аналоговым измерительным трансформаторам); 3. величины падения напряжения в цепи «трансформатор напряжения – электросчетчик» на соответствие Техническим требованиям ОРЭМ (п. 3.3.1 Приложения № 11.1) (требования данного пункта применяются только к вторичным аналоговым измерительным цепям). |
|  | **Критерии** | * 1. Описание типа средства измерений АИИС КУЭ подтверждает возможность выполнения АИИС КУЭ измерений 30-минутных приращений электрической энергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ.   2. Наличие действующего свидетельства о поверке АИИС КУЭ.   3. 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 счетчиков электрической энергии 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 – электросчетчик», соответствующей Техническим требованиям ОРЭМ. |
|  | **Эксперты** | Представители КО |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 3 | **ПФ4**  (п. 2.3) | **Измерение времени и интервалов времени** |
|  | **Компоненты** | СОЕВ |
|  | **Действия** | В описании типа средства измерений АИИС КУЭ проверяется наличие и соответствие Техническим требованиям ОРЭМ (п. 2.3 Приложения № 11.1) функциональной возможности измерения времени в АИИС КУЭ. |
|  | **Критерии** | 1. Соответствие сведений о возможности измерения времени в Описании типа средства измерений АИИС КУЭ Техническим требованиям ОРЭМ. 2. Точность измерения времени СОЕВ (УССВ, таймеры времени счетчиков, УСПД и серверов) согласно Описанию типа средства измерений АИИС КУЭ не хуже ±5 с/сутки. |
|  | **Эксперты** | Представители КО |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 4 | **ПФ7**  (пп. 3.2.1, 3.2.2) | **Допустимый класс точности трансформаторов тока** |
|  | **Компоненты** | ИИК – ТТ |
|  | **Действия** | Проверяется соответствие классов точности трансформаторов тока, входящих в ИИК АИИС КУЭ, Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 3.2.1, 3.2.2 Приложения № 11.1). |
|  | **Критерии** | Класс точности трансформаторов тока, входящих в АИИС КУЭ согласно Свидетельству о поверке и Описанию типа АИИС КУЭ, соответствует Техническим требованиям ОРЭМ. |
|  | **Эксперты** | Представители КО |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 5 | **ПФ8**  (пп. 3.2.1, 3.2.2) | **Допустимый класс точности трансформаторов напряжения** |
|  | **Компоненты** | ИИК – ТН |
|  | **Действия** | Проверяется соответствие классов точности трансформаторов напряжения, входящих в ИИК АИИС КУЭ, Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 3.2.1, 3.2.2 Приложения № 11.1). |
|  | **Критерии** | Класс точности трансформаторов напряжения, входящих в ИИК АИИС КУЭ согласно Свидетельству о поверке и Описанию типа АИИС КУЭ, соответствует Техническим требованиям ОРЭМ. |
|  | **Эксперты** | Представители КО |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 6 | **ПФ9**  (п. 3.4.1) | **Допустимый класс точности электросчетчиков** |
|  | **Компоненты** | ИИК – счетчики |
|  | **Действия** | Проверяется соответствие классов точности счетчиков, входящих в ИИК АИИС КУЭ, Техническим требованиям ОРЭМ (п. 3.4.1 Приложения № 11.1). |
|  | **Критерии** | Соответствие классов точности счетчиков, входящих в АИИС КУЭ согласно свидетельствам о поверке и Описанию типа (для класса N – согласно свидетельствам о поверке (паспортам) счетчиков), Техническим требованиям ОРЭМ. |
|  | **Эксперты** | Представители КО |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |

**Предлагаемая редакция**

**Таблица 3**

**Требования к проведению КО технической экспертизы документации, предоставленной в целях установления соответствия АИИС КУЭ**

| **№**  **п/п** | **Обозначение параметра**  (номер пункта согласно Приложению № 11.1 к *Положению о реестре*) | **Наименование параметра / требование к порядку проведения экспертизы** |
| --- | --- | --- |
| 1 | **–** | **Проверка соответствия состава ИИК точек измерений АИИС КУЭ составу точек измерений в сечении коммерческого учета. Проверка на наличие счетчиков, которые не фиксируют время и дату пропадания и восстановления напряжения по каждой фазе** |
|  | **Компоненты** | ИИК – счетчики электрической энергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения (далее – счетчик, ТТ, ТН) |
|  | **Действия** | Производится идентификация и соотнесение точек измерений (ИИК), указанных в опросных листах – том № 2, и закодированных КО (с признаком включения в АИИС КУЭ), с точками измерений (ИИК), указанными в перечне средств измерений для целей коммерческого учета (для сечений коммерческого учета, в отношении которых коды точек поставки и точек измерений выданы на основании предоставленного в КО ПСИ в макете 60000) либо в томе № 1 (при установлении соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ по составу сечения коммерческого учета, планируемого к допуску в торговую систему) и (или) в Перечне средств измерений / Алгоритме учетного показателя по внутреннему сечению (при установлении соответствия АИИС КУЭ по действующему составу сечения коммерческого учета), а также с точками измерений (ИИК) в Описании типа средств измерений АИИС КУЭ и Свидетельстве о поверке АИИС КУЭ (для класса N – ИИК указаны в паспортах-протоколах, предоставляемых на все точки измерений с признаком включения в АИИС КУЭ).  Производится проверка описаний типа средств измерений в составе АИИС КУЭ на предмет наличия в АИИС КУЭ счетчиков, которые не фиксируют время и дату пропадания и восстановления напряжения по каждой фазе. |
|  | **Критерии** | ИИК точек измерений, включенные в АИИС КУЭ и указанные в опросных листах – том № 2, закодированы КО (с признаком включения в АИИС КУЭ), соответствуют данным тома № 1 и (или) Перечня средств измерений / Алгоритма учетного показателя по внутреннему сечению и содержатся в Описании типа средств измерений и Свидетельстве о поверке АИИС КУЭ (для класса N – на все ИИК, соответствующие точкам измерений с признаком включения в АИИС КУЭ, предоставлены оформленные паспорта-протоколы).  В случае несоответствия точек измерений, указанных в опросных листах – том № 2, точкам измерений, указанным в ПСИ / Алгоритме учетного показателя по внутреннему сечению, в части типов 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.  В случае наличия в АИИС КУЭ хотя бы одного счетчика, 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 3 п. 2.7.1 настоящего Порядка. |
|  | **Эксперты** | Представители КО |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 настоящего Порядка, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ, и документация, представленная для согласования сечения / ГТП генерации (опросные листы – том № 1), и (или) Перечень средств измерений / Алгоритм учетного показателя по внутреннему сечению |
|  |  | **2. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ПОЛНОТА** |
| 2 | **ПФ2**  (пп. 2.1.1, 3.1.1) | **Измерение приращений электроэнергии** |
|  | **Компоненты** | ИИК, ИВКЭ, ИВК |
|  | **Действия** | 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.  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 счетчиков электрической энергии 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 (приложение 1 к Приложению № 11.1 Положения о реестре) (требования данного пункта применяются только к аналоговым измерительным трансформаторам); 3. величины падения напряжения в цепи «трансформатор напряжения – электросчетчик» 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). |
|  | **Критерии** | * 1. Описание типа средства измерений АИИС КУЭ подтверждает возможность выполнения АИИС КУЭ измерений 30-минутных приращений электрической энергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ.   2. Наличие действующего свидетельства о поверке АИИС КУЭ.   3. 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 счетчиков электрической энергии 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 – электросчетчик», соответствующей Техническим требованиям ОРЭМ. |
|  | **Эксперты** | Представители КО |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 3 | **ПФ4**  (п. 2.3) | **Измерение времени и интервалов времени** |
|  | **Компоненты** | СОЕВ |
|  | **Действия** | В описании типа средства измерений АИИС КУЭ проверяется наличие и соответствие Техническим требованиям ОРЭМ (п. 2.3 Приложения № 11.1 к Положению о реестре) функциональной возможности измерения времени в АИИС КУЭ. |
|  | **Критерии** | 1. Соответствие сведений о возможности измерения времени в Описании типа средства измерений АИИС КУЭ Техническим требованиям ОРЭМ. 2. Точность измерения времени СОЕВ (УССВ, таймеры времени счетчиков, УСПД и серверов) согласно Описанию типа средства измерений АИИС КУЭ не хуже ±5 с/сутки. |
|  | **Эксперты** | Представители КО |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 4 | **ПФ7**  (пп. 3.2.1, 3.2.2) | **Допустимый класс точности трансформаторов тока** |
|  | **Компоненты** | ИИК – ТТ |
|  | **Действия** | Проверяется соответствие классов точности трансформаторов тока, входящих в ИИК АИИС КУЭ, Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 3.2.1, 3.2.2 Приложения № 11.1 к Положению о реестре). |
|  | **Критерии** | Класс точности трансформаторов тока, входящих в АИИС КУЭ согласно Свидетельству о поверке и Описанию типа АИИС КУЭ, соответствует Техническим требованиям ОРЭМ. |
|  | **Эксперты** | Представители КО |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 5 | **ПФ8**  (пп. 3.2.1, 3.2.2) | **Допустимый класс точности трансформаторов напряжения** |
|  | **Компоненты** | ИИК – ТН |
|  | **Действия** | Проверяется соответствие классов точности трансформаторов напряжения, входящих в ИИК АИИС КУЭ, Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 3.2.1, 3.2.2 Приложения № 11.1 к Положению о реестре). |
|  | **Критерии** | Класс точности трансформаторов напряжения, входящих в ИИК АИИС КУЭ согласно Свидетельству о поверке и Описанию типа АИИС КУЭ, соответствует Техническим требованиям ОРЭМ. |
|  | **Эксперты** | Представители КО |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 6 | **ПФ9**  (п. 3.4.1) | **Допустимый класс точности электросчетчиков** |
|  | **Компоненты** | ИИК – счетчики |
|  | **Действия** | Проверяется соответствие классов точности счетчиков, входящих в ИИК АИИС КУЭ, Техническим требованиям ОРЭМ (п. 3.4.1 Приложения № 11.1 к Положению о реестре). |
|  | **Критерии** | Соответствие классов точности счетчиков, входящих в АИИС КУЭ согласно свидетельствам о поверке и Описанию типа (для класса N – согласно свидетельствам о поверке (паспортам) счетчиков), Техническим требованиям ОРЭМ. |
|  | **Эксперты** | Представители КО |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |

**Действующая редакция**

**Таблица 4**

**Программа и методика проверки параметра, подтверждающего передачу данных измерений в ПАК КО**

| **№**  **п/п** | **Обозначение параметра** (номер пункта согласно Приложению № 11.1 к *Положению о реестре*) | **Наименование параметра / требование к порядку и методике проверки** |
| --- | --- | --- |
| 1 | **ПФ28**  (п. 5.1.8) | **Предоставление в ПАК КО результатов измерений с обеспечением защиты информации на программном уровне (ЭП)** |
|  | **Компоненты** | ИВК АИИС КУЭ – сервер (АРМ). Место установки оборудования ИВК |
|  | **Действия** | 1. Проверяется передача по электронной почте и прием в ПАК КО XML-файлов формата 80020:   – содержащих результаты измерений со статусом «коммерческая информация» непрерывно, не менее чем за 10 (десять) календарных дней, переданных в соответствии с требованиями Приложения № 11.1.1, к дате проведения проверки;  – с подтверждением ЭП организации в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).   1. Производится контроль отправки от КО ответного сообщения (XML-файл формата 80021) о приеме и обработке XML-файлов формата 80020. |
|  | **Критерии** | 1. Фактический прием XML-файлов формата 80020 по электронной почте в ПАК КО с подтверждением ЭП. 2. Фактическая передача по электронной почте и прием результатов измерений (XML-файлы в формате 80020) в ПАК КО со статусом «коммерческая информация» непрерывно, не менее чем за 10 (десять) календарных дней к дате проведения испытаний. 3. Отсутствие в ответных сообщениях (XML-файлы в формате 80021) от КО уведомлений об ошибках, в том числе связанных с ЭП. |
|  | **Эксперты** | Представители КО |
|  | **Документация** | – |

**Предлагаемая редакция**

**Таблица 4**

**Программа и методика проверки параметра, подтверждающего передачу данных измерений в ПАК КО**

| **№**  **п/п** | **Обозначение параметра** (номер пункта согласно Приложению № 11.1 к *Положению о реестре*) | **Наименование параметра / требование к порядку и методике проверки** |
| --- | --- | --- |
| 1 | **ПФ28**  (п. 5.1.8) | **Предоставление в ПАК КО результатов измерений с обеспечением защиты информации на программном уровне (ЭП)** |
|  | **Компоненты** | ИВК АИИС КУЭ – сервер (АРМ). Место установки оборудования ИВК |
|  | **Действия** | 1. Проверяется передача по электронной почте и прием в ПАК КО XML-файлов формата 80020:   – содержащих результаты измерений со статусом «коммерческая информация» непрерывно, не менее чем за 10 (десять) календарных дней, переданных в соответствии с требованиями Приложения № 11.1.1 к Положению о реестре, к дате проведения проверки;  – с подтверждением ЭП организации в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).   1. Производится контроль отправки от КО ответного сообщения (XML-файл формата 80021) о приеме и обработке XML-файлов формата 80020. |
|  | **Критерии** | 1. Фактический прием XML-файлов формата 80020 по электронной почте в ПАК КО с подтверждением ЭП. 2. Фактическая передача по электронной почте и прием результатов измерений (XML-файлы в формате 80020) в ПАК КО со статусом «коммерческая информация» непрерывно, не менее чем за 10 (десять) календарных дней к дате проведения испытаний. 3. Отсутствие в ответных сообщениях (XML-файлы в формате 80021) от КО уведомлений об ошибках, в том числе связанных с ЭП. |
|  | **Эксперты** | Представители КО |
|  | **Документация** | – |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ АКТУАЛИЗАЦИИ РАСЧЕТНОЙ МОДЕЛИ (Приложение № 3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.1.1** | 2) Данные о генерации:   * максимальные и минимальные допустимые значения производства активной мощности включенного генерирующего оборудования режимных генерирующих единиц, представленных в расчетной модели (в том числе режимных генерирующих единиц, отнесенных к объектам генерации ВИЭ (солнце/ветер), а также не отнесенных к зарегистрированным на оптовом рынке ГТП генерации и при этом не включенных в ГТП потребления в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* (стандартная форма устанавливается *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*)) на моменты окончания диспетчерских интервалов (технические и технологические минимумы и максимумы по РГЕ), а также прогнозные графики их нагрузок, используемые, в том числе, для определения потерь в электрических сетях. Технологический минимум может быть определен в том числе по условиям оптимального теплоснабжения и (или) обеспечения режимов работы иного зависимого промышленного оборудования; * ограничения на максимальные и минимальные значения производства активной мощности (максимум и минимум СО):   1) режимных генерирующих единиц, определяемых СО по системным условиям, не связанным с состоянием оборудования участника (в том числе исходя из требований к наличию резервов мощности);  2) режимных генерирующих единиц, используемых для оказания услуг по обеспечению системной надежности.   * значения производства активной мощности, заданные на моменты окончания диспетчерских интервалов для представленных в расчетной модели режимных генерирующих единиц, в том числе для режимных генерирующих единиц, не отнесенных к зарегистрированным на оптовом рынке ГТП генерации и при этом не включенных в ГТП потребления в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* (стандартная форма устанавливается *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*)); | 2) Данные о генерации:   * максимальные и минимальные допустимые значения производства активной мощности включенного генерирующего оборудования режимных генерирующих единиц, представленных в расчетной модели (в том числе режимных генерирующих единиц, отнесенных к объектам генерации ВИЭ (солнце/ветер), а также не отнесенных к зарегистрированным на оптовом рынке ГТП генерации и при этом не включенных в ГТП потребления в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* на моменты окончания диспетчерских интервалов (технические и технологические минимумы и максимумы по РГЕ), а также прогнозные графики их нагрузок, используемые, в том числе, для определения потерь в электрических сетях. Технологический минимум может быть определен в том числе по условиям оптимального теплоснабжения и (или) обеспечения режимов работы иного зависимого промышленного оборудования; * ограничения на максимальные и минимальные значения производства активной мощности (максимум и минимум СО):   1) режимных генерирующих единиц, определяемых СО по системным условиям, не связанным с состоянием оборудования участника (в том числе исходя из требований к наличию резервов мощности);  2) режимных генерирующих единиц, используемых для оказания услуг по обеспечению системной надежности.   * значения производства активной мощности, заданные на моменты окончания диспетчерских интервалов для представленных в расчетной модели режимных генерирующих единиц, в том числе для режимных генерирующих единиц, не отнесенных к зарегистрированным на оптовом рынке ГТП генерации и при этом не включенных в ГТП потребления в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели*; |
| **4.5.2** | Прогнозный диспетчерский график содержит отнесенные к узлам расчетной схемы почасовые значения активной мощности включенного генерирующего оборудования в разбивке по каждой режимной генерирующей единице (РГЕ) (в том числе по представленным в расчетной модели РГЕ, отнесенным к объектам генерации ВИЭ (солнце/ветер), а также не отнесенным к зарегистрированной на оптовом рынке ГТП генерации и при этом не включенным в ГТП потребления в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается 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)) на моменты окончания диспетчерских интервалов и данные о потреблении, приведенные в подпункте 1 п. 3.1.1 настоящего Регламента, а также параметры рассчитанного сбалансированного режима (модули и фазовые углы узловых напряжений, соответствующие указанным значениям активной мощности в узлах, и перетоки активной и реактивной мощности), удовлетворяющего актуализированному состоянию схемы замещения, режимов потребления, параметров и режимов генерации при соблюдении актуальных системных условий, определенных согласно разд.3 настоящего Регламента. | Прогнозный диспетчерский график содержит отнесенные к узлам расчетной схемы почасовые значения активной мощности включенного генерирующего оборудования в разбивке по каждой режимной генерирующей единице (РГЕ) (в том числе по представленным в расчетной модели РГЕ, отнесенным к объектам генерации ВИЭ (солнце/ветер), а также не отнесенным к зарегистрированной на оптовом рынке ГТП генерации и при этом не включенным в ГТП потребления в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели на моменты окончания диспетчерских интервалов и данные о потреблении, приведенные в подпункте 1 п. 3.1.1 настоящего Регламента, а также параметры рассчитанного сбалансированного режима (модули и фазовые углы узловых напряжений, соответствующие указанным значениям активной мощности в узлах, и перетоки активной и реактивной мощности), удовлетворяющего актуализированному состоянию схемы замещения, режимов потребления, параметров и режимов генерации при соблюдении актуальных системных условий, определенных согласно разд.3 настоящего Регламента. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ ВЫБОРА СОСТАВА ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ (Приложение № 3.1 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** | КО не позднее 12 часов 00 минут по времени ценовой зоны суток *Х*–2 передает в СО в электронном виде с использованием специализированного программного обеспечения реестр ценовых заявок ВСВГО в отношении суток *Х*+2, сформированный согласно п. 9.4.5 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ценовые заявки ВСВГО. При этом под временем передачи информации принимается время подтверждения в установленном порядке подлинности электронной цифровой подписи. После получения от Совета рынка подтверждения готовности принятия этой информации она также передается в Совет рынка. | КО не позднее 12 часов 00 минут по времени ценовой зоны суток *Х*–2 передает в СО в электронном виде с использованием специализированного программного обеспечения реестр ценовых заявок ВСВГО в отношении суток *Х*+2, сформированный согласно п. 9.4.5 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ценовые заявки ВСВГО. При этом под временем передачи информации принимается время подтверждения в установленном порядке подлинности электронной подписи. После получения от Совета рынка подтверждения готовности принятия этой информации она также передается в Совет рынка. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ УВЕДОМЛЕНИЙ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.1.1** | электронно-цифровую подпись физического лица, имеющего право подачи уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования от имени участника оптового рынка; | электронную подпись физического лица, имеющего право подачи уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования от имени участника оптового рынка; |
| **4.1.1** | фамилию, имя, отчество физического лица, подающего уведомление о максимальном почасовом объеме потребления от имени участника оптового рынка и его электронно-цифровую подпись. | фамилию, имя, отчество физического лица, подающего уведомление о максимальном почасовом объеме потребления от имени участника оптового рынка и его электронную подпись. |
| **5.1.1** | фамилию, имя, отчество физического лица, подающего уведомление на плановое потребление электроэнергии от имени участника оптового рынка, и его электронно-цифровую подпись. | фамилию, имя, отчество физического лица, подающего уведомление на плановое потребление электроэнергии от имени участника оптового рынка, и его электронную подпись. |
| **5.1.5** | фамилию, имя, отчество физического лица, подающего уведомление о предварительных плановых почасовых объемах поставки электроэнергии в целях осуществления межгосударственной передачи от имени участника оптового рынка, и его электронно-цифровую подпись; | фамилию, имя, отчество физического лица, подающего уведомление о предварительных плановых почасовых объемах поставки электроэнергии в целях осуществления межгосударственной передачи от имени участника оптового рынка, и его электронную подпись; |
| **6.1.1** | фамилию, имя, отчество лица, уполномоченного подавать от имени участника оптового рынка уведомление о максимально допустимой величине почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации для расчета стоимости купленных/проданных объемов электроэнергии участником оптового рынка в балансирующем рынке в отношении ГТП потребления и его электронную цифровую подпись. | фамилию, имя, отчество лица, уполномоченного подавать от имени участника оптового рынка уведомление о максимально допустимой величине почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации для расчета стоимости купленных/проданных объемов электроэнергии участником оптового рынка в балансирующем рынке в отношении ГТП потребления и его электронную подпись. |
| **6.3.1** | В течение 15 минут со времени поступления уведомления о максимально допустимой величине почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации для расчета стоимости купленных/проданных объемов электроэнергии участником оптового рынка в балансирующем рынке КО обязан подтвердить факт получения путем направления на адрес участника оптового рынка соответствующего уведомления. При этом под временем направления указанного уведомления понимается время отправки участнику оптового рынка электронного сообщения, регистрируемое КО в соответствии с Соглашением о применении электронной цифровой подписи в торговой системе оптового рынка электроэнергии (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). | В течение 15 минут со времени поступления уведомления о максимально допустимой величине почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации для расчета стоимости купленных/проданных объемов электроэнергии участником оптового рынка в балансирующем рынке КО обязан подтвердить факт получения путем направления на адрес участника оптового рынка соответствующего уведомления. При этом под временем направления указанного уведомления понимается время отправки участнику оптового рынка электронного сообщения, регистрируемое КО в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). |
| **6.3.2** | С момента получения уведомления о максимально допустимой величине почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации и в течение одного часа после получения данного уведомления КО должен проверить:  * + достоверность ЭЦП участника оптового рынка;   + соответствие уведомления требованиям, определенным в п. 6.1 настоящего Регламента. | С момента получения уведомления о максимально допустимой величине почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации и в течение одного часа после получения данного уведомления КО должен проверить:  * + достоверность ЭП участника оптового рынка;   + соответствие уведомления требованиям, определенным в п. 6.1 настоящего Регламента |
| **6.3.6** | Не позднее 11-го числа месяца, следующего за соответствующим расчетным периодом, КО в отношении ГТП потребления поставщика, по которым в предыдущем календарном году хотя бы в одном часу все соответствующие данной электростанции ГОУ (каждый из которых взаимно-однозначно соответствует ГТП генерации ГЭС (объекту управления типа ГЭС, отнесенному к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой)), отнесенные к ГОУ более высокого уровня данной ГЭС, были объединены системой АРЧМ и находились под ее управляющим воздействием (СО присвоен и передан КО в согласованном формате признак участия в регулировании в соответствии с подпунктом «е» п. 2.2.3 Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)), проводит следующую корректировку:в отношении часов, когда не выполнено условие, согласно которому все соответствующие данной электростанции ГОУ (каждый из которых взаимно-однозначно соответствует ГТП генерации ГЭС (объекту управления типа ГЭС, отнесенному к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой)), отнесенные к ГОУ более высокого уровня данной ГЭС, объединены системой АРЧМ и находятся под ее управляющим воздействием (СО присвоен и передан КО в согласованном формате признак участия в регулировании в соответствии с подпунктом «е» п. 2.2.3 Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)): … | Не позднее 11-го числа месяца, следующего за соответствующим расчетным периодом, КО в отношении ГТП потребления поставщика, по которым в предыдущем календарном году хотя бы в одном часу все соответствующие данной электростанции ГОУ (каждый из которых взаимно-однозначно соответствует ГТП генерации ГЭС (объекту управления типа ГЭС, отнесенному к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой)), отнесенные к ГОУ более высокого уровня данной ГЭС, были объединены системой АРЧМ и находились под ее управляющим воздействием (СО присвоен и передан КО в согласованном формате признак отнесения отклонений на внешнюю инициативу, сформированный на основе признака участия в регулировании в соответствии с подпунктом «в» п. 2.2.3 Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)), проводит следующую корректировку:в отношении часов, когда не выполнено условие, согласно которому все соответствующие данной электростанции ГОУ (каждый из которых взаимно-однозначно соответствует ГТП генерации ГЭС (объекту управления типа ГЭС, отнесенному к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой)), отнесенные к ГОУ более высокого уровня данной ГЭС, объединены системой АРЧМ и находятся под ее управляющим воздействием (СО присвоен и передан КО в согласованном формате признак отнесения отклонений на внешнюю инициативу, сформированный на основе признака участия в регулировании в соответствии с подпунктом «в» п. 2.2.3 Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)): … |
| **7.2.4** | Уведомления на распределение объемов РД должно быть подписано электронно-цифровой подписью (ЭЦП) Продавца по регулируемому договору. | Уведомления на распределение объемов РД должно быть подписано электронной подписью (ЭП) Продавца по регулируемому договору. |
| **7.3.1** | в течение 15 минут со времени поступления подписанного Продавцом по регулируемому договору уведомления на распределение объемов РД подтвердить факт его получения путем направления на адрес Продавца по регулируемому договору соответствующего уведомления. При этом под временем направления указанного уведомления понимается время отправки участнику оптового рынка электронного сообщения, регистрируемое КО в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); | в течение 15 минут со времени поступления подписанного Продавцом по регулируемому договору уведомления на распределение объемов РД подтвердить факт его получения путем направления на адрес Продавца по регулируемому договору соответствующего уведомления. При этом под временем направления указанного уведомления понимается время отправки участнику оптового рынка электронного сообщения, регистрируемое КО в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); |
| **7.3.2** | Если уведомление на распределение объемов РД соответствует требованиям, указанным в подпунктах 1-3 п. 7.1.2. настоящего Регламента, и среди ГТП, в отношении которых подается данное уведомление, нет ни одной из ГТП, указанных в подпунктах а―c подпункта 5. п. 7.1.1, то КО принимает к учету указанное уведомление и направляет Продавцу по регулируемому договору уведомление об учете данного уведомления. При этом под временем направления указанного уведомления понимается время, регистрируемое КО в соответствии с Соглашением об использовании электронно-цифровой подписи в торговой системе оптового рынка электроэнергии. | Если уведомление на распределение объемов РД соответствует требованиям, указанным в подпунктах 1-3 п. 7.1.2. настоящего Регламента, и среди ГТП, в отношении которых подается данное уведомление, нет ни одной из ГТП, указанных в подпунктах а―c подпункта 5. п. 7.1.1, то КО принимает к учету указанное уведомление и направляет Продавцу по регулируемому договору уведомление об учете данного уведомления. При этом под временем направления указанного уведомления понимается время, регистрируемое КО в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **7.3.3** | Если уведомлений на распределение объемов РД НЕ соответствует требованиям, указанным в подпунктах 1―3 п. 7.1.2 настоящего Регламента, или среди ГТП, в отношении которых подается данное уведомление, есть хотя бы одна из ГТП, указанных в подпунктах а―c подпунктах 5, п. 7.1.1, то КО отклоняет указанное уведомление и направляет Продавцу по регулируемому договору уведомление об отказе регистрации данного уведомления. При этом под временем направления указанного уведомления понимается время, регистрируемое КО в соответствии с Соглашением об использовании электронно-цифровой подписи в торговой системе оптового рынка электроэнергии. | Если уведомление на распределение объемов РД НЕ соответствует требованиям, указанным в подпунктах 1―3 п. 7.1.2 настоящего Регламента, или среди ГТП, в отношении которых подается данное уведомление, есть хотя бы одна из ГТП, указанных в подпунктах а―c подпунктах 5, п. 7.1.1, то КО отклоняет указанное уведомление и направляет Продавцу по регулируемому договору уведомление об отказе регистрации данного уведомления. При этом под временем направления указанного уведомления понимается время, регистрируемое КО в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.2.2** | 13) в отношении каждого объекта управления, представленного генерирующим оборудованием и отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели(стандартная форма устанавливается *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*), подается отдельная ценовая заявка; … 15) часовая подзаявка в отношении ГТП импорта, зарегистрированная за Участником оптового рынка в данном сечении экспорта-импорта, отменяет ранее поданную на этот час заявку по ГТП экспорта, зарегистрированной за этим Участником оптового рынка в данном сечении экспорта-импорта, и в свою очередь, может быть отменена ценовой заявкой по ГТП экспорта, зарегистрированной за этим Участником оптового рынка в данном сечении экспорта-импорта и поданной в отношении данного часа позже по времени, чем указанная заявка в отношении ГТП импорта, но не позднее времени, указанного в п. 6.1.1 настоящего Регламента; … 22) ценовая заявка домлжна быть подписана электронной подписью лица, уполномоченного подавать ценовые заявки от имени участника оптового рынка. | 13) в отношении каждого объекта управления, представленного генерирующим оборудованием и отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, подается отдельная ценовая заявка; … 15) часовая подзаявка в отношении ГТП импорта, зарегистрированная за Участником оптового рынка в данном сечении экспорта-импорта, отменяет ранее поданную на этот час заявку по ГТП экспорта, зарегистрированной за этим Участником оптового рынка в данном сечении экспорта-импорта, и, в свою очередь, может быть отменена ценовой заявкой по ГТП экспорта, зарегистрированной за этим Участником оптового рынка в данном сечении экспорта-импорта и поданной в отношении данного часа позже по времени, чем указанная заявка в отношении ГТП импорта, но не позднее времени, указанного в п. 6.1.1 настоящего Регламента; …  22) ценовая заявка должна быть подписана электронной подписью лица, уполномоченного подавать ценовые заявки от имени участника оптового рынка. |
| **3.6.2** | Пара <цена―количество> для количеств меньше торгового графика в каждой часовой (интегральной) подзаявке означает, что Участник оптового рынка согласен снизить (интегрально) объем производства от торгового графика определенного КО в соответствии с Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),- т.е. купить электроэнергию по внешней инициативе в БР в соответствующий подзаявке час (часы) операционных суток и в отношении ГТП генерации или ГТП импорта , указанной в его ценовой заявке. | Пара <цена―количество> для количеств меньше торгового графика в каждой часовой (интегральной) подзаявке означает, что Участник оптового рынка согласен снизить (интегрально) объем производства от торгового графика, определенного КО в соответствии с Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),- т.е. купить электроэнергию по внешней инициативе в БР в соответствующий подзаявке час (часы) операционных суток и в отношении ГТП генерации или ГТП импорта , указанной в его ценовой заявке. |
| **4.1.1** | в отношении каждого часа операционных суток - приоритетный объем в ценовой заявке:который входит в суммарный объем электроэнергии двусторонних договоров, заключенных Участником оптового рынка и зарегистрированных в КО в соответствии с *Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии* (Приложение № 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и объем электрической энергии, поставляемой по СДЭМ, зарегистрированным Участником оптового рынка в соответствии с *Регламентом регистрации и учета свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности* (Приложение № 6.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);который входит в суммарный объем электроэнергии регулируемых договоров, заключенных Участником оптового рынка и зарегистрированных в КО в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности и договоров комиссии на продажу электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),*в отношении ГТП потребления или ГТП экспорта, по которой подается ценовая заявка. | в отношении каждого часа операционных суток - приоритетный объем в ценовой заявке:который входит в суммарный объем электроэнергии двусторонних договоров, заключенных Участником оптового рынка и зарегистрированных в КО в соответствии с *Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии* (Приложение № 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и объем электрической энергии, поставляемой по СДЭМ, зарегистрированным Участником оптового рынка в соответствии с *Регламентом регистрации и учета свободных договоров купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности)* (Приложение № 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);который входит в суммарный объем электроэнергии регулируемых договоров, заключенных Участником оптового рынка и зарегистрированных в КО в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),*в отношении ГТП потребления или ГТП экспорта, по которой подается ценовая заявка. |
| **4.1.5** | При подаче в КО ценовой заявки на планирование объема потребления в отношении ГТП потребления участник оптового рынка указывает в заявке объем потребления электрической энергии без сальдирования с плановыми объемами почасового производства электрической энергии блок-станциями (объектами управления), включенными в данную ГТП потребления в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается 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). Также при подаче в КО ценовой заявки на планирование объема потребления в отношении ГТП потребления участник оптового рынка указывает в заявке объем потребления электрической энергии с учетом сальдирования с плановыми объемами почасового производства электрической энергии блок-станциями (объектами управления), расположенными на территории, к которой отнесена данная ГТП потребления, но не включенными в данную ГТП потребления в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается 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).Подавая в КО ценовую заявку на планирование объема потребления в отношении ГТП потребления, участник оптового рынка выражает свое безусловное согласие на формирование КО в соответствии с приложением 1 к Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) ценопринимающих поузловых почасовых модельных пар на продажу электрической энергии в отношении указанных в переданной СО актуализированной расчетной модели в соответствии с Регламентом актуализации расчетной модели (Приложение № 3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) плановых объемов почасового производства электрической энергии блок-станциями (объектами генерации участника с регулируемым потреблением), включенными в данную ГТП потребления в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается 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 подаче в КО ценовой заявки на планирование объема потребления в отношении ГТП потребления участник оптового рынка указывает в заявке объем потребления электрической энергии без сальдирования с плановыми объемами почасового производства электрической энергии блок-станциями (объектами управления), включенными в данную ГТП потребления в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели. Также при подаче в КО ценовой заявки на планирование объема потребления в отношении ГТП потребления участник оптового рынка указывает в заявке объем потребления электрической энергии с учетом сальдирования с плановыми объемами почасового производства электрической энергии блок-станциями (объектами управления), расположенными на территории, к которой отнесена данная ГТП потребления, но не включенными в данную ГТП потребления в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели.Подавая в КО ценовую заявку на планирование объема потребления в отношении ГТП потребления, участник оптового рынка выражает свое безусловное согласие на формирование КО в соответствии с приложением 1 к Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) ценопринимающих поузловых почасовых модельных пар на продажу электрической энергии в отношении указанных в переданной СО актуализированной расчетной модели в соответствии с Регламентом актуализации расчетной модели (Приложение № 3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) плановых объемов почасового производства электрической энергии блок-станциями (объектами генерации участника с регулируемым потреблением), включенными в данную ГТП потребления в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели. |
| **4.2.1** | Ценовая заявка на планирование объема потребления в отношении ГТП потребления или ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, в отношении которых не выполнено условие, указанное в п. 6.2 Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы (Приложение № 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), при соблюдении всех требований раздела 6 настоящего Регламента, допускается только к процедуре конкурентного отбора рынка на сутки вперед. | Ценовая заявка на планирование объема потребления в отношении ГТП потребления или ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, в отношении которых не выполнено условие, указанное в п. 6.2 Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы (Приложение № 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), при соблюдении всех требований раздела 6 настоящего Регламента, допускается только к процедуре конкурентного отбора рынка на сутки вперед. |
| **5.1.2** | 11) ценовая заявка по ГТП потребления с регулируемой нагрузкой подается отдельно в отношении каждого объекта управления, зарегистрированного в данной ГТП в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели(стандартная форма устанавливается *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*); | 11) ценовая заявка по ГТП потребления с регулируемой нагрузкой подается отдельно в отношении каждого объекта управления, зарегистрированного в данной ГТП в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели; |
| **6.1.1** | Для осуществления поставки или покупки электроэнергии в РСВ в определенные операционные сутки участник оптового рынка должен не ранее чем за 90 (Девяносто) календарных дней до операционных суток и не позднее 13 часов 30 минут по времени ценовой зоны (кроме случаев, предусмотренных п. 6.2.6 настоящего Регламента) торговых суток подать в КО относящуюся к указанным операционным суткам ценовую заявку на планирование объема производства или потребления электроэнергии, за исключением ценовой заявки на планирование объема потребления в отношении ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в отношении объекта управления, подаваемой только для участия в конкурентном отборе балансирующего рынка. Под временем подачи ценовой заявки участниками оптового рынка в КО понимается время поступления его ценовой заявки, регистрируемое КО в соответствии с Соглашением об использовании электронной подписи в торговой системе оптового рынка электроэнергии (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). | Для осуществления поставки или покупки электроэнергии в РСВ в определенные операционные сутки участник оптового рынка должен не ранее чем за 90 (Девяносто) календарных дней до операционных суток и не позднее 13 часов 30 минут по времени ценовой зоны (кроме случаев, предусмотренных п. 6.2.6 настоящего Регламента) торговых суток подать в КО относящуюся к указанным операционным суткам ценовую заявку на планирование объема производства или потребления электроэнергии, за исключением ценовой заявки на планирование объема потребления в отношении ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в отношении объекта управления, подаваемой только для участия в конкурентном отборе балансирующего рынка. Под временем подачи ценовой заявки участниками оптового рынка в КО понимается время поступления его ценовой заявки, регистрируемое КО в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). |
| **6.2.1** | …2) в течение 15 (пятнадцати) минут со времени поступления от Участника оптового рынка ценовой заявки подтвердить факт ее получения путем направления в адрес Участника оптового рынка уведомления о получении ценовой заявки Участника оптового рынка по форме, указанной в Приложении № 1 к настоящему Регламенту. Под временем направления уведомления понимается время отправки Участнику оптового рынка электронного документа, регистрируемое КО в соответствии с *Соглашением об использовании электронно-цифровой подписи в торговой системе оптового рынка электроэнергии* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); … | …2) в течение 15 (пятнадцати) минут со времени поступления от Участника оптового рынка ценовой заявки подтвердить факт ее получения путем направления в адрес Участника оптового рынка уведомления о получении ценовой заявки Участника оптового рынка по форме, указанной в Приложении № 1 к настоящему Регламенту. Под временем направления уведомления понимается время отправки Участнику оптового рынка электронного документа, регистрируемое КО в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); … |
| **6.2.2.4** | КО направляет указанные в подп. 6.2.2.1–6.2.2.3 настоящего Регламента уведомления в течение 30 (тридцати) минут с момента начала рассмотрения соответствующей заявки. При этом под временем начала рассмотрения заявки в настоящем пункте понимается:время поступления в КО соответствующей ценовой заявки, в случае ее поступления в торговые сутки *Х*-1 в период рассмотрения ценовых заявок, указанный в подп. 3 п. 6.2.1 настоящего Регламента;время начала периода рассмотрения заявок торговых суток *Х*-1, указанный в подп. 3 п. 6.2.1 настоящего Регламента, в случае ее поступления до указанного времени.Под временем направления уведомления понимается время формирования электронной подписи уведомления, регистрируемое КО в соответствии с *Соглашением об использовании электронно-цифровой подписи в торговой системе оптового рынка электроэнергии* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | КО направляет указанные в подп. 6.2.2.1–6.2.2.3 настоящего Регламента уведомления в течение 30 (тридцати) минут с момента начала рассмотрения соответствующей заявки. При этом под временем начала рассмотрения заявки в настоящем пункте понимается:время поступления в КО соответствующей ценовой заявки, в случае ее поступления в торговые сутки *Х*-1 в период рассмотрения ценовых заявок, указанный в подп. 3 п. 6.2.1 настоящего Регламента;время начала периода рассмотрения заявок торговых суток *Х*-1, указанный в подп. 3 п. 6.2.1 настоящего Регламента, в случае ее поступления до указанного времени.Под временем направления уведомления понимается время формирования электронной подписи уведомления, регистрируемое КО в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **7.1.1** | е) фамилию, имя, отчество лица, уполномоченного подавать от имени Участника оптового рынка оперативную ценопринимающую заявку на изменение объемов производства в отношении данной ГТП генерации или изменения плановых объемов потребления в отношении ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в отношении объекта управления или изменения плановых объемом потребления в отношении ГТП потребления поставщика, и его электронную цифровую подпись. | е) фамилию, имя, отчество лица, уполномоченного подавать от имени Участника оптового рынка оперативную ценопринимающую заявку на изменение объемов производства в отношении данной ГТП генерации или изменения плановых объемов потребления в отношении ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в отношении объекта управления или изменения плановых объемом потребления в отношении ГТП потребления поставщика, и его электронную подпись. |
| **7.1.3** | д) фамилию, имя, отчество лица, уполномоченного подавать от имени участника оптового рынка оперативную ценопринимающую заявку на изменение объемов перетока в отношении данной ГТП экспорта (ГТП импорта), и его электронную цифровую подпись. | д) фамилию, имя, отчество лица, уполномоченного подавать от имени участника оптового рынка оперативную ценопринимающую заявку на изменение объемов перетока в отношении данной ГТП экспорта (ГТП импорта), и его электронную подпись. |
| **9.4.1** | КО обязан:1) вести учет всех поступивших в его адрес ценовых заявок ВСВГО Участников оптового рынка посредством программного обеспечения, позволяющего фиксировать время поступления заявок на сервер КО, а также обеспечивающего их хранение в электронном виде не менее 3 (трех) лет;2) в течение 15 (пятнадцати) минут со времени поступления от Участника оптового рынка ценовой заявки ВСВГО подтвердить факт ее получения путем направления в адрес Участника оптового рынка уведомления о получении ценовой заявки Участника оптового рынка по форме, указанной в Приложении № 6 к настоящему Регламенту. Под временем направления уведомления понимается время отправки Участнику оптового рынка электронного документа, регистрируемое КО в соответствии с *Соглашением об использовании электронно-цифровой подписи в торговой системе оптового рынка электроэнергии* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); … | КО обязан:1) вести учет всех поступивших в его адрес ценовых заявок ВСВГО Участников оптового рынка посредством программного обеспечения, позволяющего фиксировать время поступления заявок на сервер КО, а также обеспечивающего их хранение в электронном виде не менее 3 (трех) лет;2) в течение 15 (пятнадцати) минут со времени поступления от Участника оптового рынка ценовой заявки ВСВГО подтвердить факт ее получения путем направления в адрес Участника оптового рынка уведомления о получении ценовой заявки Участника оптового рынка по форме, указанной в Приложении № 6 к настоящему Регламенту. Под временем направления уведомления понимается время отправки Участнику оптового рынка электронного документа, регистрируемое КО в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); … |
| **9.4.2.4** | КО направляет вышеуказанные уведомления в течение 30 (тридцати) минут с момента начала рассмотрения соответствующей заявки. При этом под временем начала рассмотрения в настоящем пункте понимается:время поступления в КО соответствующей ценовой заявки ВСВГО, в случае ее поступления в период рассмотрения заявок ВСВГО;время начала рассмотрения заявок, указанное в подп. 3 п. 9.4.1 настоящего Регламента, в случае ее поступления до начала периода рассмотрения заявок ВСВГО.Под временем направления уведомления понимается время формирования электронной подписи уведомления, регистрируемое КО в соответствии с Соглашением об использовании электронно-цифровой подписи в торговой системе оптового рынка электроэнергии (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). | КО направляет вышеуказанные уведомления в течение 30 (тридцати) минут с момента начала рассмотрения соответствующей заявки. При этом под временем начала рассмотрения в настоящем пункте понимается:время поступления в КО соответствующей ценовой заявки ВСВГО, в случае ее поступления в период рассмотрения заявок ВСВГО;время начала рассмотрения заявок, указанное в подп. 3 п. 9.4.1 настоящего Регламента, в случае ее поступления до начала периода рассмотрения заявок ВСВГО.Под временем направления уведомления понимается время формирования электронной подписи уведомления, регистрируемое КО в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). |
| **9.4.4** | Подача Участником оптового рынка ценовой заявки ВСВГО в КО должна быть осуществлена посредством электронной почты в соответствии с форматами электронных документов, входящих в состав специализированного ПО «АРМ Участника», передаваемого Участникам оптового рынка КО в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). Ценовая заявка ВСВГО должна быть подписана электронной подписью уполномоченного лица. | Подача Участником оптового рынка ценовой заявки ВСВГО в КО должна быть осуществлена посредством электронной почты в соответствии с форматами электронных документов, входящих в состав специализированного ПО «АРМ Участника», передаваемого Участникам оптового рынка КО в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). Ценовая заявка ВСВГО должна быть подписана электронной подписью уполномоченного лица. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 19.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.4** | В отношении объекта генерации g, мощность которого поставлялась в году i, до 18:00 1 сентября года i+1 участник оптового рынка обязан предоставить следующие документы: – копию законодательного акта субъекта Российской Федерации, содержащего значение региональной ставки налога на имущество организаций на год i, в редакции, действующей в году i;  – оригинал письма из налогового органа субъекта РФ, на территории которого расположен объект генерации g (и (или) налогового органа по месту учета организации в качестве крупнейшего налогоплательщика, или в случае отсутствия обособленных подразделений в субъекте РФ, где расположен генерирующий объект – объект ДПМ ВИЭ, налогового органа, в котором организация стоит на учете по месту своего нахождения), подтверждающего значение ставки, по которой каждым участником оптового рынка, осуществлявшим поставку мощности объекта генерации g по ДПМ ВИЭ в году i (его правопреемником в части обязательств по уплате налогов), был исчислен налог на прибыль организаций в отношении данного генерирующего объекта за отчетный период – год i, в бюджет указанного субъекта Российской Федерации (далее – письмо налогового органа). В случае если письмо налогового органа было предоставлено налоговым органом субъекта РФ через оператора электронного документооборота в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью налогового органа, участник оптового рынка вправе предоставить копию указанного электронного документа с отметкой о его подписании квалифицированной электронной подписью налогового органа с приложением сведений об электронной подписи лица, подписавшего документ. Документы предоставляются на бумажном носителе, заверенные уполномоченным представителем участника оптового рынка с приложением оригиналов либо надлежащим образом заверенных копий документов, подтверждающих полномочия лица, заверившего документы.  … | В отношении объекта генерации g, мощность которого поставлялась в году i, до 18:00 1 сентября года i+1 участник оптового рынка обязан предоставить следующие документы: – копию законодательного акта субъекта Российской Федерации, содержащего значение региональной ставки налога на имущество организаций на год i, в редакции, действующей в году i;  – оригинал письма из налогового органа субъекта РФ, на территории которого расположен объект генерации g (и (или) налогового органа по месту учета организации в качестве крупнейшего налогоплательщика, или в случае отсутствия обособленных подразделений в субъекте РФ, где расположен генерирующий объект – объект ДПМ ВИЭ, налогового органа, в котором организация стоит на учете по месту своего нахождения), подтверждающего значение ставки, по которой каждым участником оптового рынка, осуществлявшим поставку мощности объекта генерации g по ДПМ ВИЭ в году i (его правопреемником в части обязательств по уплате налогов), был исчислен налог на прибыль организаций в отношении данного генерирующего объекта за отчетный период – год i, в бюджет указанного субъекта Российской Федерации (далее – письмо налогового органа). В случае если письмо налогового органа было предоставлено соответствующим налоговым органом через оператора электронного документооборота в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью налогового органа, участник оптового рынка вправе предоставить копию указанного электронного документа с отметкой о его подписании квалифицированной электронной подписью налогового органа с приложением сведений об электронной подписи лица, подписавшего документ. Документы предоставляются на бумажном носителе, заверенные уполномоченным представителем участника оптового рынка с приложением оригиналов либо надлежащим образом заверенных копий документов, подтверждающих полномочия лица, заверившего документы.  … |

## Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.4** | В отношении объекта генерации g, мощность которого поставлялась в году i, до 18:00 1 сентября года i+1 участник оптового рынка обязан предоставить следующие документы: – оригинал письма из налогового органа субъекта РФ, в котором находится генерирующий объект (и (или) налогового органа по месту учета организации в качестве крупнейшего налогоплательщика), подтверждающего значение ставки, по которой каждым участником оптового рынка, осуществлявшим поставку мощности объекта генерации g по ДПМ в году i (его правопреемником в части обязательств по уплате налогов), был исчислен налог на прибыль в отношении данного генерирующего объекта за отчетный период – год i (далее – письмо налогового органа). В случае если письмо налогового органа было предоставлено налоговым органом субъекта РФ через оператора электронного документооборота в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью налогового органа, участник оптового рынка вправе предоставить копию указанного электронного документа с отметкой о его подписании квалифицированной электронной подписью налогового органа с приложением сведений об электронной подписи лица, подписавшего документ. Документы предоставляются на бумажном носителе, заверенные уполномоченным представителем участника оптового рынка с приложением оригиналов либо надлежащим образом заверенных копий документов, подтверждающих полномочия лица, заверившего документы.  … | В отношении объекта генерации g, мощность которого поставлялась в году i, до 18:00 1 сентября года i+1 участник оптового рынка обязан предоставить следующие документы: – оригинал письма из налогового органа субъекта РФ, в котором находится генерирующий объект (и (или) налогового органа по месту учета организации в качестве крупнейшего налогоплательщика), подтверждающего значение ставки, по которой каждым участником оптового рынка, осуществлявшим поставку мощности объекта генерации g по ДПМ в году i (его правопреемником в части обязательств по уплате налогов), был исчислен налог на прибыль в отношении данного генерирующего объекта за отчетный период – год i (далее – письмо налогового органа). В случае если письмо налогового органа было предоставлено соответствующим налоговым органом через оператора электронного документооборота в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью налогового органа, участник оптового рынка вправе предоставить копию указанного электронного документа с отметкой о его подписании квалифицированной электронной подписью налогового органа с приложением сведений об электронной подписи лица, подписавшего документ. Документы предоставляются на бумажном носителе, заверенные уполномоченным представителем участника оптового рынка с приложением оригиналов либо надлежащим образом заверенных копий документов, подтверждающих полномочия лица, заверившего документы.  … |

**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)**

**Действующая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| ORG\_SVIDET\_EGRYL\_MED | Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 прил. 2 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| ORG\_SVIDET\_EGRYL\_WEB | Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 прил. 2 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| ORG\_SVIDET\_EGRYL\_MED | Лист записи ЕГРЮЛ | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, пп. 2.1, 5.2 прил. 2 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| ORG\_SVIDET\_EGRYL\_WEB | Лист записи ЕГРЮЛ | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, пп. 2.1, 5.2 прил. 2 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |