**VI.13. Изменения, связанные с уточнением порядка отказа от поставки мощности по договорам о предоставлении мощности**

**Приложение № 6.13**

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

**Обоснование:** предлагается уточнить порядок направления поставщиком по ДПМ уведомления об отказе от поставки мощности по ДПМ с целью поставки мощности по цене, определенной по итогам КОМ, исключив из Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка требование к сроку направления такого уведомления. В действующей редакции агентского договора уведомление должно быть направлено агенту за 40 дней до даты опубликования информационного сообщения о проведении очередного конкурентного отбора мощности.

**Дата вступления в силу:** 24 августа 2017 года.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **6.4** | В отношении любого из указанных в Приложении 1 к настоящему Договору, введенных в эксплуатацию, аттестованных (протестированных) Системным оператором объектов генерации, в отношении которого Принципалом зарегистрирована группа точек поставки продавца, Принципал путем направления Агенту письменного уведомления вправе заявить о намерении воспользоваться правом на односторонний отказ от исполнения Договора (Договоров) о предоставлении мощности в части одного, нескольких или всех таких объектов генерации с целью осуществления продажи Мощности такого объекта (объектов) генерации по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности.Указанное уведомление должно быть представлено Принципалом Агенту не позднее чем за 25 (двадцать пять) календарных дней до определяемой в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении даты опубликования информационного сообщения о проведении очередного конкурентного отбора мощности на 2011 год, и не позднее чем за 40 (сорок) календарных дней до определяемой в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении даты опубликования информационного сообщения о проведении очередного конкурентного отбора мощности на последующие годы, в которых Принципал намерен осуществлять продажу мощности по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности.Указанное письменное уведомление должно содержать: (i) указание на объект (объекты) генерации, в отношении которого Принципал намерен осуществить свое право на отказ от поставки мощности по Договору (Договорам) о предоставлении мощности;(ii) подписанное Принципалом в 4 экземплярах Приложение 1 к настоящему Договору в новой редакции в части изменения перечня объектов генерации, поставка мощности которых осуществляется в соответствии с условиями Договоров о предоставлении мощности (кроме случая, когда отказ Принципала от поставки Мощности относится ко всем указанным в Приложении 1 к настоящему Договору объектам генерации);(iii) документы, подтверждающие полномочия лица подписавшего уведомление и Приложение 1 к настоящему Договору в новой редакции.В случае если содержание уведомления соответствует установленным настоящим Договором и стандартной формой договора о предоставлении мощности требованиям и при этом в своем уведомлении Принципал выразил намерение отказаться от поставки мощности в соответствии с Договором (Договорами) о предоставлении мощности одного или нескольких объектов генерации, Агент направляет АТС, Системному оператору и НП «Совет рынка» уведомления об одностороннем внесении изменения (изменений) в Приложение 1 к настоящему Договору с приложением к уведомлениям подписанного Принципалом Приложения 1 к настоящему Договору в новой редакции в части изменения перечня объектов генерации, поставка мощности которых осуществляется в соответствии с условиями Договора (Договоров) о предоставлении мощности.Указанные уведомления направляются Агентом АТС, Системному оператору и НП «Совет рынка не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней до определяемой в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении даты опубликования информационного сообщения о проведении очередного конкурентного отбора мощности на 2011 год, и не позднее чем 30 (тридцать) календарных дней до определяемой в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении даты опубликования информационного сообщения о проведении очередного конкурентного отбора мощности на последующие годы, в которых в соответствии с настоящим Договором должна была начаться поставка Мощности объекта (объектов) генерации, в отношении которого (которых) Принципалом заявлено об одностороннем отказе от исполнения Договора (Договоров).При условии соблюдения Принципалом срока направления Агенту уведомления, требований к его содержанию и порядка направления уведомления, Агент обязан направить всем сторонам каждого договора о предоставлении мощности, заключенного Агентом от имени Принципала, уведомление об одностороннем внесении изменений Принципалом перечня объектов генерации, поставка мощности которых осуществляется в соответствии с условиями договора (договоров) о предоставлении мощности.В случае если Принципал направил указанное в настоящем пункте уведомление Агенту своевременно, содержание уведомления соответствует установленным требованиям и при этом в своем уведомлении Принципал выразил намерение отказаться от поставки мощности в соответствии с Договором (Договорами) о предоставлении мощности всех объектов генерации, Агент направляет от имени Принципала уведомление Покупателю, АТС, Системному оператору и НП «Совет рынка» о прекращении Принципалом в одностороннем порядке всех заключенных Агентом в интересах Принципала Договоров о предоставлении мощности с момента вступления в силу заключенных по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности договоров купли-продажи (поставки) мощности всех объектов генерации, указанных в Приложении 1 к Договорам о предоставлении мощности.  | В отношении любого из указанных в Приложении 1 к настоящему Договору, введенных в эксплуатацию, аттестованных (протестированных) Системным оператором объектов генерации, в отношении которого Принципалом зарегистрирована группа точек поставки продавца, Принципал путем направления Агенту письменного уведомления вправе заявить о намерении воспользоваться правом на односторонний отказ от исполнения Договора (Договоров) о предоставлении мощности в части одного, нескольких или всех таких объектов генерации с целью осуществления продажи Мощности такого объекта (объектов) генерации по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности.Указанное письменное уведомление должно содержать: (i) указание на объект (объекты) генерации, в отношении которого Принципал намерен осуществить свое право на отказ от поставки мощности по Договору (Договорам) о предоставлении мощности;(ii) подписанное Принципалом в 4 экземплярах Приложение 1 к настоящему Договору в новой редакции в части изменения перечня объектов генерации, поставка мощности которых осуществляется в соответствии с условиями Договоров о предоставлении мощности (кроме случая, когда отказ Принципала от поставки Мощности относится ко всем указанным в Приложении 1 к настоящему Договору объектам генерации);(iii) документы, подтверждающие полномочия лица подписавшего уведомление и Приложение 1 к настоящему Договору в новой редакции.В случае если содержание уведомления соответствует установленным настоящим Договором и стандартной формой договора о предоставлении мощности требованиям и при этом в своем уведомлении Принципал выразил намерение отказаться от поставки мощности в соответствии с Договором (Договорами) о предоставлении мощности одного или нескольких объектов генерации, Агент направляет АТС, Системному оператору и НП «Совет рынка» уведомления об одностороннем внесении изменения (изменений) в Приложение 1 к настоящему Договору с приложением к уведомлениям подписанного Принципалом Приложения 1 к настоящему Договору в новой редакции в части изменения перечня объектов генерации, поставка мощности которых осуществляется в соответствии с условиями Договора (Договоров) о предоставлении мощности.Указанные уведомления направляются Агентом АТС, Системному оператору и НП «Совет рынка» в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Агентом уведомления Принципала.При условии соблюдения Принципалом требований к содержанию уведомления и порядка направления уведомления Агент обязан направить всем сторонам каждого договора о предоставлении мощности, заключенного Агентом от имени Принципала, уведомление об одностороннем внесении Принципалом изменений в приложение 1 к договору о предоставлении мощности в части перечня объектов генерации, поставка мощности которых осуществляется в соответствии с условиями договора (договоров) о предоставлении мощности.В случае если Принципал направил указанное в настоящем пункте уведомление Агенту с соблюдением установленных требований к его содержанию и при этом в своем уведомлении Принципал выразил намерение отказаться от поставки мощности в соответствии с Договором (Договорами) о предоставлении мощности всех объектов генерации, Агент направляет от имени Принципала уведомление Покупателю, АТС, Системному оператору и НП «Совет рынка» о прекращении Принципалом в одностороннем порядке всех заключенных Агентом в интересах Принципала Договоров о предоставлении мощности с момента вступления в силу заключенных по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности договоров купли-продажи (поставки) мощности всех объектов генерации, указанных в Приложении 1 к Договорам о предоставлении мощности.  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ АГЕНТСКОГО ДОГОВОРА, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕГО ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ИСПОЛНЕНИЕ ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ**  **(Приложение № Д 15.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **5.3** | Принципал путем направления Агенту письменного уведомления вправе заявить о намерении воспользоваться правом на односторонний отказ от исполнения Договора (Договоров) о предоставлении мощности в части одного, нескольких или всех указанных в Приложении 1 к настоящему Договору объектов генерации с целью осуществления продажи Мощности такого объекта (объектов) генерации по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности.Указанное уведомление должно быть направлено Принципалом Агенту не позднее чем: до 20 (двадцатого) числа августа месяца 2010 года – в случае принятия Принципалом решения об отказе в период с момента заключения настоящего Договора и до 20 (числа) числа августа месяца 2010 года;в остальных случаях – за 40 (сорок) календарных дней до определяемой в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении даты опубликования информационного сообщения о проведении очередного конкурентного отбора мощности на год, в котором Принципал намерен осуществлять продажу мощности по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности.Указанное письменное уведомление должно содержать: (i) указание на объект (объекты) генерации, в отношении которого Принципал намерен осуществить свое право на отказ от поставки мощности по Договору (Договорам) о предоставлении мощности;(ii) подписанное Принципалом в 4 (четырех)экземплярах Приложение 1 к настоящему Договору в новой редакции в части изменения перечня объектов генерации, поставка мощности которых осуществляется в соответствии с условиями Договоров о предоставлении мощности (кроме случая, когда отказ Принципала от поставки Мощности относится ко всем указанным в Приложении 1 к настоящему Договору объектам генерации);(iii) документы, подтверждающие полномочия лица подписавшего уведомление и Приложение 1 к настоящему Договору в новой редакции.В случае если содержание уведомления соответствует установленным требованиям и при этом в своем уведомлении Принципал выразил намерение отказаться от поставки мощности в соответствии с Договором (Договорами) о предоставлении мощности одного или нескольких объектов генерации, Агент обязан направить АТС, Системному оператору и НП «Совет рынка» уведомления об одностороннем внесении Принципалом изменения (изменений) в Приложение 1 к настоящему Договору с приложением к уведомлениям подписанного Принципалом Приложения 1 к настоящему Договору в новой редакции в части изменения перечня объектов генерации, поставка мощности которых осуществляется в соответствии с условиями Договора (Договоров) о предоставлении мощности.При условии соблюдения Принципалом срока направления Агенту уведомления, требований к его содержанию и порядка направления уведомления, Агент обязан направить всем Сторонам каждого договора о предоставлении мощности, заключенного Агентом от имени Принципала, уведомление об одностороннем внесении изменений Принципалом перечня объектов генерации, поставка мощности которых осуществляется в соответствии с условиями Договора (Договоров) о предоставлении мощности.В случае если Принципал направил указанное в настоящем пункте уведомление Агенту своевременно, содержание уведомления соответствует установленным требованиям и при этом в своем уведомлении Принципал выразил намерение отказаться от поставки мощности в соответствии с Договором (Договорами) о предоставлении мощности всех объектов генерации, Агент направляет от имени Принципала уведомления покупателям, АТС, Системному оператору и НП «Совет рынка» о прекращении Принципалом в одностороннем порядке всех заключенных Агентом в интересах Принципала Договоров о предоставлении мощности с момента вступления в силу заключенных по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности договоров купли-продажи (поставки) мощности всех объектов генерации, указанных в Приложении 1 к Договорам о предоставлении мощности. Указанные уведомления о внесении изменений в настоящий Договор направляются Агентом АТС и Системному оператору не позднее, чем:до 1 (первого) числа сентября месяца 2010 года – в случае принятия Принципалом решения об отказе в период с момента заключения настоящего Договора и до 20 (числа) числа августа месяца 2010 года;в остальных случаях – за 30 (тридцать) календарных дней до определяемой в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении даты опубликования информационного сообщения о проведении очередного конкурентного отбора мощности на год, в котором в соответствии с заключенными Договорами о предоставлении мощности должна была начаться поставка Мощности объекта (объектов) генерации, в отношении которого (которых) Принципалом заявлено об одностороннем отказе от исполнения Договора (Договоров).Системный оператор за 40 (сорок) календарных дней до планируемой даты опубликования информации о проведении конкурентного отбора мощности на 2012 год и последующие годы размещает на своем официальном сайте в сети интернет уведомление о необходимости предоставления АТС, Системному оператору и НП «Совет рынка» через Агента информации о планируемых датах ввода в эксплуатацию или вывода из эксплуатации генерирующих объектов, мощность которых учитывается при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая обязательной покупке на оптовом рынке.  | Принципал путем направления Агенту письменного уведомления вправе заявить о намерении воспользоваться правом на односторонний отказ от исполнения Договора (Договоров) о предоставлении мощности в части одного, нескольких или всех указанных в Приложении 1 к настоящему Договору объектов генерации с целью осуществления продажи Мощности такого объекта (объектов) генерации по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности.Указанное письменное уведомление должно содержать: (i) указание на объект (объекты) генерации, в отношении которого Принципал намерен осуществить свое право на отказ от поставки мощности по Договору (Договорам) о предоставлении мощности;(ii) подписанное Принципалом в 4 (четырех)экземплярах Приложение 1 к настоящему Договору в новой редакции в части изменения перечня объектов генерации, поставка мощности которых осуществляется в соответствии с условиями Договоров о предоставлении мощности (кроме случая, когда отказ Принципала от поставки Мощности относится ко всем указанным в Приложении 1 к настоящему Договору объектам генерации);(iii) документы, подтверждающие полномочия лица подписавшего уведомление и Приложение 1 к настоящему Договору в новой редакции.В случае если содержание уведомления соответствует установленным требованиям и при этом в своем уведомлении Принципал выразил намерение отказаться от поставки мощности в соответствии с Договором (Договорами) о предоставлении мощности одного или нескольких объектов генерации, Агент обязан направить АТС, Системному оператору и НП «Совет рынка» уведомления об одностороннем внесении Принципалом изменения (изменений) в Приложение 1 к настоящему Договору с приложением к уведомлениям подписанного Принципалом Приложения 1 к настоящему Договору в новой редакции в части изменения перечня объектов генерации, поставка мощности которых осуществляется в соответствии с условиями Договора (Договоров) о предоставлении мощности.При условии соблюдения Принципалом требований к содержанию уведомления и порядка направления уведомления, Агент обязан направить всем Сторонам каждого договора о предоставлении мощности, заключенного Агентом от имени Принципала, уведомление об одностороннем внесении Принципалом изменений в приложение 1 к Договору о предоставлении мощности в части перечня объектов генерации, поставка мощности которых осуществляется в соответствии с условиями Договора (Договоров) о предоставлении мощности.В случае если Принципал направил указанное в настоящем пункте уведомление Агенту с соблюдением установленных требований к его содержанию и при этом в своем уведомлении Принципал выразил намерение отказаться от поставки мощности в соответствии с Договором (Договорами) о предоставлении мощности всех объектов генерации, Агент направляет от имени Принципала уведомления покупателям, АТС, Системному оператору и НП «Совет рынка» о прекращении Принципалом в одностороннем порядке всех заключенных Агентом в интересах Принципала Договоров о предоставлении мощности с момента вступления в силу заключенных по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности договоров купли-продажи (поставки) мощности всех объектов генерации, указанных в приложении 1 к Договорам о предоставлении мощности. Указанные уведомления о внесении изменений в настоящий Договор направляются Агентом АТС и Системному оператору в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Агентом уведомления Принципала.Системный оператор за 40 (сорок) календарных дней до планируемой даты опубликования информации о проведении конкурентного отбора мощности на 2012 год и последующие годы размещает на своем официальном сайте в сети интернет уведомление о необходимости предоставления АТС, Системному оператору и НП «Совет рынка» через Агента информации о планируемых датах ввода в эксплуатацию или вывода из эксплуатации генерирующих объектов, мощность которых учитывается при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая обязательной покупке на оптовом рынке.  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ФАКТИЧЕСКИ ПОСТАВЛЕННОЙ НА ОПТОВЫЙ РЫНОК МОЩНОСТИ (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **5.6.1.1** | В отношении соответствующих ГТП генерации участников ОРЭМ, расположенных в ценовых зонах оптового рынка,поставляющих мощность по итогам КОМ (за исключением гидроэлектростанций при расчете за декабрь месяц каждого календарного года):– на 2014 и год:; (35.0)– на 2015 и последующие годы:; (35.1)…― объем фактического производства электроэнергии по электростанции (группе электростанций) *s* за расчетный месяц *m*, определенный на основании данных коммерческого учета электроэнергии в каждой ГТП генерации (), в рабочие дни *d*, в часы совмещенного максимума потребления по субъекту Российской Федерации (), определяемые в соответствии с п. 2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). ― объем мощности, отобранный по итогам КОМ в ГТП генерации *j* в отношении месяца *m*; ― установленная мощность генерирующего оборудования, отобранного на КОМ в отношении декабря месяца соответствующего года поставки;… | В отношении соответствующих ГТП генерации участников ОРЭМ, расположенных в ценовых зонах оптового рынка,поставляющих мощность по итогам КОМ (за исключением гидроэлектростанций при расчете за декабрь месяц каждого календарного года), а также генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ:– на 2014 и год:; (35.0)– на 2015 и последующие годы:; (35.1)…― объем фактического производства электроэнергии по электростанции (группе электростанций) *s* за расчетный месяц *m*, определенный на основании данных коммерческого учета электроэнергии в каждой ГТП генерации (), в рабочие дни *d*, в часы совмещенного максимума потребления по субъекту Российской Федерации (), определяемые в соответствии с п. 2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). ― объем мощности, отобранный по итогам КОМ в ГТП генерации *j* в отношении месяца *m.* Для генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ – объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по цене КОМ, определенный в соответствии с разделом 16 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); ― установленная мощность генерирующего оборудования, отобранного на КОМ в отношении декабря месяца соответствующего года поставки;… |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **16.1.5** | **Добавить пункт** | В случае если участником оптового рынка до 10 (включительно) числа месяца, предшествующего расчетному периоду (календарному месяцу), подано уведомление в ЦФР об одностороннем отказе от исполнения обязательств по договору о предоставлении мощности и о намерении поставлять мощность по цене, определенной по результатам КОМ, Коммерческий оператор в отношении соответствующей ГТП генерации в Реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка указывает признак «отказ от ДПМ, поставка по цене КОМ». |
| **16.2** | Ежемесячно не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) СО передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании актуального Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка и содержащий в отношении каждой ГТП генерации в отношении каждого месяца поставки каждого периода, на который проведен КОМ, начиная с данного расчетного периода:* объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, учтенный при проведении КОМ;
* объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ;
* объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме;
* объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ в отношении генерирующих объектов, неотобранных по результатам КОМ;
* объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ, в отношении генерирующих объектов, технические параметры которых не соответствуют Правилам оптового рынка;
* объемы мощности, определенные в соответствии с п.24 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении генерирующих объектов, перечисленных в распоряжении Правительства Российской Федерации от 23.12.2016 № 2789-р, не учтенных при проведении КОМ как генерирующее оборудование, поставляющее мощность в вынужденном режиме.

При этом в отношении объектов, не относящихся к гидроэлектростанциям, помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ, указанные в ценовой заявке на период с января (либо с месяца, следующего за месяцем окончания поставки мощности по ДПМ или договорам новых ГЭС/АЭС или поставки мощности в вынужденном режиме) по ноябрь и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь, включаются в реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь.В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит изменение состава ГЕМ, в которые входит генерирующее оборудование, включенное в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, на соответствующий год, либо в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, учтенный в КОМ на соответствующий год, объемы мощности по таким ГЕМ для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО путем суммирования значений, содержащихся в ценовой заявке в поле «Располагаемая мощность ЕГО» в отношении ЕГО, входящих в соответствующие ГЕМ, для объектов, ранее включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на соответствующий год – не более чем объем располагаемой мощности, определенный аналогичным образом на декабрь, для объектов, ранее включенных в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме – не более величины объема поставки мощности, указанного в отношении соответствующего объекта в данном реестре. В случае если сумма значений объемов располагаемой мощности всех ЕГО, входящих в ГЕМ, состав которых изменился, в каком-либо месяце превышает соответствующий объем располагаемой мощности, определенный на декабрь, СО перераспределяет объемы мощности по измененным ГЕМ в таком месяце (месяцах) на основании заявления поставщика мощности о распределении заявленных в составе ценовой заявки на продажу мощности помесячных объемов мощности (в поле «Располагаемая мощность ГЕМ») ГЕМ, зарегистрированной (-ых) на момент подачи такой заявки, между ГЕМ, зарегистрированными в результате ее (их) разделения, направленного поставщиком мощности в СО за 5 (пять) рабочих дней до месяца, в котором произойдет изменение состава ГЕМ. При неполучении такого заявления в указанный срок либо его несоответствия указанным выше условиям СО распределяет объем располагаемой мощности, заявленный в отношении ГЕМ, зарегистрированной на момент подачи ценовой заявки на продажу мощности, между измененными (разделенными) ГЕМ пропорционально значениям располагаемой мощности всех ЕГО, относящихся к измененной ГЕМ, заявленным в ценовой заявке в отношении декабря.В случае получения Системным оператором уведомления от Коммерческого оператора в соответствии с пунктом 16.1.4. настоящего Регламента Системный оператор по ГТП генерации, указанной в уведомлении, в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ указывает:* в качестве объема мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, учтенного при проведении КОМ, – объем, равный величине установленной мощности, указанной в распоряжении Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 № 1334-р и переданной КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка;
* иные объемы мощности – равными нулю.

По ГТП генерации, зарегистрированным в отношении генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по договорам о предоставлении мощности или договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, Коммерческий оператор учитывает равными нулю объемы, указанные в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ или учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме.… | Ежемесячно не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) СО передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный СО на основании актуального Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка и содержащий в отношении каждой ГТП генерации в отношении каждого месяца поставки каждого периода, на который проведен КОМ, начиная с данного расчетного периода:* объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, учтенный при проведении КОМ;
* объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, а также генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ (далее – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ);
* объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме;
* объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ в отношении генерирующих объектов, неотобранных по результатам КОМ;
* объем мощности, указанный в ценовых заявках для участия в КОМ, в отношении генерирующих объектов, технические параметры которых не соответствуют Правилам оптового рынка;
* объемы мощности, определенные в соответствии с п.24 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении генерирующих объектов, перечисленных в распоряжении Правительства Российской Федерации от 23.12.2016 № 2789-р, не учтенных при проведении КОМ как генерирующее оборудование, поставляющее мощность в вынужденном режиме.

При этом в отношении объектов, не относящихся к гидроэлектростанциям, помесячные объемы располагаемой мощности ГЕМ, указанные в ценовой заявке на период с января (либо с месяца, следующего за месяцем окончания поставки мощности по ДПМ или договорам новых ГЭС/АЭС или поставки мощности в вынужденном режиме) по ноябрь и превышающие объем располагаемой мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь, включаются в реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ в объеме располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь.В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит изменение состава ГЕМ, в которые входит генерирующее оборудование, включенное в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, на соответствующий год, либо в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, учтенный в КОМ на соответствующий год, объемы мощности по таким ГЕМ для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО путем суммирования значений, содержащихся в ценовой заявке в поле «Располагаемая мощность ЕГО» в отношении ЕГО, входящих в соответствующие ГЕМ, для объектов, ранее включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на соответствующий год – не более чем объем располагаемой мощности, определенный аналогичным образом на декабрь, для объектов, ранее включенных в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме – не более величины объема поставки мощности, указанного в отношении соответствующего объекта в данном реестре. В случае если сумма значений объемов располагаемой мощности всех ЕГО, входящих в ГЕМ, состав которых изменился, в каком-либо месяце превышает соответствующий объем располагаемой мощности, определенный на декабрь, СО перераспределяет объемы мощности по измененным ГЕМ в таком месяце (месяцах) на основании заявления поставщика мощности о распределении заявленных в составе ценовой заявки на продажу мощности помесячных объемов мощности (в поле «Располагаемая мощность ГЕМ») ГЕМ, зарегистрированной (-ых) на момент подачи такой заявки, между ГЕМ, зарегистрированными в результате ее (их) разделения, направленного поставщиком мощности в СО за 5 (пять) рабочих дней до месяца, в котором произойдет изменение состава ГЕМ. При неполучении такого заявления в указанный срок либо его несоответствия указанным выше условиям СО распределяет объем располагаемой мощности, заявленный в отношении ГЕМ, зарегистрированной на момент подачи ценовой заявки на продажу мощности, между измененными (разделенными) ГЕМ пропорционально значениям располагаемой мощности всех ЕГО, относящихся к измененной ГЕМ, заявленным в ценовой заявке в отношении декабря.В случае получения Системным оператором уведомления от Коммерческого оператора в соответствии с пунктом 16.1.4. настоящего Регламента Системный оператор по ГТП генерации, указанной в уведомлении, в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ указывает:* в качестве объема мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности, а также договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, учтенного при проведении КОМ, – объем, равный величине установленной мощности, указанной в распоряжении Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 № 1334-р и переданной КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка;
* иные объемы мощности – равными нулю.

В случае получения Системным оператором от Коммерческого оператора в отношении ГТП генерации признака в соответствии с пунктом 16.1.5. настоящего Регламента Системный оператор для такой ГТП генерации в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ указывает:* в отношении каждого месяца поставки каждого периода, на который проведен КОМ, но не позднее даты прекращения поставки мощности по ДПМ, в качестве объема мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по цене КОМ, – минимальную из величин объема располагаемой мощности, поданной участником в заявке для учета в КОМ, и объема установленной мощности, указанного в ДПМ и увеличенного на 10%;
* иные объемы мощности – равными нулю.

По ГТП генерации, зарегистрированным в отношении генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по договорам о предоставлении мощности или договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, Коммерческий оператор учитывает равными нулю объемы, указанные в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ или учтенных при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме.… |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.1.3.5** | …В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), в отношении которых Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в приложение 1 к Агентскому договору в части отказа от поставки мощности с 1 января года, на который проводится КОМ. Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.… | …В Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, не включаются генерирующие объекты (ГЕМ), в отношении которых Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в приложение 1 к Агентскому договору в части отказа от поставки мощности, и при этом участник оптового рынка уведомил ЦФР об отказе от поставки мощности по ДПМ не позднее 10 августа года проведения КОМ. Указанные генерирующие объекты (ГЕМ) включаются Коммерческим оператором в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.… |
| **3.2.3.1** | В отношении каждой генерирующей единицы мощности (ГЕМ), допущенной к участию в КОМ, указываются следующие признаки:а) Признак «только ценопринимающие заявки (обязательное ценопринимание на весь объем мощности в заявке)»: * + значение «да» устанавливается для следующих ГЕМ:
		- для всех ГЕМ, зарегистрированных за поставщиком мощности, который не воспользовался правом заключения ДПМ (устанавливается для поставщиков мощности, которые не подписали агентские договоры и ДПМ в отношении хотя бы одного из генерирующих объектов, по которым им предоставлено право заключения ДПМ);
		- для всех ГЕМ, включенных в перечень генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2008 года и (или) 1 января 2010 года к ГТП генерации, в отношении которых торговля электрической энергией или электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка, заключившим ДПМ в отношении генерирующего объекта *G*, предельный объем поставки мощности которого равен нулю на дату формирования настоящего реестра и для которого на дату 1 января года, в котором проводится КОМ, просрочка даты начала исполнения обязательства по поставке мощности по ДПМ составила более 12 месяцев;
		- для всех ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов ГЭС, расположенных во 2 ценовой зоне;
		- для ГЕМ, зарегистрированных за поставщиком мощности, который в соответствии с Правилами оптового рынка и Правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 17.12.2013 № 1164, не направил в ФАС России перед проведением КОМ ходатайство об определении условий участия в конкурентном отборе мощности;
		- для всех ГЕМ, включенных в объект генерации, в отношении которого Коммерческим оператором от ЦФР получено уведомление об одностороннем внесении изменений в приложение 1 к Агентскому договору в части отказа от поставки мощности с 1 января года, на который проводится КОМ;
	+ значение «нет» устанавливается для всех остальных ГЕМ.
 | В отношении каждой генерирующей единицы мощности (ГЕМ), допущенной к участию в КОМ, указываются следующие признаки:а) Признак «только ценопринимающие заявки (обязательное ценопринимание на весь объем мощности в заявке)»: * + значение «да» устанавливается для следующих ГЕМ:
		- для всех ГЕМ, зарегистрированных за поставщиком мощности, который не воспользовался правом заключения ДПМ (устанавливается для поставщиков мощности, которые не подписали агентские договоры и ДПМ в отношении хотя бы одного из генерирующих объектов, по которым им предоставлено право заключения ДПМ);
		- для всех ГЕМ, включенных в перечень генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2008 года и (или) 1 января 2010 года к ГТП генерации, в отношении которых торговля электрической энергией или электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка, заключившим ДПМ в отношении генерирующего объекта *G*, предельный объем поставки мощности которого равен нулю на дату формирования настоящего реестра и для которого на дату 1 января года, в котором проводится КОМ, просрочка даты начала исполнения обязательства по поставке мощности по ДПМ составила более 12 месяцев;
		- для всех ГЕМ, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов ГЭС, расположенных во 2 ценовой зоне;
		- для ГЕМ, зарегистрированных за поставщиком мощности, который в соответствии с Правилами оптового рынка и Правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 17.12.2013 № 1164, не направил в ФАС России перед проведением КОМ ходатайство об определении условий участия в конкурентном отборе мощности;
	+ значение «нет» устанавливается для всех остальных ГЕМ.
 |