**XI.1. Изменения, связанные с наименованием организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и иными техническими и уточняющими правками**

## Приложение № 9.1.1

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** необходимо внести технические поправкив регламенты оптового рынка и стандартные формы договоров в связи с изменением ПАО «ФСК ЕЭС» фирменного наименования и иные технические и уточняющие изменения, направленные на устранение неточностей, описок, ошибок и исправление некорректных формулировок и терминов в текстах регламентов.  **Дата вступления в силу:** с 23 ноября 2022 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 ноября 2022 года. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Преамбула** | Настоящий Договор заключен между  Ассоциацией «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Совет рынка или СР),  Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Коммерческий оператор или КО),  Акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― СО),  Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― ФСК),  Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― ЦФР) и \_\_\_\_\_\_\_\_ в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Субъект оптового рынка или Участник оптового рынка), именуемыми в дальнейшем «Сторона», «Стороны» соответственно. | Настоящий Договор заключен между  Ассоциацией «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Совет рынка или СР),  Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Коммерческий оператор или КО),  Акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Системный оператор или СО),  Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания –Россети» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Федеральная сетевая компания, ФСК или ПАО «Россети»),  Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― ЦФР) и \_\_\_\_\_\_\_\_ в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Субъект оптового рынка или Участник оптового рынка), именуемыми в дальнейшем «Сторона», «Стороны» соответственно. |
| **25.3** | Направление в адрес СР, КО, ФСК, СО, ЦФР всех юридически значимых сообщений, связанных с заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением настоящего Договора, осуществляется по соответствующему адресу юридического лица, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц.  Направление Участнику оптового рынка всех юридически значимых сообщений, связанных с заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением настоящего Договора, осуществляется по адресу Участника, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц или по иному адресу, указанному Участником в порядке, предусмотренном настоящим Договором, для получения юридически значимых сообщений.  Если Участник оптового рынка намерен получать юридически значимые сообщения по адресу, отличному от адреса юридического лица, указанного в едином государственном реестре юридических лиц, ему необходимо письменно сообщить об этом в Совет рынка, КО, ЦФР, СО и ФСК ЕЭС. Участник оптового рынка несет риск последствий неполучения юридически значимых сообщений, доставленных по адресу, указанному Участником для получения юридических значимых сообщений.  В случае изменения места нахождения, адреса юридического лица, адреса для получения юридически значимых сообщений, реквизитов Участника оптового рынка он обязан уведомить об этом Совет рынка, КО, ЦФР, СО и ФСК в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты изменения. | Направление в адрес СР, КО, ФСК, СО, ЦФР всех юридически значимых сообщений, связанных с заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением настоящего Договора, осуществляется по соответствующему адресу юридического лица, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц.  Направление Участнику оптового рынка всех юридически значимых сообщений, связанных с заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением настоящего Договора, осуществляется по адресу Участника, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц или по иному адресу, указанному Участником в порядке, предусмотренном настоящим Договором, для получения юридически значимых сообщений.  Если Участник оптового рынка намерен получать юридически значимые сообщения по адресу, отличному от адреса юридического лица, указанного в едином государственном реестре юридических лиц, ему необходимо письменно сообщить об этом в Совет рынка, КО, ЦФР, СО и ФСК. Участник оптового рынка несет риск последствий неполучения юридически значимых сообщений, доставленных по адресу, указанному Участником для получения юридических значимых сообщений.  В случае изменения места нахождения, адреса юридического лица, адреса для получения юридически значимых сообщений, реквизитов Участника оптового рынка он обязан уведомить об этом Совет рынка, КО, ЦФР, СО и ФСК в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты изменения. |
| **Реквизиты сторон** | **Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»**  **Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»**  **Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»**  **Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»**  **Открытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов»**  **Участник оптового рынка** | **Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»**  **Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»**  **Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»**  **Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»**  **Акционерное общество «Центр финансовых расчетов»**  **Участник оптового рынка** |

**Действующая редакция**

**Приложение № ПЛ 1**

к Договору о присоединении к торговой

системе оптового рынка

**ПОДПИСНОЙ ЛИСТ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА № \_\_\_\_\_\_\_**

Дата: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Настоящий Договор заключен между

Ассоциацией «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Совет рынка),

Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Коммерческий оператор),

Акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― СО),

Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― ФСК),

Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― ЦФР)

и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Субъект оптового рынка),

именуемыми в дальнейшем «Стороны».

Настоящий Договор заключен на условиях, изложенных в файле, сформированном Коммерческим оператором (с обязательным вычислением в отношении данного файла хэша). Хэш файла: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Настоящий Подписной лист подписывается в 6 (шести) экземплярах по одному для каждой Стороны.

После подписания настоящего Подписного листа всеми Сторонами Коммерческий оператор передает файл с условиями настоящего Договора в электронном виде на материальном носителе Субъекту оптового рынка по акту приема-передачи, а также Совету рынка, СО, ФСК и ЦФР.

Передача экземпляра настоящего Подписного листа и файла с условиями настоящего Договора является передачей экземпляра настоящего Договора.

Данный файл также сохраняется у Коммерческого оператора и вместе с экземпляром настоящего Подписного листа является экземпляром договора Коммерческого оператора.

Подписывая настоящий Подписной лист, Стороны соглашаются с тем, что настоящий Договор заключен ими в письменной форме в соответствии с требованиями пункта 1 статьи 160, пункта 1 статьи 161 и пункта 2 статьи 434 Гражданского кодекса Российской Федерации и они не могут ссылаться на несоблюдение письменной формы при его заключении.

**РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

**Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»**

**Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»**

**Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»**

**Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»**

**Акционерное общество «Центр финансовых расчетов»**

**Субъект оптового рынка**

**Предлагаемая редакция**

**Приложение № ПЛ 1**

к Договору о присоединении к торговой

системе оптового рынка

**ПОДПИСНОЙ ЛИСТ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА № \_\_\_\_\_\_\_**

Дата: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Настоящий Договор заключен между

Ассоциацией «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Совет рынка),

Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Коммерческий оператор),

Акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― СО),

Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― ФСК),

Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― ЦФР)

и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее ― Субъект оптового рынка),

именуемыми в дальнейшем «Стороны».

Настоящий Договор заключен на условиях, изложенных в файле, сформированном Коммерческим оператором (с обязательным вычислением в отношении данного файла хэша). Хэш файла: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Настоящий Подписной лист подписывается в 6 (шести) экземплярах по одному для каждой Стороны.

После подписания настоящего Подписного листа всеми Сторонами Коммерческий оператор передает файл с условиями настоящего Договора в электронном виде на материальном носителе Субъекту оптового рынка по акту приема-передачи, а также Совету рынка, СО, ФСК и ЦФР.

Передача экземпляра настоящего Подписного листа и файла с условиями настоящего Договора является передачей экземпляра настоящего Договора.

Данный файл также сохраняется у Коммерческого оператора и вместе с экземпляром настоящего Подписного листа является экземпляром договора Коммерческого оператора.

Подписывая настоящий Подписной лист, Стороны соглашаются с тем, что настоящий Договор заключен ими в письменной форме в соответствии с требованиями пункта 1 статьи 160, пункта 1 статьи 161 и пункта 2 статьи 434 Гражданского кодекса Российской Федерации и они не могут ссылаться на несоблюдение письменной формы при его заключении.

**РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

**Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»**

**Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»**

**Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»**

**Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»**

**Акционерное общество «Центр финансовых расчетов»**

**Субъект оптового рынка**

**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) |
| **1.1** | Предмет Регламента  Настоящий Регламент определяет процедуру допуска субъектов оптового рынка к торговой системе оптового рынка электроэнергии, а именно действий, совершаемых Ассоциацией «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (далее – Совет рынка или СР), Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии (далее – АО «АТС», Коммерческий оператор или КО), Акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее – СО), Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – ФСК), Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов» (далее – ЦФР) и каждым субъектом оптового рынка, участником обращения электрической энергии на оптовом рынке, подписавшим *Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка*. | Предмет Регламента  Настоящий Регламент определяет процедуру допуска субъектов оптового рынка к торговой системе оптового рынка электроэнергии, а именно действий, совершаемых Ассоциацией «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (далее – Совет рынка или СР), Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии (далее – АО «АТС», Коммерческий оператор или КО), Акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее – СО), Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети» (далее – ФСК), Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов» (далее – ЦФР) и каждым субъектом оптового рынка, участником обращения электрической энергии на оптовом рынке, подписавшим *Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка*. |

**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) |
| **1.1.2** | Настоящее Положение устанавливает основания и порядок присвоения заявителю статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее – субъект оптового рынка). Кроме того, Положение описывает порядок подписания заявителем *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, процедуру получения заявителем статуса субъекта оптового рынка, порядок ведения Реестра субъектов оптового рынка, внесения заявителя в Реестр субъектов оптового рынка, порядок внесения изменений в регистрационную информацию, порядок лишения статуса субъекта оптового рынка. При описании вышеназванных процедур обеспечивается открытость информации о деятельности Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (далее – Совет рынка, СР, Партнерство), Акционерного общества «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (далее – АО «АТС», Коммерческий оператор, КО), Акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее – АО «СО ЕЭС», Системный оператор, СО) и Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – ФСК). | Настоящее Положение устанавливает основания и порядок присвоения заявителю статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее – субъект оптового рынка). Кроме того, Положение описывает порядок подписания заявителем *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, процедуру получения заявителем статуса субъекта оптового рынка, порядок ведения Реестра субъектов оптового рынка, внесения заявителя в Реестр субъектов оптового рынка, порядок внесения изменений в регистрационную информацию, порядок лишения статуса субъекта оптового рынка. При описании вышеназванных процедур обеспечивается открытость информации о деятельности Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (далее – Совет рынка, СР, Партнерство), Акционерного общества «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (далее – АО «АТС», Коммерческий оператор, КО), Акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее – АО «СО ЕЭС», Системный оператор, СО) и Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» (далее – ПАО «Россети», ФСК). |
| **Приложение 3, п. 2** | * 1. Для сечений ФСК с ГТП потребления поставщика электрической энергии и мощности – участника оптового рынка название сечения коммерческого учета формируется следующим образом:   ПАО «ФСК ЕЭС» ([наименование филиала ФСК – МЭС]) –- поставщик электрической энергии и мощности – участник оптового рынка ([наименование ГТП потребления поставщика]).   * 1. Для сечений коммерческого учета, где есть только сети 220 кВ и ниже, или сечений коммерческого учета, ранее сформированных без разделения по уровням напряжения в соответствии с требованиями п. 1.2 настоящего приложения, название сечения коммерческого учета формируется следующим образом:   ПАО «ФСК ЕЭС» ([наименование филиала ФСК – МЭС] ([наименование территории субъекта РФ, на которой расположены объекты ФСК])) – участник оптового рынка ([наименование ГТП участника оптового рынка]).  Для сечений коммерческого учета, где есть только сети 330 кВ и выше, название сечения коммерческого учета формируется следующим образом:  ПАО «ФСК ЕЭС» ([наименование филиала ФСК – МЭС] (по сетям 330 кВ и выше [наименование территории субъекта РФ, на которой расположены объекты ФСК])) – участник оптового рынка ([наименование ГТП участника оптового рынка]).   * 1. Для временных сечений коммерческого учета с ФСК название сечения коммерческого учета формируется следующим образом:   Для временных сечений коммерческого учета с ФСК, где есть только сети 220 кВ и ниже:  ПАО «ФСК ЕЭС» ([наименование филиала ФСК – МЭС] (по сетям 220 кВ и ниже [наименование территории субъекта РФ, на которой расположены ПС ФСК] временное сечение)) – участник оптового рынка ([наименование ГТП участника оптового рынка]).  Для временных сечений коммерческого учета с ФСК, где есть только сети 330 кВ и выше:  ПАО «ФСК ЕЭС» ([наименование филиала ФСК – МЭС] (по сетям 330 кВ и выше [наименование территории субъекта РФ, на которой расположены ПС ФСК] временное сечение)) – участник оптового рынка ([наименование ГТП участника оптового рынка]).   * 1. Для сечений коммерческого учета, входящих в сечение экспорта-импорта, название сечения коммерческого учета формируется следующим образом:   Для сечений коммерческого учета, входящих в сечение экспорта-импорта, где есть только сети 220 кВ и ниже, название сечения формируется следующим образом:  ПАО «ФСК ЕЭС» ([наименование филиала ФСК – МЭС] ([наименование территории субъекта РФ, на которой расположены объекты ФСК])) – ПАО «ФСК ЕЭС» ([наименование сечения экспорта-импорта в соответствии с действующим Актом сечения экспорта-импорта]).  Для сечений коммерческого учета, входящих в сечение экспорта-импорта, где есть сети 330 кВ и выше, название сечения формируется следующим образом:  ПАО «ФСК ЕЭС» ([наименование филиала ФСК – МЭС] (по сетям 330 кВ и выше [наименование территории субъекта РФ, на которой расположены объекты ФСК])) – ПАО «ФСК ЕЭС» ([наименование сечения экспорта-импорта в соответствии с действующим Актом сечения экспорта-импорта]). | * 1. Для сечений ФСК с ГТП потребления поставщика электрической энергии и мощности – участника оптового рынка название сечения коммерческого учета формируется следующим образом:   ПАО «Россети» ([наименование филиала ФСК – МЭС]) –- поставщик электрической энергии и мощности – участник оптового рынка ([наименование ГТП потребления поставщика]).   * 1. Для сечений коммерческого учета, где есть только сети 220 кВ и ниже, или сечений коммерческого учета, ранее сформированных без разделения по уровням напряжения в соответствии с требованиями п. 1.2 настоящего приложения, название сечения коммерческого учета формируется следующим образом:   ПАО «Россети» ([наименование филиала ФСК – МЭС] ([наименование территории субъекта РФ, на которой расположены объекты ФСК])) – участник оптового рынка ([наименование ГТП участника оптового рынка]).  Для сечений коммерческого учета, где есть только сети 330 кВ и выше, название сечения коммерческого учета формируется следующим образом:  ПАО «Россети» ([наименование филиала ФСК – МЭС] (по сетям 330 кВ и выше [наименование территории субъекта РФ, на которой расположены объекты ФСК])) – участник оптового рынка ([наименование ГТП участника оптового рынка]).   * 1. Для временных сечений коммерческого учета с ФСК название сечения коммерческого учета формируется следующим образом:   Для временных сечений коммерческого учета с ФСК, где есть только сети 220 кВ и ниже:  ПАО «Россети» ([наименование филиала ФСК – МЭС] (по сетям 220 кВ и ниже [наименование территории субъекта РФ, на которой расположены ПС ФСК] временное сечение)) – участник оптового рынка ([наименование ГТП участника оптового рынка]).  Для временных сечений коммерческого учета с ФСК, где есть только сети 330 кВ и выше:  ПАО «Россети» ([наименование филиала ФСК – МЭС] (по сетям 330 кВ и выше [наименование территории субъекта РФ, на которой расположены ПС ФСК] временное сечение)) – участник оптового рынка ([наименование ГТП участника оптового рынка]).   * 1. Для сечений коммерческого учета, входящих в сечение экспорта-импорта, название сечения коммерческого учета формируется следующим образом:   Для сечений коммерческого учета, входящих в сечение экспорта-импорта, где есть только сети 220 кВ и ниже, название сечения формируется следующим образом:  ПАО «Россети» ([наименование филиала ФСК – МЭС] ([наименование территории субъекта РФ, на которой расположены объекты ФСК])) – ПАО «Россети» ([наименование сечения экспорта-импорта в соответствии с действующим Актом сечения экспорта-импорта]).  Для сечений коммерческого учета, входящих в сечение экспорта-импорта, где есть сети 330 кВ и выше, название сечения формируется следующим образом:  ПАО «Россети» ([наименование филиала ФСК – МЭС] (по сетям 330 кВ и выше [наименование территории субъекта РФ, на которой расположены объекты ФСК])) – ПАО «Россети» ([наименование сечения экспорта-импорта в соответствии с действующим Актом сечения экспорта-импорта]). |

**Приложение 1**

**Действующая редакция**

**Примеры заполненного заявления**

**Форма 3**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений в регистрационную информацию**

«Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

3.0.0002

*(регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка)*

выражает намерение **согласовать изменение сечения экспорта-импорта:**

ПАО «ФСК ЕЭС» (Россия (Сибирь) – Северный Казахстан (РЖД))

*(наименование ГТП экспорта/импорта / сечения экспорта-импорта / сечения коммерческого учета ФСК)*

Вид изменений:

По сечению коммерческого учета, входящему в сечение экспорта-импорта

**ПАО «ФСК ЕЭС» (МЭС Сибири (по сетям Новосибирской области)) – ПАО «ФСК ЕЭС» (Россия (Сибирь) - Северный Казахстан (РЖД)).**

1. Добавление ТП № 1.3.
2. Изменение наименований ТП: №№ 1.5 – 1.9.

Основание изменений:

По п. 1 – Ввод оборудования в эксплуатацию.

Вид изменений:

По сечению коммерческого учета, входящему в сечение экспорта-импорта

**ПАО «ФСК ЕЭС» (МЭС Сибири (по сетям Омской области)) – ПАО «ФСК ЕЭС» (Россия (Сибирь) - Северный Казахстан (РЖД)).**

1. Исключение ТП № 2.7.
2. Изменение состава ТИ по ТП № 2.11.

Основание изменений:

По п. 1 – Вывод оборудования из эксплуатации.

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

**Форма 3**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений в регистрационную информацию**

«Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

3.0.0002

*(регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка)*

выражает намерение **согласовать изменение сечения коммерческого учета ФСК:**

ПАО «ФСК ЕЭС» (МЭС Центра (по сетям Курской области)) –

АО «АтомЭнергоСбыт» (ОАО «Курскрегионэнергосбыт»)

*(наименование ГТП экспорта/импорта / сечения экспорта-импорта / сечения коммерческого учета ФСК)*

Вид изменений:

ПС 220 кВ «Сургут»

1. Добавление ТП: №№ 1.25, 1.26.
2. Исключение ТИ: № 1.5.

Основание изменений:

По п. 1 – Ввод оборудования в эксплуатацию.

По п. 2 – Реконструкция АИИС КУЭ.

Вид изменений:

ПС 220 кВ «Красноярск»

1. Исключение ТП: №№ 2.1 – 2.4 и добавление ТП: №№ 2.1, 2.2.
2. Изменение наименований ТП: №№ 2.5 – 2.7.

Основание изменений:

По п. 1 – Изменение схемы питания оборудования.

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

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

**Пример заполненного заявления**

**Форма 3Б**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании новых групп точек поставки поставщика электрической энергии и мощности в отношении оборудования, входящего в состав электростанции, в отношении которой отсутствуют закрепленные на оптовом рынке ГТП поставщика**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование | Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Энергия» |
| Сокращенное фирменное наименование | ПАО «Энергия» |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 1.1.0032 |

**выражает намерение согласовать новые группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности (далее – ГТП) в отношении оборудования, входящего в состав электростанции, в отношении которой отсутствуют закрепленные на оптовом рынке ГТП поставщика**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование электростанции | | | ТЭЦ-15 Мосэнерго | | | |
| Субъект РФ | | | г. Москва | | | |
| № | | Наименование ГТП генерации | Кол-во ТП в заявленной ГТП генерации | | Установленная мощность, МВт | |
| 1 | | ТЭЦ-15 Мосэнерго (ТГ-1) | 1 | | 50,0 | |
| 2 | | ТЭЦ-15 Мосэнерго (Блок 4) | 2 | | 100,0 | |
| Наименование ГТП потребления | | | Кол-во ТП  в заявленной ГТП потребления | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| ТЭЦ-15 Мосэнерго | | | 25 | 3 | | 0,3 |
| Сечение  № | Наименование смежного субъекта ОРЭМ (Наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ) | | Кол-во ТП  в заявленном сечении | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| 1 | ПАО «ФСК ЕЭС» (МЭС Центра) | | 5 | 0 | | 0 |
| Смежные владельцы электрооборудования | | ПАО «ФСК ЕЭС». | | | |
| 2 | ПАО «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт») | | 20 | 3 | | 0,3 |
| Смежные владельцы электрооборудования | | 1. ПАО «МОЭСК». 2. АО «ОЭК». 3. ООО «ТЭК». | | | |
| Примечание | | | – | | | |

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  | И.И. Иванов |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Пример заполненного заявления**

**Форма 3В**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании новой группы точек поставки покупателя электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» |
| Сокращенное фирменное наименование | ООО «Энергия» |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 1.1.0032 |

**выражает намерение согласовать новую группу точек поставки покупателя электрической энергии и мощности (далее – ГТП)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип заявленной ГТП | | Потребление энергосбытовой организации | | | | | | |
| Субъект РФ | | г. Москва | | | | | | |
| ГТП заявлена в отношении | | ООО «ТЛМ» | | | | | | |
| Наименование ГТП потребления | | Кол-во ТП в заявленной ГТП потребления | Присоединенная мощность ГТП, МВА | | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| ООО «ТЛМ» | | 8 | 35,0 | | | 2 | | 0,4 |
| Сечение № | Наименование смежного субъекта ОРЭМ (Наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ) | Кол-во ТП  в заявленном сечении | | Кол-во «малых» ТП | | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА | |
| 1 | ПАО «ФСК ЕЭС» (МЭС Центра (по сетям Москвы и Московской области)) | 2 | | 0 | | | 0 | |
| Смежные владельцы электрооборудования | ПАО «ФСК ЕЭС». | | | | | | |
| 2 | ПАО «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт») | 6 | | 2 | | | 0,4 | |
| Смежные владельцы электрооборудования | * 1. ПАО «МОЭСК».   2. ООО «ТЛЗ». | | | | | | |
| Наличие в составе ГТП потребления блок-станций/объектов управления | | | | | | | | |
| № | Наименование электрической станции | | | | Установленная мощность, МВт | | | |
| 1 | ТЭЦ «ЛМЗ» | | | | 4,5 | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и ГТП, в состав которой включено заявленное энергопринимающее оборудование | | ПАО «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт»). | | | | | | |
| Наличие в ГТП потребителей, к числу которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей | | Нет | | | | | | |
| Примечание | | – | | | | | | |

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  | И.И. Иванов |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Пример заполненного заявления**

**Форма 3В**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании новой группы точек поставки покупателя электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «Фортуна» |
| Сокращенное фирменное наименование | ООО «Фортуна» |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 2.3.0054 |

**выражает намерение согласовать новую группу точек поставки покупателя электрической энергии и мощности (далее – ГТП)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип заявленной ГТП | | Потребление гарантирующего поставщика | | | | | |
| Субъект РФ | | Ленинградская область | | | | | |
| ГТП заявлена в отношении | | – | | | | | |
| Наименование ГТП потребления | | Кол-во ТП в заявленной ГТП потребления | Присоединенная мощность ГТП, МВА | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| Лужские горэлектросети | | 26 | – | | 4 | | 0,8 |
| Сечение № | Наименование смежного субъекта ОРЭМ (Наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ) | Кол-во ТП  в заявленном сечении | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА | |
| 1 | АО «Петербургская сбытовая компания»  (ОАО «Петербургская сбытовая компания») | 23 | | 3 | | 0,6 | |
| Смежные владельцы электрооборудования | ПАО «ФСК ЕЭС». | | | | | |
| 2 | ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»  (ОАО «РЖД» в границах ОАО «Ленэнерго») | 3 | | 1 | | 0,2 | |
| Смежные владельцы электрооборудования | 1. ПАО «Ленэнерго». 2. МУП «Городские электрические сети». | | | | | |
| Наличие в составе ГТП потребления блок-станций/объектов управления | | | | | | | |
| № | Наименование электрической станции | | | | Установленная мощность, МВт | | |
| Отсутствуют | | | | | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и ГТП, в состав которой включено заявленное энергопринимающее оборудование | | АО «Петербургская сбытовая компания» (ОАО «Петербургская сбытовая компания»), ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (ОАО «РЖД» в границах ОАО «Ленэнерго»). | | | | | |
| Наличие в ГТП потребителей, к числу которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей | | Да | | | | | |
| Примечание | | – | | | | | |

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  | И.И. Иванов |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Пример заполненного заявления**

**Форма 4А**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности и (или)**

**согласовании новой группы точек поставки генерации в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав электростанции, к которой уже относятся иные закрепленные на оптовом рынке группы точек поставки поставщика**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование | Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Энергия» |
| Сокращенное фирменное наименование | ПАО «Энергия» |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 1.1.0032 |

**выражает намерение согласовать изменение группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности (далее – ГТП) и (или) согласовать новую ГТП генерации в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав электростанции, к которой уже относятся иные закрепленные на оптовом рынке ГТП поставщика**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование электростанции | | | ТЭЦ-17 Мосэнерго | | | | | | | | | |
| Субъект РФ | | | Московская область | | | | | | | | | |
| № | Наименование ГТП генерации / условной ГТП генерации | Кол-во ТП в зарегистрированной ГТП генерации | | | | | Кол-во ТП  в заявленной  ГТП генерации | | | | Установленная мощность, МВт | | |
| 1. | ТЭЦ-17 (ТГ-4) Мосэнерго | 1 | | | | | 1 | | | | 75,0 | | |
| Вид изменения | Изменения отсутствуют | | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | – | | | | | | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | – | | | | | | | | | | | |
| 2. | ТЭЦ-17 (ТГ-1) Мосэнерго | 3 | | | | | 1 | | | | 25,0 | | |
| Вид изменения | 1. Исключение 2 ТП: №№ 3Г, 6Г. | | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | По п. 1 – Исключение из состава ГТП генерирующего оборудования в связи с включением его в состав иной ГТП. | | | | | | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | ТЭЦ-17 (ТГ-1, 3, 6) Мосэнерго | | | | | | | | | | | |
| 3. | ТЭЦ-17 (ТГ-2, 3, 6) Мосэнерго | 1 | | | | | 3 | | | | 105,0 | | |
| Вид изменения | 1. Добавление 2 ТП: №№ 3Г, 6Г. | | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | По п. 1 – Включение в состав ГТП генерирующего оборудования, ранее входившего в состав иной ГТП. | | | | | | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | ТЭЦ-17 (ТГ- 2) Мосэнерго | | | | | | | | | | | |
| 4. | ТЭЦ Мосэнерго | – | | | | | 2 | | | 20,0 | | | |
| Вид изменения | Перерегистрация условной ГТП генерации ТЭЦ Мосэнерго. | | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | Ввод оборудования в эксплуатацию. | | | | | | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | – | | | | | | | | | | | |
| 5. | ТЭЦ-17 (ТГ-5) Мосэнерго | – | | | | | – | | | 30,0 | | | |
| Вид изменения | Изменения отсутствуют | | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | – | | | | | | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | – | | | | | | | | | | | |
| 6. | ТЭЦ-17 (ТГ-7) Мосэнерго | – | | | | 1 | | | 100,0 | | | | |
| Вид изменения | Перерегистрация условной ГТП генерации ТЭЦ-17 (ТГ-7) Мосэнерго | | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | Ввод оборудования в эксплуатацию | | | | | | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | – | | | | | | | | | | | |
| 7. | ТЭЦ-17 (ТГ-7) Мосэнерго | 1 | | | | 0 | | | 80,0 | | | | |
| Вид изменения | Исключение ГТП генерации | | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | Исключение ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в состав которого входит турбина, вывод из эксплуатации которой не предусмотрен в Перечне генерирующих объектов, утвержденном актом Правительства Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации  (ХХ-ХХ/ХХ-ХХХХХХХХ от ДД.ММ.ГГГГ – входящий номер, присвоенный КО заявлению ПАО «Энергия» по форме 3Г приложения 1 к Положению о реестре, в котором выражено намерение по исключению соответствующей ГТП генерации) | | | | | | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | – | | | | | | | | | | | |
| Наименование ГТП потребления | | | Кол-во ТП в зарегистрированной ГТП потребления | | Кол-во ТП  в заявленной ГТП потребления | | | Кол-во «малых» ТП | | | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА | |
| ТЭЦ-17 Мосэнерго | | | 52 | | 53 | | | 3 | | | | 0,3 | |
| Наименование ГТП потребления в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | | | Изменения отсутствуют | | | | | | | | | | |
| Сечение № | Наименование смежного субъекта ОРЭМ (Наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ) | | Кол-во ТП в зарегистрированном сечении | | Кол-во ТП  в заявленном  сечении | | | Кол-во «малых» ТП | | | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА | |
| 1. | ПАО «ФСК ЕЭС» (МЭС Центра) | | 3 | | 3 | | | 0 | | | | 0 | |
| Вид изменения | | Изменения отсутствуют | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | | – | | | | | | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | | ПАО «ФСК ЕЭС». | | | | | | | | | | |
| 2. | ПАО «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт») | | 49 | | 50 | | | 3 | | | | 0,3 | |
| Вид изменения | | 1. Добавление 2 ТП: №№ 54, 55. 2. Исключение 2 ТП: №№ 48, 49 и добавление 1 ТП № 48. | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | | По п. 1 – Ввод оборудования в эксплуатацию.  По п. 2 – Изменение схемы питания. | | | | | | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | | 1. ПАО «МОЭСК». 2. АО «ОЭК». 3. ООО «ТЭК». | | | | | | | | | | |
| Наличие в составе ГТП потребления блок-станций/объектов управления | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование электрической станции | | | | | | | Установленная мощность, МВт | | | | | |
| Отсутствуют | | | | | | | | | | | | | |
| Вид изменения | | | | Исключение блок-станции ТЭЦ Мосэнерго. | | | | | | | | | |
| Основание изменения | | | | Перерегистрация условной ГТП генерации ТЭЦ Мосэнерго. | | | | | | | | | |
| Примечание | | | – | | | | | | | | | | |

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

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

**Пример заполненного заявления**

**Форма 4Б**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений группы точек поставки покупателя электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» |
| Сокращенное фирменное наименование | ООО «Энергия» |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 1.1.0032 |

**выражает намерение согласовать изменение группы точек поставки покупателя электрической энергии и мощности (далее – ГТП)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип заявленной ГТП | | Потребление энергосбытовой организации | | | | | | | |
| Субъект РФ | | г. Москва | | | | | | | |
| ГТП заявлена в отношении | | ООО «ТЛМ» | | | | | | | |
| Наименование ГТП потребления | | Кол-во ТП в зарегистрированной ГТП потребления | | Кол-во ТП в заявленной ГТП потребления | Присоединенная мощность ГТП, МВА | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| ООО «ТЛМ» | | 11 | | 15 | 12,5 | | 3 | | 0,3 |
| Наименование ГТП потребления в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | | ООО «ТЛМ», ООО «ТЛЗ» | | | | | | | |
| Сечение № | Наименование смежного субъекта ОРЭМ (Наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ) | Кол-во ТП в зарегистрированном  сечении | | Кол-во ТП в заявленном сечении | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА | |
| 1. | ПАО «ФСК ЕЭС» (МЭС Центра (по сетям Москвы и Московской области)) | 8 | | 8 | | 0 | | 0 | |
| Вид изменения | Изменения отсутствуют | | | | | | | |
| Основание изменения | – | | | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | ПАО «ФСК ЕЭС». | | | | | | | |
| 2. | ООО «Русэнерго» (АО «ОЭК») | 1 | 1 | | | 0 | | 0 | |
| Вид изменения | Иные изменения:   1. Актуализация регистрационной информации. | | | | | | | |
| Основание изменения | Иные изменения:  По п. 1 – Предоставление права участия по новой ГТП ООО «Русэнерго» (АО «ОЭК»). | | | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | АО «ОЭК». | | | | | | | |
| 3. | АО «НЭСК» (АО «НЭСК») | 1 | 1 | | | 0 | | 0 | |
| Вид изменения | Иные изменения:   1. Актуализация регистрационной информации. | | | | | | | |
| Основание изменения | Иные изменения:  По п. 1 – Приведение документов в соответствие с требованиями Положения о реестре. | | | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | АО «НЭСК». | | | | | | | |
| 4. | ПАО «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт») | 1 | 5 | | | 3 | | 0,3 | |
| Вид изменения | Изменение ТП в сечении с изменением состава энергопринимающего оборудования входящего в ГТП:   1. Добавление 4 ТП №№ 11 – 15. | | | | | | | |
| Основание изменения | Изменение ТП в сечении с изменением состава энергопринимающего оборудования, входящего в ГТП:  По п. 1 – Исключение из состава ГТП энергопринимающего оборудования в связи с переходом потребителя на обслуживание к гарантирующему поставщику. | | | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | 1. ПАО «МОЭСК». 2. ООО «ТЛЗ». | | | | | | | |
| Наличие в составе ГТП потребления блок-станций/объектов управления | | | | | | | | | |
| № | Наименование электрической станции | | | | | Установленная мощность, МВт | | | |
| 1. | ТЭЦ «МЖК» | | | | | 2,0 | | | |
| 2. | ТЭС «ЛМЗ» | | | | | 1,0 | | | |
| Вид изменения | | 1. Исключение блок-станции ТЭЦ «МЦЗ». 2. Изменение установленной мощности ТГ-1 ТЭЦ «МЖК». | | | | | | | |
| Основание изменения | | По п. 1 – Вывод оборудования из эксплуатации. | | | | | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и ГТП, в состав которой включено заявленное к добавлению энергопринимающее оборудование | | ПАО «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт») | | | | | | | |
| Наличие в ГТП потребителей, к числу которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей | | Нет | | | | | | | |
| Примечание | | ГТП потребления заявлена в отношении технологического комплекса, обеспечивающего осуществление добычи, сбора, подготовки и транспортировки нефти и газа для сдачи в магистральный нефте- и газопровод. | | | | | | | |

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

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

**Пример заполненного заявления**

**Форма 19.4**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации Перечня средств измерений для целей коммерческого учета**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование организации | Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» |
| Сокращенное наименование организации | ПАО «ФСК ЕЭС» |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 3.0.0002 |

**выражает намерение зарегистрировать Перечень средств измерений для целей коммерческого учета (далее – ПСИ)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование сечения коммерческого учета** | |
| ПАО «ФСК ЕЭС» (Россия – Монголия) –  ПАО «ФСК ЕЭС» (МЭС Сибири (по сетям Республики Бурятия)) | |
| Контактное лицо | Иванов Иван Иванович,  ivanov@mail.ru, 1 (111) 111-11-11 |

**Предоставленный ПСИ сформирован в связи с:**

|  |
| --- |
| **Разделением сечения экспорта-импорта** |
| ПАО «ФСК ЕЭС» (Россия – Монголия) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Генеральный директор** |  | **И.И. Иванов** |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Приложение 3**

**Пример заполнения формы 1В**

**Форма 1В**

**Структурная таблица по сечению экспорта-импорта**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **ПАО «ФСК ЕЭС» (Россия (Сибирь) – Северный Казахстан (РЖД))** | | | |
| № п/п | Диспетчерское наименование  межгосударственной линии электропередачи | Наименование  межгосударственной линии электропередачи  в договоре ВЭД | Информация об отключенном состоянии в нормальной схеме работы энергосистемы |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Состав сечения экспорта-импорта | | | |
| **Сечение №: 1** | **ПАО «ФСК ЕЭС» (Россия (Сибирь) – Северный Казахстан (РЖД))** **– ПАО «ФСК ЕЭС» (МЭС Сибири (по сетям Новосибирской области))** | | |
| 1 | ВЛ-220 кВ Урожай Мынкуль (222) | ВЛ-220 кВ Урожай Мынкуль тяговая (222) | – |
| 2 | ВЛ-220 кВ Районная - Валиханово (223) | – | отключена |
| **Сечение №: 2** | **ПАО «ФСК ЕЭС» (Россия (Сибирь) – Северный Казахстан (РЖД)) – ПАО «ФСК ЕЭС» (МЭС Сибири (по сетям Омской области))** | | |
| 1 | ВЛ-220 кВ Иртышская - Мынкуль (224) | ВЛ-220 кВ Иртышская - Мынкуль тяговая (224) | отключена |
| 2 | ВЛ-220 кВ Иртышская - Валиханово (225) | ВЛ-220 кВ Иртышская - Валиханово | – |

**Приложение 1**

**Предлагаемая редакция**

**Примеры заполненного заявления**

**Форма 3**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений в регистрационную информацию**

«Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

3.0.0002

*(регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка)*

выражает намерение **согласовать изменение сечения экспорта-импорта:**

ПАО «Россети» (Россия (Сибирь) – Северный Казахстан (РЖД))

*(наименование ГТП экспорта/импорта / сечения экспорта-импорта / сечения коммерческого учета ФСК)*

Вид изменений:

По сечению коммерческого учета, входящему в сечение экспорта-импорта

**ПАО «Россети» (МЭС Сибири (по сетям Новосибирской области)) – ПАО «Россети» (Россия (Сибирь) - Северный Казахстан (РЖД)).**

1. Добавление ТП № 1.3.
2. Изменение наименований ТП: №№ 1.5 – 1.9.

Основание изменений:

По п. 1 – Ввод оборудования в эксплуатацию.

Вид изменений:

По сечению коммерческого учета, входящему в сечение экспорта-импорта

**ПАО «Россети» (МЭС Сибири (по сетям Омской области)) – ПАО «Россети» (Россия (Сибирь) - Северный Казахстан (РЖД)).**

1. Исключение ТП № 2.7.
2. Изменение состава ТИ по ТП № 2.11.

Основание изменений:

По п. 1 – Вывод оборудования из эксплуатации.

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

**Форма 3**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений в регистрационную информацию**

«Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

3.0.0002

*(регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка)*

выражает намерение **согласовать изменение сечения коммерческого учета ФСК:**

ПАО «Россети» (МЭС Центра (по сетям Курской области)) –

АО «АтомЭнергоСбыт» (ОАО «Курскрегионэнергосбыт»)

*(наименование ГТП экспорта/импорта / сечения экспорта-импорта / сечения коммерческого учета ФСК)*

Вид изменений:

ПС 220 кВ «Сургут»

1. Добавление ТП: №№ 1.25, 1.26.
2. Исключение ТИ: № 1.5.

Основание изменений:

По п. 1 – Ввод оборудования в эксплуатацию.

По п. 2 – Реконструкция АИИС КУЭ.

Вид изменений:

ПС 220 кВ «Красноярск»

1. Исключение ТП: №№ 2.1 – 2.4 и добавление ТП: №№ 2.1, 2.2.
2. Изменение наименований ТП: №№ 2.5 – 2.7.

Основание изменений:

По п. 1 – Изменение схемы питания оборудования.

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

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

**Пример заполненного заявления**

**Форма 3Б**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании новых групп точек поставки поставщика электрической энергии и мощности в отношении оборудования, входящего в состав электростанции, в отношении которой отсутствуют закрепленные на оптовом рынке ГТП поставщика**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование | Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Энергия» |
| Сокращенное фирменное наименование | ПАО «Энергия» |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 1.1.0032 |

**выражает намерение согласовать новые группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности (далее – ГТП) в отношении оборудования, входящего в состав электростанции, в отношении которой отсутствуют закрепленные на оптовом рынке ГТП поставщика**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование электростанции | | | ТЭЦ-15 Мосэнерго | | | |
| Субъект РФ | | | г. Москва | | | |
| № | | Наименование ГТП генерации | Кол-во ТП в заявленной ГТП генерации | | Установленная мощность, МВт | |
| 1 | | ТЭЦ-15 Мосэнерго (ТГ-1) | 1 | | 50,0 | |
| 2 | | ТЭЦ-15 Мосэнерго (Блок 4) | 2 | | 100,0 | |
| Наименование ГТП потребления | | | Кол-во ТП  в заявленной ГТП потребления | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| ТЭЦ-15 Мосэнерго | | | 25 | 3 | | 0,3 |
| Сечение  № | Наименование смежного субъекта ОРЭМ (Наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ) | | Кол-во ТП  в заявленном сечении | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| 1 | ПАО «Россети» (МЭС Центра) | | 5 | 0 | | 0 |
| Смежные владельцы электрооборудования | | ПАО «Россети». | | | |
| 2 | ПАО «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт») | | 20 | 3 | | 0,3 |
| Смежные владельцы электрооборудования | | 1. ПАО «МОЭСК». 2. АО «ОЭК». 3. ООО «ТЭК». | | | |
| Примечание | | | – | | | |

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  | И.И. Иванов |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Пример заполненного заявления**

**Форма 3В**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании новой группы точек поставки покупателя электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» |
| Сокращенное фирменное наименование | ООО «Энергия» |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 1.1.0032 |

**выражает намерение согласовать новую группу точек поставки покупателя электрической энергии и мощности (далее – ГТП)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип заявленной ГТП | | Потребление энергосбытовой организации | | | | | | |
| Субъект РФ | | г. Москва | | | | | | |
| ГТП заявлена в отношении | | ООО «ТЛМ» | | | | | | |
| Наименование ГТП потребления | | Кол-во ТП в заявленной ГТП потребления | Присоединенная мощность ГТП, МВА | | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| ООО «ТЛМ» | | 8 | 35,0 | | | 2 | | 0,4 |
| Сечение № | Наименование смежного субъекта ОРЭМ (Наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ) | Кол-во ТП  в заявленном сечении | | Кол-во «малых» ТП | | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА | |
| 1 | ПАО «Россети» (МЭС Центра (по сетям Москвы и Московской области)) | 2 | | 0 | | | 0 | |
| Смежные владельцы электрооборудования | ПАО «Россети». | | | | | | |
| 2 | ПАО «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт») | 6 | | 2 | | | 0,4 | |
| Смежные владельцы электрооборудования | * 1. ПАО «МОЭСК».   2. ООО «ТЛЗ». | | | | | | |
| Наличие в составе ГТП потребления блок-станций/объектов управления | | | | | | | | |
| № | Наименование электрической станции | | | | Установленная мощность, МВт | | | |
| 1 | ТЭЦ «ЛМЗ» | | | | 4,5 | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и ГТП, в состав которой включено заявленное энергопринимающее оборудование | | ПАО «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт»). | | | | | | |
| Наличие в ГТП потребителей, к числу которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей | | Нет | | | | | | |
| Примечание | | – | | | | | | |

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  | И.И. Иванов |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Пример заполненного заявления**

**Форма 3В**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании новой группы точек поставки покупателя электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «Фортуна» |
| Сокращенное фирменное наименование | ООО «Фортуна» |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 2.3.0054 |

**выражает намерение согласовать новую группу точек поставки покупателя электрической энергии и мощности (далее – ГТП)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип заявленной ГТП | | Потребление гарантирующего поставщика | | | | | |
| Субъект РФ | | Ленинградская область | | | | | |
| ГТП заявлена в отношении | | – | | | | | |
| Наименование ГТП потребления | | Кол-во ТП в заявленной ГТП потребления | Присоединенная мощность ГТП, МВА | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| Лужские горэлектросети | | 26 | – | | 4 | | 0,8 |
| Сечение № | Наименование смежного субъекта ОРЭМ (Наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ) | Кол-во ТП  в заявленном сечении | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА | |
| 1 | АО «Петербургская сбытовая компания»  (ОАО «Петербургская сбытовая компания») | 23 | | 3 | | 0,6 | |
| Смежные владельцы электрооборудования | ПАО «Россети». | | | | | |
| 2 | ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»  (ОАО «РЖД» в границах ОАО «Ленэнерго») | 3 | | 1 | | 0,2 | |
| Смежные владельцы электрооборудования | 1. ПАО «Ленэнерго». 2. МУП «Городские электрические сети». | | | | | |
| Наличие в составе ГТП потребления блок-станций/объектов управления | | | | | | | |
| № | Наименование электрической станции | | | | Установленная мощность, МВт | | |
| Отсутствуют | | | | | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и ГТП, в состав которой включено заявленное энергопринимающее оборудование | | АО «Петербургская сбытовая компания» (ОАО «Петербургская сбытовая компания»), ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (ОАО «РЖД» в границах ОАО «Ленэнерго»). | | | | | |
| Наличие в ГТП потребителей, к числу которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей | | Да | | | | | |
| Примечание | | – | | | | | |

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  | И.И. Иванов |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Пример заполненного заявления**

**Форма 4А**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности и (или)**

**согласовании новой группы точек поставки генерации в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав электростанции, к которой уже относятся иные закрепленные на оптовом рынке группы точек поставки поставщика**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование | Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Энергия» |
| Сокращенное фирменное наименование | ПАО «Энергия» |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 1.1.0032 |

**выражает намерение согласовать изменение группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности (далее – ГТП) и (или) согласовать новую ГТП генерации в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав электростанции, к которой уже относятся иные закрепленные на оптовом рынке ГТП поставщика**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование электростанции | | | ТЭЦ-17 Мосэнерго | | | | | | | | | |
| Субъект РФ | | | Московская область | | | | | | | | | |
| № | Наименование ГТП генерации / условной ГТП генерации | Кол-во ТП в зарегистрированной ГТП генерации | | | | | Кол-во ТП  в заявленной  ГТП генерации | | | | Установленная мощность, МВт | | |
| 1. | ТЭЦ-17 (ТГ-4) Мосэнерго | 1 | | | | | 1 | | | | 75,0 | | |
| Вид изменения | Изменения отсутствуют | | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | – | | | | | | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | – | | | | | | | | | | | |
| 2. | ТЭЦ-17 (ТГ-1) Мосэнерго | 3 | | | | | 1 | | | | 25,0 | | |
| Вид изменения | 1. Исключение 2 ТП: №№ 3Г, 6Г. | | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | По п. 1 – Исключение из состава ГТП генерирующего оборудования в связи с включением его в состав иной ГТП. | | | | | | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | ТЭЦ-17 (ТГ-1, 3, 6) Мосэнерго | | | | | | | | | | | |
| 3. | ТЭЦ-17 (ТГ-2, 3, 6) Мосэнерго | 1 | | | | | 3 | | | | 105,0 | | |
| Вид изменения | 1. Добавление 2 ТП: №№ 3Г, 6Г. | | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | По п. 1 – Включение в состав ГТП генерирующего оборудования, ранее входившего в состав иной ГТП. | | | | | | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | ТЭЦ-17 (ТГ- 2) Мосэнерго | | | | | | | | | | | |
| 4. | ТЭЦ Мосэнерго | – | | | | | 2 | | | 20,0 | | | |
| Вид изменения | Перерегистрация условной ГТП генерации ТЭЦ Мосэнерго. | | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | Ввод оборудования в эксплуатацию. | | | | | | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | – | | | | | | | | | | | |
| 5. | ТЭЦ-17 (ТГ-5) Мосэнерго | – | | | | | – | | | 30,0 | | | |
| Вид изменения | Изменения отсутствуют | | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | – | | | | | | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | – | | | | | | | | | | | |
| 6. | ТЭЦ-17 (ТГ-7) Мосэнерго | – | | | | 1 | | | 100,0 | | | | |
| Вид изменения | Перерегистрация условной ГТП генерации ТЭЦ-17 (ТГ-7) Мосэнерго | | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | Ввод оборудования в эксплуатацию | | | | | | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | – | | | | | | | | | | | |
| 7. | ТЭЦ-17 (ТГ-7) Мосэнерго | 1 | | | | 0 | | | 80,0 | | | | |
| Вид изменения | Исключение ГТП генерации | | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | Исключение ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в состав которого входит турбина, вывод из эксплуатации которой не предусмотрен в Перечне генерирующих объектов, утвержденном актом Правительства Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации  (ХХ-ХХ/ХХ-ХХХХХХХХ от ДД.ММ.ГГГГ – входящий номер, присвоенный КО заявлению ПАО «Энергия» по форме 3Г приложения 1 к Положению о реестре, в котором выражено намерение по исключению соответствующей ГТП генерации) | | | | | | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | – | | | | | | | | | | | |
| Наименование ГТП потребления | | | Кол-во ТП в зарегистрированной ГТП потребления | | Кол-во ТП  в заявленной ГТП потребления | | | Кол-во «малых» ТП | | | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА | |
| ТЭЦ-17 Мосэнерго | | | 52 | | 53 | | | 3 | | | | 0,3 | |
| Наименование ГТП потребления в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | | | Изменения отсутствуют | | | | | | | | | | |
| Сечение № | Наименование смежного субъекта ОРЭМ (Наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ) | | Кол-во ТП в зарегистрированном сечении | | Кол-во ТП  в заявленном  сечении | | | Кол-во «малых» ТП | | | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА | |
| 1. | ПАО «Россети» (МЭС Центра) | | 3 | | 3 | | | 0 | | | | 0 | |
| Вид изменения | | Изменения отсутствуют | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | | – | | | | | | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | | ПАО «Россети». | | | | | | | | | | |
| 2. | ПАО «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт») | | 49 | | 50 | | | 3 | | | | 0,3 | |
| Вид изменения | | 1. Добавление 2 ТП: №№ 54, 55. 2. Исключение 2 ТП: №№ 48, 49 и добавление 1 ТП № 48. | | | | | | | | | | |
| Основание изменения | | По п. 1 – Ввод оборудования в эксплуатацию.  По п. 2 – Изменение схемы питания. | | | | | | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | | 1. ПАО «МОЭСК». 2. АО «ОЭК». 3. ООО «ТЭК». | | | | | | | | | | |
| Наличие в составе ГТП потребления блок-станций/объектов управления | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование электрической станции | | | | | | | Установленная мощность, МВт | | | | | |
| Отсутствуют | | | | | | | | | | | | | |
| Вид изменения | | | | Исключение блок-станции ТЭЦ Мосэнерго. | | | | | | | | | |
| Основание изменения | | | | Перерегистрация условной ГТП генерации ТЭЦ Мосэнерго. | | | | | | | | | |
| Примечание | | | – | | | | | | | | | | |

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

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

**Пример заполненного заявления**

**Форма 4Б**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений группы точек поставки покупателя электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» |
| Сокращенное фирменное наименование | ООО «Энергия» |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 1.1.0032 |

**выражает намерение согласовать изменение группы точек поставки покупателя электрической энергии и мощности (далее – ГТП)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип заявленной ГТП | | Потребление энергосбытовой организации | | | | | | | |
| Субъект РФ | | г. Москва | | | | | | | |
| ГТП заявлена в отношении | | ООО «ТЛМ» | | | | | | | |
| Наименование ГТП потребления | | Кол-во ТП в зарегистрированной ГТП потребления | | Кол-во ТП в заявленной ГТП потребления | Присоединенная мощность ГТП, МВА | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| ООО «ТЛМ» | | 11 | | 15 | 12,5 | | 3 | | 0,3 |
| Наименование ГТП потребления в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | | ООО «ТЛМ», ООО «ТЛЗ» | | | | | | | |
| Сечение № | Наименование смежного субъекта ОРЭМ (Наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ) | Кол-во ТП в зарегистрированном  сечении | | Кол-во ТП в заявленном сечении | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА | |
| 1. | ПАО «Россети» (МЭС Центра (по сетям Москвы и Московской области)) | 8 | | 8 | | 0 | | 0 | |
| Вид изменения | Изменения отсутствуют | | | | | | | |
| Основание изменения | – | | | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | ПАО «Россети». | | | | | | | |
| 2. | ООО «Русэнерго» (АО «ОЭК») | 1 | 1 | | | 0 | | 0 | |
| Вид изменения | Иные изменения:   1. Актуализация регистрационной информации. | | | | | | | |
| Основание изменения | Иные изменения:  По п. 1 – Предоставление права участия по новой ГТП ООО «Русэнерго» (АО «ОЭК»). | | | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | АО «ОЭК». | | | | | | | |
| 3. | АО «НЭСК» (АО «НЭСК») | 1 | 1 | | | 0 | | 0 | |
| Вид изменения | Иные изменения:   1. Актуализация регистрационной информации. | | | | | | | |
| Основание изменения | Иные изменения:  По п. 1 – Приведение документов в соответствие с требованиями Положения о реестре. | | | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | АО «НЭСК». | | | | | | | |
| 4. | ПАО «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт») | 1 | 5 | | | 3 | | 0,3 | |
| Вид изменения | Изменение ТП в сечении с изменением состава энергопринимающего оборудования входящего в ГТП:   1. Добавление 4 ТП №№ 11 – 15. | | | | | | | |
| Основание изменения | Изменение ТП в сечении с изменением состава энергопринимающего оборудования, входящего в ГТП:  По п. 1 – Исключение из состава ГТП энергопринимающего оборудования в связи с переходом потребителя на обслуживание к гарантирующему поставщику. | | | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | 1. ПАО «МОЭСК». 2. ООО «ТЛЗ». | | | | | | | |
| Наличие в составе ГТП потребления блок-станций/объектов управления | | | | | | | | | |
| № | Наименование электрической станции | | | | | Установленная мощность, МВт | | | |
| 1. | ТЭЦ «МЖК» | | | | | 2,0 | | | |
| 2. | ТЭС «ЛМЗ» | | | | | 1,0 | | | |
| Вид изменения | | 1. Исключение блок-станции ТЭЦ «МЦЗ». 2. Изменение установленной мощности ТГ-1 ТЭЦ «МЖК». | | | | | | | |
| Основание изменения | | По п. 1 – Вывод оборудования из эксплуатации. | | | | | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и ГТП, в состав которой включено заявленное к добавлению энергопринимающее оборудование | | ПАО «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт») | | | | | | | |
| Наличие в ГТП потребителей, к числу которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей | | Нет | | | | | | | |
| Примечание | | ГТП потребления заявлена в отношении технологического комплекса, обеспечивающего осуществление добычи, сбора, подготовки и транспортировки нефти и газа для сдачи в магистральный нефте- и газопровод. | | | | | | | |

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

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

**Пример заполненного заявления**

**Форма 19.4**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации Перечня средств измерений для целей коммерческого учета**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование организации | Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» |
| Сокращенное наименование организации | ПАО «Россети» |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 3.0.0002 |

**выражает намерение зарегистрировать Перечень средств измерений для целей коммерческого учета (далее – ПСИ)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование сечения коммерческого учета** | |
| ПАО «Россети» (Россия – Монголия) –  ПАО «Россети» (МЭС Сибири (по сетям Республики Бурятия)) | |
| Контактное лицо | Иванов Иван Иванович,  ivanov@mail.ru, 1 (111) 111-11-11 |

**Предоставленный ПСИ сформирован в связи с:**

|  |
| --- |
| **Разделением сечения экспорта-импорта** |
| ПАО «Россети» (Россия – Монголия) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Генеральный директор** |  | **И.И. Иванов** |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Приложение 3**

**Пример заполнения формы 1В**

**Форма 1В**

**Структурная таблица по сечению экспорта-импорта**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **ПАО «Россети» (Россия (Сибирь) – Северный Казахстан (РЖД))** | | | |
| № п/п | Диспетчерское наименование  межгосударственной линии электропередачи | Наименование  межгосударственной линии электропередачи  в договоре ВЭД | Информация об отключенном состоянии в нормальной схеме работы энергосистемы |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Состав сечения экспорта-импорта | | | |
| **Сечение №: 1** | **ПАО «Россети» (Россия (Сибирь) – Северный Казахстан (РЖД))** **– ПАО «Россети» (МЭС Сибири (по сетям Новосибирской области))** | | |
| 1 | ВЛ-220 кВ Урожай Мынкуль (222) | ВЛ-220 кВ Урожай Мынкуль тяговая (222) | – |
| 2 | ВЛ-220 кВ Районная - Валиханово (223) | – | отключена |
| **Сечение №: 2** | **ПАО «Россети» (Россия (Сибирь) – Северный Казахстан (РЖД)) – ПАО «Россети» (МЭС Сибири (по сетям Омской области))** | | |
| 1 | ВЛ-220 кВ Иртышская - Мынкуль (224) | ВЛ-220 кВ Иртышская - Мынкуль тяговая (224) | отключена |
| 2 | ВЛ-220 кВ Иртышская - Валиханово (225) | ВЛ-220 кВ Иртышская - Валиханово | – |

**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 № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе 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  (*необходимо выбрать один из представленных вариантов*) | * А * N – только для новой ГТП (сечения КУ), сформированной (-ого) в отношении вновь вводимого генерирующего и (или) энергопринимающего оборудования. |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Основание 2 |  |
| Информирую, что (*необходимо выбрать один из представленных вариантов*) | * **не использую** компоненты и (или) 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. |
| 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.

**Форма 2**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

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

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

выражает намерение установить соответствие системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) и оформить Акт о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности в связи с истечением срока действия Акта о соответствии АИИС КУЭ и (или) оформлением нового свидетельства о поверке АИИС КУЭ в связи с изменением состава технических средств АИИС КУЭ

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Основание | Действующее сечение КУ / ГТП генерации (cостав ТП и ТИ подтвержден действующим ПСИ № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_) |
| Реквизиты Акта о соответствии АИИС КУЭ класса А | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_  (*указать реквизиты и срок действия Акта о соответствии АИИС КУЭ)* |
| Настоящим заявлением подтверждаю:  – отсутствие изменений в свидетельстве об утверждении типа средства измерений АИИС КУЭ (описании типа средства измерений АИИС КУЭ), ранее предоставленном в КО в целях оформления вышеуказанного Акта о соответствии АИИС КУЭ;  – соответствие указанного Акта о соответствии АИИС КУЭ составу точек поставки и точек измерений в соответствующем сечении коммерческого учета;  – 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).* | |
| 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. |

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.)* |

**Примечание.**

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

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

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

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

**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 (cостав ТП и ТИ подтвержден ПСИ № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_) (указывается для сечения КУ / ГТП генерации, по которому (-ой) дата вступления в силу принятого решения о предоставлении права участия в торговле электрической энергий и (или) мощностью на ОРЭМ не наступила на дату регистрации КО заявления по форме 3).
  2. Действующее сечение КУ / ГТП генерации (cостав ТП и ТИ подтвержден действующим ПСИ № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_).

**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;
* изменение алгоритма расчета величины сальдо перетоков электроэнергии в сечении коммерческого учета или алгоритма расчета величины произведенной электроэнергии в ГТП генерации;
* иное.

**Форма 5**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления АО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о прекращении действия Акта о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности**

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

выражает намерение прекратить действие Акта о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Акт о соответствии АИИС КУЭ | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ класса \_\_\_\_\_\_\_\_ |

Информирую, что в отношении указанного состава точек поставки также действует Акт о соответствии АИИС КУЭ №\_\_\_\_\_\_\_\_ от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ класса \_\_\_\_\_\_\_\_.

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

*(должность) (Ф. И. О.)*

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).

**Приложение 1**

**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  (*необходимо выбрать один из представленных вариантов*) | * А * N – только для новой ГТП (сечения КУ), сформированной (-ого) в отношении вновь вводимого генерирующего и (или) энергопринимающего оборудования. |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Основание 2 |  |
| Информирую, что (*необходимо выбрать один из представленных вариантов*) | * **не использую** компоненты и (или) 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. |
| 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 «Россети» (МЭС Северо-Запада (по сетям Республики Коми)) – ОАО «Энергосбыт Север» (ОАО «Северскэнергосбыт») (FKOMIENE- PSSERDLE);

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

1. В качестве основания указывается:
   1. Новое сечение КУ / ГТП генерации в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 3Б, 3В, 4А, 4Б приложения 1 к Положению о реестре (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается в случае предоставления в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   2. Сечение КУ / ГТП генерации с изменением ТП в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 4А, 4Б приложения 1 к Положению о реестре (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается в случае предоставления в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   3. Сечение КУ / ГТП генерации без изменения ТП в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ (при наличии в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   4. 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.

**Форма 2**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

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

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

выражает намерение установить соответствие системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) и оформить Акт о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности в связи с истечением срока действия Акта о соответствии АИИС КУЭ и (или) оформлением нового свидетельства о поверке АИИС КУЭ в связи с изменением состава технических средств АИИС КУЭ

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Основание | Действующее сечение КУ / ГТП генерации (cостав ТП и ТИ подтвержден действующим ПСИ № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_) |
| Реквизиты Акта о соответствии АИИС КУЭ класса А | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_  (*указать реквизиты и срок действия Акта о соответствии АИИС КУЭ)* |
| Настоящим заявлением подтверждаю:  – отсутствие изменений в свидетельстве об утверждении типа средства измерений АИИС КУЭ (описании типа средства измерений АИИС КУЭ), ранее предоставленном в КО в целях оформления вышеуказанного Акта о соответствии АИИС КУЭ;  – соответствие указанного Акта о соответствии АИИС КУЭ составу точек поставки и точек измерений в соответствующем сечении коммерческого учета;  – 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).* | |
| 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. |

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.)* |

**Примечание.**

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

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

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

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

**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 «Россети» (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 (cостав ТП и ТИ подтвержден ПСИ № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_) (указывается для сечения КУ / ГТП генерации, по которому (-ой) дата вступления в силу принятого решения о предоставлении права участия в торговле электрической энергий и (или) мощностью на ОРЭМ не наступила на дату регистрации КО заявления по форме 3).
  2. Действующее сечение КУ / ГТП генерации (cостав ТП и ТИ подтвержден действующим ПСИ № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_).

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

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

1. В качестве основания указывается:
   1. Новое сечение КУ / ГТП генерации в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 3Б, 3В, 4А, 4Б приложения 1 к Положению о реестре (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается в случае предоставления в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   2. Сечение КУ / ГТП генерации с изменением ТП в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 4А, 4Б приложения 1 к Положению о реестре (выбрать нужное) вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ и заявлением по форме 3, 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается в случае предоставления в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   3. Сечение КУ / ГТП генерации без изменения ТП в соответствии с комплектом документов, представленных в КО с заявлением по форме 3, 4В приложения 1 к Положению о реестре вх. № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ (при наличии в составе документов ответной квитанции (макет 60001)).
   4. 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;
* изменение алгоритма расчета величины сальдо перетоков электроэнергии в сечении коммерческого учета или алгоритма расчета величины произведенной электроэнергии в ГТП генерации;
* иное.

**Форма 5**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления АО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о прекращении действия Акта о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности**

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

выражает намерение прекратить действие Акта о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Акт о соответствии АИИС КУЭ | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ класса \_\_\_\_\_\_\_\_ |

Информирую, что в отношении указанного состава точек поставки также действует Акт о соответствии АИИС КУЭ №\_\_\_\_\_\_\_\_ от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ класса \_\_\_\_\_\_\_\_.

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

*(должность) (Ф. И. О.)*

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

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

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

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

## Предложения по изменениям и дополнениям в МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ по предоставлению информации в АО «АТС» о состоянии системы учета электроэнергии заявителя (опросные листы) (Приложение № 11.4 к ПОЛОЖЕНИЮ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (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** | …  По сечению с ПАО «ФСК ЕЭС» опросные листы допускается оформлять в разрезе подстанций. | …  По сечению с ПАО «Россети» опросные листы допускается оформлять в разрезе подстанций. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ В РАСЧЕТНУЮ МОДЕЛЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ (Приложение № 2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | …   * регулирует отношения между АО «СО ЕЭС» (далее – Системный оператор, СО), АО «АТС» (далее – КО) и ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – ФСК), связанные:   … | …   * регулирует отношения между АО «СО ЕЭС» (далее – Системный оператор, СО), АО «АТС» (далее – КО) и ПАО «Россети» (далее – ФСК), связанные:   … |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **9.4.9** | Расчет нормативных технологических потерь в сетях ФСК за месяц в субъекте РФ:  а) для сетей, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше:  ,  – величина нормативных технологических потерь электрической энергии в сетях, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше, за месяц *m* в субъекте Российской Федерации *F*;  б) для сетей, отнесенных к сетям ФСК 220 кВ и ниже:  ,  – величина нормативных технологических потерь электрической энергии в сетях, отнесенных к сетям ФСК 220 кВ и ниже, за месяц *m* в субъекте Российской Федерации *F*. | Расчет нормативных потерь в сетях ФСК за месяц в субъекте РФ:  а) для сетей, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше:  ,  – величина нормативных потерь электрической энергии в сетях, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше, за месяц *m* в субъекте Российской Федерации *F*;  б) для сетей, отнесенных к сетям ФСК 220 кВ и ниже:  ,  – величина нормативных потерь электрической энергии в сетях, отнесенных к сетям ФСК 220 кВ и ниже, за месяц *m* в субъекте Российской Федерации *F*. |
| **9.4.10** | Расчет почасовых значений нормативных технологических потерь в сетях ФСК в субъекте РФ:  а) для сетей, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше:  ,  – величина нормативных технологических потерь электрической энергии в сетях, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше, в час операционных суток *h* расчетного месяца *m* в субъекте Российской Федерации *F*;  б) для сетей, отнесенных к сетям ФСК 220 кВ и ниже:  ,  – величина нормативных технологических потерь электрической энергии в сетях, отнесенных к сетям ФСК 220 кВ и ниже, в час операционных суток *h* расчетного месяца *m* в субъекте Российской Федерации *F*.  … | Расчет почасовых значений нормативных потерь в сетях ФСК в субъекте РФ:  а) для сетей, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше:  ,  – величина нормативных потерь электрической энергии в сетях, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше, в час операционных суток *h* расчетного месяца *m* в субъекте Российской Федерации *F*;  б) для сетей, отнесенных к сетям ФСК 220 кВ и ниже:  ,  – величина нормативных потерь электрической энергии в сетях, отнесенных к сетям ФСК 220 кВ и ниже, в час операционных суток *h* расчетного месяца *m* в субъекте Российской Федерации *F*.  … |
| **Приложение 2, п. 2.4** | <peretok>  Элемент <**peretok**> является обязательным элементом для сечений КУ, содержит данные о фактических объемах сальдо перетоков электроэнергии между смежными участниками ОРЭМ (участником ОРЭМ и ПАО «ФСК»). … | <peretok>  Элемент <**peretok**> является обязательным элементом для сечений КУ, содержит данные о фактических объемах сальдо перетоков электроэнергии между смежными участниками ОРЭМ (участником оптового рынка и ФСК). … |
| **Приложение 3, п. 2.1** | …  - sender-inn – обязательный атрибут, содержит идентификационный номер налогоплательщика – участника оптового рынка или ПАО «ФСК», предоставляющих информацию. Длина поля – 10 знаков.  Потомками корневого элемента <message> являются элементы <organizations>, <generation>, <peretok>, <delivery-points>, <measuring-points>, <measuring-objects>. | …  - sender-inn – обязательный атрибут, содержит идентификационный номер налогоплательщика – участника оптового рынка или ФСК, предоставляющих информацию. Длина поля – 10 знаков.  Потомками корневого элемента <message> являются элементы <organizations>, <generation>, <peretok>, <delivery-points>, <measuring-points>, <measuring-objects>. |
| **Приложение 3, п. 2.4** | <peretok>  Элемент <peretok> является обязательным элементом для сечений КУ, содержит данные о фактических объемах сальдо перетоков электроэнергии между смежными участниками ОРЭМ (участником ОРЭМ и ПАО «ФСК») и информацию о причинах направления макета 51075.  В документе допускается наличие только одного элемента <peretok>. … | <peretok>  Элемент <peretok> является обязательным элементом для сечений КУ, содержит данные о фактических объемах сальдо перетоков электроэнергии между смежными участниками ОРЭМ (участником оптового рынка и ФСК) и информацию о причинах направления макета 51075.  В документе допускается наличие только одного элемента <peretok>.  … |
| **Приложение 3, п. 5.2.1.1.3** | <sender>  Элемент <sender> содержит идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) участника оптового рынка или ПАО «ФСК», направившего макет 51075 в ПАК сбора данных КУ.  Обязательный элемент. Допускается наличие только одного элемента. | <sender>  Элемент <sender> содержит идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) участника оптового рынка или ФСК, направившего макет 51075 в ПАК сбора данных КУ.  Обязательный элемент. Допускается наличие только одного элемента |
| **Приложение 4** | ПОРЯДОК И ФОРМАТ ПЕРЕДАЧИ В АО «АТС», СМЕЖНЫМ УЧАСТНИКАМ ОПТОВОГО РЫНКА, АО «СО ЕЭС» И ПАО «ФСК ЕЭС» ЭЛЕКТРОННЫХ ДОКУМЕНТОВ «АКТ УЧЕТА ПЕРЕТОКОВ», «ИНТЕГРАЛЬНЫЙ АКТ УЧЕТА ПЕРЕТОКОВ» (ДОКУМЕНТЫ 51070, 50080) … | ПОРЯДОК И ФОРМАТ ПЕРЕДАЧИ В КО, СМЕЖНЫМ УЧАСТНИКАМ ОПТОВОГО РЫНКА, АО «СО ЕЭС» И ФСК ЭЛЕКТРОННЫХ ДОКУМЕНТОВ «АКТ УЧЕТА ПЕРЕТОКОВ», «ИНТЕГРАЛЬНЫЙ АКТ УЧЕТА ПЕРЕТОКОВ» (ДОКУМЕНТЫ 51070, 50080) … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ МОНИТОРИНГА СОБЛЮДЕНИЯ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЕДИНОЙ НАЦИОНАЛЬНОЙ (ОБЩЕРОССИЙСКОЙ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТЬЮ ОБЪЕМА И СРОКОВ ПРОВЕДЕНИЯ РЕМОНТОВ (Приложение № 13.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.2** | **Сфера действия**  Положения настоящего Регламента распространяются:   * + - * + на организацию по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью – ПАО «ФСК» (далее - ФСК);   … | **Сфера действия**  Положения настоящего Регламента распространяются:   * + - * + на организацию по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью – ПАО «Россети» (далее - ФСК);   … |
| **5.1.1** | …  Данная формула не применяется для объектов ФСК ЕЭС, расположенных в неценовых зонах.  … | …  Данная формула не применяется для объектов ФСК, расположенных в неценовых зонах.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Приложение 1**

*к Регламенту определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке*

**Действующая редакция**

***Форма 1***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ежемесячный аналитический отчет по объемам покупки мощности, приобретаемым в целях компенсации потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС»** | | | | | | | | | |
|
|  |  |  |  |  | | |  |  |  |
| Дата | Ценовая зона | Субъект РФ | Объем фактического пикового потребления ФСК, МВт | | Объем мощности, покупаемый ФСК в целях компенсации потерь, МВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 |
|  | ЦЗ 1 | Итого по ЦЗ 1 |  | |  |
|  | ЦЗ 1 | Субъект РФ 1 |  | |  |
|  | ЦЗ 1 | Субъект РФ 2 |  | |  |
|  | ЦЗ 1 | Субъект РФ 3 |  | |  |
|  |  |  |  | |  |
|  | ЦЗ 2 | Итого по ЦЗ 2 |  | |  |
|  | ЦЗ 2 | Субъект РФ 1 |  | |  |
|  | ЦЗ 2 | Субъект РФ 2 |  | |  |
|  | ЦЗ 2 | Субъект РФ 3 |  | |  |

**Предлагаемая редакция**

***Форма 1***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ежемесячный аналитический отчет по объемам покупки мощности, приобретаемым в целях компенсации потерь в сетях ФСК** | | | | | | | | | |
|
|  |  |  |  |  | | |  |  |  |
| Дата | Ценовая зона | Субъект РФ | Объем фактического пикового потребления ФСК, МВт | | Объем мощности, покупаемый ФСК в целях компенсации потерь, МВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 |
|  | ЦЗ 1 | Итого по ЦЗ 1 |  | |  |
|  | ЦЗ 1 | Субъект РФ 1 |  | |  |
|  | ЦЗ 1 | Субъект РФ 2 |  | |  |
|  | ЦЗ 1 | Субъект РФ 3 |  | |  |
|  |  |  |  | |  |
|  | ЦЗ 2 | Итого по ЦЗ 2 |  | |  |
|  | ЦЗ 2 | Субъект РФ 1 |  | |  |
|  | ЦЗ 2 | Субъект РФ 2 |  | |  |
|  | ЦЗ 2 | Субъект РФ 3 |  | |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ 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)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.6** | В случае если в результате изменения топологии сети и (или) схемно-режимных условий выявлена необходимость регистрации новых сечений экспорта/импорта, ликвидации сечений экспорта/импорта, объединения двух или более сечений экспорта-импорта в одно или разделения одного сечения экспорта-импорта на два или более, СО уведомляет КО и ПАО «ФСК ЕЭС» о необходимости выполнения требований, установленных *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 этом проведение указанных процедур в отношении сечений экспорта-импорта является основанием для проведения в установленном порядке аналогичных процедур в отношении соответствующих ГТП экспорта/импорта. | В случае если в результате изменения топологии сети и (или) схемно-режимных условий выявлена необходимость регистрации новых сечений экспорта/импорта, ликвидации сечений экспорта/импорта, объединения двух или более сечений экспорта-импорта в одно или разделения одного сечения экспорта-импорта на два или более, СО уведомляет КО и ФСК о необходимости выполнения требований, установленных *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 этом проведение указанных процедур в отношении сечений экспорта-импорта является основанием для проведения в установленном порядке аналогичных процедур в отношении соответствующих ГТП экспорта/импорта. |
| **2.7** | …  СО уведомляет КО и ПАО «ФСК ЕЭС» о наступлении вышеуказанных событий.  … | …  СО уведомляет КО и ФСК о наступлении вышеуказанных событий.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.5.4** | …  В случае задержки предоставления КО участникам оптового рынка и ЦФР хотя бы одного из:   * реестров обязательств по доплате (возврату) денежных средств в целях исполнения договоров купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период, * реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период, * реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на продажу электроэнергии для балансирования системы, * реестра по договору купли-продажи по покупке ПАО «ФСК ЕЭС» электрической энергии в целях компенсации потерь –   более чем на 2 календарных дня и публикации ЦФР отчета по обязательствам на дату платежа участника оптового рынка, ФСК в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте КО в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента менее чем за 2 (два) рабочих дня до даты платежа, определенной пп. 4.2, 5.3, 8.2 настоящего Регламента, оплата соответствующих платежных обязательств, сформированных по матрице прикрепления по всем данным реестрам, переносится на следующую дату платежа.  … | …  В случае задержки предоставления КО участникам оптового рынка и ЦФР хотя бы одного из:   * реестров обязательств по доплате (возврату) денежных средств в целях исполнения договоров купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период, * реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период, * реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на продажу электроэнергии для балансирования системы, * реестра по договору купли-продажи по покупке ПАО «Россети» электрической энергии в целях компенсации потерь –   более чем на 2 календарных дня и публикации ЦФР отчета по обязательствам на дату платежа участника оптового рынка, ФСК в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте КО в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента менее чем за 2 (два) рабочих дня до даты платежа, определенной пп. 4.2, 5.3, 8.2 настоящего Регламента, оплата соответствующих платежных обязательств, сформированных по матрице прикрепления по всем данным реестрам, переносится на следующую дату платежа.  … |
| **8.4** | Не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает ЦФР в электронном виде с ЭП итоговый Реестр по договору купли-продажи по покупке ПАО «ФСК ЕЭС» электрической энергии в целях компенсации потерь по форме приложения 39 к настоящему Регламенту. | Не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает ЦФР в электронном виде с ЭП итоговый Реестр по договору купли-продажи по покупке ПАО «Россети» электрической энергии в целях компенсации потерь по форме приложения 39 к настоящему Регламенту. |

**Действующая редакция**

**Приложение 38.17**

|  |
| --- |
| **Аналитический отчет по определению величины фактических финансовых обязательств/требований за электрическую энергию для ПАО «ФСК ЕЭС» по ценовой зоне** |
| **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дата | Час | Ценовая зона | Наименование субъекта РФ | Объем фактических потерь электрической энергии в сетях ПАО «ФСК ЕЭС», кВт•ч | Объем нормативных потерь электрической энергии в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» 330 кВ и выше, кВт∙ч | Объем нормативных потерь электрической энергии в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» 220 кВ и ниже, кВт∙ч | Объем электрической энергии, приобретаемый ПАО «ФСК ЕЭС» в целях компенсации потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС», кВт•ч | Средневзвешенная равновесная цена электрической энергии, руб./кВт•ч | Стоимость покупки электрической энергии, приобретаемой ПАО «ФСК ЕЭС» в целях компенсации потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС», руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 01.XX.XXXX | 1 | ЦЗ | **Всего по ФСК (z-я ценовая зона)** |  |  |  |  |  |  |
| 01.XX.XXXX | 2 | ЦЗ | **Всего по ФСК (z-я ценовая зона)** |  |  |  |  |  |  |
| 01.XX.XXXX | 3 | ЦЗ | **Всего по ФСК (z-я ценовая зона)** |  |  |  |  |  |  |
| … | … | ЦЗ | **Всего по ФСК (z-я ценовая зона)** |  |  |  |  |  |  |
| 02.XX.XXXX | 1 | ЦЗ | **Всего по ФСК (z-я ценовая зона)** |  |  |  |  |  |  |
| 02.XX.XXXX | 2 | ЦЗ | **Всего по ФСК (z-я ценовая зона)** |  |  |  |  |  |  |
| 02.XX.XXXX | 3 | ЦЗ | **Всего по ФСК (z-я ценовая зона)** |  |  |  |  |  |  |
| … | … | … | … |  |  |  |  |  |  |
|  | | ЦЗ | **итого за месяц по z-й ценовой зоне** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **в т.ч.** |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 1 | ЦЗ | Субъект РФ 1 |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 2 | ЦЗ | Субъект РФ 1 |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 3 | ЦЗ | Субъект РФ 1 |  |  |  |  |  |  |
| … | … | ЦЗ | Субъект РФ 1 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 1 | ЦЗ | Субъект РФ 1 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 2 | ЦЗ | Субъект РФ 1 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 3 | ЦЗ | Субъект РФ 1 |  |  |  |  |  |  |
| … | … | … | … |  |  |  |  |  |  |
|  | | ЦЗ | итого за месяц (Субъект РФ 1) |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 1 | ЦЗ | Субъект РФ 2 |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 2 | ЦЗ | Субъект РФ 2 |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 3 | ЦЗ | Субъект РФ 2 |  |  |  |  |  |  |
| … | … | ЦЗ | Субъект РФ 2 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 1 | ЦЗ | Субъект РФ 2 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 2 | ЦЗ | Субъект РФ 2 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 3 | ЦЗ | Субъект РФ 2 |  |  |  |  |  |  |
| … | … | … | … |  |  |  |  |  |  |
|  | | ЦЗ | итого за месяц (Субъект РФ 2) |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 1 | ЦЗ | Субъект РФ 3 |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 2 | ЦЗ | Субъект РФ 3 |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 3 | ЦЗ | Субъект РФ 3 |  |  |  |  |  |  |
| … | … | ЦЗ | Субъект РФ 3 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 1 | ЦЗ | Субъект РФ 3 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 2 | ЦЗ | Субъект РФ 3 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 3 | ЦЗ | Субъект РФ 3 |  |  |  |  |  |  |
| … | … | … | … |  |  |  |  |  |  |
|  | | ЦЗ | итого за месяц (Субъект РФ 3) |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | | **Приложение 38.17а** | | | |
| **Аналитический отчет по определению стоимости объема мощности, приобретаемого в целях компенсации потерь в сетях**  **ПАО «ФСК ЕЭС» по ценовой зоне** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  |  | |
| Дата | Ценовая зона | Субъект РФ | Код ЗСП | | Объем мощности, приобретаемый в целях компенсации потерь в сетях ПАО "ФСК ЕЭС", МВт | | Сезонный коэффициент | | Цена на покупку мощности по результатам конкурентного отбора мощности, руб./МВт | | Стоимость покупки мощности в целях компенсации потерь в сетях ПАО "ФСК ЕЭС", руб. | | Величина прогнозного несоответствия обязательств и требований участников оптового рынка, распределенная на ПАО "ФСК ЕЭС", руб. | | Коэффициент индексации | | Стоимость покупки мощности в целях компенсации потерь в сетях ПАО "ФСК ЕЭС" с учетом величины прогнозного несоответствия обязательств и требований участников оптового рынка, распределенной на ПАО "ФСК ЕЭС", руб. | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | | | |
|  | ЦЗ | ЦЗ | Итого по ЦЗ | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 1 | Итого по cубъекту РФ 1 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 1 | ЗСП 1 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 1 | ЗСП 2 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 1 | ЗСП 3 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 2 | Итого по cубъекту РФ 2 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 2 | ЗСП 1 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 2 | ЗСП 2 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 2 | ЗСП 3 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 3 | Итого по cубъекту РФ 3 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 3 | ЗСП 1 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 3 | ЗСП 2 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 3 | ЗСП 3 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | … | … | … | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |

**Приложение 39**

**Фактический объем и стоимость электрической энергии, покупаемой ПАО «ФСК ЕЭС» в целях компенсации потерь в сетях**

**за \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_ года**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование участника** | **ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ** | | | | |
| **Объем** | **Цена** | **Стоимость без НДС** | **Сумма НДС** | **Стоимость с НДС** |
|  | кВт∙ч | руб./кВт∙ч | руб. | руб. | руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Итого по ПАО «ФСК ЕЭС»** |  |  |  |  |  |

**Приложение 76**

***Получатель: ПАО «ФСК ЕЭС» Отправитель: АО «АТС»***

**Уведомление о потреблении мощности за расчетный период ФСК по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях и по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях**

**за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Субъект РФ** | **Количество, МВт** | **Предварительные обязательства без НДС, руб.** | **Уменьшение/увеличение обязательств, вызванное несоответствием предварительных обязательств и требований участников оптового рынка, руб.** | | | **Итоговые обязательства без НДС, руб.** |
| **Всего** | **В том числе обусловленное иными факторами (+), руб.** | **В том числе обусловленное иными факторами (-), руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого** |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 38.17**

|  |
| --- |
| **Аналитический отчет по определению величины фактических финансовых обязательств/требований за электрическую энергию для ПАО «Россети» по ценовой зоне** |
| **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дата | Час | Ценовая зона | Наименование субъекта РФ | Объем фактических потерь электрической энергии в сетях ПАО «Россети», кВт•ч | Объем нормативных потерь электрической энергии в сетях ПАО «Россети» 330 кВ и выше, кВт∙ч | Объем нормативных потерь электрической энергии в сетях ПАО «Россети» 220 кВ и ниже, кВт∙ч | Объем электрической энергии, приобретаемый ПАО «Россети» в целях компенсации потерь в сетях ПАО «Россети», кВт•ч | Средневзвешенная равновесная цена электрической энергии, руб./кВт•ч | Стоимость покупки электрической энергии, приобретаемой ПАО «Россети» в целях компенсации потерь в сетях ПАО «Россети», руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 01.XX.XXXX | 1 | ЦЗ | **Всего по ФСК (z-я ценовая зона)** |  |  |  |  |  |  |
| 01.XX.XXXX | 2 | ЦЗ | **Всего по ФСК (z-я ценовая зона)** |  |  |  |  |  |  |
| 01.XX.XXXX | 3 | ЦЗ | **Всего по ФСК (z-я ценовая зона)** |  |  |  |  |  |  |
| … | … | ЦЗ | **Всего по ФСК (z-я ценовая зона)** |  |  |  |  |  |  |
| 02.XX.XXXX | 1 | ЦЗ | **Всего по ФСК (z-я ценовая зона)** |  |  |  |  |  |  |
| 02.XX.XXXX | 2 | ЦЗ | **Всего по ФСК (z-я ценовая зона)** |  |  |  |  |  |  |
| 02.XX.XXXX | 3 | ЦЗ | **Всего по ФСК (z-я ценовая зона)** |  |  |  |  |  |  |
| … | … | … | … |  |  |  |  |  |  |
|  | | ЦЗ | **итого за месяц по z-й ценовой зоне** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **в т.ч.** |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 1 | ЦЗ | Субъект РФ 1 |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 2 | ЦЗ | Субъект РФ 1 |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 3 | ЦЗ | Субъект РФ 1 |  |  |  |  |  |  |
| … | … | ЦЗ | Субъект РФ 1 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 1 | ЦЗ | Субъект РФ 1 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 2 | ЦЗ | Субъект РФ 1 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 3 | ЦЗ | Субъект РФ 1 |  |  |  |  |  |  |
| … | … | … | … |  |  |  |  |  |  |
|  | | ЦЗ | итого за месяц (Субъект РФ 1) |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 1 | ЦЗ | Субъект РФ 2 |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 2 | ЦЗ | Субъект РФ 2 |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 3 | ЦЗ | Субъект РФ 2 |  |  |  |  |  |  |
| … | … | ЦЗ | Субъект РФ 2 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 1 | ЦЗ | Субъект РФ 2 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 2 | ЦЗ | Субъект РФ 2 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 3 | ЦЗ | Субъект РФ 2 |  |  |  |  |  |  |
| … | … | … | … |  |  |  |  |  |  |
|  | | ЦЗ | итого за месяц (Субъект РФ 2) |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 1 | ЦЗ | Субъект РФ 3 |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 2 | ЦЗ | Субъект РФ 3 |  |  |  |  |  |  |
| 01.ХХ.ХХХХ | 3 | ЦЗ | Субъект РФ 3 |  |  |  |  |  |  |
| … | … | ЦЗ | Субъект РФ 3 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 1 | ЦЗ | Субъект РФ 3 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 2 | ЦЗ | Субъект РФ 3 |  |  |  |  |  |  |
| 02.ХХ.ХХХХ | 3 | ЦЗ | Субъект РФ 3 |  |  |  |  |  |  |
| … | … | … | … |  |  |  |  |  |  |
|  | | ЦЗ | итого за месяц (Субъект РФ 3) |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | | **Приложение 38.17а** | | | |
| **Аналитический отчет по определению стоимости объема мощности, приобретаемого в целях компенсации потерь в сетях**  **ПАО «Россети» по ценовой зоне** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  |  | |
| Дата | Ценовая зона | Субъект РФ | Код ЗСП | | Объем мощности, приобретаемый в целях компенсации потерь в сетях ПАО "Россети", МВт | | Сезонный коэффициент | | Цена на покупку мощности по результатам конкурентного отбора мощности, руб./МВт | | Стоимость покупки мощности в целях компенсации потерь в сетях ПАО "Россети", руб. | | Величина прогнозного несоответствия обязательств и требований участников оптового рынка, распределенная на ПАО "Россети", руб. | | Коэффициент индексации | | Стоимость покупки мощности в целях компенсации потерь в сетях ПАО "Россети" с учетом величины прогнозного несоответствия обязательств и требований участников оптового рынка, распределенной на ПАО "Россети", руб. | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | | | |
|  | ЦЗ | ЦЗ | Итого по ЦЗ | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 1 | Итого по cубъекту РФ 1 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 1 | ЗСП 1 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 1 | ЗСП 2 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 1 | ЗСП 3 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 2 | Итого по cубъекту РФ 2 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 2 | ЗСП 1 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 2 | ЗСП 2 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 2 | ЗСП 3 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 3 | Итого по cубъекту РФ 3 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 3 | ЗСП 1 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 3 | ЗСП 2 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | ЦЗ | Субъект РФ 3 | ЗСП 3 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  | … | … | … | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |

**Приложение 39**

**Фактический объем и стоимость электрической энергии, покупаемой ПАО «Россети» в целях компенсации потерь в сетях**

**за \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_ года**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование участника** | **ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ** | | | | |
| **Объем** | **Цена** | **Стоимость без НДС** | **Сумма НДС** | **Стоимость с НДС** |
|  | кВт∙ч | руб./кВт∙ч | руб. | руб. | руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Итого по ПАО «Россети»** |  |  |  |  |  |

**Приложение 76**

***Получатель: ПАО «Россети» Отправитель: АО «АТС»***

**Уведомление о потреблении мощности за расчетный период ФСК по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях и по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях**

**за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Субъект РФ** | **Количество, МВт** | **Предварительные обязательства без НДС, руб.** | **Уменьшение/увеличение обязательств, вызванное несоответствием предварительных обязательств и требований участников оптового рынка, руб.** | | | **Итоговые обязательства без НДС, руб.** |
| **Всего** | **В том числе обусловленное иными факторами (+), руб.** | **В том числе обусловленное иными факторами (-), руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого** |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Примечания к приложению 47М** | …  \*\*\*\*\*\*\* Указывается расшифрованная информация в отношении каждого судебного акта, включенного в реестр требований кредиторов по каждому должнику, имеющему перед участником ОРЭМ (ГП/ЭСК) мораторную задолженность по заключенным ГП/ЭСК с сетевыми организациями договорам оказания услуг на передачу электроэнергии в части расчетов за потери, оплачиваемые ДЗО ПАО «Россети» (МРСК) и прочими ТСО.  2. При расчете значения индикатора К2 в соответствии с подпунктом «а» п. 4.1.2 Регламента мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций (Приложение № 29 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) к учету принимаются фактические размеры требований кредитора (по основному долгу) с учетом проведенных платежей (столбец 7 приложения 47М), расшифрованные в отношении каждого судебного акта, включенного в реестр требований кредиторов по каждому дебитору (должнику), имеющему перед участником ОРЭМ (ГП/ЭСК) мораторную задолженность:  а) за потребленную на розничных рынках электроэнергию;  б) по заключенным ГП/ЭСК с сетевыми организациями договорам оказания услуг на передачу электроэнергии в части расчетов за потери, оплачиваемые ДЗО ПАО «Россети» (МРСК) и прочими ТСО.  Расчет значений индикатора К2 осуществляется без учета информации, отраженной в строке «Прочая мораторная задолженность» приложения 47М. | …  \*\*\*\*\*\*\* Указывается расшифрованная информация в отношении каждого судебного акта, включенного в реестр требований кредиторов по каждому должнику, имеющему перед участником ОРЭМ (ГП/ЭСК) мораторную задолженность по заключенным ГП/ЭСК с сетевыми организациями договорам оказания услуг на передачу электроэнергии в части расчетов за потери, оплачиваемые ПАО «Россети» (или сетевой организацией, являющейся дочерним или зависимым обществом (далее – ДЗО) ПАО «Россети») и прочими ТСО.  2. При расчете значения индикатора К2 в соответствии с подпунктом «а» п. 4.1.2 Регламента мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций (Приложение № 29 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) к учету принимаются фактические размеры требований кредитора (по основному долгу) с учетом проведенных платежей (столбец 7 приложения 47М), расшифрованные в отношении каждого судебного акта, включенного в реестр требований кредиторов по каждому дебитору (должнику), имеющему перед участником ОРЭМ (ГП/ЭСК) мораторную задолженность:  а) за потребленную на розничных рынках электроэнергию;  б) по заключенным ГП/ЭСК с сетевыми организациями договорам оказания услуг на передачу электроэнергии в части расчетов за потери, оплачиваемые ПАО «Россети» (или сетевой организацией, являющейся ДЗО ПАО «Россети») и прочими ТСО.  Расчет значений индикатора К2 осуществляется без учета информации, отраженной в строке «Прочая мораторная задолженность» приложения 47М.  3. Строку «Итого расшифрованная задолженность МРСК и прочих ТСО» в форме 47М к *Регламенту* *финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и в тексте примечаний к ней следует читать как:  «Итого расшифрованная задолженность ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети») и прочих ТСО». |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЕНИЙ И ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ (Приложение № 17 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) | |
|  | **Добавить новое определение** |  | **Нормативные потери в сетях ФСК** | Величина, рассчитываемая в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для уровней напряжения 330 кВ и выше и 220 кВ и ниже для территорий субъектов РФ на основании утвержденных Минэнерго России нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по ЕНЭС и объемов фактического отпуска электрической энергии из электрических сетей ФСК.  Данная величина применяется для целей проведения расчетов в соответствии с регламентами оптового рынка и не применяется для целей определения объемов услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемых ФСК. |
|  | **Сети ФСК 330 кВ и выше** | Объекты электросетевого хозяйства, отнесенные к сетям ЕНЭС, в отношении которых ФСК приобретает электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в соответствии с п. 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, и к полезному отпуску электроэнергии из которых в соответствии с решением Минэнерго России об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети применяется норматив технологических потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС для сетей ПАО «ФСК ЕЭС» класса напряжения 330 кВ и выше. | **Сети ФСК 330 кВ и выше** | Объекты электросетевого хозяйства, отнесенные к сетям ЕНЭС, в отношении которых ФСК приобретает электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в соответствии с п. 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, и к полезному отпуску электроэнергии из которых в соответствии с решением Минэнерго России об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети применяется норматив потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС для сетей ФСК класса напряжения 330 кВ и выше. |
|  | **Сети ФСК 220 кВ и ниже** | Объекты электросетевого хозяйства, отнесенные к сетям ЕНЭС, в отношении которых ФСК приобретает электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в соответствии с п. 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, и к полезному отпуску электроэнергии из которых в соответствии с решением Минэнерго России об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети применяется норматив технологических потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС для сетей ПАО «ФСК ЕЭС» класса напряжения 220 кВ и ниже. | **Сети ФСК 220 кВ и ниже** | Объекты электросетевого хозяйства, отнесенные к сетям ЕНЭС, в отношении которых ФСК приобретает электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в соответствии с п. 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, и к полезному отпуску электроэнергии из которых в соответствии с решением Минэнерго России об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети применяется норматив потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС для сетей ФСК класса напряжения 220 кВ и ниже. |
|  | **Совокупность сечений ФСК** | Все сечения коммерческого учета ФСК, соответствующие одному из указанных ниже признаков согласно сведениям в регистрационной информации, представленным Коммерческому оператору участником оптового рынка или ФСК:  1) сечения, отнесенные к территории одного субъекта Российской Федерации (в случае если два и более субъекта Российской Федерации отнесены к одному энергорайону, то отнесенные к указанному энергорайону) и уровню напряжения 220 кВ и ниже (включая сечения, в которых помимо точек поставки, расположенных на элементах электрооборудования, присоединенного к объектам ФСК с классом напряжения 220 кВ и ниже, есть также точки поставки, расположенные на элементах электрооборудования, присоединенного к объектам ФСК с классом напряжения 330 кВ и выше);  2) сечения, отнесенные к территории одного субъекта Российской Федерации (в случае если два и более субъекта Российской Федерации отнесены к одному энергорайону, то отнесенные к указанному энергорайону) и уровню напряжения 330 кВ и выше;  3) сечения, отнесенные к одному филиалу ФСК – «Магистральные электрические сети» (МЭС), без разделения по уровням напряжения.  Всем сечениям коммерческого учета ФСК, входящим в одну совокупность сечений ФСК, Коммерческим оператором присваивается одинаковый код со стороны ПАО «ФСК ЕЭС». | **Совокупность сечений ФСК** | Все сечения коммерческого учета ФСК, соответствующие одному из указанных ниже признаков согласно сведениям в регистрационной информации, представленным Коммерческому оператору участником оптового рынка или ФСК:  1) сечения, отнесенные к территории одного субъекта Российской Федерации (в случае если два и более субъекта Российской Федерации отнесены к одному энергорайону, то отнесенные к указанному энергорайону) и уровню напряжения 220 кВ и ниже (включая сечения, в которых помимо точек поставки, расположенных на элементах электрооборудования, присоединенного к объектам ФСК с классом напряжения 220 кВ и ниже, есть также точки поставки, расположенные на элементах электрооборудования, присоединенного к объектам ФСК с классом напряжения 330 кВ и выше);  2) сечения, отнесенные к территории одного субъекта Российской Федерации (в случае если два и более субъекта Российской Федерации отнесены к одному энергорайону, то отнесенные к указанному энергорайону) и уровню напряжения 330 кВ и выше;  3) сечения, отнесенные к одному филиалу ФСК – «Магистральные электрические сети» (МЭС), без разделения по уровням напряжения.  Всем сечениям коммерческого учета ФСК, входящим в одну совокупность сечений ФСК, Коммерческим оператором присваивается одинаковый код со стороны ФСК. |
|  | **Соглашение «Об информационном обмене…»** | Соглашение, заключаемое между смежными Участниками оптового рынка, а в случае заключения «Соглашения…» в отношении сетей, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, в котором должны быть урегулированы процедуры получения данных коммерческого учета, порядка расчета, замещения и согласования объемов переданной (полученной) электроэнергии по каждой точке поставки (для группы точек поставки). Стороной «Соглашения...» также может являться сетевая компания, в случае, если источниками данных коммерческого учета являются приборы (системы) коммерческого учета, принадлежащие сетевой компании. | **Соглашение «Об информационном обмене…»** | Соглашение, заключаемое между смежными Участниками оптового рынка, а в случае заключения «Соглашения…» в отношении сетей, принадлежащих ФСК на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, в котором должны быть урегулированы процедуры получения данных коммерческого учета, порядка расчета, замещения и согласования объемов переданной (полученной) электроэнергии по каждой точке поставки (для группы точек поставки). Стороной «Соглашения...» также может являться сетевая компания, в случае, если источниками данных коммерческого учета являются приборы (системы) коммерческого учета, принадлежащие сетевой компании. |
|  | **Федеральная сетевая компания** | Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»), являющееся организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью. | **Федеральная сетевая компания** | Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» (ПАО «Россети»), являющееся организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ САНКЦИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 21 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **Статья 8** | … Наблюдательный совет СР вправе по результатам рассмотрения жалобы на решения Комиссии и (или) Конфликтной комиссии при Наблюдательном совете Совета рынка изменить срок исполнения предписания, выданного ПАО «ФСК ЕЭС».  … | … Наблюдательный совет СР вправе по результатам рассмотрения жалобы на решения Комиссии и (или) Конфликтной комиссии при Наблюдательном совете Совета рынка изменить срок исполнения предписания, выданного ФСК.  … |
| **Статья 33.1** | …  1. ПАО «ФСК ЕЭС», по сечениям коммерческого учета со смежными участниками оптового рынка, определенными пп. 2.5.2–2.5.8, п. 2.5.10 *Положения 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*);   … | …  1. ФСК, по сечениям коммерческого учета со смежными участниками оптового рынка, определенными пп. 2.5.2–2.5.8, п. 2.5.10 *Положения 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*);  … |
| **Статья 33.2** | …  1. ПАО «ФСК ЕЭС», по сечениям коммерческого учета со смежными участниками оптового рынка, определенными пп. 2.5.2–2.5.8, п. 2.5.10 *Положения о порядке получении статуса субъекта оптового рынка* *и* *ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   … | …  1. ФСК, по сечениям коммерческого учета со смежными участниками оптового рынка, определенными пп. 2.5.2–2.5.8, п. 2.5.10 *Положения о порядке получении статуса субъекта оптового рынка* *и* *ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … |
| **Статья 33.3** | Нарушение участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») установленных в п. 2.5 Приложения № 11.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)требований, предъявляемых к АИИС КУЭ класса B, по состоянию на дату **01.08.2013** … Взыскание штрафа в отношении ПАО «ФСК ЕЭС», у которого отсутствует Акт соответствия АИИС класса B (A, A+) хотя бы в одном сечении коммерческого учета, в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей;  – количество сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС», по которым отсутствует Акт соответствия АИИС класса B (A, A+);  – общее количество сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС» без учета сечений коммерческого учета ПАО «ФСК», образовавшихся в результате предоставления права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с 01.08.2013 в отношении новой (-ых) групп точек поставки смежного участника оптового рынка  и (или)  вынесение предупреждения об устранении нарушения.  Под нарушением требований, предъявляемых к АИИС КУЭ класса B,понимается отсутствие Акта соответствия АИИС техническим требованиям класса B (А, А+) по состоянию на дату 01.08.2013хотя бы в одном сечении коммерческого учета участника оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») за исключением:  …  Представление участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») в КО не позднее 47 (сорока семи) рабочих дней до даты 01.08.2013 комплекта документов в целях получения Акта АИИС класса B или A (А+) является основанием для отказа в рассмотрении Уведомления о нарушении в отношении данного участника до получения от КО отрицательной технической и (или) юридической экспертизы. | Нарушение участником оптового рынка (ФСК) установленных в п. 2.5 Приложения № 11.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)требований, предъявляемых к АИИС КУЭ класса B, по состоянию на дату **01.08.2013** … Взыскание штрафа в отношении ФСК, у которой отсутствует Акт соответствия АИИС класса B (A, A+) хотя бы в одном сечении коммерческого учета, в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей;  – количество сечений коммерческого учета ФСК, по которым отсутствует Акт соответствия АИИС класса B (A, A+);  – общее количество сечений коммерческого учета ФСК без учета сечений коммерческого учета ФСК, образовавшихся в результате предоставления права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с 01.08.2013 в отношении новой (-ых) групп точек поставки смежного участника оптового рынка  и (или)  вынесение предупреждения об устранении нарушения.  Под нарушением требований, предъявляемых к АИИС КУЭ класса B,понимается отсутствие Акта соответствия АИИС техническим требованиям класса B (А, А+) по состоянию на дату 01.08.2013хотя бы в одном сечении коммерческого учета участника оптового рынка (ФСК) за исключением:  …  Представление участником оптового рынка (ФСК) в КО не позднее 47 (сорока семи) рабочих дней до даты 01.08.2013 комплекта документов в целях получения Акта АИИС класса B или A (А+) является основанием для отказа в рассмотрении Уведомления о нарушении в отношении данного участника до получения от КО отрицательной технической и (или) юридической экспертизы. |
| **Статья 33.3.1** | Нарушение участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») установленных в п. 2.5 Приложения № 11.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)требований, предъявляемых к АИИС КУЭ класса B, по состоянию на дату **01.10.2014**  влечет:  …  Предписания со сроком исполнения до 01.05.2015 считаются продленными до 01.09.2015;  – взыскание штрафа с ПАО «ФСК ЕЭС», у которого отсутствует Акт соответствия АИИС класса B (A, A+) хотя бы в одном сечении коммерческого учета, в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей;  – количество сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС», по которым отсутствует Акт соответствия АИИС класса B (A, A+), по состоянию на 01.10.2014;  – общее количество сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС» на 01.10.2014 без учета сечений коммерческого учета ПАО «ФСК», образовавшихся в результате предоставления права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с 01.10.2014 в отношении новой (-ых) групп точек поставки смежного участника оптового рынка,  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения до **01.09.2015**.  Предписания со сроком исполнения до 01.05.2015 считаются продленными до 01.09.2015.  Под нарушением требований, предъявляемых к АИИС КУЭ класса B,понимается отсутствие Акта соответствия АИИС техническим требованиям класса B (А, А+) по состоянию на дату 01.10.2014хотя бы в одном сечении коммерческого учета участника оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС»), за исключением:  …  Представление участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») в КО не позднее 47 (сорока семи) рабочих дней до даты 01.10.2014 комплекта документов в целях получения Акта АИИС класса B или A (А+) является основанием для отказа в рассмотрении Уведомления о нарушении в отношении данного участника до получения от КО отрицательной технической и (или) юридической экспертизы.  Отсутствие Акта соответствия АИИС техническим требованиям класса B (А, А+) по состоянию на дату 01.10.2014 в сечении коммерческого учета не является основанием для привлечения к ответственности по настоящей статье, если действия/бездействие участника оптового рынка (ПАО «ФСК») по этому же сечению подпадают под основания привлечения к ответственности по статье 33.6. | Нарушение участником оптового рынка (ФСК) установленных в п. 2.5 Приложения № 11.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)требований, предъявляемых к АИИС КУЭ класса B, по состоянию на дату **01.10.2014**  влечет:  …  Предписания со сроком исполнения до 01.05.2015 считаются продленными до 01.09.2015;  – взыскание штрафа с ФСК, у которой отсутствует Акт соответствия АИИС класса B (A, A+) хотя бы в одном сечении коммерческого учета, в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей;  – количество сечений коммерческого учета ФСК, по которым отсутствует Акт соответствия АИИС класса B (A, A+), по состоянию на 01.10.2014;  – общее количество сечений коммерческого учета ФСК на 01.10.2014 без учета сечений коммерческого учета ФСК, образовавшихся в результате предоставления права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с 01.10.2014 в отношении новой (-ых) групп точек поставки смежного участника оптового рынка,  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения до **01.09.2015**.  Предписания со сроком исполнения до 01.05.2015 считаются продленными до 01.09.2015.  Под нарушением требований, предъявляемых к АИИС КУЭ класса B,понимается отсутствие Акта соответствия АИИС техническим требованиям класса B (А, А+) по состоянию на дату 01.10.2014хотя бы в одном сечении коммерческого учета участника оптового рынка (ФСК), за исключением:  …  Представление участником оптового рынка (ФСК) в КО не позднее 47 (сорока семи) рабочих дней до даты 01.10.2014 комплекта документов в целях получения Акта АИИС класса B или A (А+) является основанием для отказа в рассмотрении Уведомления о нарушении в отношении данного участника до получения от КО отрицательной технической и (или) юридической экспертизы. Отсутствие Акта соответствия АИИС техническим требованиям класса B (А, А+) по состоянию на дату 01.10.2014 в сечении коммерческого учета не является основанием для привлечения к ответственности по настоящей статье, если действия/бездействие участника оптового рынка (ФСК) по этому же сечению подпадают под основания привлечения к ответственности по статье 33.6. |
| **Статья 33.3.6** | Неисполнение ПАО «ФСК ЕЭС» хотя бы в одном из сечений коммерческого учета предписания (-ий), выданного (-ых) в соответствии с пунктом 33.3.1 статьи 33 настоящего Положения, в срок, установленный таким (-ми) предписанием (-ями),  влечет взыскание штрафа в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей,  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения до **01.07.2017**.  При проверке исполнения предписаний, если ПАО «ФСК ЕЭС» в срок, указанный в предписании, подтвердило соответствие требованиям АИИС класса B (A) и получило Акт соответствия АИИС класса B (A) по сечению коммерческого учета, то ПАО «ФСК ЕЭС» будет считаться исполнившим предписание Комиссии по соответствующему сечению коммерческого учета.  В случае если сечение коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС», в отношении которого ПАО «ФСК ЕЭС» выдано предписание, перестает входить в перечень сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС», исполнение такого предписания ПАО «ФСК ЕЭС» не требуется.  Если при проверке исполнения предписания Комиссией установлено, что ПАО «ФСК ЕЭС» предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по измененному составу точек поставки (точек измерения) сечения коммерческого учета, в отношении которого выдано данное предписание, Комиссия вправе выделить материалы дела по такому сечению коммерческого учета в отдельное производство. В отношении указанного сечения коммерческого учета Комиссия вправе продлить срок исполнения предписания на срок, соответствующий сроку, установленному Договором о присоединении для получения Акта соответствия АИИС по измененному сечению коммерческого учета. | Неисполнение ФСК хотя бы в одном из сечений коммерческого учета предписания (-ий), выданного (-ых) в соответствии с пунктом 33.3.1 статьи 33 настоящего Положения, в срок, установленный таким (-ми) предписанием (-ями),  влечет взыскание штрафа в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей,  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения до **01.07.2017**.  При проверке исполнения предписаний, если ФСК в срок, указанный в предписании, подтвердила соответствие требованиям АИИС класса B (A) и получила Акт соответствия АИИС класса B (A) по сечению коммерческого учета, то ФСК будет считаться исполнившей предписание Комиссии по соответствующему сечению коммерческого учета.  В случае если сечение коммерческого учета ФСК, в отношении которого ФСК выдано предписание, перестает входить в перечень сечений коммерческого учета ФСК, исполнение такого предписания ФСК не требуется. Если при проверке исполнения предписания Комиссией установлено, что ФСК предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по измененному составу точек поставки (точек измерения) сечения коммерческого учета, в отношении которого выдано данное предписание, Комиссия вправе выделить материалы дела по такому сечению коммерческого учета в отдельное производство. В отношении указанного сечения коммерческого учета Комиссия вправе продлить срок исполнения предписания на срок, соответствующий сроку, установленному Договором о присоединении для получения Акта соответствия АИИС по измененному сечению коммерческого учета. |
| **Статья 33.3.7** | Неисполнение участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») хотя бы в одном из сечений коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) предписания (-ий), выданного (-ых) в соответствии с пунктами 33.3.5, 33.3.6 статьи 33 настоящего Положения,  влечет взыскание штрафа в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей.  При проверке исполнения предписаний, если участник оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») в срок, указанный в предписании, подтвердил соответствие требованиям АИИС и получил Акт соответствия АИИС класса B (A) по сечению коммерческого учета (отдельной ГТП генерации), то такой участник оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») будет считаться исполнившим предписание Комиссии по соответствующему сечению коммерческого учета (соответствующей ГТП генерации).  В случае если сечение коммерческого учета, в отношении которого участнику оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») выдано предписание, перестает входить в ГТП данного участника оптового рынка (в перечень сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС»), а также в случае, если отдельная ГТП генерации, в отношении которой участнику оптового рынка выдано предписание, исключена из перечня отдельных ГТП генерации, зарегистрированных за данным участником оптового рынка, исполнение такого предписания участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») не требуется. Указанное сечение (отдельная ГТП генерации) не учитывается при расчете суммы штрафа.  Если при проверке исполнения предписания Комиссией установлено, что участнику оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по измененному составу точек поставки (точек измерения) сечения коммерческого учета (отдельной ГТП генерации), в отношении которого (-ой) выдано данное предписание, Комиссия вправе выделить материалы дела по такому сечению коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) в отдельное производство. В отношении указанного сечения коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) Комиссия вправе продлить срок исполнения предписания на срок, соответствующий сроку, установленному Договором о присоединении для получения Акта соответствия АИИС по измененной ГТП (сечению коммерческого учета). | Неисполнение участником оптового рынка (ФСК) хотя бы в одном из сечений коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) предписания (-ий), выданного (-ых) в соответствии с пунктами 33.3.5, 33.3.6 статьи 33 настоящего Положения,  влечет взыскание штрафа в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей.  При проверке исполнения предписаний, если участник оптового рынка (ФСК) в срок, указанный в предписании, подтвердил соответствие требованиям АИИС и получил Акт соответствия АИИС класса B (A) по сечению коммерческого учета (отдельной ГТП генерации), то такой участник оптового рынка (ФСК) будет считаться исполнившим предписание Комиссии по соответствующему сечению коммерческого учета (соответствующей ГТП генерации).  В случае если сечение коммерческого учета, в отношении которого участнику оптового рынка (ФСК) выдано предписание, перестает входить в ГТП данного участника оптового рынка (в перечень сечений коммерческого учета ФСК), а также в случае, если отдельная ГТП генерации, в отношении которой участнику оптового рынка выдано предписание, исключена из перечня отдельных ГТП генерации, зарегистрированных за данным участником оптового рынка, исполнение такого предписания участником оптового рынка (ФСК) не требуется. Указанное сечение (отдельная ГТП генерации) не учитывается при расчете суммы штрафа. Если при проверке исполнения предписания Комиссией установлено, что участнику оптового рынка (ФСК) предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по измененному составу точек поставки (точек измерения) сечения коммерческого учета (отдельной ГТП генерации), в отношении которого (-ой) выдано данное предписание, Комиссия вправе выделить материалы дела по такому сечению коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) в отдельное производство. В отношении указанного сечения коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) Комиссия вправе продлить срок исполнения предписания на срок, соответствующий сроку, установленному Договором о присоединении для получения Акта соответствия АИИС по измененной ГТП (сечению коммерческого учета). |
| **Статья 33.4** | Нарушение участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») установленных Приложением № 11.3 (приложение 2 таблица 1) к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) требований, предъявляемых к АИИС КУЭ класса А, по состоянию на дату **01.01.2018**  влечет взыскание штрафа с участника оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС»), у которого отсутствует Акт соответствия АИИС класса A хотя бы в одном сечении коммерческого учета (отдельной ГТП генерации), в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей;  – количество сечений коммерческого учета (отдельных ГТП генерации) участника оптового рынка (сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС»), по которым отсутствует Акт соответствия АИИС класса A, по состоянию на 01.01.2018;  – общее количество сечений коммерческого учета (отдельных ГТП генерации) участника оптового рынка (сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС») по состоянию на 01.01.2018,  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения до **01.10.2018**;  Под нарушением требований, предъявляемых к АИИС КУЭ класса А,понимается отсутствие Акта соответствия АИИС техническим требованиям класса А по состоянию на дату 01.01.2018хотя бы в одном сечении коммерческого учета участника оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») за исключением:  – гарантирующего поставщика, по сечениям коммерческого учета со смежными участниками оптового рынка, определенными п. 2.5.2 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка* *и* *ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в ГТП потребления собственных нужд, а также пп. 2.5.4–2.5.5, 2.5.7 *Положения 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*), по которым на дату 01.01.2018 отсутствует Акт соответствия АИИС класса А;  – временных сечений коммерческого учета.  Участник оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») не привлекается к ответственности по настоящему пункту статьи 33, если его действия (бездействие) по этому же сечению (отдельной ГТП генерации) подпадут под основания привлечения к ответственности по пунктам 33.6-33.6.3 статьи 33 настоящего Положения. | Нарушение участником оптового рынка (ФСК) установленных Приложением № 11.3 (приложение 2 таблица 1) к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) требований, предъявляемых к АИИС КУЭ класса А, по состоянию на дату **01.01.2018**  влечет взыскание штрафа с участника оптового рынка (ФСК), у которого отсутствует Акт соответствия АИИС класса A хотя бы в одном сечении коммерческого учета (отдельной ГТП генерации), в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей;  – количество сечений коммерческого учета (отдельных ГТП генерации) участника оптового рынка (сечений коммерческого учета ФСК), по которым отсутствует Акт соответствия АИИС класса A, по состоянию на 01.01.2018;  – общее количество сечений коммерческого учета (отдельных ГТП генерации) участника оптового рынка (сечений коммерческого учета ФСК) по состоянию на 01.01.2018,  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения до **01.10.2018**;  Под нарушением требований, предъявляемых к АИИС КУЭ класса А,понимается отсутствие Акта соответствия АИИС техническим требованиям класса А по состоянию на дату 01.01.2018хотя бы в одном сечении коммерческого учета участника оптового рынка (ФСК) за исключением:  – гарантирующего поставщика, по сечениям коммерческого учета со смежными участниками оптового рынка, определенными п. 2.5.2 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка* *и* *ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в ГТП потребления собственных нужд, а также пп. 2.5.4–2.5.5, 2.5.7 *Положения 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*), по которым на дату 01.01.2018 отсутствует Акт соответствия АИИС класса А;  – временных сечений коммерческого учета. Участник оптового рынка (ФСК) не привлекается к ответственности по настоящему пункту статьи 33, если его действия (бездействие) по этому же сечению (отдельной ГТП генерации) подпадут под основания привлечения к ответственности по пунктам 33.6-33.6.3 статьи 33 настоящего Положения. |
| **Статья 33.4.2** | Неустранение хотя бы в одном из сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС» нарушения, указанного в абзаце первом пункта 33.4 статьи 33 настоящего Положения, путем неисполнения предписания (-ий) об устранении нарушения, выданного (-ых) в соответствии с пунктом 33.4 статьи 33 настоящего Положения,  влечет взыскание штрафа в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей,  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения, указанного в первом абзаце пункта 33.4 статьи 33 настоящего Положения, со сроком исполнения **3 месяца**.  При проверке исполнения предписаний, если ПАО «ФСК ЕЭС» в срок, указанный в предписании, подтвердило соответствие требованиям АИИС класса и получило Акт соответствия АИИС класса A по сечению коммерческого учета, то ПАО «ФСК ЕЭС» будет считаться исполнившим предписание Комиссии по соответствующему сечению коммерческого учета.  В случае если сечение коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС», в отношении которого ПАО «ФСК ЕЭС» выдано предписание, перестает входить в перечень сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС», исполнение такого предписания ПАО «ФСК ЕЭС» не требуется.  Если при проверке исполнения предписания Комиссией установлено, что ПАО «ФСК ЕЭС» предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по измененному составу точек поставки (точек измерения) сечения коммерческого учета, в отношении которого выдано данное предписание, Комиссия вправе выделить материалы дела по такому сечению коммерческого учета в отдельное производство. В отношении указанного сечения коммерческого учета Комиссия вправе продлить срок исполнения предписания на срок, соответствующий сроку, установленному Договором о присоединении для получения Акта соответствия АИИС по измененному сечению коммерческого учета. | Неустранение хотя бы в одном из сечений коммерческого учета ФСК нарушения, указанного в абзаце первом пункта 33.4 статьи 33 настоящего Положения, путем неисполнения предписания (-ий) об устранении нарушения, выданного (-ых) в соответствии с пунктом 33.4 статьи 33 настоящего Положения,  влечет взыскание штрафа в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей,  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения, указанного в первом абзаце пункта 33.4 статьи 33 настоящего Положения, со сроком исполнения **3 месяца**.  При проверке исполнения предписаний, если ФСК в срок, указанный в предписании, подтвердила соответствие требованиям АИИС класса и получила Акт соответствия АИИС класса A по сечению коммерческого учета, то ФСК будет считаться исполнившей предписание Комиссии по соответствующему сечению коммерческого учета.  В случае если сечение коммерческого учета ФСК, в отношении которого ФСК выдано предписание, перестает входить в перечень сечений коммерческого учета ФСК, исполнение такого предписания ФСК не требуется. Если при проверке исполнения предписания Комиссией установлено, что ФСК предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по измененному составу точек поставки (точек измерения) сечения коммерческого учета, в отношении которого выдано данное предписание, Комиссия вправе выделить материалы дела по такому сечению коммерческого учета в отдельное производство. В отношении указанного сечения коммерческого учета Комиссия вправе продлить срок исполнения предписания на срок, соответствующий сроку, установленному Договором о присоединении для получения Акта соответствия АИИС по измененному сечению коммерческого учета. |
| **Статья 33.4.3** | Неустранение хотя бы в одном из сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС» нарушения, указанного в абзаце первом пункта 33.4 статьи 33 настоящего Положения, путем неисполнения предписания (-ий) об устранении нарушения, выданного (-ых) в соответствии с пунктом 33.4 статьи 33 настоящего Положения,  влечет взыскание штрафа в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей,  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения, указанного в первом абзаце пункта 33.4 статьи 33 настоящего Положения, со сроком исполнения **3 месяца**.  При проверке исполнения предписаний, если ПАО «ФСК ЕЭС» в срок, указанный в предписании, подтвердило соответствие требованиям АИИС класса и получило Акт соответствия АИИС класса A по сечению коммерческого учета, то ПАО «ФСК ЕЭС» будет считаться исполнившим предписание Комиссии по соответствующему сечению коммерческого учета.  В случае если сечение коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС», в отношении которого ПАО «ФСК ЕЭС» выдано предписание, перестает входить в перечень сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС», исполнение такого предписания ПАО «ФСК ЕЭС» не требуется.  Если при проверке исполнения предписания Комиссией установлено, что ПАО «ФСК ЕЭС» предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по измененному составу точек поставки (точек измерения) сечения коммерческого учета, в отношении которого выдано данное предписание, Комиссия вправе выделить материалы дела по такому сечению коммерческого учета в отдельное производство. В отношении указанного сечения коммерческого учета Комиссия вправе продлить срок исполнения предписания на срок, соответствующий сроку, установленному Договором о присоединении для получения Акта соответствия АИИС по измененному сечению коммерческого учета. | Неустранение хотя бы в одном из сечений коммерческого учета ФСК нарушения, указанного в абзаце первом пункта 33.4 статьи 33 настоящего Положения, путем неисполнения предписания (-ий) об устранении нарушения, выданного (-ых) в соответствии с пунктом 33.4 статьи 33 настоящего Положения,  влечет взыскание штрафа в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей,  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения, указанного в первом абзаце пункта 33.4 статьи 33 настоящего Положения, со сроком исполнения **3 месяца**.  При проверке исполнения предписаний, если ФСК в срок, указанный в предписании, подтвердила соответствие требованиям АИИС класса и получила Акт соответствия АИИС класса A по сечению коммерческого учета, то ФСК будет считаться исполнившей предписание Комиссии по соответствующему сечению коммерческого учета.  В случае если сечение коммерческого учета ФСК, в отношении которого ФСК выдано предписание, перестает входить в перечень сечений коммерческого учета ФСК, исполнение такого предписания ФСК не требуется. Если при проверке исполнения предписания Комиссией установлено, что ФСК предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по измененному составу точек поставки (точек измерения) сечения коммерческого учета, в отношении которого выдано данное предписание, Комиссия вправе выделить материалы дела по такому сечению коммерческого учета в отдельное производство. В отношении указанного сечения коммерческого учета Комиссия вправе продлить срок исполнения предписания на срок, соответствующий сроку, установленному Договором о присоединении для получения Акта соответствия АИИС по измененному сечению коммерческого учета. |
| **Статья 33.5** | Санкции, предусмотренные статьями 33.1–33.4, устанавливаются для участника оптового рынка и ПАО «ФСК ЕЭС», в отношении которого Комиссией установлено нарушение требований, предъявляемых к системам коммерческого учета на оптовом рынке электроэнергии (мощности)*.* | Санкции, предусмотренные статьями 33.1–33.4, устанавливаются для участника оптового рынка и ФСК, в отношении которого Комиссией установлено нарушение требований, предъявляемых к системам коммерческого учета на оптовом рынке электроэнергии (мощности)*.* |
| **Статья 33.6** | Прекращение действия (в том числе в связи с истечением срока) ранее утвержденного КО в отношении участника оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») Акта соответствия АИИС, а равно истечение сроков подтверждения участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») соответствия систем коммерческого учета требованиям Правил оптового рынка и Договора о присоединении (далее *–* истечение срока подтверждения соответствия АИИС),  влечет взыскание штрафа в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей,  – количество сечений коммерческого учета (отдельных ГТП генерации) участника оптового рынка (сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС»), по которым на дату проверки отсутствует Акт соответствия АИИС требуемого класса без учета сечений коммерческого учета данного участника (сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС»), по которым Комиссией выданы предписания,  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения.  Предусмотренная настоящей статьей санкция применяется в случае прекращения действия Акта соответствия АИИС либо истечения срока подтверждения соответствия АИИС в отношении хотя бы одного сечения коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) участника оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС»), за исключением:  … | Прекращение действия (в том числе в связи с истечением срока) ранее утвержденного КО в отношении участника оптового рынка (ФСК) Акта соответствия АИИС, а равно истечение сроков подтверждения участником оптового рынка (ФСК) соответствия систем коммерческого учета требованиям Правил оптового рынка и Договора о присоединении (далее *–* истечение срока подтверждения соответствия АИИС),  влечет взыскание штрафа в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей,  – количество сечений коммерческого учета (отдельных ГТП генерации) участника оптового рынка (сечений коммерческого учета ФСК), по которым на дату проверки отсутствует Акт соответствия АИИС требуемого класса без учета сечений коммерческого учета данного участника (сечений коммерческого учета ФСК), по которым Комиссией выданы предписания,  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения.  Предусмотренная настоящей статьей санкция применяется в случае прекращения действия Акта соответствия АИИС либо истечения срока подтверждения соответствия АИИС в отношении хотя бы одного сечения коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) участника оптового рынка (ФСК), за исключением: … |
| **Статья 33.6.1** | Неисполнение участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») **в течение 6 (шести) месяцев** с даты выдачи Комиссией предписания, предусмотренного пунктом 33.6 статьи 33 настоящего Положения,  влечет взыскание штрафа в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей,  – количество сечений коммерческого учета (отдельных ГТП генерации) участника оптового рынка (сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС»), по которым не исполнено предписание, выданное в соответствии с пунктом 33.6 статьи 33 настоящего Положения,  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения.  При проверке исполнения предписаний, если участник оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») в установленный срок подтвердил соответствие требованиям АИИС и получил Акт соответствия АИИС требуемого класса по сечению коммерческого учета (отдельной ГТП генерации), то такой участник оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») будет считаться исполнившим предписание Комиссии по соответствующему сечению коммерческого учета (отдельной ГТП генерации).  В случае если сечение коммерческого учета, в отношении которого участнику оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») выдано предписание, перестает входить в ГТП данного участника оптового рынка (в перечень сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС»), а также в случае, если отдельная ГТП генерации, в отношении которой участнику оптового рынка выдано предписание, исключена из перечня отдельных ГТП генерации, зарегистрированных за данным участником оптового рынка, исполнение такого предписания участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») не требуется. Указанное сечение (отдельная ГТП генерации) не учитывается при расчете суммы штрафа.  Если при проверке исполнения предписаний Комиссией установлено, что участнику оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по измененному составу точек поставки (точек измерения) сечения коммерческого учета (отдельной ГТП генерации), в отношении которого (-ой) выдано данное предписание, Комиссия вправе выделить материалы дела по такому сечению коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) в отдельное производство. В отношении указанного сечения коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) Комиссия вправе продлить срок исполнения предписания на срок, соответствующий сроку, установленному Договором о присоединении для получения Акта соответствия АИИС по измененной ГТП (сечению коммерческого учета). | Неисполнение участником оптового рынка (ФСК) **в течение 6 (шести) месяцев** с даты выдачи Комиссией предписания, предусмотренного пунктом 33.6 статьи 33 настоящего Положения,  влечет взыскание штрафа в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей,  – количество сечений коммерческого учета (отдельных ГТП генерации) участника оптового рынка (сечений коммерческого учета ФСК), по которым не исполнено предписание, выданное в соответствии с пунктом 33.6 статьи 33 настоящего Положения,  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения.  При проверке исполнения предписаний, если участник оптового рынка (ФСК) в установленный срок подтвердил соответствие требованиям АИИС и получил Акт соответствия АИИС требуемого класса по сечению коммерческого учета (отдельной ГТП генерации), то такой участник оптового рынка (ФСК) будет считаться исполнившим предписание Комиссии по соответствующему сечению коммерческого учета (отдельной ГТП генерации).  В случае если сечение коммерческого учета, в отношении которого участнику оптового рынка (ФСК) выдано предписание, перестает входить в ГТП данного участника оптового рынка (в перечень сечений коммерческого учета ФСК), а также в случае, если отдельная ГТП генерации, в отношении которой участнику оптового рынка выдано предписание, исключена из перечня отдельных ГТП генерации, зарегистрированных за данным участником оптового рынка, исполнение такого предписания участником оптового рынка (ФСК) не требуется. Указанное сечение (отдельная ГТП генерации) не учитывается при расчете суммы штрафа. Если при проверке исполнения предписаний Комиссией установлено, что участнику оптового рынка (ФСК) предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по измененному составу точек поставки (точек измерения) сечения коммерческого учета (отдельной ГТП генерации), в отношении которого (-ой) выдано данное предписание, Комиссия вправе выделить материалы дела по такому сечению коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) в отдельное производство. В отношении указанного сечения коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) Комиссия вправе продлить срок исполнения предписания на срок, соответствующий сроку, установленному Договором о присоединении для получения Акта соответствия АИИС по измененной ГТП (сечению коммерческого учета). |
| **Статья 33.6.3** | Неустранение хотя бы в одном из сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС» нарушения, указанного в абзаце первом пункта 33.6 статьи 33 настоящего Положения, путем неисполнения предписания (-ий) об устранении нарушения, выданного (-ых) в соответствии с пунктом 33.6.1 статьи 33 настоящего Положения,  влечет взыскание штрафа в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения.  При проверке исполнения предписаний, если ПАО «ФСК ЕЭС» в срок, указанный в предписании, подтвердило соответствие требованиям АИИС класса и получило Акт соответствия АИИС класса A по сечению коммерческого учета, то ПАО «ФСК ЕЭС» будет считаться исполнившим предписание Комиссии по соответствующему сечению коммерческого учета.  В случае если сечение коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС», в отношении которого ПАО «ФСК ЕЭС» выдано предписание, перестает входить в перечень сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС», исполнение такого предписания ПАО «ФСК ЕЭС» не требуется.  Если при проверке исполнения предписания Комиссией установлено, что ПАО «ФСК ЕЭС» предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по измененному составу точек поставки (точек измерения) сечения коммерческого учета, в отношении которого выдано данное предписание, Комиссия вправе выделить материалы дела по такому сечению коммерческого учета в отдельное производство. В отношении указанного сечения коммерческого учета Комиссия вправе продлить срок исполнения предписания на срок, соответствующий сроку, установленному Договором о присоединении для получения Акта соответствия АИИС по измененному сечению коммерческого учета. | Неустранение хотя бы в одном из сечений коммерческого учета ФСК нарушения, указанного в абзаце первом пункта 33.6 статьи 33 настоящего Положения, путем неисполнения предписания (-ий) об устранении нарушения, выданного (-ых) в соответствии с пунктом 33.6.1 статьи 33 настоящего Положения,  влечет взыскание штрафа в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения.  При проверке исполнения предписаний, если ФСК в срок, указанный в предписании, подтвердила соответствие требованиям АИИС класса и получила Акт соответствия АИИС класса A по сечению коммерческого учета, то ФСК будет считаться исполнившей предписание Комиссии по соответствующему сечению коммерческого учета.  В случае если сечение коммерческого учета ФСК, в отношении которого ФСК выдано предписание, перестает входить в перечень сечений коммерческого учета ФСК, исполнение такого предписания ФСК не требуется. Если при проверке исполнения предписания Комиссией установлено, что ФСК предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по измененному составу точек поставки (точек измерения) сечения коммерческого учета, в отношении которого выдано данное предписание, Комиссия вправе выделить материалы дела по такому сечению коммерческого учета в отдельное производство. В отношении указанного сечения коммерческого учета Комиссия вправе продлить срок исполнения предписания на срок, соответствующий сроку, установленному Договором о присоединении для получения Акта соответствия АИИС по измененному сечению коммерческого учета. |
| **Статья 33.6.4** | Неустранение участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») хотя бы в одном из сечений коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) нарушения, указанного в абзаце первом пункта 33.6 статьи 33 настоящего Положения, путем неисполнения **в** **течение 6 (шести) месяцев** с даты выдачи Комиссией предписания (-ий) об устранении нарушения, выданного (-ых) в соответствии с пунктами 33.6.2, 33.6.3 статьи 33 настоящего Положения или в соответствии с настоящим пунктом,  влечет взыскание штрафа в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей,  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения.  В случае если сечение коммерческого учета, в отношении которого участнику оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») выдано предписание, перестает входить в ГТП данного участника оптового рынка (в перечень сечений коммерческого учета ПАО «ФСК ЕЭС»), а также в случае, если отдельная ГТП генерации, в отношении которой участнику оптового рынка выдано предписание, исключена из перечня отдельных ГТП генерации, зарегистрированных за данным участником оптового рынка, исполнение такого предписания участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») не требуется.  Если при проверке исполнения предписания Комиссией установлено, что участнику оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по измененному составу точек поставки (точек измерений) сечения коммерческого учета (отдельной ГТП генерации), в отношении которого (-ой) выдано данное предписание, Комиссия вправе выделить материалы дела по такому сечению коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) в отдельное производство. В отношении указанного сечения коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) Комиссия вправе продлить срок исполнения предписания на срок, соответствующий сроку, установленному *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для получения Акта соответствия АИИС по измененной ГТП (сечению коммерческого учета). | Неустранение участником оптового рынка (ФСК) хотя бы в одном из сечений коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) нарушения, указанного в абзаце первом пункта 33.6 статьи 33 настоящего Положения, путем неисполнения **в** **течение 6 (шести) месяцев** с даты выдачи Комиссией предписания (-ий) об устранении нарушения, выданного (-ых) в соответствии с пунктами 33.6.2, 33.6.3 статьи 33 настоящего Положения или в соответствии с настоящим пунктом,  влечет взыскание штрафа в размере:  ,  где – базовая величина штрафа, равная 750 000 (семистам пятидесяти тысячам) рублей,  и (или) выдачу Комиссией предписания об устранении нарушения.  В случае если сечение коммерческого учета, в отношении которого участнику оптового рынка (ФСК) выдано предписание, перестает входить в ГТП данного участника оптового рынка (в перечень сечений коммерческого учета ФСК), а также в случае, если отдельная ГТП генерации, в отношении которой участнику оптового рынка выдано предписание, исключена из перечня отдельных ГТП генерации, зарегистрированных за данным участником оптового рынка, исполнение такого предписания участником оптового рынка (ФСК) не требуется. Если при проверке исполнения предписания Комиссией установлено, что участнику оптового рынка (ФСК) предоставлено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по измененному составу точек поставки (точек измерений) сечения коммерческого учета (отдельной ГТП генерации), в отношении которого (-ой) выдано данное предписание, Комиссия вправе выделить материалы дела по такому сечению коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) в отдельное производство. В отношении указанного сечения коммерческого учета (отдельной ГТП генерации) Комиссия вправе продлить срок исполнения предписания на срок, соответствующий сроку, установленному Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для получения Акта соответствия АИИС по измененной ГТП (сечению коммерческого учета). |
| **Статья 39.1** | Непредоставление в СР Участником оптового рынка, ФСК запрошенной СР в соответствии с п. 4.1 *Регламента информационного взаимодействия между субъектами оптового рынка и федеральным антимонопольным органом в целях выявления случаев манипулирования ценами на оптовом рынке электроэнергии и мощности* (Приложение № 22 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) информации либо предоставление неполной информации влечетвынесение предупреждения. | Непредоставление в СР участником оптового рынка, ФСК запрошенной СР в соответствии с п. 4.1 Регламента информационного взаимодействия между субъектами оптового рынка и федеральным антимонопольным органом в целях выявления случаев манипулирования ценами на оптовом рынке электроэнергии и мощности (Приложение № 22 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) информации либо предоставление неполной информации влечетвынесение предупреждения. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ контроля ЗА соблюдением участниками оптового рынка ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА И договора о присоединении к торговой системе оптового рынка (Приложение № 23 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **2.5.3.2** | Не позднее 35 (тридцати пяти) рабочих дней начиная с 01.11.2013 КО направляет в Совет рынка информацию о субъектах оптового рынка, которые не имеют акта соответствия АИИС техническим требованиям класса B по состоянию на 01.08.2013 хотя бы в одном сечении коммерческого учета участника оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС»), в электронном виде за ЭЦП по форме, указанной в приложении 2.5 к настоящему Регламенту (код формы DMKU\_NPSR\_PART\_NOAIIS). | Не позднее 35 (тридцати пяти) рабочих дней начиная с 01.11.2013 КО направляет в Совет рынка информацию о субъектах оптового рынка, которые не имеют акта соответствия АИИС техническим требованиям класса B по состоянию на 01.08.2013 хотя бы в одном сечении коммерческого учета участника оптового рынка (ФСК), в электронном виде за ЭЦП по форме, указанной в приложении 2.5 к настоящему Регламенту (код формы DMKU\_NPSR\_PART\_NOAIIS). |
| **2.5.3.3** | Не позднее 10 (десяти) рабочих дней начиная с 01.03.2018 КО направляет в Совет рынка информацию о субъектах оптового рынка, которые не имеют акта соответствия АИИС техническим требованиям класса А по состоянию на 01.01.2018 хотя бы в одном сечении коммерческого учета участника оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС»), в электронном виде за ЭЦП по форме, указанной в приложении 2.6 к настоящему Регламенту (код формы DMKU\_NPSR\_PART\_NOAIIS). | Не позднее 10 (десяти) рабочих дней начиная с 01.03.2018 КО направляет в Совет рынка информацию о субъектах оптового рынка, которые не имеют акта соответствия АИИС техническим требованиям класса А по состоянию на 01.01.2018 хотя бы в одном сечении коммерческого учета участника оптового рынка (ФСК), в электронном виде за ЭЦП по форме, указанной в приложении 2.6 к настоящему Регламенту (код формы DMKU\_NPSR\_PART\_NOAIIS). |
| **2.5.3.6** | Не позднее 45 (сорока пяти) рабочих дней после наступления даты, предусмотренной п. 33.3.1 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), Совет рынка публикует на своем официальном интернет-сайте в разделе «Членам Партнерства» информацию, полученную от КО, о субъектах оптового рынка, которые не имеют акта соответствия АИИС техническим требованиям класса B или А по состоянию на 01.10.2014 хотя бы в одном сечении коммерческого учета участника оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС»), включающую информацию об Актах соответствия систем коммерческого учета класса В или А, оформленных КО после 01.10.2014 в порядке, предусмотренном п. 2.7.14.2 *Положения 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 основании действующих Актов о соответствии системы коммерческого учета класса В или А, оформленных КО до 01.10.2014 (включительно). | Не позднее 45 (сорока пяти) рабочих дней после наступления даты, предусмотренной п. 33.3.1 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), Совет рынка публикует на своем официальном интернет-сайте в разделе «Членам Партнерства» информацию, полученную от КО, о субъектах оптового рынка, которые не имеют акта соответствия АИИС техническим требованиям класса B или А по состоянию на 01.10.2014 хотя бы в одном сечении коммерческого учета участника оптового рынка (ФСК), включающую информацию об Актах соответствия систем коммерческого учета класса В или А, оформленных КО после 01.10.2014 в порядке, предусмотренном п. 2.7.14.2 *Положения 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 основании действующих Актов о соответствии системы коммерческого учета класса В или А, оформленных КО до 01.10.2014 (включительно). |
| **4.1.1** | Совет рынка организует и осуществляет контроль за соблюдением и исполнением участниками оптового рынка (ПАО «ФСК») предписаний об устранении допущенных нарушений Правил оптового рынка и (или) Договора о присоединении, выданных Дисциплинарной комиссией Совета рынка в соответствии с *Положением о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Совет рынка организует и осуществляет контроль за соблюдением и исполнением участниками оптового рынка (ФСК) предписаний об устранении допущенных нарушений Правил оптового рынка и (или) Договора о присоединении, выданных Дисциплинарной комиссией Совета рынка в соответствии с *Положением о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **4.1.2** | Формой контроля за исполнением предписаний Дисциплинарной комиссии Совета рынка является направление официальных запросов в адрес КО и (или) участника оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС»). | Формой контроля за исполнением предписаний Дисциплинарной комиссии Совета рынка является направление официальных запросов в адрес КО и (или) участника оптового рынка (ФСК). |
| **4.1.3** | Целью направления официальных запросов в адрес КО и (или) участника оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») является получение информации о действиях, совершенных участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») в целях исполнения предписания, а также информации о результатах проведенных КО регламентных процедур в отношении совершенных действий участника оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС»). | Целью направления официальных запросов в адрес КО и (или) участника оптового рынка (ФСК) является получение информации о действиях, совершенных участником оптового рынка (ФСК) в целях исполнения предписания, а также информации о результатах проведенных КО регламентных процедур в отношении совершенных действий участника оптового рынка (ФСК). |
| **4.2.1** | Совет рынка контролирует исполнение участниками оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») предписаний:  … | Совет рынка контролирует исполнение участниками оптового рынка (ФСК) предписаний:  … |
| **4.2.2** | Не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты вступления решения Дисциплинарной комиссии Совета рынка в силу Совет рынка уведомляет КО о выданном в отношении участника оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») предписании. | Не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты вступления решения Дисциплинарной комиссии Совета рынка в силу Совет рынка уведомляет КО о выданном в отношении участника оптового рынка (ФСК) предписании. |
| **4.2.3** | Не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты окончания срока исполнения предписания Совет рынка направляет официальный запрос в адрес КО с целью получения информации о выполнении участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») предписания Дисциплинарной комиссии Совета рынка. | Не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты окончания срока исполнения предписания Совет рынка направляет официальный запрос в адрес КО с целью получения информации о выполнении участником оптового рынка (ФСК) предписания Дисциплинарной комиссии Совета рынка. |
| **4.2.5** | Совет рынка вправе направить официальный запрос в адрес участника оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») с целью получения дополнительной информации о действиях, совершенных участником оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») в целях исполнения предписания. | Совет рынка вправе направить официальный запрос в адрес участника оптового рынка (ФСК) с целью получения дополнительной информации о действиях, совершенных участником оптового рынка (ФСК) в целях исполнения предписания. |
| **4.2.6** | Участник оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») обязан предоставить в Совет рынка запрашиваемую информацию не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения официального запроса. | Участник оптового рынка (ФСК) обязан предоставить в Совет рынка запрашиваемую информацию не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения официального запроса. |
| **4.2.7** | Совет рынка в срок не позднее 20 (двадцати) рабочих дней с даты получения от КО информации о выполнении участниками оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС») предписаний Дисциплинарной комиссии Совета рынка инициирует в отношении участников, не исполнивших предписание, рассмотрение дела Дисциплинарной комиссией Совета рынка в порядке, предусмотренном *Положением о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Участников оптового рынка (ПАО «ФСК ЕЭС»), исполнивших предписание Дисциплинарной комиссии Совета рынка, Совет рынка уведомляет об этом не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения от КО соответствующей информации. | Совет рынка в срок не позднее 20 (двадцати) рабочих дней с даты получения от КО информации о выполнении участниками оптового рынка (ФСК) предписаний Дисциплинарной комиссии Совета рынка инициирует в отношении участников, не исполнивших предписание, рассмотрение дела Дисциплинарной комиссией Совета рынка в порядке, предусмотренном *Положением о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Участников оптового рынка (ФСК), исполнивших предписание Дисциплинарной комиссии Совета рынка, Совет рынка уведомляет об этом не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения от КО соответствующей информации. |

**Действующая редакция**

**Приложение 2.5**

**Информация о субъектах оптового рынка, которые не имеют акта соответствия АИИС техническим требованиям класса B по состоянию на 01.08.2013 хотя бы в одном сечении коммерческого учета участника оптового рынка и ПАО «ФСК ЕЭС»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование субъекта оптового рынка | Тип субъекта оптового рынка  (группы точек поставки) | Код группы точек поставки | Дата предоставления ГТП (сечения коммерческого учета) права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке | Сечение коммерческого учета | Сведения об Акте о соответствии системы коммерческого учета | Присвоенный класс соответствия | КО до 01.11.2013  получен подписанный субъектом оптового рынка Акт о соответствии системы коммерческого учета класса В, оформленный в порядке, предусмотренном пунктами 2.7.14.1–2.7.14.2 Положения о реестре (Да/Нет) | Реквизиты последнего заявления на установление соответствия АИИС класса B, поданного субъектом оптового рынка до 01.08.2013 (номер/дата) | Реквизиты результатов технической и (или) юридической экспертизы в отношении последнего заявления на установление соответствия АИИС класса B, поданного субъектом оптового рынка до 01.08.2013 (номер/дата) | Наименование смежного субъекта | Тип смежного субъекта оптового рынка  (ГТП) | Сведения об Акте о соответствии системы коммерческого учета смежного субъекта оптового рынка | Присвоенный класс соответствия смежного субъекта оптового рынка |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 2.6**

**Информация о субъектах оптового рынка, которые не имеют акта соответствия АИИС техническим требованиям класса А по состоянию на 01.01.2018 хотя бы в одном сечении коммерческого учета участника оптового рынка и ПАО «ФСК ЕЭС»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование субъекта оптового рынка | Тип субъекта оптового рынка  (группы точек поставки) | Код группы точек поставки | Дата предоставления ГТП (сечения коммерческого учета) права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке | Сечение коммерческого учета | Сведения об Акте о соответствии системы коммерческого учета | Присвоенный класс соответствия | Реквизиты последнего заявления на установление соответствия АИИС класса А, поданного субъектом оптового рынка до 01.01.2018 (номер/дата) | Реквизиты результатов технической и (или) юридической экспертизы в отношении последнего заявления на установление соответствия АИИС класса A, поданного субъектом оптового рынка до 01.01.2018 (номер/дата) | Наименование смежного субъекта | Тип смежного субъекта оптового рынка  (ГТП) | Сведения об Акте о соответствии системы коммерческого учета смежного субъекта оптового рынка | Присвоенный класс соответствия смежного субъекта оптового рынка |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 2.5**

**Информация о субъектах оптового рынка, которые не имеют акта соответствия АИИС техническим требованиям класса B по состоянию на 01.08.2013 хотя бы в одном сечении коммерческого учета участника оптового рынка и ФСК**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование субъекта оптового рынка | Тип субъекта оптового рынка  (группы точек поставки) | Код группы точек поставки | Дата предоставления ГТП (сечения коммерческого учета) права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке | Сечение коммерческого учета | Сведения об Акте о соответствии системы коммерческого учета | Присвоенный класс соответствия | КО до 01.11.2013  получен подписанный субъектом оптового рынка Акт о соответствии системы коммерческого учета класса В, оформленный в порядке, предусмотренном пунктами 2.7.14.1–2.7.14.2 Положения о реестре (Да/Нет) | Реквизиты последнего заявления на установление соответствия АИИС класса B, поданного субъектом оптового рынка до 01.08.2013 (номер/дата) | Реквизиты результатов технической и (или) юридической экспертизы в отношении последнего заявления на установление соответствия АИИС класса B, поданного субъектом оптового рынка до 01.08.2013 (номер/дата) | Наименование смежного субъекта | Тип смежного субъекта оптового рынка  (ГТП) | Сведения об Акте о соответствии системы коммерческого учета смежного субъекта оптового рынка | Присвоенный класс соответствия смежного субъекта оптового рынка |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 2.6**

**Информация о субъектах оптового рынка, которые не имеют акта соответствия АИИС техническим требованиям класса А по состоянию на 01.01.2018 хотя бы в одном сечении коммерческого учета участника оптового рынка и ФСК**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование субъекта оптового рынка | Тип субъекта оптового рынка  (группы точек поставки) | Код группы точек поставки | Дата предоставления ГТП (сечения коммерческого учета) права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке | Сечение коммерческого учета | Сведения об Акте о соответствии системы коммерческого учета | Присвоенный класс соответствия | Реквизиты последнего заявления на установление соответствия АИИС класса А, поданного субъектом оптового рынка до 01.01.2018 (номер/дата) | Реквизиты результатов технической и (или) юридической экспертизы в отношении последнего заявления на установление соответствия АИИС класса A, поданного субъектом оптового рынка до 01.01.2018 (номер/дата) | Наименование смежного субъекта | Тип смежного субъекта оптового рынка  (ГТП) | Сведения об Акте о соответствии системы коммерческого учета смежного субъекта оптового рынка | Присвоенный класс соответствия смежного субъекта оптового рынка |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ** контроля ЗА соблюдением организацией по

управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью правил и

регламентов оптового рынка **(Приложение № 24 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **1.1** | Настоящий Регламент устанавливает порядок осуществления Советом рынка контроля за соблюдением организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ПАО «ФСК ЕЭС», далее - ФСК) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) и Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка (стандартная форма договора утверждена решением Наблюдательного совета НП «АТС» от 14.07.2006, далее – Договор о присоединении) (далее - правила и регламенты оптового рынка). | Настоящий Регламент устанавливает порядок осуществления Советом рынка контроля за соблюдением организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ПАО «Россети», далее - ФСК) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) и Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка (стандартная форма договора утверждена решением Наблюдательного совета НП «АТС» от 14.07.2006, далее – Договор о присоединении) (далее - правила и регламенты оптового рынка). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Положение о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.2** | Для целей применения настоящего Положения используются следующие определения:  1) ГТП потребления *q* – ГТП потребления, в отношении которой имеется право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке и в отношении которой одновременно выполняются следующие условия:   * ГТП потребления не является ГТП экспорта/импорта; * ГТП потребления не является ГТП ГАЭС; * ГТП потребления не является ГТП потребления ПАО «ФСК ЕЭС»;   … | Для целей применения настоящего Положения используются следующие определения:  1) ГТП потребления *q* – ГТП потребления, в отношении которой имеется право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке и в отношении которой одновременно выполняются следующие условия:   * ГТП потребления не является ГТП экспорта/импорта; * ГТП потребления не является ГТП ГАЭС; * ГТП потребления не является ГТП потребления ФСК;   … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ МОНИТОРИНГА ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ И ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ (Приложение № 29 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **Приложение 1, п. 3.15** | Ячейки в строках «Потери» (с подстроками «в т.ч. потери МРСК» и «в т.ч. потери прочие ТСО»), а также в строках «Услуги по передаче» (с подстроками «в т.ч. услуги по передаче МРСК» и «в т.ч. услуги по передаче прочих ТСО») заполняются:  – в отношении информации по соответствующим договорам, заключенным между участником оптового рынка и сетевой организацией, являющейся дочерним обществом ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС».  – в отношении договора оказания услуг по передаче между участником оптового рынка и прочими территориальными сетевыми компаниями (далее – ТСО), не являющимися дочерними обществами ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС».  Итоговые строки «Потери» и «Услуги по передаче» являются не редактируемыми (с рассчитанными данными), как сумма подстрок по дочерним обществам ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС» и по прочим ТСО. | Ячейки в строках «Потери» (с подстроками «в т.ч. потери МРСК» и «в т.ч. потери прочие ТСО»), а также в строках «Услуги по передаче» (с подстроками «в т.ч. услуги по передаче МРСК» и «в т.ч. услуги по передаче прочих ТСО») заполняются:  – в отношении информации по соответствующим договорам, заключенным между участником оптового рынка и ПАО «Россети» (или сетевой организацией, являющейся дочерним или зависимым обществом (далее – ДЗО) ПАО «Россети»);  – в отношении договора оказания услуг по передаче между участником оптового рынка и прочими территориальными сетевыми организациями (далее – ТСО), не относящимися к ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети»).  Итоговые строки «Потери» и «Услуги по передаче» являются не редактируемыми (с рассчитанными данными), как сумма подстрок по ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети») и по прочим ТСО. |
| **Приложение 1, п. 4.2** | Колонка 2 «*Ожидаемый отпуск электроэнергии в натуральном выражении за текущий месяц»:*  В отчетах за отчетный период *m* указываются плановые (ожидаемые) объемы электроэнергии, подлежащей продаже за отчетный период по приведенным группам потребителей и по строке «Потери», а также плановый (ожидаемый) объем передачи электроэнергии по строке «Услуги по передаче (справочно)» и по соответствующим им подстрокам. В подстроках, относящихся к строке «Потери» указывается соответственно:  – плановый объем электрической энергии, подлежащий продаже в отчетном периоде в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях сетевых организаций– дочерних обществ ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС»;  – плановый объем, подлежащий продаже в отчетном периоде в целях компенсации потерь в сетях прочих ТСО, не являющихся дочерними обществами ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС».  По суммирующей строке «Услуги по передаче (справочно)» указывается:  – плановый (ожидаемый) объем передачи электроэнергии участником оптового рынка за отчетный период сетевой организации - дочернего общества ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС»;  – плановый (ожидаемый) объем передачи электроэнергии участником оптового рынка за отчетный период прочих ТСО, не являющихся дочерними обществами ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС». | Колонка 2 «*Ожидаемый отпуск электроэнергии в натуральном выражении за текущий месяц»:*  В отчетах за отчетный период *m* указываются плановые (ожидаемые) объемы электроэнергии, подлежащей продаже за отчетный период по приведенным группам потребителей и по строке «Потери», а также плановый (ожидаемый) объем передачи электроэнергии по строке «Услуги по передаче (справочно)» и по соответствующим им подстрокам. В подстроках, относящихся к строке «Потери» указывается соответственно:  – плановый объем электрической энергии, подлежащий продаже в отчетном периоде в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях сетевых организаций – ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети»);  – плановый объем, подлежащий продаже в отчетном периоде в целях компенсации потерь в сетях прочих ТСО, не относящихся к ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети»).  По суммирующей строке «Услуги по передаче (справочно)» указывается:  – плановый (ожидаемый) объем передачи электроэнергии участником оптового рынка за отчетный период сетевой организации - ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети»);  – плановый (ожидаемый) объем передачи электроэнергии участником оптового рынка за отчетный период прочих ТСО, не относящихся к ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети»). |
| **Приложение 1, п. 5.4** | Колонка 1 *«Фактический отпуск электроэнергии в натуральном выражении за отчетный период»:* указываются объемы фактического отпуска за отчетный период (календарный месяц) в натуральном выражении по приведенным группам потребителей и в редактируемых (заполняемых участником оптового рынка) подстроках «в том числе потери (МРСК и прочие ТСО)». По суммирующей строке «Потери» указывается:  – объем фактических потерь за отчетный период (месяц), оплачиваемых региональной сетевой компанией – ДЗО ПАО «Россети» в адрес участника оптового рынка;  – объем фактических потерь за отчетный период (месяц), оплачиваемых прочими ТСО, не являющимися ДЗО ПАО «Россети», в адрес участника оптового рынка. | Колонка 1 *«Фактический отпуск электроэнергии в натуральном выражении за отчетный период»:* указываются объемы фактического отпуска за отчетный период (календарный месяц) в натуральном выражении по приведенным группам потребителей и в редактируемых (заполняемых участником оптового рынка) подстроках «в том числе потери (МРСК и прочие ТСО)». По суммирующей строке «Потери» указывается:  – объем фактических потерь за отчетный период (месяц), оплачиваемых сетевой организацией – ПАО «Россети» (или сетевой организацией, являющейся ДЗО ПАО «Россети») в адрес участника оптового рынка;  – объем фактических потерь за отчетный период (месяц), оплачиваемых прочими ТСО, не относящимися к ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети»), в адрес участника оптового рынка. |
| **Приложение 1, п. 5.23** | Колонка 1 *«Фактический отпуск электроэнергии в натуральном выражении за отчетный период»:* указываются объемы фактической передачи электроэнергии в натуральном выражении за прошедший период (календарный месяц) по приведенным группам потребителей и в заполняемых подстроках «в том числе услуги по передаче (МРСК и прочие ТСО)». По суммирующей строке «Услуги по передаче» указывается фактический объем:  – передачи электроэнергии участником оптового рынка по сетям региональной сетевой компании - ДЗО ПАО «Россети» за отчетный период (календарный месяц);  – передачи электроэнергии участником оптового рынка по сетям прочих ТСО, не являющихся ДЗО ПАО «Россети» за отчетный период (календарный месяц).  В подстроках «в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.)» и «в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций» суммирующей строки «Покупка с РРЭ» также указываются фактические объемы электроэнергии в натуральном выражении, купленные у данных групп контрагентов. | Колонка 1 *«Фактический отпуск электроэнергии в натуральном выражении за отчетный период»:* указываются объемы фактической передачи электроэнергии в натуральном выражении за прошедший период (календарный месяц) по приведенным группам потребителей и в заполняемых подстроках «в том числе услуги по передаче (МРСК и прочие ТСО)». По суммирующей строке «Услуги по передаче» указывается фактический объем:  – передачи электроэнергии участником оптового рынка по сетям сетевой организации – ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети») за отчетный период (календарный месяц);  – передачи электроэнергии участником оптового рынка по сетям прочих ТСО, не относящихся к ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети») за отчетный период (календарный месяц).  В подстроках «в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.)» и «в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций» суммирующей строки «Покупка с РРЭ» также указываются фактические объемы электроэнергии в натуральном выражении, купленные у данных групп контрагентов. |
| **Приложение 1, п. 6** | …  Строка «11. Потери» включает в себя следующие подстроки:  11.1. «в т.ч. потери МРСК» (потери, оплачиваемые региональной сетевой компанией – ДЗО ПАО «Россети» в адрес участника оптового рынка);  11.2. «в т.ч. потери прочие ТСО» (потери, оплачиваемые прочими ТСО, не являющимися ДЗО ПАО «Россети» в адрес участника оптового рынка).  ***Блок №II «Расчеты с контрагентами»***  Строка «1. Услуги по передаче» включает в себя следующие подстроки:  1.1. «в т.ч. услуги по передаче МРСК» (услуги по передаче электроэнергии участником оптового рынка по сетям региональной сетевой компании - ДЗО ПАО «Россети»);  1.2. «в т.ч. услуги по передаче прочих ТСО» (услуги по передаче электроэнергии участником оптового рынка по сетям прочих ТСО, не являющихся ДЗО ПАО «Россети»).  … | …  Строка «11. Потери» включает в себя следующие подстроки:  11.1. «в т.ч. потери МРСК» (потери, оплачиваемые сетевой организацией – ПАО «Россети» (или сетевой организацией, являющейся ДЗО ПАО «Россети») в адрес участника оптового рынка);  11.2. «в т.ч. потери прочие ТСО» (потери, оплачиваемые прочими ТСО, не относящимися к ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети») в адрес участника оптового рынка).  ***Блок №II «Расчеты с контрагентами»***  Строка «1. Услуги по передаче» включает в себя следующие подстроки:  1.1. «в т.ч. услуги по передаче МРСК» (услуги по передаче электроэнергии участником оптового рынка по сетям сетевой организации – ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети»));  1.2. «в т.ч. услуги по передаче прочих ТСО» (услуги по передаче электроэнергии участником оптового рынка по сетям прочих ТСО, не относящихся к ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети»)).  … |
| **Приложение 1, п. 8** | 1. **Холдинг МРСК (в части смены названия компании при расчетах за услуги по передаче электроэнергии и оплате за компенсацию потерь по договорам оказания услуг)**   Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 г. № 1567 «Об Открытом акционерном обществе «Российские сети» ОАО «Холдинг МРСК» официально переименовано в Открытое акционерное общество «Российские сети» (сокращенное наименование ОАО «Россети»). В соответствии с нормами главы № 4 Гражданского Кодекса Российской Федерации ОАО «Россети» с июля 2015 года переименовано в публичное акционерное общество «Российские сети» (сокращенное наименование ПАО «Россети»).  До внесения изменений в формы № 47 и № 47А к *Регламенту* *финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) строки «Потери: в т.ч. потери МРСК» и «Услуги по передаче: в т.ч. услуги МРСК» в тексте вышеуказанных приложений и настоящей Методики следует читать как:   * «Потери: в т.ч. потери МРСК» – данные по ДЗО ПАО «Россети», в т.ч. данные по ПАО «ФСК ЕЭС»; * «Услуги по передаче: в т.ч. услуги МРСК» – данные по ДЗО ПАО «Россети», в т.ч. данные по ПАО «ФСК ЕЭС». | 1. **Холдинг МРСК (в части смены названия компании при расчетах за услуги по передаче электроэнергии и оплате за компенсацию потерь по договорам оказания услуг)**   Строки и подстроки: «в том числе потери Холдинг МРСК», «в том числе услуги по передаче компаний Холдинг МРСК», «Потери: в т.ч. потери МРСК», «Услуги по передаче: в т.ч. услуги МРСК» в формах № 47 и № 47А к *Регламенту* *финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и в тексте настоящей Методики следует читать как:   * «в том числе потери Холдинг МРСК» – данные по ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети»); * «в том числе услуги по передаче компаний Холдинг МРСК» – данные по ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети»); * «Потери: в т.ч. потери МРСК» – данные по ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети»); * «Услуги по передаче: в т.ч. услуги МРСК» – данные по ПАО «Россети» (или сетевой организации, являющейся ДЗО ПАО «Россети»). |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОМИССИИ НА ПРОДАЖУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № Д 2.2.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | По настоящему Договору Комиссионер обязуется по поручению и за счет Комитента совершать в интересах последнего от своего имени сделки по продаже электрической энергии участникам оптового рынка и (или) ПАО «ФСК ЕЭС», а Комитент обязуется принять все исполненное по настоящему Договору и уплатить Комиссионеру комиссионное вознаграждение в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентами оптового рынка. | По настоящему Договору Комиссионер обязуется по поручению и за счет Комитента совершать в интересах последнего от своего имени сделки по продаже электрической энергии участникам оптового рынка и (или) ПАО «Россети», а Комитент обязуется принять все исполненное по настоящему Договору и уплатить Комиссионеру комиссионное вознаграждение в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентами оптового рынка. |
| **2.3** | Конкретные условия продажи электрической энергии Комиссионером участникам оптового рынка и (или) ПАО «ФСК ЕЭС» в целях исполнения настоящего Договора определяются в порядке, установленном настоящим Договором, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. | Конкретные условия продажи электрической энергии Комиссионером участникам оптового рынка и (или) ПАО «Россети» в целях исполнения настоящего Договора определяются в порядке, установленном настоящим Договором, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. |
| **3.1** | самостоятельно осуществлять все необходимые действия по продаже электрической энергии Комитента участникам оптового рынка и (или) ПАО «ФСК ЕЭС»; | самостоятельно осуществлять все необходимые действия по продаже электрической энергии Комитента участникам оптового рынка и (или) ПАО «Россети»; |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОМИССИИ НА ПРОДАЖУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД В ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ОБЪЕМЕ ПЕРЕТОКА ПО ГРАНИЦЕ С ЦЕНОВЫМИ ЗОНАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 2.4.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | По настоящему Договору Комиссионер обязуется по поручению и за счет Комитента совершать в интересах последнего от своего имени сделки по продаже электрической энергии участникам оптового рынка и (или) ПАО «ФСК ЕЭС», а Комитент обязуется принять все исполненное по настоящему Договору и уплатить Комиссионеру комиссионное вознаграждение в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентами оптового рынка. | По настоящему Договору Комиссионер обязуется по поручению и за счет Комитента совершать в интересах последнего от своего имени сделки по продаже электрической энергии участникам оптового рынка и (или) ПАО «Россети», а Комитент обязуется принять все исполненное по настоящему Договору и уплатить Комиссионеру комиссионное вознаграждение в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентами оптового рынка. |
| **2.3** | По настоящему Договору Комиссионер обязуется по поручению и за счет Комитента совершать в интересах последнего от своего имени сделки по продаже электрической энергии участникам оптового рынка и (или) ПАО «ФСК ЕЭС», а Комитент обязуется принять все исполненное по настоящему Договору и уплатить Комиссионеру комиссионное вознаграждение в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентами оптового рынка. | По настоящему Договору Комиссионер обязуется по поручению и за счет Комитента совершать в интересах последнего от своего имени сделки по продаже электрической энергии участникам оптового рынка и (или) ПАО «Россети», а Комитент обязуется принять все исполненное по настоящему Договору и уплатить Комиссионеру комиссионное вознаграждение в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентами оптового рынка. |
| **3.1** | самостоятельно осуществлять все необходимые действия по продаже электрической энергии Комитента участникам оптового рынка и (или) ПАО «ФСК ЕЭС»; | самостоятельно осуществлять все необходимые действия по продаже электрической энергии Комитента участникам оптового рынка и (или) ПАО «Россети»; |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОМИССИИ НА ПРОДАЖУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЗАЯВОК ДЛЯ БАЛАНСИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ (Приложение № Д 3.2.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | По настоящему Договору Комиссионер обязуется по поручению и за счет Комитента совершать в интересах последнего от своего имени сделки по продаже электрической энергии участникам оптового рынка и (или) ПАО «ФСК ЕЭС», а Комитент обязуется принять все исполненное по настоящему Договору и уплатить Комиссионеру комиссионное вознаграждение в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентов оптового рынка. | По настоящему Договору Комиссионер обязуется по поручению и за счет Комитента совершать в интересах последнего от своего имени сделки по продаже электрической энергии участникам оптового рынка и (или) ПАО «Россети», а Комитент обязуется принять все исполненное по настоящему Договору и уплатить Комиссионеру комиссионное вознаграждение в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентов оптового рынка. |
| **2.3** | Конкретные условия продажи электрической энергии Комиссионером участникам оптового рынка и (или) ПАО «ФСК ЕЭС» в целях исполнения настоящего Договора определяются в порядке, установленном настоящим Договором, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. | Конкретные условия продажи электрической энергии Комиссионером участникам оптового рынка и (или) ПАО «Россети» в целях исполнения настоящего Договора определяются в порядке, установленном настоящим Договором, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. |
| **3.1** | самостоятельно осуществлять все необходимые действия по продаже электрической энергии Комитента участникам оптового рынка и (или) ПАО «ФСК ЕЭС»; | самостоятельно осуществлять все необходимые действия по продаже электрической энергии Комитента участникам оптового рынка и (или) ПАО «Россети»; |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОМИССИИ НА ПРОДАЖУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЗАЯВОК ДЛЯ БАЛАНСИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ В ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ОБЪЕМЕ ПЕРЕТОКА ПО ГРАНИЦЕ С ЦЕНОВЫМИ ЗОНАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 3.4.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | По настоящему Договору Комиссионер обязуется по поручению и за счет Комитента совершать в интересах последнего от своего имени сделки по продаже электрической энергии участникам оптового рынка и (или) ПАО «ФСК ЕЭС», а Комитент обязуется принять все исполненное по настоящему Договору и уплатить Комиссионеру комиссионное вознаграждение в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентов оптового рынка. | По настоящему Договору Комиссионер обязуется по поручению и за счет Комитента совершать в интересах последнего от своего имени сделки по продаже электрической энергии участникам оптового рынка и (или) ПАО «Россети», а Комитент обязуется принять все исполненное по настоящему Договору и уплатить Комиссионеру комиссионное вознаграждение в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентов оптового рынка. |
| **2.3** | Конкретные условия продажи электрической энергии Комиссионером участникам оптового рынка и (или) ПАО «ФСК ЕЭС» в целях исполнения настоящего Договора определяются в порядке, установленном настоящим Договором, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. | Конкретные условия продажи электрической энергии Комиссионером участникам оптового рынка и (или) ПАО «Россети» в целях исполнения настоящего Договора определяются в порядке, установленном настоящим Договором, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. |
| **3.1** | самостоятельно осуществлять все необходимые действия по продаже электрической энергии Комитента участникам оптового рынка и (или) ПАО «ФСК ЕЭС»; | самостоятельно осуществлять все необходимые действия по продаже электрической энергии Комитента участникам оптового рынка и (или) ПАО «Россети»; |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА (Приложение № Д 18.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | ***Для ФСК:***  Настоящий Договор коммерческого представительства заключен Открытым акционерным обществом «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемым в настоящем Договоре «Доверитель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Поверенный» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемые в дальнейшем Стороны. | ***Для ФСК:***  Настоящий Договор коммерческого представительства заключен Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Доверитель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», именуемым в настоящем Договоре «Поверенный» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемые в дальнейшем Стороны. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  и Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемым в дальнейшем «Коммерческий оператор»,  совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны». | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  и Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемым в дальнейшем «Коммерческий оператор»,  совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны». |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  и Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемым в дальнейшем «Коммерческий оператор»,  совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны». | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  и Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемым в дальнейшем «Коммерческий оператор»,  совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны». |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  и Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемым в дальнейшем «Коммерческий оператор»,  совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны». | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  и Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемым в дальнейшем «Коммерческий оператор»,  совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны». |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (ДЛЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, УКАЗАННЫХ В АБЗАЦЕ 3 ПУНКТА 113(1) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА) (Приложение № Д 18.5.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  и Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемым в настоящем Договоре «Коммерческий оператор»,  совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны». | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договоры о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  и Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемым в настоящем Договоре «Коммерческий оператор»,  совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны». |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА, В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», и  Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР»,  и Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемым в дальнейшем «Коммерческий оператор»,  совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны». | Настоящий Договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в целях компенсации потерь в электрических сетях заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, «участник оптового рынка», от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР», и  Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентах оптового рынка, являющихся приложением к указанным Договорам о присоединении, ФСК, от имени которого на основании договора коммерческого представительства от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов», именуемое в указанном Договоре о присоединении «АО «ЦФР» и (или) «ЦФР»,  и Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», именуемым в дальнейшем «Коммерческий оператор»,  совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны». |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ АГЕНТСКОГО ДОГОВОРА, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕГО РЕАЛИЗАЦИЮ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ ОГК/ТГК (Приложение № Д 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Преамбула** | …  Отношения между Принципалом и ЦФР, связанные с предоставлением ЦФР как организацией коммерческой инфраструктуры в понимании пункта 9 статьи 33 ФЗ «Об электроэнергетике» и Договора о присоединении, комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, Системного оператора и ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – комплексная услуга), регулируются Договором о присоединении.  … | …  Отношения между Принципалом и ЦФР, связанные с предоставлением ЦФР как организацией коммерческой инфраструктуры в понимании пункта 9 статьи 33 ФЗ «Об электроэнергетике» и Договора о присоединении, комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, Системного оператора и ПАО «Россети» (далее – комплексная услуга), регулируются Договором о присоединении.  … |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № Д 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Преамбула** | …  ЦФР является организацией коммерческой инфраструктуры в понимании пункта 9 статьи 33 ФЗ «Об электроэнергетике» и Договора о присоединении, которая в соответствии с Договором о присоединении оказывает комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, ПАО «ФСК ЕЭС» и Системного оператора;  … | …  ЦФР является организацией коммерческой инфраструктуры в понимании пункта 9 статьи 33 ФЗ «Об электроэнергетике» и Договора о присоединении, которая в соответствии с Договором о присоединении оказывает комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, ПАО «Россети» и Системного оператора;  … |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИЯХ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | …  В случае если Покупателем является ПАО «ФСК ЕЭС», приобретающее электрическую энергию в целях компенсации потерь в электрических сетях, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании и расположенных на территориях субъектов РФ, не вошедших в ценовые зоны оптового рынка (далее – сети ФСК), при исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Договор о присоединении) и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договору о присоединении, между Коммерческим оператором оптового рынка, именуемым в Договорах о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договорам о присоединении, Коммерческим оператором оптового рынка и (или) КО; ЦФР, именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР; Продавцом, именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договору о присоединении, Участник оптового рынка, и Покупателем, именуемым в Договоре о присоединении ФСК.  … | …  В случае если Покупателем является ПАО «Россети», приобретающее электрическую энергию в целях компенсации потерь в электрических сетях, принадлежащих ПАО «Россети» на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании и расположенных на территориях субъектов РФ, не вошедших в ценовые зоны оптового рынка (далее – сети ФСК), при исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Договор о присоединении) и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договору о присоединении, между Коммерческим оператором оптового рынка, именуемым в Договорах о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договорам о присоединении, Коммерческим оператором оптового рынка и (или) КО; ЦФР, именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР; Продавцом, именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договору о присоединении, Участник оптового рынка, и Покупателем, именуемым в Договоре о присоединении ФСК.  … |
| **2.3** | ЦФР оказывает Продавцу и Покупателю комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и ПАО «ФСК ЕЭС» на основании Договора (Договоров) о присоединении и (или) Договора на оказание комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке, предусмотренном названными договорами. | ЦФР оказывает Продавцу и Покупателю комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и ПАО «Россети» на основании Договора (Договоров) о присоединении и (или) Договора на оказание комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и ПАО «Россети» в порядке, предусмотренном названными договорами. |
| **6.12** | Оплата услуг ЦФР осуществляется Продавцом и Покупателем на основании Договора (Договоров) о присоединении и (или) Договора на оказание комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с порядком и условиями, предусмотренными вышеуказанными договорами. | Оплата услуг ЦФР осуществляется Продавцом и Покупателем на основании Договора (Договоров) о присоединении и (или) Договора на оказание комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и ПАО «Россети» в соответствии с порядком и условиями, предусмотренными вышеуказанными договорами |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИЯХ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 11.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Вводная часть** | *Для участника оптового рынка:*  Настоящий Договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, заключен  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, участник оптового рынка, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и  **Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов»**, именуемым в настоящем Договоре «Продавец» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  далее совместно именуемыми «Стороны», а по отдельности «Сторона».  *Для ФСК:*  Настоящий Договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, заключен  **Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»**, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, ФСК, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и  **Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов»**, именуемым в настоящем Договоре «Продавец» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  далее совместно именуемыми «Стороны», а по отдельности «Сторона». | *Для участника оптового рынка:*  Настоящий Договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, заключен  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, участник оптового рынка, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и  **Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов»**, именуемым в настоящем Договоре «Продавец» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  далее совместно именуемыми «Стороны», а по отдельности «Сторона».  *Для ФСК:*  Настоящий Договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, заключен  **Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети»**, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель» и именуемым в Договорах о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – Договор о присоединении) и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, ФСК, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (действующей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и  **Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов»**, именуемым в настоящем Договоре «Продавец» и именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР,  далее совместно именуемыми «Стороны», а по отдельности «Сторона». |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОМИССИИ НА ПРОДАЖУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИЯХ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 11.2 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** | По настоящему Договору Комиссионер обязуется по поручению и за счет Комитента совершать в интересах последнего от своего имени сделки по продаже электрической энергии на территории неценовой зоны \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *[Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области, Дальнего Востока]* участникам оптового рынка и (или) ПАО «ФСК ЕЭС», а Комитент обязуется принять все исполненное по настоящему Договору и уплатить Комиссионеру комиссионное вознаграждение в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентов оптового рынка. | По настоящему Договору Комиссионер обязуется по поручению и за счет Комитента совершать в интересах последнего от своего имени сделки по продаже электрической энергии на территории неценовой зоны \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *[Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области, Дальнего Востока]* участникам оптового рынка и (или) ПАО «Россети», а Комитент обязуется принять все исполненное по настоящему Договору и уплатить Комиссионеру комиссионное вознаграждение в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентов оптового рынка. |
| **2.3** | Конкретные условия продажи электрической энергии Комиссионером участникам оптового рынка и (или) ПАО «ФСК ЕЭС» в целях исполнения настоящего Договора определяются в порядке, установленном настоящим Договором, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. | Конкретные условия продажи электрической энергии Комиссионером участникам оптового рынка и (или) ПАО «Россети» в целях исполнения настоящего Договора определяются в порядке, установленном настоящим Договором, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. |
| **3.1** | самостоятельно осуществлять все необходимые действия по продаже электрической энергии Комитента участникам оптового рынка и (или) ПАО «ФСК ЕЭС»; | самостоятельно осуществлять все необходимые действия по продаже электрической энергии Комитента участникам оптового рынка и (или) ПАО «Россети»; |

## Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ТЕРРИТОРИЯХ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | В случае если Покупателем является ПАО «ФСК ЕЭС», приобретающее мощность в целях компенсации потерь в электрических сетях, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании и расположенных на территориях субъектов РФ, не вошедших в ценовые зоны оптового рынка (далее – сети ФСК) при исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Договор о присоединении) и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договору о присоединении, между Коммерческим оператором оптового рынка, именуемым в Договорах о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договорам о присоединении, Коммерческий оператор оптового рынка и (или) КО; ЦФР, именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР; Продавцом, именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договору о присоединении, Участник оптового рынка, и Покупателем, именуемым в Договоре о присоединении ФСК. | В случае если Покупателем является ПАО «Россети», приобретающее мощность в целях компенсации потерь в электрических сетях, принадлежащих ПАО «Россети» на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании и расположенных на территориях субъектов РФ, не вошедших в ценовые зоны оптового рынка (далее – сети ФСК) при исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Договор о присоединении) и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договору о присоединении, между Коммерческим оператором оптового рынка, именуемым в Договорах о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договорам о присоединении, Коммерческий оператор оптового рынка и (или) КО; ЦФР, именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР; Продавцом, именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договору о присоединении, Участник оптового рынка, и Покупателем, именуемым в Договоре о присоединении ФСК. |
| **2.3** | ЦФР оказывает Продавцу и Покупателю комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и ПАО «ФСК ЕЭС» на основании Договора (Договоров) о присоединении и (или) Договора на оказание комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке, предусмотренном названными договорами. | * 1. ЦФР оказывает Продавцу и Покупателю комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и ПАО «Россети» на основании Договора (Договоров) о присоединении и (или) Договора на оказание комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и ПАО «Россети» в порядке, предусмотренном названными договорами. |
| **6.12** | Оплата услуг ЦФР осуществляется Продавцом и Покупателем на основании Договора (Договоров) о присоединении и (или) Договора на оказание комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с порядком и условиями, предусмотренными вышеуказанными договорами. | Оплата услуг ЦФР осуществляется Продавцом и Покупателем на основании Договора (Договоров) о присоединении и (или) Договора на оказание комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и ПАО «Россети» в соответствии с порядком и условиями, предусмотренными вышеуказанными договорами. |

## 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)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | Сторонами настоящего Соглашения являются:  - Совет рынка, определяющий стандартную форму настоящего Соглашения;  - АО «АТС» (далее – КО), согласующее стандартную форму настоящего Соглашения в части, касающейся его прав и обязанностей, в остальной части присоединяющееся к стандартной форме настоящего Соглашения, в соответствии со ст. 428 Гражданского кодекса Российской Федерации, а также обеспечивающее организацию подписания настоящего Соглашения его Сторонами и организацию хранения подписных листов;  - АО «ЦФР» (далее – ЦФР), согласующее стандартную форму настоящего Соглашения исключительно в части, касающейся своих прав и обязанностей, в остальной части присоединяющееся к стандартной форме настоящего Соглашения, в соответствии со ст. 428 Гражданского кодекса Российской Федерации;  - АО «СО ЕЭС» (далее – СО), согласующее стандартную форму настоящего Соглашения исключительно в части своих прав и обязанностей как организации, обеспечивающей функционирование технологической инфраструктуры оптового рынка, и присоединяющееся к стандартной форме настоящего Соглашения, в соответствии со ст. 428 Гражданского кодекса Российской Федерации;  - ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – ФСК), согласующее стандартную форму настоящего Соглашения исключительно в части своих прав и обязанностей как организации, обеспечивающей функционирование технологической инфраструктуры оптового рынка и присоединяющееся к стандартной форме настоящего Соглашения, в соответствии со ст. 428 Гражданского кодекса Российской Федерации, в части своих прав и обязанностей по покупке на оптовом рынке электрической энергии в целях компенсации потерь; | Сторонами настоящего Соглашения являются:  - Совет рынка, определяющий стандартную форму настоящего Соглашения;  - АО «АТС» (далее – КО), согласующее стандартную форму настоящего Соглашения в части, касающейся его прав и обязанностей, в остальной части присоединяющееся к стандартной форме настоящего Соглашения, в соответствии со ст. 428 Гражданского кодекса Российской Федерации, а также обеспечивающее организацию подписания настоящего Соглашения его Сторонами и организацию хранения подписных листов;  - АО «ЦФР» (далее – ЦФР), согласующее стандартную форму настоящего Соглашения исключительно в части, касающейся своих прав и обязанностей, в остальной части присоединяющееся к стандартной форме настоящего Соглашения, в соответствии со ст. 428 Гражданского кодекса Российской Федерации;  - АО «СО ЕЭС» (далее – СО), согласующее стандартную форму настоящего Соглашения исключительно в части своих прав и обязанностей как организации, обеспечивающей функционирование технологической инфраструктуры оптового рынка, и присоединяющееся к стандартной форме настоящего Соглашения, в соответствии со ст. 428 Гражданского кодекса Российской Федерации;  - ПАО «Россети» (далее – ФСК), согласующее стандартную форму настоящего Соглашения исключительно в части своих прав и обязанностей как организации, обеспечивающей функционирование технологической инфраструктуры оптового рынка и присоединяющееся к стандартной форме настоящего Соглашения, в соответствии со ст. 428 Гражданского кодекса Российской Федерации, в части своих прав и обязанностей по покупке на оптовом рынке электрической энергии в целях компенсации потерь; |
| **Приложение 1, п. 2.2** | Сфера действия Правил.  участниками ЭДО в целях настоящих Правил являются:   * участники оптового рынка электроэнергии и мощности (поставщики и покупатели электрической энергии и мощности); * коммерческий оператор оптового рынка (КО, АО «АТС»); * Совет рынка (СР); * АО «ЦФР»; * ПАО «ФСК ЕЭС»; * АО «СО ЕЭС» (в части форм документов, перечисленных в приложении 2 к настоящим Правилам, где в качестве одной из сторон указано АО «СО ЕЭС».   … | Сфера действия Правил.  участниками ЭДО в целях настоящих Правил являются:   * участники оптового рынка электроэнергии и мощности (поставщики и покупатели электрической энергии и мощности); * коммерческий оператор оптового рынка (КО, АО «АТС»); * Совет рынка (СР); * АО «ЦФР» (ЦФР); * ПАО «Россети» (ФСК); * АО «СО ЕЭС» (СО) (в части форм документов, перечисленных в приложении 2 к настоящим Правилам, где в качестве одной из сторон указано АО «СО ЕЭС».   … |
| **Приложение 1, п. 6.2.1.2** | WEB-доступ  WEB-доступ используется для доставки ЭД, адресованных КО, СР, СО, АО «ЦФР», ПАО «ФСК ЕЭС», участнику оптового рынка.  Доступ к сети Internet участники ЭДО осуществляют самостоятельно на условиях, определенных договорными отношениями с провайдером соответствующих телекоммуникационных услуг сети Internet каждого из участников ЭДО. Поддержание в работоспособном состоянии серверов в доменах atsenergo.ru и rosenergo.com, используемых для доставки ЭД через WEB-доступ, осуществляется КО. Временем предоставления ЭД, доставляемого с использованием WEB-доступа, считается время формирования ЭП ЭД отправителем (для ЭД, содержащих несколько ЭП, – время формирования последней ЭП). В системе ЭДО имеются следующие способы доставки ЭД участникам оптового рынка с использованием WEB-доступа:  … | WEB-доступ  WEB-доступ используется для доставки ЭД, адресованных КО, СР, СО, ЦФР, ФСК, участнику оптового рынка.  Доступ к сети Internet участники ЭДО осуществляют самостоятельно на условиях, определенных договорными отношениями с провайдером соответствующих телекоммуникационных услуг сети Internet каждого из участников ЭДО. Поддержание в работоспособном состоянии серверов в доменах atsenergo.ru и rosenergo.com, используемых для доставки ЭД через WEB-доступ, осуществляется КО. Временем предоставления ЭД, доставляемого с использованием WEB-доступа, считается время формирования ЭП ЭД отправителем (для ЭД, содержащих несколько ЭП, – время формирования последней ЭП). В системе ЭДО имеются следующие способы доставки ЭД участникам оптового рынка с использованием WEB-доступа:  … |
| **Приложение 1,**  **п. 6.3** | Подтверждение получения ЭД КО, СР, СО, АО «ЦФР», ПАО «ФСК ЕЭС». | Подтверждение получения ЭД КО, СР, СО, ЦФР, ФСК. |
| **Приложение 1,**  **п. 6.4.2** | КО в электронном виде ведет архив ЭД, отправленных/полученных КО, СР, АО «ЦФР» (далее – архив ЭД КО). | КО в электронном виде ведет архив ЭД, отправленных/полученных КО, СР, ЦФР (далее – архив ЭД КО). |
| **Приложение 1,**  **п. 7.3.3** | В случае невыполнения участником ЭДО в установленный срок требований п. 7.3.1 КО, СР и АО «ЦФР» имеют право отказать участнику ЭДО в приеме ЭД, ЭП которых сформирована с использованием сертификатов, содержащих неактуальную информацию. | В случае невыполнения участником ЭДО в установленный срок требований п. 7.3.1 КО, СР и ЦФР имеют право отказать участнику ЭДО в приеме ЭД, ЭП которых сформирована с использованием сертификатов, содержащих неактуальную информацию. |

**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 содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| FRSBR\_FSK\_FACT\_CFR | Фактический объем и стоимость электрической энергии, покупаемый ПАО "ФСК ЕЭС" в целях компенсации потерь в сетях за месяц | Регламент № 16, раздел 8 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |
| mform010 | Ежемесячный аналитический отчет по объемам покупки мощности, приобретаемым в целях компенсации потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» | Регламент № 13.2 | xls | АТС | ФСК | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| FRSBR\_FSK\_FACT\_CFR | Фактический объем и стоимость электрической энергии, покупаемой ПАО «Россети» в целях компенсации потерь в сетях за месяц | Регламент № 16, раздел 8 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |
| mform010 | Ежемесячный аналитический отчет по объемам покупки мощности, приобретаемым в целях компенсации потерь в сетях ФСК | Регламент № 13.2 | xls | АТС | ФСК | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |  |

**Исключить позицию из приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| BILLFSK\_FACT\_2 | Фактический счет по ФСК | Договор между АО «ЦФР» и ПАО «ФСК ЕЭС» | xls | ЦФР | ФСК | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 5 лет |  |  |

## Приложение № 9.1.2

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** требуется внести уточнения в регламенты оптового рынка, касающиеся порядка публикации КО отчета по форме приложения 154 к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии по составляющим расчета плановой стоимости покупки мощности за расчетный период, а также уточнения порядка определения величины размера средств поддержки использования ВИЭ в целях проведения ОПВ.  **Дата вступления в силу:** 1 декабря 2022 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  **(изменения выделены цветом)** |
| **17.1.4** | Доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения генерирующего объекта *lc*, мощность которого поставляется по ДПМ ТБО:  если , то  ; (17.1.4)  если , то  .  Зона расположения *lc* генерирующего объекта, мощность которого поставляется по ДПМ ТБО, определяется как:   1. совокупность двух субъектов РФ – г. Москва и Московская область, если генерирующий объект располагается на территории одного из субъектов; 2. совокупность двух субъектов РФ – г. Санкт-Петербург и Ленинградская область, если генерирующий объект располагается на территории одного из субъектов; 3. территория субъекта Российской Федерации, на которой расположен указанный генерирующий объект, отнесенная к соответствующей ценовой зоне оптового рынка, в ином случае.   Величины , , ,  рассчитываются с точностью до 11 знаков. | Доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения генерирующего объекта *lc*, мощность которого поставляется по ДПМ ТБО:  если , то  ; (17.1.4)  если , то  .  Зона расположения *lc* генерирующего объекта, мощность которого поставляется по ДПМ ТБО, определяется как:   1. совокупность двух субъектов РФ – г. Москва и Московская область, если генерирующий объект располагается на территории одного из субъектов; 2. совокупность двух субъектов РФ – г. Санкт-Петербург и Ленинградская область, если генерирующий объект располагается на территории одного из субъектов; 3. территория субъекта Российской Федерации, на которой расположен указанный генерирующий объект, отнесенная к соответствующей ценовой зоне оптового рынка, в ином случае.   Величины , , ,  рассчитываются с точностью до 11 знаков.  Расчет величины  осуществляется в соответствии с настоящим пунктом для расчетных месяцев *m*, входящих в период поставки мощности, указанный в п. 2.6 ДПМ ТБО. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **10.5** | – рассчитываемая КО для расчетного периода *m* плановая стоимость покупки мощности за расчетный период *m* по всем договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, по формуле:  ,  …  – плановая стоимость мощности, соответствующая составляющей покупки мощности в отношении ГТП потребления *q* в расчетном месяце *m* по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, определяется по формуле:  ,  где  – плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, определяемая по формуле:  ;  – доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения *lc* генерирующего объекта, мощность которого поставляется по ДПМ ТБО, определенная в соответствии с разделом 17 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности по ДПМ ТБО по ГТП *p* в отношении зоны расположения *lc* в расчетном месяце, определяемая по формуле:  ;  – множество ГТП генерации *p*, поставка мощности в которых осуществляется по ДПМ ТБО; | – рассчитываемая КО для расчетного периода *m* плановая стоимость покупки мощности за расчетный период *m* по всем договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, по формуле:  ,  …  – плановая стоимость мощности, соответствующая составляющей покупки мощности в отношении ГТП потребления *q* в расчетном месяце *m* по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, определяется по формуле:  ,  где  – плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, определяемая по формуле:  ;  – доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения *lc* генерирующего объекта, мощность которого поставляется по ДПМ ТБО, определенная в соответствии с разделом 17 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности по ДПМ ТБО по ГТП *p* в отношении зоны расположения *lc* в расчетном месяце, определяемая по формуле:  ;  – множество ГТП генерации *p*, поставка мощности в которых осуществляется по ДПМ ТБО.  Расчет величины  осуществляется в соответствии с настоящим пунктом для расчетных месяцев *m*, входящих в период поставки мощности, указанный в п. 2.6 ДПМ ТБО. |
| **10.8.2** | КО не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на своем официальном интернет-сайте в электронном виде за ЭП отчет по составляющим расчета плановой стоимости покупки мощности за расчетный период. Отчет предоставляется КО по форме приложения 154 к настоящему Регламенту.  Отчет содержит в том числе следующие величины:  …  д)  – объем средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для потребителей первой ценовой зоны оптового рынка в расчетном месяце, в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, предусмотренного перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, определяемый в соответствии с п. 10.5 настоящего Регламента.  При расчете величин , ,  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой. | КО не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на своем официальном интернет-сайте в электронном виде за ЭП отчет по составляющим расчета плановой стоимости покупки мощности за расчетный период. Отчет предоставляется КО по форме приложения 154 к настоящему Регламенту.  Отчет содержит в том числе следующие величины:  …  д)  – объем средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для потребителей первой ценовой зоны оптового рынка в расчетном месяце, в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, предусмотренного перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, определяемый в соответствии с п. 10.5 настоящего Регламента;  е)  – доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в зоне расположения *lc*, мощность которого поставляется по ДПМ ТБО;  ж)  – плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении зоны расположения в расчетном месяце по ДПМ ТБО.  Публикация величин  и  в отношении месяца *m* производится КО в соответствии с настоящим пунктом не ранее месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата начала поставки (измененная дата начала поставки) мощности, указанная в п. 2.6 ДПМ ТБО.  При расчете величин , , ,  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ** **ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Прил. 17.1** | 1. **Определение размера средств поддержки использования ВИЭ**   Размер средств поддержки использования ВИЭ () для каждого из видов генерирующих объектов *T*, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента, и для каждого года *Y*, для которого в году *X* проводится ОПВ в соответствии с пунктом 2.3 настоящего Регламента, определяется по формуле:  (руб.),  где – определенная решением Правительства Российской Федерации базовая предельная величина годового объема поддержки (в ценах 2021 года) использования ВИЭ генерирующими объектами вида *T*, проекты по строительству которых будут отобраны по итогам проводимых после 01.01.2021 ОПВ, для года *Y* (руб.);  – индекс потребительских цен в декабре года *X*-1 в процентах к декабрю 2020 года, определенный и опубликованный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти;  – плановый годовой объем производства электрической энергии, указанный в заключенных в отношении генерирующего объекта *g*, отобранного по итогам одного из предшествующих году *X* ОПВ, проводимых после 01.01.2021, ДПМ ВИЭ (МВт∙ч);  – показатель эффективности генерирующего объекта, указанный в заключенных в отношении генерирующего объекта *g*, отобранного по итогам одного из предшествующих году *X* ОПВ, проводимых после 01.01.2021, ДПМ ВИЭ (руб./МВт∙ч);  – cредняя цена электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для ценовой зоны оптового рынка *z,* к которой относится генерирующий объект *g*, определяемая в целях проведения ОПВ в году *Х* в соответствии с пунктом 1 настоящего приложения(руб./МВт∙ч);  – индекс потребительских цен в декабре года *X*-1 в процентах к декабрю года, предшествующего году проведения ОПВ, по итогам которого был отобран генерирующий объект *g*, определенный и опубликованный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти;  *X* – год проведения текущего ОПВ;  *Y* – год, для которого определяется размер средств поддержки использования возобновляемых источников энергии.  При определении размера средств поддержки использования ВИЭ для года *Y* учитываются только генерирующие объекты *g* с плановой датой начала поставки мощности в году *Y*, отобранные по итогам ОПВ, проведенных после 01.01.2021, заключенные в отношении которых ДПМ ВИЭ действуют на 1-е число месяца, в котором осуществляется предусмотренное пунктом 3.5 настоящего Регламента опубликование информации в целях проведения текущего ОПВ.  Размер средств поддержки использования ВИЭ () округляется методом математического округления до целых значений. | 1. **Определение размера средств поддержки использования ВИЭ**   Размер средств поддержки использования ВИЭ () для каждого из видов генерирующих объектов *T*, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента, и для каждого года *Y*, для которого в году *X* проводится ОПВ в соответствии с пунктом 2.3 настоящего Регламента, определяется по формуле:  (руб.),  где – определенная решением Правительства Российской Федерации базовая предельная величина годового объема поддержки (в ценах 2021 года) использования ВИЭ генерирующими объектами вида *T*, проекты по строительству которых будут отобраны по итогам проводимых после 01.01.2021 ОПВ, для года *Y* (руб.);  – индекс потребительских цен в декабре года *X*-1 в процентах к декабрю 2020 года, определенный и опубликованный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти;  – плановый годовой объем производства электрической энергии, указанный в заключенных в отношении генерирующего объекта *g*, отобранного по итогам одного из предшествующих году *X* ОПВ, проводимых после 01.01.2021, ДПМ ВИЭ (МВт∙ч);  – показатель эффективности генерирующего объекта, указанный в заключенных в отношении генерирующего объекта *g*, отобранного по итогам одного из предшествующих году *X* ОПВ, проводимых после 01.01.2021, ДПМ ВИЭ (руб./МВт∙ч);  – cредняя цена электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для ценовой зоны оптового рынка *z,* к которой относится генерирующий объект *g*, определяемая в целях проведения ОПВ в году *Х* в соответствии с пунктом 1 настоящего приложения(руб./МВт∙ч);  – индекс потребительских цен в декабре года *X*-1 в процентах к декабрю года, предшествующего году проведения ОПВ, по итогам которого был отобран генерирующий объект *g*, определенный и опубликованный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти;  *X* – год проведения текущего ОПВ;  *Y* – год, для которого определяется размер средств поддержки использования возобновляемых источников энергии.  При определении размера средств поддержки использования ВИЭ для года *Y* учитываются генерирующие объекты *g*, отобранные по итогам ОПВ, проведенных после 01.01.2021, заключенные в отношении которых ДПМ ВИЭ действуют на 1-е число месяца, в котором осуществляется предусмотренное пунктом 3.5 настоящего Регламента опубликование информации в целях проведения текущего ОПВ, в случае если плановый год начала поставки мощности, указанный в заявке, поданной на ОПВ, по результатам которых отобраны данные генерирующие объекты, равен *Y*.  Размер средств поддержки использования ВИЭ () округляется методом математического округления до целых значений. |

## Приложение № 9.1.3

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** необходимо внести технические поправкив регламенты оптового рынка и стандартные формы договоров в связи с изменением ПАО «ФСК ЕЭС» фирменного наименования.  **Дата вступления в силу:** 1 февраля 2023 года. |

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

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о несоответствии АИИС КУЭ**

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

сообщает о несоответствии АИИС КУЭ субъекта оптового рынка и выражает намерение инициировать проверку указанной АИИС КУЭ

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Субъект оптового рынка, в отношении которого предлагается провести проверку АИИС КУЭ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (*указать полное наименование организации (-ий) с указанием организационно-правовой формы)* |
| Реквизиты действующего Акта о соответствии АИИС КУЭ (при наличии информации) | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, класс \_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_  (*указать реквизиты, класс и срок действия Акта о соответствии АИИС КУЭ)* |
| Перечень параметров, которым не соответствует АИИС КУЭ2 |  |
| Основание3 |  |

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

**Примечание.**

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

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

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

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

1. Указать перечень параметров, которым не соответствует АИИС КУЭ из числа параметров, перечень которых приведен в таблице 1 приложения 2 к Приложению № 11.3 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).
2. Привести мотивированное мнение для инициирования проверки АИИС КУЭ с обязательным документальным подтверждением несоответствия АИИС КУЭ.

# **Приложение 2**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласии на проведение проверки АИИС КУЭ**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование субъекта оптового рынка |  |
| Сокращенное наименование субъекта оптового рынка |  |

выражает согласие на проведение проверки АИИС КУЭ

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Контактные данные представителя, 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 2 |  |

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

**Примечание.**

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

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

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

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

1. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО указывается мотивированное объяснение.

# **Приложение 3**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**об отказе от проведения проверки АИИС КУЭ**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование субъекта оптового рынка |  |
| Сокращенное наименование субъекта оптового рынка |  |

отказывается от проведения проверки АИИС КУЭ

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Причины отказа от проведения проверки АИИС КУЭ 2 |  |

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

**Примечание.**

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

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

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

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

1. Указать обоснованные причины отказа от проведения проверки АИИС КУЭ с документальным подтверждением причин.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о несоответствии АИИС КУЭ**

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

сообщает о несоответствии АИИС КУЭ субъекта оптового рынка и выражает намерение инициировать проверку указанной АИИС КУЭ

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Субъект оптового рынка, в отношении которого предлагается провести проверку АИИС КУЭ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (*указать полное наименование организации (-ий) с указанием организационно-правовой формы)* |
| Реквизиты действующего Акта о соответствии АИИС КУЭ (при наличии информации) | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, класс \_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_  (*указать реквизиты, класс и срок действия Акта о соответствии АИИС КУЭ)* |
| Перечень параметров, которым не соответствует АИИС КУЭ2 |  |
| Основание3 |  |

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

**Примечание.**

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

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

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

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

1. Указать перечень параметров, которым не соответствует АИИС КУЭ из числа параметров, перечень которых приведен в таблице 1 приложения 2 к Приложению № 11.3 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).
2. Привести мотивированное мнение для инициирования проверки АИИС КУЭ с обязательным документальным подтверждением несоответствия АИИС КУЭ.

# **Приложение 2**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласии на проведение проверки АИИС КУЭ**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование субъекта оптового рынка |  |
| Сокращенное наименование субъекта оптового рынка |  |

выражает согласие на проведение проверки АИИС КУЭ

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Контактные данные представителя, 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 2 |  |

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

**Примечание.**

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

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

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

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

1. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО указывается мотивированное объяснение.

# **Приложение 3**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**об отказе от проведения проверки АИИС КУЭ**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование субъекта оптового рынка |  |
| Сокращенное наименование субъекта оптового рынка |  |

отказывается от проведения проверки АИИС КУЭ

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сечения КУ/ ГТП генерации 1 |  |
| Причины отказа от проведения проверки АИИС КУЭ 2 |  |

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

**Примечание.**

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

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

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

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

1. Указать обоснованные причины отказа от проведения проверки АИИС КУЭ с документальным подтверждением причин.