**Вопрос 2. Изменения, связанные с определением порядка расчета надбавки к цене на мощность в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя**

**Приложение № 2.1**

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

**Обоснование:** приведение порядка расчета цены на мощность и надбавки к цене на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя в соответствие проекту изменений, вносимых в нормативные правовые акты.

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях частичной компенсации затрат в отношении генерирующих объектов, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя» и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 февраля 2019 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 156, п. 1** | …  Составляющая надбавки, учитывающая затраты поставщика в отношении генерирующего объекта (ГТП генерации), указанного в Перечне (далее для целей настоящего приложения – затраты поставщика), учитывается при определении надбавки начиная с расчетного периода, в отношении которого выполнены условия, указанные в абзацах 8–11 настоящего пункта.  Затраты поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне, учитываются при определении для этого поставщика надбавки до истечения 60 месяцев с даты ввода такого генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в Перечне.  Расчет цены на мощность в соответствии с настоящим приложением производится отдельно для каждого генерирующего объекта, указанного в Перечне, до истечения 180 календарных месяцев, начиная с даты ввода в эксплуатацию, указанной в отношении этого генерирующего объекта в Перечне.  При этом цена на мощность рассчитывается КО для каждого расчетного периода, начиная с расчетного периода, в отношении которого выполнены следующие условия:   * генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении указанного расчетного периода в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности 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)*, не равен 0); * поставщик получил право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении данной ГТП генерации; * наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта.   …  Если не указано иное, ценовые показатели, определяемые в соответствии с настоящим приложением, рассчитываются с точностью до 11 знаков после запятой, объемы денежных средств – в рублях с точностью до двух знаков после запятой, процентные ставки – в долях с точностью до 15 знаков после запятой, безразмерные коэффициенты – в долях с точностью до 11 знаков после запятой, прочие величины – с точностью до 11 знаков после запятой. Округление производится методом математического округления. | …  Составляющая надбавки, учитывающая затраты поставщика в отношении каждого генерирующего объекта (ГТП генерации), указанного в Перечне (далее для целей настоящего приложения – затраты поставщика), учитывается при определении надбавки в течение 60 месяцев, начиная с расчетного периода, в отношении которого выполнены условия, указанные в абзацах 8–11 настоящего пункта.  Расчет цены на мощность в соответствии с настоящим приложением производится отдельно для каждого генерирующего объекта, указанного в Перечне, в течение 180 календарных месяцев, начиная с расчетного периода, в отношении которого выполнены следующие условия:   * генерирующий объект аттестован Системным оператором (предельный объем поставки мощности ГТП генерации, определенный Системным оператором в отношении указанного расчетного периода в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный Системным оператором в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности 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)*, не равен 0); * поставщик получил право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении данной ГТП генерации; * наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в Перечне в отношении такого генерирующего объекта.   …  Если не указано иное, ценовые показатели, определяемые в соответствии с настоящим приложением, рассчитываются с точностью до 11 знаков после запятой, объемы денежных средств (стоимостные показатели) – в рублях с точностью до двух знаков после запятой, процентные ставки – в долях с точностью до 15 знаков после запятой, безразмерные коэффициенты – в долях с точностью до 11 знаков после запятой, прочие величины – с точностью до 11 знаков после запятой. Округление производится методом математического округления. |
| **Приложение 156, п. 2** | В случае если при определении надбавки дата начала учета затрат поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне, наступила позже указанной в Перечне даты ввода этого объекта в эксплуатацию в связи с неисполнением (в том числе просрочкой исполнения) сетевой организацией ее обязанностей по договору об осуществлении технологического присоединения указанных генерирующих объектов к электрической сети и (или) неисполнением (в том числе просрочкой исполнения) газораспределительной (газотранспортной) организацией установленных договором или нормативными правовыми актами обязательств, связанных с выполнением мероприятий, обеспечивающих присоединение указанного генерирующего объекта к газораспределительной сети (магистральному газопроводу) (в случае если основным топливом для указанного генерирующего объекта является природный газ), при условии своевременного и полного выполнения поставщиком его встречных обязательств, предусмотренных указанными договорами и нормативными правовыми актами, срок учета затрат поставщика в отношении этого генерирующего объекта при определении надбавки продляется на количество месяцев, соответствующее такой задержке. Факт наступления указанных оснований для продления срока учета затрат поставщика в отношении данного генерирующего объекта при определении надбавки устанавливается Советом рынка в порядке, предусмотренном Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. | **Удалить пункт с изменением нумерации пунктов с 3 по 15** |
| **Приложение 156, п. 4** | …  – величина, определяемая в соответствии с п. 8 настоящего приложения;  … | …  – величина, определяемая в соответствии с п. 7 настоящего приложения;  … |
| **Приложение 156, п. 5** | …  Величины  рассчитываются для множества ГТП , определенного в п. 4 настоящего приложения. | …  Величины  рассчитываются для множества ГТП , определенного в п. 3 настоящего приложения. |
| **Приложение 156, п. 6** | …  – величина удельного расхода топлива, равная 0,24 килограмма условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии;  ...  Величины  рассчитываются для множества ГТП , определенного в п. 4 настоящего приложения. | …  – величина удельного расхода топлива, равная 0,249 килограмма условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии;  ...  Величины  рассчитываются для множества ГТП , определенного в п. 3 настоящего приложения. |
| **Приложение 156, п. 7** | Выручка от продажи мощности , определяемая в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *m* по формуле:  ,  где  – расчетный предельный объем поставки мощности, определяемый по формуле:    где  – объем установленной мощности, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к Договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  – объем недопоставки мощности на оптовый рынок по ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*, определенный в соответствии с алгоритмом, изложенным в *Регламенте определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;   ― предельный объем поставки мощности в ГТП 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 *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – сезонный коэффициент, определенный в соответствии с п. 13.1.4.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – цена на мощность для ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*,определяемая в соответствии с настоящим приложением.  Величины  рассчитываются для множества ГТП , определенного в п. 4 настоящего приложения. | Выручка от продажи мощности , определяемая в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *m* по формуле:  ,  где  – расчетный объем установленной мощности, определяемый по формуле:  ,  где  – объем установленной мощности, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к Договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  – расчетный предельный объем поставки мощности, определяемый по формуле:  ,  где  ― предельный объем поставки мощности в ГТП 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 *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем недопоставки мощности на оптовый рынок по ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*, определенный в соответствии с алгоритмом, изложенным в *Регламенте определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – сезонный коэффициент, определенный в соответствии с п. 13.1.4.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – цена на мощность для ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*,определяемая в соответствии с настоящим приложением.  Величины  рассчитываются для множества ГТП , определенного в п. 3 настоящего приложения. |
| **Приложение 156, п. 8** | Если значение коэффициента использования установленной мощности  ГТП генерации *p* за календарный год *T–*1, предшествующий календарному году *T*, который включает расчетный период *m*, меньше величины, равной 0,5, то определенная в соответствии с настоящим приложением величина  уменьшается на величину , рассчитываемую КО ежегодно по формуле:  ,  где – прибыль от продажи электрической энергии, выработанной ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*, определенная в соответствии с п. 6 настоящего приложения;  – коэффициент использования установленной мощности, рассчитываемый ежегодно по истечении года *T–*1(определяется один раз в отношении *T*–1 и в дальнейшем не пересматривается) по формуле:  ,  где – объем электрической энергии, выработанный ГТП генерации *p* в час *h* и определяемый в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. В случае если величина  не определена, то в расчете она принимается равной 0;  *m*’ – расчетный месяц, принадлежащий году *T*–1;  – величина установленной мощности, указанная в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к Договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  – количество часов в году *T–*1*.* В случае если генерирующий объект начал учитываться при определении надбавки в предшествующем календарном году – количество часов в периоде, начиная с часа, в котором величина  впервые приняла значение больше нуля для данной ГТП генерации до окончания года.  Положения настоящего пункта применяются в отношении ГТП генерации *p* начиная с года, следующего за годом, в котором затраты поставщика в отношении такого генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки, и не применяются в случае, если значение коэффициента использования установленной мощности такой ГТП генерации за предшествующий календарный год меньшее величины, равной 0,5, обусловлено обстоятельствами, не связанными с действиями (бездействием) поставщика, что устанавливается решением Наблюдательного совета Совета рынка на основании заявления поставщика. Информация о наличии соответствующего решения Наблюдательного совета Совета рынка направляется в КО Советом рынка не позднее трех рабочих дней со дня принятия указанного решения и применяется при расчете надбавки с месяца, следующего за месяцем, в котором указанная информация поступила в КО. | Если значение коэффициента использования установленной мощности  ГТП генерации *p* за календарный год *T–*1, предшествующий календарному году *T*, который включает расчетный период *m*, меньше величины, равной 0,5, то определенная в соответствии с настоящим приложением величина  уменьшается на величину , рассчитываемую КО ежегодно по формуле:  ,  где – прибыль от продажи электрической энергии, выработанной ГТП генерации *p* в расчетном периоде *m*, определенная в соответствии с п. 5 настоящего приложения;  – коэффициент использования установленной мощности, рассчитываемый ежегодно по истечении года *T–*1(определяется один раз в отношении *T*–1 и в дальнейшем не пересматривается) по формуле:  ,  где – объем электрической энергии, выработанный ГТП генерации *p* в час *h* и определяемый в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. В случае если величина  не определена, то в расчете она принимается равной 0;  *m*’ – расчетный месяц, принадлежащий году *T*–1;  – величина установленной мощности, указанная в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к Договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  – количество часов в году *T–*1*.* В случае если генерирующий объект начал учитываться при определении надбавки в предшествующем календарном году – количество часов в периоде, начиная с часа, в котором величина  впервые приняла значение больше нуля для данной ГТП генерации до окончания года.  Положения настоящего пункта применяются в отношении ГТП генерации *p* начиная со второго года, следующего за годом, в котором затраты поставщика в отношении такого генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки, и не применяются в случае, если значение коэффициента использования установленной мощности такой ГТП генерации за предшествующий календарный год меньшее величины, равной 0,5, обусловлено обстоятельствами, не связанными с действиями (бездействием) поставщика, что устанавливается решением Наблюдательного совета Совета рынка на основании заявления поставщика. Информация о наличии соответствующего решения Наблюдательного совета Совета рынка направляется в КО Советом рынка не позднее трех рабочих дней со дня принятия указанного решения и применяется при расчете надбавки с месяца, следующего за месяцем, в котором указанная информация поступила в КО. |
| **Приложение 156, п. 9** | Удельная необходимая валовая выручка  в расчетном периоде *m* в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в году *T* рассчитывается по формуле:  ,  где  – размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало (первое число месяца) расчетного периода *m*, определяемый в соответствии с настоящим приложением;  – норма доходности инвестированного капитала в отношении календарного года *T*–1, определяемая в соответствии с настоящим приложением, где *T* – год, которому принадлежит расчетный период *m*;  – величина возмещаемых в расчетном периоде *m* капитальных затрат;  – удельная (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) величина капитальных затрат, устанавливаемая федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой на основании предложений Совета рынка, сформированных по итогам анализа данных о капитальных затратах в отношении генерирующих объектов, указанных в перечне*.* В отсутствие принятого до 1 января 2017 года решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, относительно удельной величины капитальных затрат в расчетах применяется величина, равная 64 100 тыс. рублей на 1 МВт;  *mi* – порядковый номер расчетного периода, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки;  – ставка налога на имущество организаций (в долях единицы), действующая в календарном году *T* в субъекте Российской Федерации, в котором уплачивается налог на имущество организаций в отношении генерирующего объекта, и определяемая в соответствии с настоящим приложением;  – величина эксплуатационных затрат в календарном году *T*, определяемая в соответствии с настоящим приложением.  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до 6 знаков после запятой. | Удельная необходимая валовая выручка  в расчетном периоде *m* в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в году *T* рассчитывается по формуле:  ,  где  – размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало (первое число месяца) расчетного периода *m*, определяемый в соответствии с настоящим приложением;  – норма доходности инвестированного капитала в отношении календарного года *T*–1, определяемая в соответствии с настоящим приложением, где *T* – год, которому принадлежит расчетный период *m*;  – величина возмещаемых в расчетном периоде *m* капитальных затрат;  – удельная (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) величина капитальных затрат, устанавливаемая федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой на основании предложений Совета рынка, сформированных по итогам анализа данных о капитальных затратах в отношении генерирующих объектов, указанных в перечне*.* В отсутствие принятого до 1 января 2017 года решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, относительно удельной величины капитальных затрат в расчетах применяется величина, равная 64 924,7 тыс. рублей на 1 МВт;  *mi* – порядковый номер расчетного периода, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки;  – ставка налога на имущество организаций (в долях единицы), действующая в календарном году *T* в субъекте Российской Федерации, в котором уплачивается налог на имущество организаций в отношении генерирующего объекта, и определяемая в соответствии с настоящим приложением;  – величина эксплуатационных затрат в календарном году *T*, определяемая в соответствии с настоящим приложением;  – расчетная величина, отражающая выплаты по налогу на прибыль организаций в календарном году *T*, определяемая в соответствии с настоящим приложением.  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до 6 знаков после запятой. |
| **Приложение 156, п. 10** | …  – определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, индекс потребительских цен для декабря года *j* в процентах к декабрю года *j–*1. Порядок получения КО данных о фактическом значении индекса потребительских цен определяется *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | …  – определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, индекс потребительских цен для декабря года *j* в процентах к декабрю года *j–*1 (в расчете применяется в долях единицы). Порядок получения КО данных о фактическом значении индекса потребительских цен определяется *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |
| **Приложение 156, п. 11** | …  – удельный размер заемных средств, требуемых для финансирования строительства генерирующего объекта, который рассчитывается по формуле:  ,  где – удельная величина капитальных затрат, определяемая в соответствии с п. 9 настоящего приложения;  *S* – размер средств, выделенных Министерству энергетики Российской Федерации для финансирования мероприятий по строительству и модернизации объектов по производству электрической, тепловой энергии в соответствии с приложением № 5 к федеральной целевой программе «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 г. № 790 «Об утверждении федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года», равный 25 000 000 тыс. руб.;  … | …  – удельный размер заемных средств, требуемых для финансирования строительства генерирующего объекта, который рассчитывается по формуле:  ,  где – удельная величина капитальных затрат, определяемая в соответствии с п. 8 настоящего приложения;  *S* – размер средств, выделенных Министерству энергетики Российской Федерации для финансирования мероприятий по строительству и модернизации объектов по производству электрической, тепловой энергии в соответствии с приложением № 6 к федеральной целевой программе «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2022 года», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 г. № 790 «Об утверждении федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года», равный 25 000 000 тыс. руб.;  … |
| **Приложение 156, п. 12** | …  – величина возмещаемых в предшествующем расчетном периоде капитальных затрат, определяемая в соответствии с п. 13 настоящего приложения;  … | …  – величина возмещаемых в предшествующем расчетном периоде капитальных затрат, определяемая в соответствии с п. 12 настоящего приложения;  … |
| **Приложение 156, п. 13** | …  где – размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода *m,* определяемая в соответствии с пп. 11, 12 настоящего приложения;  … | …  где – размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода *m,* определяемый в соответствии с пп. 10, 11 настоящего приложения;  … |
| **Приложение 156, п. 14** | Норма доходности инвестированного капитала  ежегодно рассчитывается КО по формуле:  ,  … | Норма доходности инвестированного капитала  ежегодно рассчитывается КО по формуле:  ,  … |
| **Приложение 156, п. 15** | **Добавить пункт 15** | Расчетная величина, отражающая выплаты по налогу на прибыль организаций , в календарном году *Т* рассчитывается по формуле:    где  – размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало (первое число месяца) расчетного периода *m*, определяемый в соответствии с настоящим приложением;  *m* – расчетный период, принадлежащий календарному году *T*;  – норма доходности инвестированного капитала в отношении календарного года *T*–1, определяемая в соответствии с настоящим приложением, где *T* – год, которому принадлежит расчетный период *m,* определяемая в соответствии с настоящим приложением;  – величина возмещаемых в расчетном периоде *m* капитальных затрат*,* определяемая в соответствии с настоящим приложением;  – удельная величина капитальных затрат, определяемая в соответствии с п. 8 настоящего приложения;  – ставка налога на прибыль организаций (в долях единицы), по которой по состоянию на 1 января года *Т* ожидается уплата налога на прибыль участником оптового рынка. В отношении 2019 года величина ставки налога на прибыль принимается равной 0,2. В отношении последующих периодов величина  в отношении каждой ГТП генерации направляется участником оптового рынка в адрес Коммерческого оператора Уведомлением о ставке налога на прибыль (далее – Уведомление) официально за подписью уполномоченного лица участника оптового рынка. Уведомление должно быть получено Коммерческим оператором не позднее 20 января года *Т* в отношении каждого последующего календарного года *T*.  В случае если предоставленное Уведомление не позволяет определить значение ставки налога на прибыль, Коммерческий оператор вправе запросить у участника оптового рынка дополнительные сведения (документы) для подтверждения значения ставки налога на прибыль. Если в отношении какой-либо ГТП генерации участником оптового рынка не представлено Уведомление в порядке и сроки, предусмотренные настоящим приложением, либо Уведомление представлено с нарушением требований, установленных настоящим приложением (в том числе представленное Уведомление не содержит данных о величине ставки налога на прибыль), при расчете применяется значение ставки налога на прибыль, равное 15,5 процентов. |
| **Приложение 156, п. 17** | Величина текущих затрат  в расчетном периоде *m* в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* рассчитывается по формуле:  ,  где – величина установленной мощности, указанная в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к Договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  – удельная величина капитальных затрат, определяемая в соответствии с п. 9 настоящего приложения;  *Mi –* порядковый номер расчетного периода, при этом 1 (единица) соответствует расчетному периоду, в котором наступает дата ввода в эксплуатацию, указанная в отношении генерирующего объекта в перечне, включающего ГТП генерации *p*;  … | Величина текущих затрат  в расчетном периоде *m* в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* рассчитывается по формуле:  ,  где – величина установленной мощности, указанная в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к Договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  – удельная величина капитальных затрат, определяемая в соответствии с п. 8 настоящего приложения;  *–* порядковый номер расчетного периода, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки;  … |
| **Приложение 156, п. 18** | …  – величина удельного расхода топлива, равная 0,24 килограмма условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии;  ... | …  – величина удельного расхода топлива, равная 0,249 килограмма условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии;  ... |
| **Приложение 156, п. 19** | …  – надбавка, определяемая в соответствии с п. 3 настоящего приложения. При этом в случае, если  не определена, то в целях расчета  она принимается равной нулю. | …  – надбавка, определяемая в соответствии с п. 2 настоящего приложения. При этом в случае, если  не определена, то в целях расчета  она принимается равной нулю. |

**Приложение № 2.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 5 марта 2019 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 февраля 2019 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **10.5** | **…**  Для ГТП генерации  величина  определяется по формуле:  , где  определяется по формуле:  ,  где  – цена на мощность для ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенная Коммерческим оператором в соответствии с алгоритмом расчета , определенным в приложении 156 к настоящему Регламенту с учетом следующих особенностей:  а)  = 0;  б)  = ,  где  – полный плановый объем производства электроэнергии в ГТП генерации *q* для участника *i* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед (*Приложение № 8к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  в)  = ,  где  – плановый объем продажи мощности по результатам КОМ в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m,* определенный в соответствии с разделом 17 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  определяется по формуле:  **…** | **…**  Для ГТП генерации  величина  определяется по формуле:  , где  для месяца *m* = февраль 2019 года определяется по формуле:  ,  – цена мощности по ДПМ в месяце *m*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ, в отношении генерирующего объекта *g*, расположенного на территории Краснодарского края, с установленной мощностью не более 250 МВт и не менее 150 МВт, с наиболее поздней датой начала исполнения обязательств по ДПМ.  для месяца *m*, начиная с марта 2019 года, определяется по формуле:  ,  где  – цена на мощность для ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенная Коммерческим оператором в соответствии с алгоритмом расчета , определенным в приложении 156 к настоящему Регламенту с учетом следующих особенностей:  а)  = 0;  б)  = ,  где  – полный плановый объем производства электроэнергии в ГТП генерации *q* для участника *i* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед (*Приложение № 8к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  в)  = ,  где  – плановый объем продажи мощности по результатам КОМ в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m,* определенный в соответствии с разделом 17 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  определяется по формуле:  **…** |

**Приложение № 2.3**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях частичной компенсации затрат в отношении генерирующих объектов, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя». |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **18`.19.7** | В отношении условной ГТП генерации с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование», заключаются отдельные договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ по форме Приложения № Д 18.3.2 и отдельный договор купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме Приложения № Д 18.5.2.  В отношении каждой ГТП генерации, зарегистрированной в целях поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, заключаются отдельные договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов по форме Приложения № Д 18.3.4 и отдельный договор купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме Приложения № Д 18.5.3.  В отношении каждого генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, заключаются отдельные договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ по форме Приложения № Д 18.3.5 к настоящему Договору и отдельный договор купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме Приложения № Д 18.5.4 к настоящему Договору. Требование настоящего абзаца применяется до 31 декабря года, в котором истекает 180 месяцев с даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя. | В отношении условной ГТП генерации с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование», заключаются отдельные договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ по форме Приложения № Д 18.3.2 и отдельный договор купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме Приложения № Д 18.5.2.  В отношении каждой ГТП генерации, зарегистрированной в целях поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, заключаются отдельные договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов по форме Приложения № Д 18.3.4 и отдельный договор купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме Приложения № Д 18.5.3.  В отношении каждого генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, заключаются отдельные договоры купли-продажи мощности по результатам КОМ по форме Приложения № Д 18.3.5 к настоящему Договору и отдельный договор купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь в электрических сетях по форме Приложения № Д 18.5.4 к настоящему Договору. Требование настоящего абзаца применяется до 31 декабря года, в котором истекает 180 месяцев с расчетного периода, до начала которого выполнены условия, предусмотренные пунктом 234 Правил оптового рынка, в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя. |
| **18`.19.8** | …  Срок поставки по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ устанавливается равным с 1 числа месяца любого месяца по 31 декабря года, на который проводился конкурентный отбор мощности, если иное не предусмотрено регламентами оптового рынка.  Поставка мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ и по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь, заключаемым в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, осуществляется с даты ввода в эксплуатацию такого генерирующего объекта, указанной в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, и до 31 декабря 2021 года.  Поставка мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ и по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь, заключаемым в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, осуществляется с 1 января 2022 года и до истечения 180 месяцев с даты ввода в эксплуатацию такого генерирующего объекта, указанной в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, при условии, что мощность генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, проводимого на соответствующий период.  … | …  Срок поставки по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ устанавливается равным с 1 числа месяца любого месяца по 31 декабря года, на который проводился конкурентный отбор мощности, если иное не предусмотрено регламентами оптового рынка.  Поставка мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ и по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь, заключаемым в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, осуществляется с даты ввода в эксплуатацию такого генерирующего объекта, указанной в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, и до 31 декабря 2021 года.  Поставка мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ и по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ в целях компенсации потерь, заключаемым в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, осуществляется с 1 января 2022 года и до истечения 180 месяцев с расчетного периода, до начала которого выполнены условия, предусмотренные пунктом 234 Правил оптового рынка, в отношении генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, при условии, что мощность генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, проводимого на соответствующий период.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СтандартнуЮ форму Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) (Приложение № Д 18.3.5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | …  Количество мощности, которое Продавец обязан поставить по настоящему Договору (договорный объем мощности), определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в том числе исходя из следующего:   * установленной мощности генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в случае если поставка мощности генерирующего объекта по настоящему Договору осуществляется в период с даты ввода в эксплуатацию такого генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, до 31 декабря 2021 года; * количества мощности Продавца, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, в случае если поставка мощности генерирующего объекта по настоящему Договору осуществляется в период с 1 января 2022 года до 31 декабря года, в котором истекает 180 месяцев с даты ввода в эксплуатацию такого генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам; * количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * объема пикового потребления электрической энергии Покупателем; * учтенных при проведении конкурентного отбора мощности на 20\_\_ г. объемов ценозависимого снижения потребления мощности.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. | …  Количество мощности, которое Продавец обязан поставить по настоящему Договору (договорный объем мощности), определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в том числе исходя из следующего:   * установленной мощности генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в случае если поставка мощности генерирующего объекта по настоящему Договору осуществляется в период с даты ввода в эксплуатацию такого генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, до 31 декабря 2021 года; * количества мощности Продавца, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, в случае если поставка мощности генерирующего объекта по настоящему Договору осуществляется в период с 1 января 2022 года до 31 декабря года, в котором истекает 180 месяцев с расчетного периода, до начала которого выполнены условия, предусмотренные пунктом 234 Правил оптового рынка в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам; * количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * объема пикового потребления электрической энергии Покупателем; * учтенных при проведении конкурентного отбора мощности на 20\_\_ г. объемов ценозависимого снижения потребления мощности.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. |
| **2.2** | Количество мощности, фактически поставленной по настоящему Договору (объем мощности, фактически поставленный по настоящему Договору), определяется Коммерческим оператором на основании полученного от Системного оператора подтверждения объема фактически поставленной Продавцом на оптовый рынок мощности и доводится до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении.  При этом:   * в период с даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, до 31 декабря 2021 года общее количество мощности, продаваемое по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равно количеству мощности, указанному в приложении 1 к настоящему Договору, за минусом количества, проданного Продавцом по регулируемым и свободным договорам, и частичного или полного количества мощности для покрытия собственного потребления в группах точек поставки потребления Продавца, определяемого Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении; * в период с 1 января 2022 года до 31 декабря года, в котором истекает 180 месяцев с даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, общее количество мощности, продаваемое по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, равно количеству мощности, определенному Системным оператором по результатам конкурентного отбора мощности, за минусом количества, проданного Продавцом по регулируемым и свободным договорам, и частичного или полного количества мощности для покрытия собственного потребления в группах точек поставки потребления Продавца, определяемого Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении.   Общее количество мощности, фактически поставленной по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равно количеству мощности, определенному Системным оператором и доведенному им до сведения Коммерческого оператора и Продавца по форме, в порядке и сроки, предусмотренные регламентами оптового рынка, за минусом количества, проданного Продавцом по регулируемым и свободным договорам, и частичного или полного количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца, определяемого Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении. | Количество мощности, фактически поставленной по настоящему Договору (объем мощности, фактически поставленный по настоящему Договору), определяется Коммерческим оператором на основании полученного от Системного оператора подтверждения объема фактически поставленной Продавцом на оптовый рынок мощности и доводится до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении.  При этом:   * в период с даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, до 31 декабря 2021 года общее количество мощности, продаваемое по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равно количеству мощности, указанному в приложении 1 к настоящему Договору, за минусом количества, проданного Продавцом по регулируемым и свободным договорам, и частичного или полного количества мощности для покрытия собственного потребления в группах точек поставки потребления Продавца, определяемого Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении; * в период с 1 января 2022 года до 31 декабря года, в котором истекает 180 месяцев с расчетного периода, до начала которого выполнены условия, предусмотренные пунктом 234 Правил оптового рынка, в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, общее количество мощности, продаваемое по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, равно количеству мощности, определенному Системным оператором по результатам конкурентного отбора мощности, за минусом количества, проданного Продавцом по регулируемым и свободным договорам, и частичного или полного количества мощности для покрытия собственного потребления в группах точек поставки потребления Продавца, определяемого Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении.   Общее количество мощности, фактически поставленной по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равно количеству мощности, определенному Системным оператором и доведенному им до сведения Коммерческого оператора и Продавца по форме, в порядке и сроки, предусмотренные регламентами оптового рынка, за минусом количества, проданного Продавцом по регулируемым и свободным договорам, и частичного или полного количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца, определяемого Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СтандартнуЮ форму Договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) (Приложение № Д 18.5.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | …  Количество мощности, которое Продавец обязать поставить по настоящему Договору (договорный объем мощности), равно фактическому объему мощности, поставленному по настоящему договору, и определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в том числе исходя из следующего:   * установленной мощности генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в случае если поставка мощности генерирующего объекта по настоящему Договору осуществляется в период с даты ввода в эксплуатацию такого генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, до 31 декабря 2021 года; * количества мощности Продавца, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, в случае если поставка мощности генерирующего объекта по настоящему Договору осуществляется в период с 1 января 2022 года до 31 декабря года, в котором истекает 180 месяцев с даты ввода в эксплуатацию такого генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам; * количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * объема фактического пикового потребления в ценовой зоне Покупателя, определенного для Покупателя в соответствии с Договорами о присоединении в часы максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для соответствующих субъектов Российской Федерации исходя из фактического объема потерь электрической энергии в принадлежащих этой организации на праве собственности или на ином законном основании сетях, а также на иных объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с учетом их отнесения к ценовым зонам.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. | …  Количество мощности, которое Продавец обязать поставить по настоящему Договору (договорный объем мощности), равно фактическому объему мощности, поставленному по настоящему договору, и определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в том числе исходя из следующего:   * установленной мощности генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в случае если поставка мощности генерирующего объекта по настоящему Договору осуществляется в период с даты ввода в эксплуатацию такого генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, до 31 декабря 2021 года; * количества мощности Продавца, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, в случае если поставка мощности генерирующего объекта по настоящему Договору осуществляется в период с 1 января 2022 года до 31 декабря года, в котором истекает 180 месяцев с расчетного периода, до начала которого выполнены условия, предусмотренные пунктом 234 Правил оптового рынка в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору; * количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам; * количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца; * объема фактического пикового потребления в ценовой зоне Покупателя, определенного для Покупателя в соответствии с Договорами о присоединении в часы максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для соответствующих субъектов Российской Федерации исходя из фактического объема потерь электрической энергии в принадлежащих этой организации на праве собственности или на ином законном основании сетях, а также на иных объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с учетом их отнесения к ценовым зонам.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. |
| **2.2** | В период с даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, до 31 декабря 2021 года общее количество мощности, продаваемое по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равно количеству мощности, указанному в приложении 1 к настоящему Договору, за минусом количества, проданного Продавцом по регулируемым и свободным договорам, и частичного или полного количества мощности для покрытия собственного потребления в группах точек поставки потребления Продавца, определяемого Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении.  В период с 1 января 2022 года до 31 декабря года, в котором истекает 180 месяцев с даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, общее количество мощности, продаваемое по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, равно количеству мощности, определенному Системным оператором по результатам конкурентного отбора мощности, за минусом количества, проданного Продавцом по регулируемым и свободным договорам, и частичного или полного количества мощности для покрытия собственного потребления в группах точек поставки потребления Продавца, определяемого Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении. | В период с даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, до 31 декабря 2021 года общее количество мощности, продаваемое по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равно количеству мощности, указанному в приложении 1 к настоящему Договору, за минусом количества, проданного Продавцом по регулируемым и свободным договорам, и частичного или полного количества мощности для покрытия собственного потребления в группах точек поставки потребления Продавца, определяемого Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении.  В период с 1 января 2022 года до 31 декабря года, в котором истекает 180 месяцев с расчетного периода, до начала которого выполнены условия, предусмотренные пунктом 234 Правил оптового рынка, в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, общее количество мощности, продаваемое по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, равно количеству мощности, определенному Системным оператором по результатам конкурентного отбора мощности, за минусом количества, проданного Продавцом по регулируемым и свободным договорам, и частичного или полного количества мощности для покрытия собственного потребления в группах точек поставки потребления Продавца, определяемого Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении. |