**X.2. Изменения, связанные с порядком расчета денежной суммы по договорам купли-продажи мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**

**Приложение № 10.2.1**

**Инициатор:** член Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» М.С. Быстров.

**Обоснование:** предлагается уточнить порядок распределения денежной суммы по договорам ВР, а также продлить срок предоставления реестров денежных сумм по договорам ВР за сентябрь 2018 года до 23 ноября 2018 года и определить в качестве даты платежа по таким реестрам 28 ноября 2018 года.

**Дата вступления в силу:** 24 октября 2018 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 сентября 2018 года, и действуют по 31 декабря 2018 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **6.1.5** | Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме…Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 133.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля штрафы по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в случае расчета такого штрафа.Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 133 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в случае расчета таких денежных сумм. | Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме…Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 133.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля штрафы по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в случае расчета такого штрафа.Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 133 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в случае расчета таких денежных сумм; за расчетный период – сентябрь 2018 года не позднее 23 ноября 2018 года. |
| **6.2.2** | Даты платежейПродавец обязан осуществлять оплату обязательств по оплате штрафов по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и выплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.Датой платежа по обязательствам по оплате штрафов по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.Датой платежа по обязательствам по выплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.… | Даты платежейПродавец обязан осуществлять оплату обязательств по оплате штрафов по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и выплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.Датой платежа по обязательствам по оплате штрафов по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.Датой платежа по обязательствам по выплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным; за расчетный период – сентябрь 2018 года – является 28 ноября 2018 года.… |
| **6.2.4** | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафа за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощностиНе позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам (приложение 40.3 настоящего Регламента).Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 132 настоящего Регламента), содержащий отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм.Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 132.1 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля штрафы по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафа за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощностиНе позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам (приложение 40.3 настоящего Регламента).Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 132 настоящего Регламента), содержащий отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм; за расчетный период – сентябрь 2018 года не позднее 23 ноября 2018 года.Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 132.1 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля штрафы по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. |

**Приложение № 10.2.2**

**Дата вступления в силу:** 24 октября 2018 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 сентября 2018 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **6.2.3.2** | **Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем мощности которых был учтен при проведении КОМ на соответствующий год как подлежащий оплате вне зависимости от результатов КОМ**Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении ГТП генерации *p*, которые в соответствии с такими договорами квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, и ГТП генерации *p* содержит генерирующие объекты, учтенные при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, то 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*)от исполнения обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*. Указанный размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X*, определяется для месяца *m* в соответствии с формулами: – для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в отношении месяца *m* в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* ():,где  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, выплачиваемой покупателю – участнику оптового рынка *j* в случае отказа поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X* в отношении ГТП генерации *p*, от исполнения обязательств по поставке мощности по такому договору, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:, если месяц *m* принадлежит году поставки *X* и *m* < 12 (для *m* = 12 );, если месяц *m* не принадлежит году поставки *X*; где  ― величина, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);*zp* – ЗСП, к которой относится ГТП генерации *p*;– для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в отношении месяца *m* в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* ():,где  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, выплачиваемой покупателю – участнику оптового рынка *j* в случае отказа поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X* в отношении ГТП генерации *p*, от исполнения обязательств по поставке мощности по такому договору, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:, если месяц *m* принадлежит году поставки *X* и *m* < 12 (для *m* = 12 );, если месяц *m* не принадлежит году поставки *X*;где  ― величина, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);*f* – субъект Российской Федерации, к которому относится ГТП генерации *p* в соответствии с п. 5 *Регламента определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС* (Приложение № 19.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);– для мобильных (передвижных) генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в отношении месяца *m* в ГТП генерации *p* ():,где  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, выплачиваемой покупателю – участнику оптового рынка *j* в случае отказа поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X* в отношении ГТП генерации *p*, от исполнения обязательств по поставке мощности по такому договору, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:, если месяц *m* принадлежит году поставки *X* и *m* < 12 (для *m* = 12 );, если месяц *m* не принадлежит году поставки *X*; ― 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 *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ на год *X* как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, указанный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении месяца  года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – множество ГТП генерации *p* участников оптового рынка, определенное в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта *g*, поставляющего мощность в вынужденном режиме в ГТП генерации *p*, используемая для расчета денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенная в соответствии с алгоритмом, приведенным в подпункте 1 настоящего пункта, или согласно алгоритму, приведенному в подпункте 2 настоящего пункта, в случае, если условия, указанные в пункте 1 настоящего пункта, не выполняются.1. В случае если на расчетный период *m* хотя бы в отношении одного генерирующего объекта *g*, включенного в ГТП генерации *p*, или в отношении генерирующего объекта (электростанции), включающего ГТП генерации *p*, или в отношении ГТП генерации *p* федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации установлено значение цены на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, то КО определяет величину  согласно приведенному ниже алгоритму.В случае если на расчетный период *m* в отношении генерирующих объектов, включенных в ГТП генерации *p*, в соответствии с настоящим подпунктом федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации установлены различные значения цены на мощность , то КО определяет величину  в соответствии с формулой:.При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до 11 знаков после запятой.При расчете величины  используются величины  в отношении генерирующих объектов *g*, для которых в соответствии с настоящим подпунктом определено значение цены на мощность . – объем установленной мощности генерирующего оборудования, указанный в требовании уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации или в распоряжении Правительства РФ, в соответствии с которыми данное генерирующее оборудование отнесено к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме. При этом величина  принимается равной объему установленной мощности генерирующего объекта *g*, учтенному КО в составе регистрационной информации в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по состоянию на первое число месяца *m*, в случае:*–* отсутствия в соответствующем требовании уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации или в распоряжении Правительства РФ объема установленной мощности генерирующего оборудования или*–* если в соответствующем требовании уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации или в распоряжении Правительства РФ объем установленной мощности указан в отношении совокупности генерирующих объектов *g*;– отсутствия требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации или распоряжения Правительства РФ в отношении генерирующего оборудования *g*.Если значения  для всех генерирующих объектов *g*, включенных в ГТП генерации *p*, совпадают, то  приравнивается к величине , определенной в отношении любого генерирующего объекта *g*, включенного в данную ГТП генерации *p.*При этом в целях определения в соответствии с настоящим подпунктом в случае, если цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, установлена федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации в отношении совокупности генерирующих объектов *g,* включенных в ГТП генерации *p*, и (или) в отношении генерирующего объекта (электростанции), включающего ГТП генерации *p*, то  в отношении каждого такого генерирующего объекта *g* приравнивается значению цены на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации в отношении совокупности генерирующих объектов *g*, включенных в ГТП генерации *p*, и (или) в отношении генерирующего объекта (электростанции), включающего ГТП генерации *p*, соответственно.КО рассчитывает величину денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, исходя из цен продажи мощности, установленных решением федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации, действующим по состоянию на последнее число месяца, за который рассчитывается указанная денежная сумма.В случае если по состоянию на последнее число месяца поставки в отношении одного и того же генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, вступили в силу приказы федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и (или) решения (распоряжение или постановление) Правительства Российской Федерации об установлении цены на мощность на период, включающий месяц, за который рассчитывается денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, то КО рассчитывает величину денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, исходя из цены на мощность, установленной в отношении соответствующего генерирующего объекта приказом федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или решением (распоряжением или постановлением) Правительства Российской Федерации с более поздней датой принятия.2. В качестве  принимается цена : ,где  – цена в первой точке, определенная решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП генерации *p*; – коэффициент индексации, определяемый по формуле: ,где ;*T* *–* год, которому принадлежит месяц *m*;*Y –* год, в котором проводился конкурентный отбор мощности на год *Х*;  – индекс потребительских цен для декабря года *T-i* в процентах к декабрю года *T-i-*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.Величина  определяется в году *T-i+*1 для декабря года *T-i* к декабрю года *Т-i-*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). определяется с точностью до 4 знаков после запятой.В отношении *T*, для которого выполняются условия: *Y = T*–1 или *Y = T*,  = 1.;; – объем установленной мощности единицы генерирующего оборудования *g*, в отношении которой выполнено условие п. 23.2 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m*, соответствующий регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка; – объем установленной мощности единицы генерирующего оборудования *g*, в отношении которой выполнено условие п. 23.1 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m*, соответствующий регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.Округление величин  и  производится методом математического округления с точностью до 16 знаков после запятой.Пропорциональное распределение величин, определяемых в настоящем пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 к настоящему Регламенту.Размер денежной суммы, выплачиваемой участником оптового рынка *i* покупателю – участнику оптового рынка *j* в случае отказа поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X*, по поставке мощности в ГТП генерации *p* по такому договору в месяце *m*+1, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j,* определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:.При этом величина  для *i* = *j* не учитывается при формировании реестров денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, направляемых КО в соответствии с пп. 6.2.4и 6.1.5 настоящего Регламента.Размер денежной суммы, выплачиваемой покупателю – участнику оптового рынка *j* в случае отказа поставщика – участника оптового рынка *i* () от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X*, по поставке мощности по такому договору в месяце *m*+1*,* определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:. | **Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем мощности которых был учтен при проведении КОМ на соответствующий год как подлежащий оплате вне зависимости от результатов КОМ**Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении ГТП генерации *p*, которые в соответствии с такими договорами квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, и ГТП генерации *p* содержит генерирующие объекты, учтенные при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, то 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*)от исполнения обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*. Указанный размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X*, определяется для месяца *m* в соответствии с формулами:– для ГТП генерации *p*, включающих мобильные (передвижные) генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме в отношении месяца *m* ():,– для ГТП генерации *p*, в отношении которых участником оптового рынка *i* в отношении месяца *m* выполнены требования п. 22 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, включающих генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей ():,– для остальных ГТП генерации *p*:,где  – множество ГТП генерации *p* участников оптового рынка, определенное в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X* в отношении ГТП генерации *p*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:, если месяц *m* принадлежит году поставки *X* и *m* < 12 (для *m* = 12 );, если месяц *m* не принадлежит году поставки *X*; ― 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 *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X* в отношении ГТП генерации *p*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:, если месяц *m* принадлежит году поставки *X* и *m* < 12 (для *m* = 12 );, если месяц *m* не принадлежит году поставки *X*;где  ― величина, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);*zp* – ЗСП, к которой относится ГТП генерации *p*; – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X* в отношении ГТП генерации *p*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:, если месяц *m* принадлежит году поставки *X* и *m* < 12 (для *m* = 12 );, если месяц *m* не принадлежит году поставки *X*;где  ― величина, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);*f* – субъект Российской Федерации, к которому относится ГТП генерации *p* в соответствии с п. 5 *Регламента определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС* (Приложение № 19.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – объем мощности генерирующих объектов, учтенных при проведении КОМ на год *X* как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, указанный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении месяца  года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта *g*, поставляющего мощность в вынужденном режиме в ГТП генерации *p*, используемая для расчета денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенная в соответствии с алгоритмом, приведенным в подпункте 1 настоящего пункта, или согласно алгоритму, приведенному в подпункте 2 настоящего пункта, в случае, если условия, указанные в пункте 1 настоящего пункта, не выполняются.1. В случае если на расчетный период *m* хотя бы в отношении одного генерирующего объекта *g*, включенного в ГТП генерации *p*, или в отношении генерирующего объекта (электростанции), включающего ГТП генерации *p*, или в отношении ГТП генерации *p* федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации установлено значение цены на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, то КО определяет величину  согласно приведенному ниже алгоритму.В случае если на расчетный период *m* в отношении генерирующих объектов, включенных в ГТП генерации *p*, в соответствии с настоящим подпунктом федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации установлены различные значения цены на мощность , то КО определяет величину  в соответствии с формулой:.При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до 11 знаков после запятой.При расчете величины  используются величины  в отношении генерирующих объектов *g*, для которых в соответствии с настоящим подпунктом определено значение цены на мощность . – объем установленной мощности генерирующего оборудования, указанный в требовании уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации или в распоряжении Правительства РФ, в соответствии с которыми данное генерирующее оборудование отнесено к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме. При этом величина  принимается равной объему установленной мощности генерирующего объекта *g*, учтенному КО в составе регистрационной информации в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по состоянию на первое число месяца *m*, в случае:*–* отсутствия в соответствующем требовании уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации или в распоряжении Правительства РФ объема установленной мощности генерирующего оборудования или*–* если в соответствующем требовании уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации или в распоряжении Правительства РФ объем установленной мощности указан в отношении совокупности генерирующих объектов *g*;– отсутствия требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации или распоряжения Правительства РФ в отношении генерирующего оборудования *g*.Если значения  для всех генерирующих объектов *g*, включенных в ГТП генерации *p*, совпадают, то  приравнивается к величине , определенной в отношении любого генерирующего объекта *g*, включенного в данную ГТП генерации *p.*При этом в целях определения в соответствии с настоящим подпунктом в случае, если цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, установлена федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации в отношении совокупности генерирующих объектов *g,* включенных в ГТП генерации *p*, и (или) в отношении генерирующего объекта (электростанции), включающего ГТП генерации *p*, то  в отношении каждого такого генерирующего объекта *g* приравнивается значению цены на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации в отношении совокупности генерирующих объектов *g*, включенных в ГТП генерации *p*, и (или) в отношении генерирующего объекта (электростанции), включающего ГТП генерации *p*, соответственно.КО рассчитывает величину денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, исходя из цен продажи мощности, установленных решением федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации, действующим по состоянию на последнее число месяца, за который рассчитывается указанная денежная сумма.В случае если по состоянию на последнее число месяца поставки в отношении одного и того же генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, вступили в силу приказы федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и (или) решения (распоряжение или постановление) Правительства Российской Федерации об установлении цены на мощность на период, включающий месяц, за который рассчитывается денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, то КО рассчитывает величину денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, исходя из цены на мощность, установленной в отношении соответствующего генерирующего объекта приказом федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или решением (распоряжением или постановлением) Правительства Российской Федерации с более поздней датой принятия.2. В качестве  принимается цена : ,где  – цена в первой точке, определенная решением Правительства Российской Федерации для проведения КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП генерации *p*; – коэффициент индексации, определяемый по формуле: ,где ;*T* *–* год, которому принадлежит месяц *m*;*Y –* год, в котором проводился конкурентный отбор мощности на год *Х*;  – индекс потребительских цен для декабря года *T-i* в процентах к декабрю года *T-i-*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.Величина  определяется в году *T-i+*1 для декабря года *T-i* к декабрю года *Т-i-*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). определяется с точностью до 4 знаков после запятой.В отношении *T*, для которого выполняются условия: *Y = T*–1 или *Y = T*,  = 1.Пропорциональное распределение величин, определяемых в настоящем пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 к настоящему Регламенту.Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X* в отношении ГТП генерации *p*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j,* определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:.В целях расчета  в случае, если величина , и (или) , и (или)  не определена, то она приравнивается нулю.При этом величина  для *i* = *j* не учитывается при формировании реестров денежных сумм, обусловленных отказом поставщика *i* от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, направляемых КО в соответствии с пп. 6.2.4и 6.1.5 настоящего Регламента.Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* () от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному c участником оптового рынка *j* в целях поставки мощности в году *X,* определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:. |

**Приложение № 10.2.3**

**Обоснование:** определить, что продавец по договорам ВР освобождается от уплаты денежной суммы в отношении генерирующего объекта, мощность которого была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, но при этом суммарная установленная мощность по всем ГТП генерации электростанции, к которой отнесен данный генерирующий объект, меньше величины, предусмотренной пунктом 31 Правил оптового рынка.

**Дата вступления в силу:** 1 ноября 2018 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) |
| **6.3.2** | Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режимеЧастичный или полный отказ поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году X, влечет за собой выплату денежной суммы, рассчитываемой в отношении ГТП генерации *p* для расчетного периода *m* за исключением случаев, предусмотренных соответствующим договором. Порядок расчета величины денежной суммы описан в п. 6.2.3.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе 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, при соблюдении не позднее 1-го числа месяца *m*+1 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.
 |  Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режимеЧастичный или полный отказ поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году X, влечет за собой выплату денежной суммы, рассчитываемой в отношении ГТП генерации *p* для расчетного периода *m* за исключением случаев, предусмотренных соответствующим договором. Порядок расчета величины денежной суммы описан в п. 6.2.3.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе 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, при соблюдении требований подп. «а» и (или) «б», представленных ниже:а) не позднее 1-го числа месяца *m*+1 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. |

**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) |
| **10.7** | …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.… | …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.… |