Приложение № 1.6

к Протоколу № 14/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 24 августа 2021 года.

**VI.1. Изменения, связанные с уточнением порядка расчета денежной суммы по договорам КОМ и ВР для модернизируемого оборудования**

**Приложение № 1.6**

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

**Обоснование:** Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также стандартными формами договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (далее – договор КОМ) и договора купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (далее – договор ВР) предусмотрен штраф в виде денежной суммы, уплачиваемой поставщиком за отказ от поставки мощности по соответствующему договору. Данная денежная сумма рассчитывается за период с месяца, в котором Поставщик отказался от поставки мощности по соответствующему договору и до последнего месяца, в котором данное генерирующее оборудование было отобрано (учтено как поставляющее мощность в вынужденном режиме) при проведении КОМ.

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, мощность генерирующего оборудования, включенного в проекты модернизации и функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, не подлежит реализации по договорам КОМ и договорам ВР после начала выполнения мероприятий по модернизации.

В целях исключения возникновения вышеуказанных штрафных санкций для генерирующего оборудования, в отношении которого в рамках выполнения мероприятий по модернизации планируется вывод из эксплуатации, предлагается внести в регламенты оптового рынка изменения, позволяющие не рассчитывать денежную сумму за отказ от поставки мощности по договорам КОМ (договорам ВР) после начала выполнения мероприятий по модернизации в отношении ГТП, в состав которых входит только генерирующее оборудование, включенное в проекты модернизации и функционирующее до реализации мероприятий по модернизации.

**Дата вступления в силу:** с 24 августа 2021 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рыка, возникшие с 1 августа 2021 года.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.1.1** | Штрафуемый объем мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП генерации  участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  , (6.1.1.1)  где  – объем обязательств по поставке мощности по договорам КОМ, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО от СО в соответствии с разделом 16 настоящего Регламента;  – величина снижения предельного объема поставки мощности в отношении ГТП генерации *p*, включающей генерирующее оборудование мобильных (передвижных) генерирующих объектов, участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* ценовой зоны *z*, вследствие вывода из эксплуатации указанного генерирующего оборудования в целях перемещения на другую пусковую площадку. Указанная величина передается СО в КО в соответствии с разделом 7 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). КО применяет данную величину в течение трех месяцев, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем фактического вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, указанного СО в соответствии с разделом 7 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множество ГТП генерации , в отношении которых по расчетный месяц *m* (включительно) величина  не определена или равна нулю и КО от Совета рынка получена информация о представлении участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии *i*, являющимся продавцом мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее в разделе – договоры КОМ для перечня), документов в соответствии с пунктом 18`.19.15 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, а также в отношении которых КО по состоянию на 7-е число месяца, следующего за расчетным, не получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении такой ГТП генерации *p* за расчетный месяц *m*;  – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя.  Штрафуемый объем мощности по договорам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  , (6.1.1.2)  где  – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента;  – коэффициент, определяющий допустимое отклонение объема обязательств поставщика от объема, определенного по итогам отбора, а также отсрочку начала поставки мощности в отношении части отобранного объема мощности, установленную решением Правительства РФ, равный:   * для договоров КОМ НГО, заключенных по результатам отбора генерирующих объектов, расположение которых должно обеспечивать выдачу мощности в энергосистему Республики Крым, проведенного в рамках исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.07.2017 № 1571‑р: * 0 – для месяцев поставки по май 2018 года (включительно); * 0,75 – для месяцев поставки с июня 2018 года по октябрь 2018 года (включительно); * 0,9 – для месяцев поставки начиная с ноября 2018 года. * для договоров КОМ НГО, заключенных по результатам отбора генерирующих объектов, расположение которых должно обеспечивать выдачу мощности в Юго-Западном энергорайоне энергосистемы Краснодарского края, проведенного в рамках исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации от 22.12.2017 № 2903‑р: * 0 – для месяцев поставки по март 2022 года (включительно); * 0,9 – для месяцев поставки начиная с апреля 2022 года. | Штрафуемый объем мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП генерации  участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  , (6.1.1.1)  где  – объем обязательств по поставке мощности по договорам КОМ, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО от СО в соответствии с разделом 16 настоящего Регламента;  – величина снижения предельного объема поставки мощности в отношении ГТП генерации *p*, включающей генерирующее оборудование мобильных (передвижных) генерирующих объектов, участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* ценовой зоны *z*, вследствие вывода из эксплуатации указанного генерирующего оборудования в целях перемещения на другую пусковую площадку. Указанная величина передается СО в КО в соответствии с разделом 7 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). КО применяет данную величину в течение трех месяцев, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем фактического вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, указанного СО в соответствии с разделом 7 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множество ГТП генерации , в отношении которых по расчетный месяц *m* (включительно) величина  не определена или равна нулю и КО от Совета рынка получена информация о представлении участником оптового рынка – поставщиком электрической энергии *i*, являющимся продавцом мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее в разделе – договоры КОМ для перечня), документов в соответствии с пунктом 18`.19.15 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, а также в отношении которых КО по состоянию на 7-е число месяца, следующего за расчетным, не получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении такой ГТП генерации *p* за расчетный месяц *m*;  – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя.  КО рассчитывает штрафуемый объем мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ в отношении ГТП генерации *p*, в состав которой входит генерирующее оборудование, отобранное по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* (т.е. ГТП генерации включена в Реестр поставщиков и генерирующего оборудования, отобранного по результатам КОМ), в случае если в отношении указанной ГТП генерации участник оптового рынка *i* не имеет права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на первое число расчетного месяца *m*. При этом КО для осуществления расчетов по мощности в отношении этой ГТП генерации использует величину предельного объема поставки мощности, равную нулю . Штрафуемый объем мощности в отношении такой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* определяется как:  .  Штрафуемый объем мощности по договорам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  , (6.1.1.2)  где  – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента;  – коэффициент, определяющий допустимое отклонение объема обязательств поставщика от объема, определенного по итогам отбора, а также отсрочку начала поставки мощности в отношении части отобранного объема мощности, установленную решением Правительства РФ, равный:   * для договоров КОМ НГО, заключенных по результатам отбора генерирующих объектов, расположение которых должно обеспечивать выдачу мощности в энергосистему Республики Крым, проведенного в рамках исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.07.2017 № 1571‑р: * 0 – для месяцев поставки по май 2018 года (включительно); * 0,75 – для месяцев поставки с июня 2018 года по октябрь 2018 года (включительно); * 0,9 – для месяцев поставки начиная с ноября 2018 года. * для договоров КОМ НГО, заключенных по результатам отбора генерирующих объектов, расположение которых должно обеспечивать выдачу мощности в Юго-Западном энергорайоне энергосистемы Краснодарского края, проведенного в рамках исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации от 22.12.2017 № 2903‑р: * 0 – для месяцев поставки по март 2022 года (включительно); * 0,9 – для месяцев поставки начиная с апреля 2022 года. |
| **6.1.5** | В случае если генерирующее оборудование в ГТП генерации *pn* было отобрано по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* (т.е. ГТП генерации включена в Реестр поставщиков и генерирующего оборудования, отобранного по результатам КОМ), при этом в отношении указанной ГТП генерации участник оптового рынка *i* не имеет права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью или указанная ГТП генерации исключена из Реестра субъектов оптового рынка в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъектов оптового рынка и ведения реестра субъекта оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на первое число расчетного месяца *m*, то КО для осуществления расчетов по мощности в отношении этой ГТП генерации использует величину предельного объема поставки мощности, равную нулю .  Штрафуемый объем мощности в отношении ГТП генерации *pn* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  ,  где  – объем мощности генерирующего оборудования в ГТП генерации *pn* в месяце *m*, отобранный по результатам КОМ, определяемый в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – штрафуемый объем мощности, рассчитанный в отношении генерирующего оборудования в ГТП генерации *pn* в месяце *m*. | **Удалить пункт с изменением последующей нумерации** |
| **6.3.1** | а) Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с расчетного месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации *p* договоров КОМ, заключенных в целях поставки мощности в году *X*, которые в соответствии с договорами КОМ квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, то для расчетного месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договорам КОМ, заключенным в целях поставки мощности в году *X.*  Порядок расчета величины такой денежной суммы описан в подп. «б» п. 13.2.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового* *рынка*).  Денежная сумма не рассчитывается в отношении ГТП генерации *p* для расчетного месяца *m* в отношении года поставки мощности *X* (где ,  – год, к которому относится месяц *m*+1по договору КОМ, заключенному в целях поставки мощности в году *X*, при соблюдении не позднее 1-го числа месяца *m*+1 одновременно всех следующих условий:  1) в состав ГТП генерации *p* входит генерирующий объект:  – включенный в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности на 2018, и (или) 2019 год,  – и не включенный в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности на 2020 и последующие годы;  2) в состав ГТП генерации *p* не входит ни один генерирующий объект, включенный в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности на 2020 и последующие годы;  3) ГТП генерации *p* лишена права на участие в торговле в связи с выводом из эксплуатации входящих в нее генерирующих объектов с 1 числа месяца *m*+1;  4) решение Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации всех входящих в состав ГТП генерации *p* генерирующих объектов принято после 01.01.2017;  5) заявление о намерении вывести из эксплуатации генерирующий объект, отобранный в КОМ на год поставки *X*, представлено в СО и КО:  – не позднее 13.02.2017 в случае, если указанная в заявлении планируемая дата вывода относится к году поставки *X*, соответствующему 2018 году,  – не позднее 14.04.2017 в случае, если указанная в заявлении планируемая дата вывода относится к году поставки *X*, соответствующему 2019 году;  6) заверенная копия приказа Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации генерирующего объекта с даты, указанной данным участником в заявке на вывод соответствующего объекта из эксплуатации, в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 «О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации», представлена в КО:  – не позднее 13.09.2017 в случае, если указанная в заявлении планируемая дата вывода относится к году поставки *X*, соответствующему 2018 году;  – не позднее 01.08.2018 в случае, если указанная в заявлении планируемая дата вывода относится к году поставки *X*, соответствующему 2019 году;  7) заверенная копия Акта о выводе из эксплуатации генерирующего объекта представлена в КО не позднее 1 числа месяца *m*+1.  б) Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с расчетного месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации *p* договоров КОМ НГО, которые в соответствии с договорами КОМ НГО квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, то для расчетного месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договорам КОМ НГО.  Порядок расчета величины такой денежной суммы описан в подп. «г» п. 13.2.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового* *рынка*).  Денежная сумма, обусловленная отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договорам КОМ НГО, не рассчитывается в отношении ГТП генерации *p* начиная с расчетного месяца *m*, в котором впервые .  – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО;  – предельный объем мощности объекта генерации *p*, определенный СО в отношении расчетного периода *m* в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный СО в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с настоящим Регламентом. | а) Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с расчетного месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации *p* договоров КОМ, заключенных в целях поставки мощности в году *X*, которые в соответствии с договорами КОМ квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, то для расчетного месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договорам КОМ, заключенным в целях поставки мощности в году *X.*  Порядок расчета величины такой денежной суммы описан в подп. «б» п. 13.2.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового* *рынка*).  Денежная сумма не рассчитывается в отношении ГТП генерации *p,* в состав которой входит только генерирующее оборудование, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации и указанное в приложении 4 договора на модернизацию, заключенного Продавцом, при условии отказа Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта по договору КОМ, обусловленного выводом данного генерирующего оборудования из эксплуатации и осуществляемого с даты, которая относится к периоду реализации проекта модернизации или к периоду поставки мощности на оптовый рынок по указанному договору на модернизацию.  б) Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с расчетного месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации *p* договоров КОМ НГО, которые в соответствии с договорами КОМ НГО квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, то для расчетного месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договорам КОМ НГО.  Порядок расчета величины такой денежной суммы описан в подп. «г» п. 13.2.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового* *рынка*).  Денежная сумма, обусловленная отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договорам КОМ НГО, не рассчитывается в отношении ГТП генерации *p* начиная с расчетного месяца *m*, в котором впервые .  – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО;  – предельный объем мощности объекта генерации *p*, определенный СО в отношении расчетного периода *m* в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный СО в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с настоящим Регламентом. |
| **6.3.2** | …  Денежная сумма не уплачивается поставщиком и не рассчитывается КО в отношении ГТП генерации *p* для расчетного периода *m* в отношении каждого года поставки мощности *X* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, при соблюдении требований подп. «а» и (или) «б», представленных ниже:  а) не позднее 1-го числа месяца *m*+1 соблюдение одновременно всех следующих условий освобождения поставщика от уплаты покупателю денежной суммы:   1. в состав ГТП генерации *p* входит мобильное (передвижное) генерирующее оборудование; 2. ГТП генерации *p* лишена права на участие в торговле в связи с выводом из эксплуатации входящих в нее генерирующих объектов с 1-го числа месяца *m*+1; 3. заверенная копия приказа Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации генерирующего оборудования ГТП генерации *p* с даты, указанной участником оптового рынка в заявке на вывод соответствующего объекта из эксплуатации, в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 «О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации», представлена в КО не позднее 1-го числа месяца *m*+1; 4. официальное письмо Минэнерго России, подтверждающее, что вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, входящего в состав ГТП генерации *p*, осуществляется в целях перемещения на другую площадку, представлено в КО не позднее 1-го числа месяца *m*+1; 5. не позднее даты, указанной участником оптового рынка в заявке на вывод генерирующего оборудования, входящего в состав ГТП генерации *p*, из эксплуатации, утратило силу требование Минэнерго России о приостановлении вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, на основании которого генерирующее оборудование было включено в перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, или не позднее даты, указанной участником оптового рынка в заявке на вывод генерирующего оборудования, входящего в состав ГТП генерации *p*, данное генерирующее оборудование было исключено из перечня генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации.   б) по состоянию на 1-е число месяца *m* в состав ГТП генерации *p* входит генерирующее оборудование, мощность которого была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год *X* как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, но при этом по состоянию на 1-е число месяца, на который приходится дата окончания срока подачи (приема) ценовых заявок на конкурентный отбор мощности на такой год *Х*, суммарная установленная мощность (соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка) по всем ГТП генерации электростанции, в состав которой входил данный генерирующий объект, меньше величины, предусмотренной абзацем первым пункта 31 Правил оптового рынка. | …  Денежная сумма не уплачивается поставщиком и не рассчитывается КО в отношении ГТП генерации *p* для расчетного периода *m* в отношении каждого года поставки мощности *X* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (далее – договор ВР), при соблюдении требований подп. «а» и (или) «б», и (или) «в», представленных ниже:  а) не позднее 1-го числа месяца *m*+1 соблюдение одновременно всех следующих условий освобождения поставщика от уплаты покупателю денежной суммы:   1. в состав ГТП генерации *p* входит мобильное (передвижное) генерирующее оборудование; 2. ГТП генерации *p* лишена права на участие в торговле в связи с выводом из эксплуатации входящих в нее генерирующих объектов с 1-го числа месяца *m*+1; 3. заверенная копия приказа Минэнерго России о согласовании вывода из эксплуатации генерирующего оборудования ГТП генерации *p* с даты, указанной участником оптового рынка в заявке на вывод соответствующего объекта из эксплуатации, в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 «О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации», представлена в КО не позднее 1-го числа месяца *m*+1; 4. официальное письмо Минэнерго России, подтверждающее, что вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, входящего в состав ГТП генерации *p*, осуществляется в целях перемещения на другую площадку, представлено в КО не позднее 1-го числа месяца *m*+1; 5. не позднее даты, указанной участником оптового рынка в заявке на вывод генерирующего оборудования, входящего в состав ГТП генерации *p*, из эксплуатации, утратило силу требование Минэнерго России о приостановлении вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, на основании которого генерирующее оборудование было включено в перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, или не позднее даты, указанной участником оптового рынка в заявке на вывод генерирующего оборудования, входящего в состав ГТП генерации *p*, данное генерирующее оборудование было исключено из перечня генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации;   б) по состоянию на 1-е число месяца *m* в состав ГТП генерации *p* входит генерирующее оборудование, мощность которого была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год *X* как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, но при этом по состоянию на 1-е число месяца, на который приходится дата окончания срока подачи (приема) ценовых заявок на конкурентный отбор мощности на такой год *Х*, суммарная установленная мощность (соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка) по всем ГТП генерации электростанции, в состав которой входил данный генерирующий объект, меньше величины, предусмотренной абзацем первым пункта 31 Правил оптового рынка;  в) в состав ГТП генерации *p* входит только генерирующее оборудование, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации и указанное в приложении 4 договора на модернизацию, заключенного Продавцом, при условии отказа Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности генерирующего объекта по договору ВР, обусловленного выводом данного генерирующего оборудования из эксплуатации и осуществляемого с даты, которая относится к периоду реализации проекта модернизации или к периоду поставки мощности на оптовый рынок по указанному договору на модернизацию. |

**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) |
| **28.2.3.3** | …  **б) Расчет величины денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договору на модернизацию**  Размер денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – цена, определенная в соответствии с пунктом 28.2.3.4 настоящего Регламента;  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:  ,  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, определяемый в соответствии с п. 6.1.10 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ― нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Размер денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* () в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договору на модернизацию, заключенному с участником оптового рынка *j*, определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  . | …  **б) Расчет величины денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договору на модернизацию**  Размер денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – цена, определенная в соответствии с пунктом 28.2.3.4 настоящего Регламента;  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:  ,  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, определяемый в соответствии с п. 6.1.9 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ― нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Размер денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* () в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договору на модернизацию, заключенному с участником оптового рынка *j*, определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  . |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ (Приложение № Д 18.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **10.6** | …  Продавец освобождается от уплаты Покупателю предусмотренной настоящим Договором денежной суммы в части, относящейся к объему мощности генерирующего объекта, указанного в Уведомлении КОМ, в случаях:   * если в результате реорганизации Продавца либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) субъект оптового рынка, не включенный в перечень поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности, получил право распоряжаться мощностью генерирующего объекта Продавца, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности, и указанный субъект оптового рынка получил право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в отношении этого генерирующего объекта с даты лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в отношении указанного выше генерирующего объекта, а также заключил договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, производимой на данном генерирующем объекте; * если в результате реорганизации Продавца либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) субъект оптового рынка, заключивший ранее договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, получил право распоряжаться мощностью генерирующего объекта Продавца, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности, и указанный субъект оптового рынка получил право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в отношении этого генерирующего объекта с даты лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в отношении указанного выше генерирующего объекта, при этом в договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности были внесены соответствующие изменения, согласно которым такой субъект оптового рынка обязан поставлять мощность, произведенную на генерирующем объекте, ранее принадлежавшем Продавцу; * если в отношении генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности на 2018 и (или) 2019 гг., в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 «О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации» Минэнерго России принято решение о согласовании вывода из эксплуатации и при этом соблюдены иные определенные Договором о присоединении условия освобождения Продавца от уплаты Покупателю предусмотренной настоящим Договором денежной суммы. | …  Продавец освобождается от уплаты Покупателю предусмотренной настоящим Договором денежной суммы в части, относящейся к объему мощности генерирующего объекта, указанного в Уведомлении КОМ, в случаях:   * если в результате реорганизации Продавца либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) субъект оптового рынка, не включенный в перечень поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности, получил право распоряжаться мощностью генерирующего объекта Продавца, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности, и указанный субъект оптового рынка получил право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в отношении этого генерирующего объекта с даты лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в отношении указанного выше генерирующего объекта, а также заключил договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, производимой на данном генерирующем объекте; * если в результате реорганизации Продавца либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) субъект оптового рынка, заключивший ранее договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, получил право распоряжаться мощностью генерирующего объекта Продавца, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности, и указанный субъект оптового рынка получил право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в отношении этого генерирующего объекта с даты лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в отношении указанного выше генерирующего объекта, при этом в договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности были внесены соответствующие изменения, согласно которым такой субъект оптового рынка обязан поставлять мощность, произведенную на генерирующем объекте, ранее принадлежавшем Продавцу. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ (Приложение № Д 18.3.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **10.6** | …  Продавец освобождается от уплаты Покупателю предусмотренной настоящим Договором денежной суммы в части, относящейся к договорному объему генерирующего объекта, указанного в Уведомлении КОМ, в случаях:   * если в результате реорганизации Продавца либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) субъект оптового рынка, не включенный в перечень поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности, получил право распоряжаться мощностью генерирующего объекта Продавца, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности, и указанный субъект оптового рынка получил право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в отношении этого генерирующего объекта с даты лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в отношении указанного выше генерирующего объекта, а также заключил договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, производимой на данном генерирующем объекте; * если в результате реорганизации Продавца либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) субъект оптового рынка, заключивший ранее договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, получил право распоряжаться мощностью генерирующего объекта Продавца, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности, и указанный субъект оптового рынка получил право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в отношении этого генерирующего объекта с даты лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в отношении указанного выше генерирующего объекта, при этом в договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности были внесены соответствующие изменения, согласно которым такой субъект оптового рынка обязан поставлять мощность, произведенную на генерирующем объекте, ранее принадлежавшем Продавцу; * если в отношении генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности на 2018 и (или) 2019 гг., в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 «О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации» Минэнерго России принято решение о согласовании вывода из эксплуатации и при этом соблюдены иные определенные Договором о присоединении условия освобождения Продавца от уплаты Покупателю предусмотренной настоящим Договором денежной суммы.   … | …  Продавец освобождается от уплаты Покупателю предусмотренной настоящим Договором денежной суммы в части, относящейся к договорному объему генерирующего объекта, указанного в Уведомлении КОМ, в случаях:   * если в результате реорганизации Продавца либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) субъект оптового рынка, не включенный в перечень поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны по результатам конкурентного отбора мощности, получил право распоряжаться мощностью генерирующего объекта Продавца, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности, и указанный субъект оптового рынка получил право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в отношении этого генерирующего объекта с даты лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в отношении указанного выше генерирующего объекта, а также заключил договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, производимой на данном генерирующем объекте; * если в результате реорганизации Продавца либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) субъект оптового рынка, заключивший ранее договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, получил право распоряжаться мощностью генерирующего объекта Продавца, включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурентного отбора мощности, и указанный субъект оптового рынка получил право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в отношении этого генерирующего объекта с даты лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в отношении указанного выше генерирующего объекта, при этом в договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности были внесены соответствующие изменения, согласно которым такой субъект оптового рынка обязан поставлять мощность, произведенную на генерирующем объекте, ранее принадлежавшем Продавцу.   ... |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ, ПРОИЗВОДИМОЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ (Приложение № Д 18.4.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **10.6** | …  Продавец освобождается от уплаты Покупателю предусмотренной настоящим Договором денежной суммы в части, относящейся к объему генерирующего объекта, указанного в Уведомлении ВР, если:  – мощность данного генерирующего объекта не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности;  – мощность данного генерирующего объекта была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, но при этом по состоянию на 1-е число месяца, на который приходится дата окончания срока подачи (приема) ценовых заявок на конкурентный отбор мощности на такой год, суммарная установленная мощность по всем ГТП генерации электростанции, в состав которой входил данный генерирующий объект, меньше величины, предусмотренной первым абзацем пункта 31 Правил оптового рынка.  Продавец освобождается от уплаты Покупателю предусмотренной настоящим Договором денежной суммы в части, относящейся к объему обязательств по поставке мощности генерирующего объекта, указанного в Уведомлении ВР, в случае если указанный генерирующий объект является мобильным (передвижным) и в отношении данного генерирующего объекта в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 «О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации» Минэнерго России принято решение о согласовании вывода из эксплуатации и при этом соблюдены иные определенные Договором о присоединении условия освобождения Продавца от уплаты Покупателю предусмотренной настоящим Договором денежной суммы. | …  Продавец освобождается от уплаты Покупателю предусмотренной настоящим Договором денежной суммы в части, относящейся к объему генерирующего объекта, указанного в Уведомлении ВР, если:  – мощность данного генерирующего объекта не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности;  – мощность данного генерирующего объекта была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, но при этом по состоянию на 1-е число месяца, на который приходится дата окончания срока подачи (приема) ценовых заявок на конкурентный отбор мощности на такой год, суммарная установленная мощность по всем ГТП генерации электростанции, в состав которой входил данный генерирующий объект, меньше величины, предусмотренной первым абзацем пункта 31 Правил оптового рынка.  Продавец освобождается от уплаты Покупателю предусмотренной настоящим Договором денежной суммы в части, относящейся к объему обязательств по поставке мощности генерирующего объекта, указанного в Уведомлении ВР, в случае если указанный генерирующий объект является мобильным (передвижным) и в отношении данного генерирующего объекта в соответствии с требованиями Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86, Минэнерго России принято решение о согласовании вывода из эксплуатации и при этом соблюдены иные определенные Договором о присоединении условия освобождения Продавца от уплаты Покупателю предусмотренной настоящим Договором денежной суммы. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ МОДЕРНИЗИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ** **(Приложение № Д 18.3.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция**

**Приложение 3**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки\***  **(2)** | **Вид мероприятия\***  **(3)** | **Мероприятие по модернизации\***  **(4)** | **Месяц и год подтверждения реализации мероприятия \*\***  **(5)** |
|  |  |  |  |  |

\* Указание параметров осуществляется на основании информации о мероприятиях по модернизации генерирующих объектов, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, с учетом пункта 11.3 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации о подтверждении реализации мероприятий по модернизации, полученной Коммерческим оператором в соответствии с п. 6 приложения 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 3**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Вид мероприятия \***  **(3)** | **Мероприятие по модернизации \***  **(4)** | **Месяц и год подтверждения реализации мероприятия \*\***  **(5)** |
|  |  |  |  |  |

\* Указание параметров осуществляется на основании информации о мероприятиях по модернизации генерирующих объектов, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, с учетом пункта 11.3 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

*Примечание*. Допускается отображение в полях «Наименование генерирующего объекта» и «Мероприятие по модернизации» символов «-» и (или) «пробел».

\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации о подтверждении реализации мероприятий по модернизации, полученной Коммерческим оператором в соответствии с п. 6 приложения 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

Приложение № 1.7

к Протоколу № 14/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 24 августа 2021 года.

**Приложение № 1.7**

**Дата вступления в силу:** 1 октября 2021 года.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **16.2** | …  В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят ГА, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», то для данного расчетного периода *m* объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.  … | …  В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят только ГА, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», то для расчетного периода, относящегося к периоду реализации мероприятий по модернизации или к периоду поставки мощности по договору на модернизацию, объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.  В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят как ГА, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и другие ГА, то для данного расчетного периода *m* объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.  … |