**VI.11. Изменения, связанные с проведением КОМ НГО в 2018 году**

**Приложение № 6.11**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** необходимо уточнитьдату, по состоянию на которую КО проверяет выполнение требований к участникам КОМ НГО в 2018 году. Необходимо также установить порядок предоставления права участия на оптовом рынке электроэнергии и мощности по условным ГТП, согласованным в отношении генерирующих объектов, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО.  **Дата вступления в силу:** 1 марта 2018 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ В 2018 ГОДУ (Приложение № 19.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **1** | **Добавить пункт** | 1.4. Точность расчетов и принципы округления Величины мощности в соответствии с настоящим Регламентом рассчитываются в мегаваттах с точностью до трех знаков после запятой (до киловатт).  Стоимостные величины в соответствии с настоящим Регламентом рассчитываются в рублях с точностью до двух знаков после запятой (до копеек).  Округление величин, рассчитываемых в соответствии с настоящим Регламентом, производится методом математического округления, если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  В случае если субъектом оптового рынка подана какая-либо величина без указания значений разрядов десятичной записи с предусмотренной точностью, считается, что для этих разрядов были поданы значения, равные нулю. |
| **4.1.2** | Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:   * представить КО документы, удостоверяющие полномочия представителя субъекта оптового рынка подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств электронной подписи (далее – ЭП), подаваемые в целях получения допуска и участия в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов; * заключить все необходимые для участия в КОМ НГО договоры (соглашения), предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в том числе договор коммерческого представительства поставщика с ЦФР по стандартной форме, являющейся приложением Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * выполнить действия, направленные на предоставление обеспечения исполнения обязательств по оплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО (далее – обеспечение) в размере, в порядке и сроки, предусмотренные приложением 1 к настоящему Регламенту; * выполнить действия, необходимые для регистрации в отношении генерирующего объекта – электростанции, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, условной ГТП генерации в соответствии с требованиями *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*) о регистрации ГТП для генерирующего объекта, строительство которого планируется по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, и получения в отношении указанной условной ГТП генерации права участия в торговле мощностью в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также предоставить КО паспортно-технологические характеристики генерирующего оборудования, включенного в соответствующую условную ГТП генерации, предусмотренные формой 13Г *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 отношении группы единиц генерирующего оборудования (ЕГО), связанных единым технологическим режимом работы (включенное/отключенное состояние и (или) выдаваемая мощность одного или нескольких ЕГО, входящих в такую группу ЕГО, зависит от эксплуатационного состояния и (или) мощности других ЕГО), не могут быть зарегистрированы отдельные условные ГТП генерации (генерирующие объекты – электростанции); * пройти предварительную проверку подлежащего строительству генерирующего объекта, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, на предмет соответствия заявляемых технических характеристик и параметров техническим требованиям к генерирующим объектам, установленным Правилами оптового рынка, а также указанным в решении Правительства РФ.   Генерирующий объект, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, считается соответствующим указанным требованиям в случае, если одновременно выполнены следующие условия:  1) в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, указаны все предусмотренные формой 13Г *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*) значения параметров и данные;  2) наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которым планируется технологическое присоединение иуказанные в качестве месторасположения генерирующего оборудования в форме 13Г *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*), соответствуют перечню заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанций, к которым возможно присоединение новых генерирующих объектов на территории ТНГ в соответствии с информацией, указанной в решении Правительства РФ;  3) тип генерирующего объекта, указанный в форме 13Г *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*), соответствует одному из следующих типов, установленных Правилами оптового рынка:  «а» - генерирующие объекты на базе газотурбинных установок, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрено работа в составе парогазовых установок;  «б» - генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «в» - генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «г» - генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «д» - генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;  …  6) суммарное значение технологических ограничений установленной мощности условной ГТП, указанное в форме 13Г *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*) не превышает 15 процентов от значения установленной мощности условной ГТП;  … | Для целей допуска к КОМ НГО субъект оптового рынка должен:   * представить КО документы, удостоверяющие полномочия представителя субъекта оптового рынка подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств электронной подписи (далее – ЭП), подаваемые в целях получения допуска и участия в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов; * заключить все необходимые для участия в КОМ НГО договоры (соглашения), предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в том числе договор коммерческого представительства поставщика с ЦФР по стандартной форме, являющейся приложением Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; * выполнить действия, направленные на предоставление обеспечения исполнения обязательств по оплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО (далее – обеспечение) в размере, в порядке и сроки, предусмотренные приложением 1 к настоящему Регламенту; * выполнить действия, необходимые для регистрации в отношении генерирующего объекта – электростанции, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, условной ГТП генерации в соответствии с требованиями *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*) о регистрации ГТП для генерирующего объекта, строительство которого планируется по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, а также предоставить КО паспортно-технологические характеристики генерирующего оборудования, включенного в соответствующую условную ГТП генерации, предусмотренные формой 13Г *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 отношении группы единиц генерирующего оборудования (ЕГО), связанных единым технологическим режимом работы (включенное/отключенное состояние и (или) выдаваемая мощность одного или нескольких ЕГО, входящих в такую группу ЕГО, зависит от эксплуатационного состояния и (или) мощности других ЕГО), не могут быть зарегистрированы отдельные условные ГТП генерации (генерирующие объекты – электростанции); * пройти предварительную проверку подлежащего строительству генерирующего объекта, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, на предмет соответствия заявляемых технических характеристик и параметров техническим требованиям к генерирующим объектам, установленным Правилами оптового рынка, а также указанным в решении Правительства РФ.   Генерирующий объект, в отношении которого субъект оптового рынка выражает намерение принять участие в КОМ НГО, считается соответствующим указанным требованиям в случае, если одновременно выполнены следующие условия:  1) в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, указаны все предусмотренные формой 13Г *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*) значения параметров и данные;  2) наименования заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанции (подстанций), к которым планируется технологическое присоединение иуказанные в качестве месторасположения генерирующего оборудования в форме 13Г *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*), соответствуют перечню заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких высоковольтных линий электропередачи, подстанций, к которым возможно присоединение новых генерирующих объектов на территории ТНГ в соответствии с информацией, указанной в решении Правительства РФ;  3) тип генерирующего объекта, указанный в форме 13Г *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*), соответствует типу, установленному Правилами оптового рынка:  «а» - генерирующие объекты на базе газотурбинных установок, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрено работа в составе парогазовых установок;  «б» - генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «в» - генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «г» - генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «д» - генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь.  Если в состав генерирующего объекта (условной ГТП) входит генерирующее оборудование, соответствующее двум и более типам из указанных в настоящем подпункте, данные типы указываются через запятую;  …  6) суммарное значение технологических ограничений установленной мощности условной ГТП, указанное в форме 13Г *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 процентах от установленной мощности с точностью до 5 (пяти) знаков после запятой, не превышает 15 процентов от значения установленной мощности условной ГТП;  … |
| **4.1.3** | В Реестр участников КОМ НГО включаются субъекты оптового рынка, выполнившие в совокупности:  - требования, указанные в п. 4.1.2 настоящего Регламента (за исключением требований буллитов 3 и 5 пункта 4.1.2 настоящего Регламента), не позднее 7 марта 2018 года;  - требования, указанные в буллите 5 п. 4.1.2 настоящего Регламента, не позднее 15 марта 2018 года. | В Реестр участников КОМ НГО включаются субъекты оптового рынка, выполнившие в совокупности:  - требования, указанные в п. 4.1.2 настоящего Регламента (за исключением требований буллитов 3 и 5 пункта 4.1.2 настоящего Регламента), не позднее 7 марта 2018 года;  - требования, указанные в буллите 5 п. 4.1.2 настоящего Регламента, не позднее 15 марта 2018 года, при условии, что в отношении условных ГТП генерации, указанных в буллите 4 пункта 4.1.2 настоящего Регламента, не позднее 20 марта 2018 года принято решение о предоставлении права участия в торговле мощностью. |
| **4.2.2.2** | В отношении каждого генерирующего объекта указываются следующие параметры:  …  г) тип генерирующего объекта:  указывается тип генерирующего объекта, указанный в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г *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» - генерирующие объекты на базе газотурбинных установок, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрено работа в составе парогазовых установок;  «2» - генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «3» - генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «4» - генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «5» - генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь;  … | В отношении каждого генерирующего объекта указываются следующие параметры:  …  г) тип генерирующего объекта:  указывается тип генерирующего объекта, указанный в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г *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» - генерирующие объекты на базе газотурбинных установок, работающих по открытому циклу, проектом строительства которых не предусмотрено работа в составе парогазовых установок;  «2» - генерирующие объекты на базе парогазовых установок;  «3» - генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;  «4» - генерирующие объекты на базе газопоршневых агрегатов;  «5» - генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь.  Если в состав генерирующего объекта (условной ГТП) входит генерирующее оборудование, соответствующее двум и более типам из указанных в настоящем подпункте, указанные типы указываются через запятую.  … |
| **4.2.2.3** | В отношении каждой единицы генерирующего оборудования (ЕГО), входящей в состав генерирующего объекта, указываются следующие параметры:  …  д) тип турбины, входящей в состав ЕГО:  указывается тип турбины, входящей в состав ЕГО, указанный в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г *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 отношении каждой единицы генерирующего оборудования (ЕГО), входящей в состав генерирующего объекта, указываются следующие параметры:  …  д) тип турбины, входящей в состав ЕГО:  указывается тип турбины, входящей в состав ЕГО, указанный в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования и генерирующего объекта, строительство которых предполагается по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Г *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*), соответствующий одному из типов генерирующего объекта в соответствии с п. 4.2.2 настоящего Регламента;  … |
| **5.3.2.3** | Ценовая заявка должна содержать следующие данные и параметры. 5.3.2.3. Значение технологических ограничений установленной мощности всех ЕГО, отнесенных к данной условной ГТП, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха. Технологические ограничения установленной мощности рассчитываются для температуры +35,5С и указываются в процентах от установленной мощности с точностью до 2 (двух) знаков после запятой. | Ценовая заявка должна содержать следующие данные и параметры. 5.3.2.3. Значение технологических ограничений установленной мощности всех ЕГО, отнесенных к данной условной ГТП, не позволяющих обеспечивать несение нагрузки равной установленной мощности при повышенных температурах наружного воздуха. Технологические ограничения установленной мощности рассчитываются для температуры +35,5С в процентах от установленной мощности с точностью до 5 (пяти) знаков после запятой. |
| **7.1.4** | При этом значение диапазона регулирования активной мощности генерирующего объекта g рассчитывается как средневзвешенная величина диапазонов регулирования активной мощности ЕГО, входящих в состав данного генерирующего объекта:  ,  где ,  - верхний и нижний пределы диапазона регулирования активной мощности (в процентах) ЕГО k, входящей в состав генерирующего объекта g, указанные в ценовой заявке в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента;  - установленная мощность ЕГО k, входящей в состав генерирующего объекта g, указанная в ценовой заявке в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента. | При этом значение диапазона регулирования активной мощности генерирующего объекта g рассчитывается как средневзвешенная величина диапазонов регулирования активной мощности ЕГО, входящих в состав данного генерирующего объекта:  ,  где ,  - верхний и нижний пределы диапазона регулирования активной мощности (в процентах) ЕГО k, входящей в состав генерирующего объекта g, указанные в ценовой заявке в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента;  - установленная мощность ЕГО k, входящей в состав генерирующего объекта g, указанная в ценовой заявке в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента. Величина рассчитывается с точностью до трех знаков после запятой. |
| **7.3** | **Отбор заявок** Отбор заявок в КОМ НГО.  С целью отбора заявок в КОМ НГО решается следующая оптимизационная задача.  Переменные задачи оптимизации:  - индикатор включения генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, , при этом значение соответствует включению генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, – невключению.  Ограничения задачи оптимизации.  Ограничение на объем мощности отбираемых генерирующих объектов, в отношении которой участником отбора не заявлено о соответствии требованию о производстве оборудования и выполнения работ на территории Российской Федерации:  . (1)  Ограничение на суммарную стоимость мощности отбираемых на территории ТНГ *z* генерирующих объектов:  , (2)  – объем заявленных технологических ограничений установленной мощности в отношении генерирующего объекта *g* на территории ТНГ *z*,  , . (3)  Из множества генерирующих объектов отбирается множество объектов, суммарный отобранный объем установленной мощности которых обеспечивает удовлетворение требуемого объема мощности на территории ТНГ *z*, в отношении которой проводится КОМ НГО, с учетом величины технологических ограничений установленной мощности отбираемых объектов:  , (4)  - вспомогательная неотрицательная переменная, используемая для обеспечения наличия решения оптимизационной задачи в случае невозможности одновременного выполнения ограничений (1) и (2) и удовлетворения требуемого на территории *z* объема мощности за счет мощности генерирующих объектов, заявленных для отбора,  (5)  Критерий задачи оптимизации для отбора КОМ НГО записывается следующим образом:  , (6)  где – константа, моделирующая загрузку только в случае невозможности удовлетворения требуемого на территории *z* объема за счет мощности заявленных для отбора генерирующих объектов;    В результате задачи оптимизационного отбора мощности НГО определяется множество отобранных () объектов генерации на территории ТНГ *z*, таких, что требуемый для территории ТНГ *z* объем мощности удовлетворен мощностью генераторов с наименьшей суммарной стоимостью и выполнены ограничения (1)–(5). | **Отбор заявок** Отбор заявок в КОМ НГО.  С целью отбора заявок в КОМ НГО решается следующая оптимизационная задача.  Переменные задачи оптимизации:  - индикатор включения генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, , при этом значение соответствует включению генерирующего объекта *g* в перечень отобранных на территории ТНГ *z*, – невключению.  Ограничения задачи оптимизации.  Ограничение на объем мощности отбираемых генерирующих объектов, в отношении которой участником отбора не заявлено о соответствии требованию о производстве оборудования и выполнения работ на территории Российской Федерации:  . (1)  Ограничение на суммарную стоимость мощности отбираемых на территории ТНГ *z* генерирующих объектов:  , (2)  – объем заявленных технологических ограничений установленной мощности в отношении генерирующего объекта *g* на территории ТНГ *z*.  При этом проверяется выполнение следующих условий:  , (3)  где , = .  Из множества генерирующих объектов отбирается множество объектов, суммарный отобранный объем установленной мощности которых обеспечивает удовлетворение требуемого объема мощности на территории ТНГ *z*, в отношении которой проводится КОМ НГО, с учетом величины технологических ограничений установленной мощности отбираемых объектов:  , (4)  где – величина технологических ограничений установленной мощности генерирующего объекта *g*, равная . Величина рассчитывается с точностью до семи знаков после запятой;  - вспомогательная неотрицательная переменная, используемая для обеспечения наличия решения оптимизационной задачи в случае невозможности одновременного выполнения ограничений (1) и (2) и удовлетворения требуемого на территории *z* объема мощности за счет мощности генерирующих объектов, заявленных для отбора,  (5)  Критерий задачи оптимизации для отбора КОМ НГО записывается следующим образом:  , (6)  где – константа, моделирующая загрузку только в случае невозможности удовлетворения требуемого на территории *z* объема за счет мощности заявленных для отбора генерирующих объектов;    В результате задачи оптимизационного отбора мощности НГО определяется множество отобранных () объектов генерации на территории ТНГ *z*, таких, что требуемый для территории ТНГ *z* объем мощности удовлетворен мощностью генераторов с наименьшей суммарной стоимостью и выполнены ограничения (1)–(5). |
| **Приложение 1, п. 2.2** | КО в целях предоставления участниками КОМ НГО обеспечения не позднее чем за 20 календарных дней до даты начала приема заявок передает в ЦФР реестр ГТП генерации, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО, по состоянию на дату предоставления реестра. Реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 1.1 к настоящему Регламенту.  Повторно КО направляет вышеуказанный реестр не позднее чем за 11 рабочих дней до даты начала приема заявок на КОМ НГО (с учетом актуализированной информации). | КО в целях предоставления участниками КОМ НГО обеспечения не позднее чем за 20 календарных дней до даты начала приема заявок передает в ЦФР реестр ГТП генерации, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, строительство которых предполагается по итогам КОМ НГО, по состоянию на дату предоставления реестра. Реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 1.1 к настоящему Регламенту.  Повторно КО направляет вышеуказанный реестр не позднее чем за 10 рабочих дней до даты начала приема заявок на КОМ НГО (с учетом актуализированной информации). |

**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) |
| **4.3.5** | Изменение параметров условной ГТП Изменения регистрационной информации условной ГТП генерации, касающиеся изменения схемы выдачи мощности электростанции, возможны только в том случае, если эти изменения происходят в рамках одной зоны свободного перетока (ЗСП), определенной в соответствии с [*Регламентом определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС*](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=87) (Приложение № 19.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Для внесения указанных изменений субъект оптового рынка направляет в КО заявление по форме 3Б1 приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_ZAYVLENIE\_WEB), приложив документы, подтверждающие изменения. После чего КО осуществляет необходимые процедуры по согласованию указанных изменений с СО.  КО через ПСЗ извещает участника оптового рынка об изменении регистрационной информации по ГТП на основании полученного от СО согласования заявленных участником оптового рынка изменений (без изменения акта о согласовании условной ГТП и акта регистрации ГЕМ). | Изменение параметров условной ГТП 4.3.5.1. Изменения регистрационной информации условной ГТП генерации, касающиеся изменения схемы выдачи мощности электростанции, возможны только в том случае, если эти изменения происходят в рамках одной зоны свободного перетока (ЗСП), определенной в соответствии с [*Регламентом определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС*](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=87) (Приложение № 19.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Для внесения указанных изменений субъект оптового рынка направляет в КО заявление по форме 3Б1 приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_ZAYVLENIE\_WEB), приложив документы, подтверждающие изменения. После чего КО осуществляет необходимые процедуры по согласованию указанных изменений с СО.  КО через ПСЗ извещает участника оптового рынка об изменении регистрационной информации по ГТП на основании полученного от СО согласования заявленных участником оптового рынка изменений (без изменения акта о согласовании условной ГТП и акта регистрации ГЕМ).  4.3.5.2. Для внесения изменений в регистрационную информацию по условной ГТП генерации, согласованной в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам проводимого в 2018 году КОМ НГО, в части изменения паспортных технологических характеристик указанного генерирующего объекта или для оформления акта регистрации ГЕМ в отношении ранее зарегистрированной условной ГТП субъект оптового рынка направляет в КО не позднее 7 марта 2018 года:   * заявление на изменение регистрационной информации по форме 3Б1 приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_ZAYVLENIE\_WEB). Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;   – паспортные технологические характеристики генерирующего объекта КОМ НГО по форме 13Г приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA13G\_WEB);  – заявление на регистрацию генерирующей единицы мощности (далее – ГЕМ) по форме 5, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_GEM\_WEB) (предоставляется в случае отсутствия ранее зарегистрированного Акта регистрации ГЕМ).  В течение 1 (одного) рабочего дня с даты регистрации представленных заявителем документов КО направляет в СО в электронном виде с использованием ЭП документы заявителя и проект Акта о согласовании ГТП (в случае его формирования).  СО в срок 1 (один) рабочий день при отсутствии замечаний к полученным документам направляет КО подписанные ЭП Акт о согласовании ГТП и Акт регистрации ГЕМ (при необходимости оформления) либо уведомление о согласовании заявленных изменений.  КО при отсутствии замечаний в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты получения уведомления СО без оформления Акта о согласовании ГТП и Акта регистрации ГЕМ уведомляет с использованием ЭП субъекта оптового рынка о согласовании изменений регистрационной информации.  КО в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты получения от СО Акта о согласовании ГТП и Акта регистрации ГЕМ подписывает (при условии отсутствия замечаний) и направляет их в адрес заявителя.  Заявитель обязан подписать с использованием ЭП Акт о согласовании ГТП и (или) Акт регистрации ГЕМ и направить их в КО в срок не позднее 15 марта 2018 года. С даты получения подписанных заявителем Акта о согласовании ГТП и Акта регистрации ГЕМ КО вносит изменения в регистрационную информацию субъекта оптового рынка.  ГЕМ считается зарегистрированным с даты подписания всеми сторонами Акта регистрации ГЕМ. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 18.3.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.3** | В случае если в соответствии с пунктом 6.1 настоящего Договора документы предоставляются на бумажном носителе, такие документы предоставляются с наличием подписей уполномоченных лиц. При этом соответствующий документ должен быть направлен по адресу, указанному в разделе 13 настоящего Договора. Стороны обязуются информировать друг друга об изменении реквизитов, указанных в разделе 13 настоящего Договора, не позднее чем через 3 (три) рабочих дня с момента изменения указанных реквизитов. В случае неуведомления или несвоевременного уведомления об изменении реквизитов все уведомления, извещения, сообщения и иные документы, направленные по предыдущим реквизитам, считаются надлежаще направленными | В случае если в соответствии с пунктом 6.1 настоящего Договора документы предоставляются на бумажном носителе, такие документы предоставляются с наличием подписей уполномоченных лиц. При этом соответствующий документ должен быть направлен по адресу, указанному в разделе 14 настоящего Договора. Стороны обязуются информировать друг друга об изменении реквизитов, указанных в разделе 14 настоящего Договора, не позднее чем через 3 (три) рабочих дня с момента изменения указанных реквизитов. В случае неуведомления или несвоевременного уведомления об изменении реквизитов все уведомления, извещения, сообщения и иные документы, направленные по предыдущим реквизитам, считаются надлежаще направленными |
|  | **Дополнить новым пунктом. Пункты 11, 11.1, 12, 13 считать пунктами 12, 12.1, 13, 14 соответственно.** | **11. ПЕРЕХОД ПРАВ И ОБЯЗАННОСТЕЙ**  11.1. Заключая настоящий Договор, все его Стороны выражают свое согласие на замену Продавца в настоящем Договоре по основаниям и с соблюдением условий, установленных в Договоре о присоединении.  11.2. При вступлении в настоящий Договор нового Продавца путем замены предыдущего Продавца срок действия настоящего Договора и период поставки мощности по настоящему Договору увеличению не подлежат. |

**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) |
|  | **Дополнить новым пунктом. Пункты 11, 11.1, 12, 13 считать пунктами 12, 12.1, 13, 14 соответственно.** | **11. ПЕРЕХОД ПРАВ И ОБЯЗАННОСТЕЙ**  11.1. Заключая настоящий Договор, все его Стороны выражают свое согласие на замену Продавца в настоящем Договоре по основаниям и с соблюдением условий, установленных в Договоре о присоединении.  11.2. В случае вступления в настоящий Договор нового Продавца путем замены предыдущего Продавца срок действия настоящего Договора и период поставки мощности по настоящему Договору увеличению не подлежат. |