**V.4. Изменения, связанные с порядком взаимодействия по договорам КОМ, ВР**

**Приложение № 5.4.1**

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

**Обоснование:** для оптимизации процесса взаимодействия АО «АТС» и участников оптового рынка (в том числе ФСК) в части предоставления информации по договорам КОМ, ВР предлагается:

1) скорректировать формы уведомлений, представленных в приложениях 69 и 70 к Регламенту финансовых расчетов; 2) внести уточняющие изменения в Регламент финансовых расчетов, позволяющие направлять информацию об объемах мощности и сроках поставки мощности участникам оптового рынка одним уведомлением; 3) исключить ряд недействующих положений; 4) увеличить срок предоставления указанных уведомлений и реестров заключенных договоров КОМ, ВР для случаев, когда в месяце, предшествующем расчетному, проводился КОМ.

**Дата вступления в силу:** 1 августа 2019 года.

## 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) |
| **6.1.5** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме** КО не позднее 23 декабря 2015 года формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомления об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 настоящего Регламента) в отношении 2016 года, который является годом поставки, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки. Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направленного СО в КО в соответствии с пунктом 16.5 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за декабрь 2015 года, с учетом особенностей определения обязательств по поставке мощности в вынужденном режиме в соответствии с п. 24 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  КО не позднее 11 января 2016 года формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомления об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 настоящего Регламента) в отношении 2016 года, который является годом поставки, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки. Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направленного СО в КО в соответствии с пунктом 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за январь 2016 года, с учетом порядка определения обязательств по поставке мощности в вынужденном режиме в соответствии с п. 24 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  КО не позднее 11 января 2016 года формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомления об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 настоящего Регламента) в отношении 2017, 2018 и 2019 годов, которые являются годами поставки, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки. Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направленного СО в КО в соответствии с пунктом 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за январь 2016 года, с учетом особенностей определения обязательств по поставке мощности в вынужденном режиме в соответствии с п. 24 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Начиная с февраля 2016 года КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомления об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки. Указанные уведомления формируются на основании обязательств по поставке мощности в вынужденном режиме, определенных в соответствии с п. 24 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Указанное в настоящем пункте уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 настоящего Регламента) формируется для каждого участника оптового рынка – поставщика в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется таким участником оптового рынка в вынужденном режиме в соответствующей ценовой зоне, либо имеющих основание быть отнесенными к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме в соответствии с п. 22.4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также для каждого участника оптового рынка – покупателя по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне.  **…** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме** КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки. Указанные уведомления формируются на основании обязательств по поставке мощности в вынужденном режиме, определенных в соответствии с п. 24 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* с указанием информации в отношении каждого года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*.  Указанное в настоящем пункте уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к настоящему Регламенту) формируется для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в соответствующей ценовой зоне, либо имеющих основание быть отнесенными к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме в соответствии с п. 22.4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также для участников оптового рынка – покупателей по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне.  **…** |
| **6.1.6** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме** В течение 6 (шести) рабочих дней с даты подписания договора, но не позднее 10 (десятого) числа расчетного месяца, КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении 2015 года, который является годом поставки, за декабрь 2015 года (приложение 91а настоящего Регламента).  Не позднее 30 декабря 2015 года КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 настоящего Регламента), в отношении 2016 года, который является годом поставки, за декабрь 2015 года.  Не позднее 14 января 2016 года КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 настоящего Регламента), в отношении 2016 года, который является годом поставки, за январь 2016 года.  Не позднее 25 января 2016 года КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 настоящего Регламента), в отношении 2017, 2018 и 2019 годов, которые являются годами поставки, за январь 2016 года.  Начиная с расчетного периода – февраля 2016 года КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 настоящего Регламента), в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период.  Не позднее 10-го числа расчетного месяца КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей d и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей d (приложение 40 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 настоящего Регламента), содержащий отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также содержащий нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании Реестра объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 настоящего Регламента), в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период, с учетом особенностей, описанных ниже. При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 к настоящему Регламенту), за расчетный период *m* в отношении года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*.  Не позднее 10-го числа расчетного месяца КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей d и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей d (приложение 40 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 настоящего Регламента), содержащий отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также содержащий нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании Реестра объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. |
| **13.1.7** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка, ФСК при проведении расчетов по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности** КО публикует на своем официальном сайте для каждого месяца и для каждой ценовой зоны величины сезонных коэффициентов на расчетный год не позднее 20 января расчетного года (приложение 68 настоящего регламента).  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомления об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки, для каждого участника оптового рынка – поставщика в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется таким участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в соответствующей ценовой зоне, а также для каждого участника оптового рынка – потребителя по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне. Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомления об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц в отношении года поставки, которому принадлежит расчетный месяц, с указанием информации начиная с данного расчетного месяца для каждого участника оптового рынка – потребителя по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне из ценовой зоны *Out*, где *Out* – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и при условии, что величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю. | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка, ФСК при проведении расчетов по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности** КО публикует на своем официальном сайте для каждого месяца и для каждой ценовой зоны величины сезонных коэффициентов на расчетный год не позднее 20 января расчетного года (приложение 68 настоящего регламента).  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки, для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в соответствующей ценовой зоне, а также для участников оптового рынка – потребителей (в том числе ФСК) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне. Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*.  КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц в отношении года поставки, которому принадлежит расчетный месяц, с указанием информации начиная с данного расчетного месяца для участников оптового рынка – потребителей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в отношении всех генерирующих объектов  *p* (, где множество  определено в соответствии с п. 13.1.5 настоящего Регламента), мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне из ценовой зоны *Out*, где *Out* – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и при условии, что величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца m , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю. |
| **13.1.8** | **Порядок взаимодействия СР, КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам по результатам конкурентного отбора мощности** КО не позднее 5 (пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 настоящего Регламента) в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период. … | **Порядок взаимодействия СР, КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам по результатам конкурентного отбора мощности** КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 настоящего Регламента) в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период.  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* в отношении года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*. … |

## Действующая редакция

**Приложение 69**

**Уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| **Участник оптового рынка:** | |  | |  |
| **Код участника оптового рынка:** | |  |  |  |
| **Расчетный период:** | |  |  |  |
| **Год поставки:** |  |  |  |  |
| **Ценовая зона:** |  |  |  |  |
| **Код станции** | **Код ГТП генерации** | **Месяц поставки** | **Объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, МВт** | **Объем мощности генерирующих объектов, не учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, МВт** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

**Приложение 70**

**Уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Участник оптового рынка:** | |  | |
|  | **Код участника оптового рынка:** | |  |  |
|  | **Расчетный период:** | |  |  |
|  | **Год поставки:** |  |  |  |
|  | **Ценовая зона:** |  |  |  |
|  | **Код станции** | **Код ГТП генерации** | **Месяц поставки** | **Объем мощности, отобранный по результатам КОМ, МВт \*** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

\* С учетом объема поставки мощности между ценовыми зонами оптового рынка в случае, если данный объем поставки был определен больше нуля.

## Предлагаемая редакция

**Приложение 69**

**Уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | |  | |  | | |  | |
| **Расчетный период:** | | |  | |  | | |  | |
| **Год поставки:** |  | |  | |  | | |  | |
| **Ценовая зона:** |  | |  | |  | | |  | |
| **Участник оптового рынка** | **Код участника оптового рынка** | **Код станции** | | **Код ГТП генерации** | | **Месяц поставки** | **Объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, МВт** | | **Объем мощности генерирующих объектов, не учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, МВт** | |
|  |  |  | |  | |  |  | |  | |
|  |  |  | |  | |  |  | |  | |
|  |  |  | |  | |  |  | |  | |
|  |  |  | |  | |  |  | |  | |

**Приложение 70**

**Уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | | | |  | | | | | |
|  |  | | |  | | |  | | |
|  | **Расчетный период:** | | |  | | |  | | |
|  | **Год поставки:** |  |  | | |  | | |  | | |
|  | **Ценовая зона:** |  |  | | |  | | |  | | |
|  | **Участник оптового рынка** | **Код участника оптового рынка** | **Код станции** | | **Код ГТП генерации** | | | **Месяц поставки** | | | **Объем мощности, отобранный по результатам КОМ, МВт \*** | |
|  |  |  |  | |  | | |  | | |  | |
|  |  |  |  | |  | | |  | | |  | |
|  |  |  |  | |  | | |  | | |  | |

\* С учетом объема поставки мощности между ценовыми зонами оптового рынка в случае, если данный объем поставки был определен больше нуля.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  **(изменения выделены цветом)** |
| **2.1.4** | 2.1.4. В отношении объекта генерации g, мощность которого поставлялась в году i, до 18:00 1 сентября года i+1 участник оптового рынка обязан предоставить следующие документы: – оригинал письма из налогового органа субъекта РФ, в котором находится генерирующий объект (и (или) налогового органа по месту учета организации в качестве крупнейшего налогоплательщика), подтверждающего значение ставки, по которой каждым участником оптового рынка, осуществлявшим поставку мощности объекта генерации g по ДПМ в году i (его правопреемником в части обязательств по уплате налогов), был исчислен налог на прибыль в отношении данного генерирующего объекта за отчетный период – год i (далее – письмо налогового органа).  В письме налогового органа должно быть указано:  1) наименование участника оптового рынка – продавца мощности по ДПМ в году *i* (его правопреемника в части обязательств по уплате налогов);  2) наименование обособленного подразделения (филиала), к которому относится генерирующий объект – объект ДПМ;  3) наименование генерирующего объекта – объекта ДПМ, относящегося к обособленному подразделению (филиалу);  4) значение налоговой ставки, по которой участником оптового рынка – продавцом мощности по ДПМ в году *i* (его правопреемником в части обязательств по уплате налогов) был исчислен налог на прибыль в отношении объекта ДПМ (обособленного подразделения, к которому относится объект ДПМ), в федеральный бюджет и в бюджет субъекта РФ, на территории которого расположен объект ДПМ.  В случае если в письме налогового органа не указано наименование генерирующего объекта – объекта ДПМ и (или) наименование обособленного подразделения (филиала), к которому относится генерирующий объект – объект ДПМ, то наименование обособленного подразделения (филиала) и наименование объекта генерации, который относится к данному обособленному подразделению (филиалу), а также информация об отсутствии у организации обособленных подразделений (филиалов) могут быть указаны в сопроводительном письме, подписанном уполномоченным представителем участника оптового рынка;  – копию законодательного акта субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект – объект ДПМ, содержащего значение региональной ставки налога на имущество на год *i*, в редакции, действующей в году *i*.  В случае если предоставленные участником оптового рынка документы не соответствуют предъявленным к ним настоящим Регламентом требованиям либо указанные в них сведения не позволяют определить значения ставок налога на прибыль, по которой он был исчислен в отношении конкретного генерирующего объекта за год *i* в федеральный бюджет и (или) в бюджет субъекта Российской Федерации, на территории которого он расположен, и (или) значения ставки налога на имущество, действовавшей (без учета льгот) в году *i* в субъекте Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект:  1) КО вправе запросить у участника оптового рынка дополнительные сведения (документы) для подтверждения значения ставок, по которым был исчислен налог на прибыль и (или) налог на имущество;  2) участник оптового рынка обязан до 1 ноября года *i*+1 предоставить КО запрашиваемые им сведения (документы). Данные сведения должны быть предоставлены участником оптового рынка официальным письмом, подписанным уполномоченным должностным лицом (к письму должны быть приложены заверенные в установленном порядке копии или оригиналы документов, подтверждающих полномочия лица на подписание письма: доверенность, оформленная в установленном порядке, или документы, подтверждающие полномочия единоличного исполнительного органа, подписавшего письмо). | 2.1.4. В отношении объекта генерации g, мощность которого поставлялась в году i, до 18:00 1 сентября года i+1 участник оптового рынка обязан предоставить следующие документы: – оригинал письма из налогового органа субъекта РФ, в котором находится генерирующий объект (и (или) налогового органа по месту учета организации в качестве крупнейшего налогоплательщика), подтверждающего значение ставки, по которой каждым участником оптового рынка, осуществлявшим поставку мощности объекта генерации g по ДПМ в году i (его правопреемником в части обязательств по уплате налогов), был исчислен налог на прибыль в отношении данного генерирующего объекта за отчетный период – год i (далее – письмо налогового органа). В случае если письмо налогового органа было предоставлено налоговым органом субъекта РФ через оператора электронного документооборота в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью налогового органа, участник оптового рынка вправе предоставить копию указанного электронного документа с отметкой о его подписании квалифицированной электронной подписью налогового органа с приложением сведений об электронной подписи лица, подписавшего документ. Документы предоставляются на бумажном носителе, заверенные уполномоченным представителем участника оптового рынка с приложением оригиналов либо надлежащим образом заверенных копий документов, подтверждающих полномочия лица, заверившего документы.  В письме налогового органа должно быть указано:  1) наименование участника оптового рынка – продавца мощности по ДПМ в году *i* (его правопреемника в части обязательств по уплате налогов);  2) наименование обособленного подразделения (филиала), к которому относится генерирующий объект – объект ДПМ;  3) наименование генерирующего объекта – объекта ДПМ, относящегося к обособленному подразделению (филиалу);  4) значение налоговой ставки, по которой участником оптового рынка – продавцом мощности по ДПМ в году *i* (его правопреемником в части обязательств по уплате налогов) был исчислен налог на прибыль в отношении объекта ДПМ (обособленного подразделения, к которому относится объект ДПМ), в федеральный бюджет и в бюджет субъекта РФ, на территории которого расположен объект ДПМ.  В случае если в письме налогового органа не указано наименование генерирующего объекта – объекта ДПМ и (или) наименование обособленного подразделения (филиала), к которому относится генерирующий объект – объект ДПМ, то наименование обособленного подразделения (филиала) и наименование объекта генерации, который относится к данному обособленному подразделению (филиалу), а также информация об отсутствии у организации обособленных подразделений (филиалов) могут быть указаны в сопроводительном письме, подписанном уполномоченным представителем участника оптового рынка;  – копию законодательного акта субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект – объект ДПМ, содержащего значение региональной ставки налога на имущество на год *i*, в редакции, действующей в году *i*.  В случае если предоставленные участником оптового рынка документы не соответствуют предъявленным к ним настоящим Регламентом требованиям либо указанные в них сведения не позволяют определить значения ставок налога на прибыль, по которой он был исчислен в отношении конкретного генерирующего объекта за год *i* в федеральный бюджет и (или) в бюджет субъекта Российской Федерации, на территории которого он расположен, и (или) значения ставки налога на имущество, действовавшей (без учета льгот) в году *i* в субъекте Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект:  1) КО вправе запросить у участника оптового рынка дополнительные сведения (документы) для подтверждения значения ставок, по которым был исчислен налог на прибыль и (или) налог на имущество;  2) участник оптового рынка обязан до 1 ноября года *i*+1 предоставить КО запрашиваемые им сведения (документы). Данные сведения должны быть предоставлены участником оптового рынка официальным письмом, подписанным уполномоченным должностным лицом (к письму должны быть приложены заверенные в установленном порядке копии или оригиналы документов, подтверждающих полномочия лица на подписание письма: доверенность, оформленная в установленном порядке, или документы, подтверждающие полномочия единоличного исполнительного органа, подписавшего письмо).  В случае если год *i*+1 является последним годом, в котором генерирующим объектом осуществляется поставка мощности по ДПМ, предоставление документов, предусмотренных настоящим пунктом, не требуется. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  **(изменения выделены цветом)** |
| **2.1.4** | 2.1.4. В отношении объекта генерации g, мощность которого поставлялась в году i, до 18:00 1 сентября года i+1 участник оптового рынка обязан предоставить следующие документы: – копию законодательного акта субъекта Российской Федерации, содержащего значение региональной ставки налога на имущество организаций на год i, в редакции, действующей в году i;  – оригинал письма из налогового органа субъекта РФ, на территории которого расположен объект генерации g (и (или) налогового органа по месту учета организации в качестве крупнейшего налогоплательщика, или в случае отсутствия обособленных подразделений в субъекте РФ, где расположен генерирующий объект – объект ДПМ ВИЭ, налогового органа, в котором организация стоит на учете по месту своего нахождения), подтверждающего значение ставки, по которой каждым участником оптового рынка, осуществлявшим поставку мощности объекта генерации g по ДПМ ВИЭ в году i (его правопреемником в части обязательств по уплате налогов), был исчислен налог на прибыль организаций в отношении данного генерирующего объекта за отчетный период – год i, в бюджет указанного субъекта Российской Федерации (далее – письмо налогового органа).  В письме налогового органа должно быть указано:  1) наименование участника оптового рынка – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в году *i* (его правопреемника в части обязательств по уплате налогов);  2) наименование обособленного подразделения (филиала), к которому относится генерирующий объект – объект ДПМ ВИЭ;  3) код ГТП генерации объекта – объекта ДПМ ВИЭ, относящегося к обособленному подразделению (филиалу);  4) значение налоговой ставки, по которой участником оптового рынка – продавцом мощности по ДПМ ВИЭ в году *i* (его правопреемником в части обязательств по уплате налогов) был исчислен налог на прибыль организаций в отношении объекта ДПМ ВИЭ (обособленного подразделения, к которому относится объект ДПМ ВИЭ), в бюджет субъекта РФ, на территории которого расположен объект ДПМ ВИЭ, а в случае отсутствия обособленных подразделений в субъекте РФ, где расположен генерирующий объект – объект ДПМ ВИЭ, значение налоговой ставки, по которой участник оптового рынка – продавец мощности по ДПМ в году *i* (его правопреемник в части обязательств по уплате налогов) исчислил налог на прибыль организаций в бюджет субъекта РФ, в котором продавец мощности поставлен на учет в налоговом органе по месту своего нахождения.  В случае если в письме налогового органа не указан код ГТП генерации объекта ДПМ ВИЭ и (или) наименование обособленного подразделения (филиала), к которому относится генерирующий объект – объект ДПМ ВИЭ, то наименование обособленного подразделения (филиала) и код ГТП генерации, в составе которого зарегистрирован объект ДПМ ВИЭ, относящийся к данному обособленному подразделению (филиалу), а также информация об отсутствии у организации обособленных подразделений (филиалов) в субъекте РФ, в котором расположен генерирующий объект – объект ДПМ ВИЭ, могут быть указаны в сопроводительном письме, подписанном уполномоченным представителем участника оптового рынка.  В случае если предоставленные участником оптового рынка документы не соответствуют предъявленным к ним настоящим Регламентом требованиям либо указанные в них сведения не позволяют определить значения ставок налога на прибыль, по которой он был исчислен в отношении конкретного генерирующего объекта за год *i* в бюджет субъекта Российской Федерации, и (или) значения ставки налога на имущество, действовавшей (без учета льгот) в году *i* в субъекте Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект:  1) КО вправе запросить у участника оптового рынка дополнительные сведения (документы) для подтверждения значения ставок, по которым был исчислен налог на прибыль и (или) налог на имущество;  2) участник оптового рынка обязан до 1 ноября года *i*+1 предоставить КО запрашиваемые им сведения (документы). Данные сведения должны быть предоставлены участником оптового рынка официальным письмом, подписанным уполномоченным должностным лицом (к письму должны быть приложены заверенные в установленном порядке копии или оригиналы документов, подтверждающих полномочия лица на подписание письма: доверенность, оформленная в установленном порядке, или документы, подтверждающие полномочия единоличного исполнительного органа, подписавшего письмо). | 2.1.4. В отношении объекта генерации g, мощность которого поставлялась в году i, до 18:00 1 сентября года i+1 участник оптового рынка обязан предоставить следующие документы: – копию законодательного акта субъекта Российской Федерации, содержащего значение региональной ставки налога на имущество организаций на год i, в редакции, действующей в году i;  – оригинал письма из налогового органа субъекта РФ, на территории которого расположен объект генерации g (и (или) налогового органа по месту учета организации в качестве крупнейшего налогоплательщика, или в случае отсутствия обособленных подразделений в субъекте РФ, где расположен генерирующий объект – объект ДПМ ВИЭ, налогового органа, в котором организация стоит на учете по месту своего нахождения), подтверждающего значение ставки, по которой каждым участником оптового рынка, осуществлявшим поставку мощности объекта генерации g по ДПМ ВИЭ в году i (его правопреемником в части обязательств по уплате налогов), был исчислен налог на прибыль организаций в отношении данного генерирующего объекта за отчетный период – год i, в бюджет указанного субъекта Российской Федерации (далее – письмо налогового органа). В случае если письмо налогового органа было предоставлено налоговым органом субъекта РФ через оператора электронного документооборота в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью налогового органа, участник оптового рынка вправе предоставить копию указанного электронного документа с отметкой о его подписании квалифицированной электронной подписью налогового органа с приложением сведений об электронной подписи лица, подписавшего документ. Документы предоставляются на бумажном носителе, заверенные уполномоченным представителем участника оптового рынка с приложением оригиналов либо надлежащим образом заверенных копий документов, подтверждающих полномочия лица, заверившего документы.  В письме налогового органа должно быть указано:  1) наименование участника оптового рынка – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в году *i* (его правопреемника в части обязательств по уплате налогов);  2) наименование обособленного подразделения (филиала), к которому относится генерирующий объект – объект ДПМ ВИЭ;  3) код ГТП генерации объекта – объекта ДПМ ВИЭ, относящегося к обособленному подразделению (филиалу);  4) значение налоговой ставки, по которой участником оптового рынка – продавцом мощности по ДПМ ВИЭ в году *i* (его правопреемником в части обязательств по уплате налогов) был исчислен налог на прибыль организаций в отношении объекта ДПМ ВИЭ (обособленного подразделения, к которому относится объект ДПМ ВИЭ), в бюджет субъекта РФ, на территории которого расположен объект ДПМ ВИЭ, а в случае отсутствия обособленных подразделений в субъекте РФ, где расположен генерирующий объект – объект ДПМ ВИЭ, значение налоговой ставки, по которой участник оптового рынка – продавец мощности по ДПМ в году *i* (его правопреемник в части обязательств по уплате налогов) исчислил налог на прибыль организаций в бюджет субъекта РФ, в котором продавец мощности поставлен на учет в налоговом органе по месту своего нахождения.  В случае если в письме налогового органа не указан код ГТП генерации объекта ДПМ ВИЭ и (или) наименование обособленного подразделения (филиала), к которому относится генерирующий объект – объект ДПМ ВИЭ, то наименование обособленного подразделения (филиала) и код ГТП генерации, в составе которого зарегистрирован объект ДПМ ВИЭ, относящийся к данному обособленному подразделению (филиалу), а также информация об отсутствии у организации обособленных подразделений (филиалов) в субъекте РФ, в котором расположен генерирующий объект – объект ДПМ ВИЭ, могут быть указаны в сопроводительном письме, подписанном уполномоченным представителем участника оптового рынка.  В случае если предоставленные участником оптового рынка документы не соответствуют предъявленным к ним настоящим Регламентом требованиям либо указанные в них сведения не позволяют определить значения ставок налога на прибыль, по которой он был исчислен в отношении конкретного генерирующего объекта за год *i* в бюджет субъекта Российской Федерации, и (или) значения ставки налога на имущество, действовавшей (без учета льгот) в году *i* в субъекте Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект:  1) КО вправе запросить у участника оптового рынка дополнительные сведения (документы) для подтверждения значения ставок, по которым был исчислен налог на прибыль и (или) налог на имущество;  2) участник оптового рынка обязан до 1 ноября года *i*+1 предоставить КО запрашиваемые им сведения (документы). Данные сведения должны быть предоставлены участником оптового рынка официальным письмом, подписанным уполномоченным должностным лицом (к письму должны быть приложены заверенные в установленном порядке копии или оригиналы документов, подтверждающих полномочия лица на подписание письма: доверенность, оформленная в установленном порядке, или документы, подтверждающие полномочия единоличного исполнительного органа, подписавшего письмо).  В случае если год *i*+1 является последним годом, в котором генерирующим объектом осуществляется поставка мощности по ДПМ ВИЭ, предоставление документов, предусмотренных настоящим пунктом, не требуется. |

**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)**

**Удалить позиции из *приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве |
| frsrmn\_part\_notice\_supplier | Уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (для продавца) | Регламент № 16, п. 13.1.7 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |
| frsrmn\_part\_notices\_consumer | Уведомления об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (для покупателя) | Регламент № 16, п. 13.1.7 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |
| frsvr\_part\_notice\_supplier | Уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (для продавца) | Регламент № 16, п. 6.1.5 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |
| frsvr\_part\_notices\_consumer | Уведомления об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (для покупателя) | Регламент № 16, п. 6.1.5 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |

**Добавить позиции в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве |
| FRSRMN\_PART\_KOM\_NOTICE | Уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности | Регламент № 16, п. 13.1.7 | xls | АТС | Участник, ФСК | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |
| FRSRMN\_PART\_KOM\_TRANS\_NOTICE | Уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами) | Регламент № 16, п. 13.1.7 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |
| FRSVR\_PART\_DVR\_NOTICE | Уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности | Регламент № 16, п. 6.1.5 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |

**Приложение № 5.4.2**

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

**Дата вступления в силу:** 24 июля 2019 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 июля 2019 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ** **КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция**

**Приложение 9.11**

(на бланке заявителя) Председателю Правления

АО «АТС»

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

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ**

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

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

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение заключить Соглашение(-ия) о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в соответствии со следующими параметрами:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Код ГТП** | **Год, на который проводится КОМ** | **Сумма аккредитива, руб.** |
|
|  |  |  |

в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

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

*(должность, печать) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Приложение 9.11.1**

(на бланке заявителя) Председателю Правления

АО «АТС»

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

**Заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанного с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ**

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

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

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение заключить Соглашение(-ия) о порядке расчетов, связанных с уплатой покупателем с ценозависимым потреблением денежной суммы в случае отказа от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в соответствии со следующими параметрами:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Код ГТП** | **Год, на который проводится КОМ** | **Сумма аккредитива, руб.** |
|
|  |  |  |

в соответствии со стандартной формой Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой покупателем с ценозависимым потреблением денежной суммы в случае отказа от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.8.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

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

*(должность, печать) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 9.11**

(на бланке заявителя) Председателю Правления

АО «АТС»

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

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ**

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

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

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение заключить Соглашение(-ия) о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в соответствии со следующими параметрами:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Код ГТП** | **Год, на который проводится КОМ** | **Сумма аккредитива, руб.** |
|
|  |  |  |

в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

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

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Приложение 9.11.1**

(на бланке заявителя) Председателю Правления

АО «АТС»

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

**Заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанного с уплатой штрафа/денежной суммы по договору КОМ**

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

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

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение заключить Соглашение(-ия) о порядке расчетов, связанных с уплатой покупателем с ценозависимым потреблением денежной суммы в случае отказа от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в соответствии со следующими параметрами:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Код ГТП** | **Год, на который проводится КОМ** | **Сумма аккредитива, руб.** |
|
|  |  |  |

в соответствии со стандартной формой Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой покупателем с ценозависимым потреблением денежной суммы в случае отказа от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.8.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

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

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**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)**

**Добавить позицию в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| ASUD\_CFR\_REF\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление о внесении изменений (дополнений) в договоры в связи с изменениями в стандартную форму | Стандартные формы договоров в случаях, предусмотренных Договором о присоединении | doc | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет с даты прекращения договора |  |