Приложение № 1.18

к Протоколу № 31/2020 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 24 ноября 2020 года.

**VI.3. Изменения, связанные с расчетом обязательств/требований по договорам на модернизацию**

**Приложение № 1.18**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается в ДОП предусмотреть порядок расчета и оплаты финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию, в том числе определить порядок расчета и оплаты штрафов, предусмотренных договором на модернизацию, а также внести ряд уточняющих изменений.  **Дата вступления в силу:** 1 апреля 2021 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.1.8** | …  в) для мобильных (передвижных) генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* ():  . | …  в) для мобильных (передвижных) генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* ():  .  Объем мощности, используемый для расчета штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* *(i**j)* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z:*  ;  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с п. 3.6 настоящего Регламента. |
| **8.7** | Объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию в отношении пары «ГТП потребления /ГТП генерации », в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  ,  где  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, для определения авансовых обязательств рассчитывается по формуле:  .  Совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* по договорам на модернизацию, определяется как:  . | Объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию в отношении пары «ГТП потребления /ГТП генерации », в расчетном месяце m в ценовой зоне z, определяется как:  ,  где  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) q занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне z, для определения авансовых обязательств рассчитывается по формуле:  .  Совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка j в ГТП потребления (экспорта) q по договорам на модернизацию, определяется как:  .  В отношении месяца *m*, являющимся первым месяцем поставки, расчет величины  не производится. Под первым месяцем поставки подразумевается расчетный период, в отношении которого впервые 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 настоящим Регламентом, не равен 0);  - поставщик получил право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении данной ГТП генерации;  - наступила дата начала поставки мощности на оптовый рынок, указанная в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*. |
| **10.2** | **Добавить раздел** | **Порядок расчета мощности по договорам на модернизацию**  10.2.1. Договорный объем мощности в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию определяется как:  .  ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента.  Договорный объем мощности в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, отнесенный на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию определяется как:  .  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с п. 3.6 настоящего Регламента.  Величина предельного объема поставки мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам на модернизацию, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* определяется как:  .  Величина предельного объема поставки мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам на модернизацию, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, отнесенная на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию определяется как:  . |

**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) |
| **2.3.3** | **Очередность среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату, за расчетный период после 1 июля 2013 года**  …  В 6-ю очередь погашаются обязательства:  – по перечислению денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору на модернизацию;  – по перечислению денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договору на модернизацию.  …  В 19-ю очередь погашаются обязательства по договорам:  – купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по соглашениям об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  …  б) Среди обязательств по оплате неустойки (пени), дата платежа по которым наступила в одну календарную дату, устанавливается следующая очередность погашения:  …  В 10-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по договорам купли-продажи на РСВ.  В 11-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по договорам купли-продажи на БР.  … | **Очередность среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату, за расчетный период после 1 июля 2013 года**  ...  В 6-ю очередь погашаются обязательства:  – по перечислению денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору на модернизацию;  – по перечислению денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договору на модернизацию;  – по оплате штрафов по договорам на модернизацию.  …  В 19-ю очередь погашаются обязательства по договорам на модернизацию.  В 20-ю очередь погашаются обязательства по договорам:  – купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по соглашениям об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  ***Далее изменить нумерацию очередности в соответствии с указанным порядком.***  ...  б) Среди обязательств по оплате неустойки (пени), дата платежа по которым наступила в одну календарную дату, устанавливается следующая очередность погашения:  …  В 10-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по договорам на модернизацию.  В 11-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по договорам купли-продажи на РСВ.  В 12-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по договорам купли-продажи на БР.  ***Далее изменить нумерацию очередности в соответствии с указанным порядком.***  … |
| **10.5** | Определение средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m рассчитывается следующим образом:  ,  где  – рассчитываемая КО для расчетного периода m плановая стоимость покупки мощности за расчетный период m по всем договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=2E306D2A01C37830040235EC3229DD5710F35F61BAAD404AAC790A69F9890A2EA0EE70E5D9657C9722w9S) оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, по формуле:  ,  …  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  …  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  При расчете величин , , , , , ,  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  …  – рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода m-1 фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, определяемой в соответствии с [Правилам](consultantplus://offline/ref=591411F5D34C4E227F523159E92B6824D612FBA7C36668D49AC06B6A1660F0C1E67F60E40E7A38B1k7EER)и оптового рынка электрической энергии и мощности, и иных договоров, заключенных участником оптового рынка j в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, а также с учетом величин штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности, по формуле:  ;  ;  ;  .  ;  .  – корректировка стоимости мощности, рассчитываемая для расчетного периода m следующим образом:  .  Если в отношении ГТП участника оптового рынка расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в месяце *m-1* не производился, то .  – плановая стоимость покупки мощности гарантирующим поставщиком, использовавшаяся при расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m*–1, определяемая по формуле, соответствующей расчету .  Расчет параметров и  производится согласно редакции раздела 10.5 настоящего регламента, действующей на месяц *m*-1.  …  – часть суммы превышения предварительных финансовых обязательств покупателей по покупке мощности по итогам КОМ / КОМ НГО над финансовыми требованиями поставщиков при продаже мощности по итогам КОМ, обусловленная иными факторами, для участника оптового рынка *j* по ГТП потребления (ГТП экспорта) *q* в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с п. 13.1.6 настоящего Регламента;  – размер штрафа, рассчитываемый КО за расчетный месяц m-1 в ценовой зоне z по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности в ГТП генерации p участника оптового рынка i, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) q участника оптового рынка j (), определяемый в соответствии с формулой, указанной в п. 6.2.3.1 настоящего Регламента;  …  – размер штрафа за расчетный месяц m-1 в случае, если показатель неготовности превышает объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок, определяемый в соответствии с п. 26.8’ настоящего Регламента;  – собственный максимум потребления ненаселения в отношении ГТП *q* в месяце *m–*1, определенный в соответствии с приложением 3 *Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – индикативная цена на мощность для покупателей (за исключением населения), функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определенных согласно перечню, определенному в приложении 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. № 1172, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период, которому принадлежит расчетный месяц *m–*1 для субъекта РФ, соответствующего ГТП *q*.  … | **Определение средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m***Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m рассчитывается следующим образом:,где  – рассчитываемая КО для расчетного периода m плановая стоимость покупки мощности за расчетный период m по всем договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=2E306D2A01C37830040235EC3229DD5710F35F61BAAD404AAC790A69F9890A2EA0EE70E5D9657C9722w9S) оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, по формуле:, …  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  – плановая стоимость покупки мощности в отношении ГТП потребления *q* в расчетном месяце *m* по договорам на модернизацию, определяемая по формуле:  ,  где  – плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны *z* в расчетном месяце *m* по договорам на модернизацию, определяемая по формуле:  ;  ,  где  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m,* определенная в соответствии с приложением 28.13 к настоящему Регламенту;  – плановый объем продажи мощности по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, определенный в соответствии с п. 17.8 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  …  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  При расчете величин , , , , , , ,  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  …  – рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода m-1 фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, определяемой в соответствии с [Правилам](consultantplus://offline/ref=591411F5D34C4E227F523159E92B6824D612FBA7C36668D49AC06B6A1660F0C1E67F60E40E7A38B1k7EER)и оптового рынка электрической энергии и мощности, и иных договоров, заключенных участником оптового рынка j в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, а также с учетом величин штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности, по формуле:  ;    ;  ;  .  ;  .  – корректировка стоимости мощности, рассчитываемая для расчетного периода m следующим образом:  .  Если в отношении ГТП участника оптового рынка расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в месяце *m-1* не производился, то .  – плановая стоимость покупки мощности гарантирующим поставщиком, использовавшаяся при расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m*–1, определяемая по формуле, соответствующей расчету .  Расчет параметров и  производится согласно редакции раздела 10.5 настоящего регламента, действующей на месяц *m*-1.  …  – часть суммы превышения предварительных финансовых обязательств покупателей по покупке мощности по итогам КОМ / КОМ НГО над финансовыми требованиями поставщиков при продаже мощности по итогам КОМ, обусловленная иными факторами, для участника оптового рынка *j* по ГТП потребления (ГТП экспорта) *q* в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с п. 13.1.6 настоящего Регламента;  – стоимость мощности, купленной участником оптового рынка в месяце *m–*1 в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* (), определяемая в соответствии с п. 28.1.4 настоящего регламента;  – стоимость мощности, поставленной в месяце *m*–1 в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, потребленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемая по формуле:  , где *i* = *j*;  – объем мощности, фактически поставленный в месяце *m–*1 в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i = j*), определенный в соответствии с п. 3.6 *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 ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m–*1*,* определенная в соответствии с приложением 28.13 к настоящему Регламенту;  – размер штрафа, рассчитываемый КО за расчетный месяц m-1 в ценовой зоне z по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности в ГТП генерации p участника оптового рынка i, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) q участника оптового рынка j (), определяемый в соответствии с формулой, указанной в п. 6.2.3.1 настоящего Регламента;  …  – размер штрафа за расчетный месяц m-1 в случае, если показатель неготовности превышает объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок, определяемый в соответствии с п. 26.8’ настоящего Регламента;  – размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m*–1 в ценовой зоне *z*, определяемый в соответствии с п. 28.2.3.1 настоящего Регламента;  – размер штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию, заключенному в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m*–1 в ценовой зоне *z*, определяемый в соответствии с п. 28.2.3.2 настоящего Регламента;  – собственный максимум потребления ненаселения в отношении ГТП *q* в месяце *m–*1, определенный в соответствии с приложением 3 *Регламента регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – индикативная цена на мощность для покупателей (за исключением населения), функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определенных согласно перечню, определенному в приложении 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. № 1172, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период, которому принадлежит расчетный месяц *m–*1 для субъекта РФ, соответствующего ГТП *q*.  … |
| **12.1** | Расчет неустойки (пени) осуществляется за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК одного или нескольких из следующих сроков исполнения обязательств:  …  – срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренного (-ых) договором (договорами) купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях и договором (договорами) купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях;  … | Расчет неустойки (пени) осуществляется за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК одного или нескольких из следующих сроков исполнения обязательств:  …  – срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренного (-ых) договором (договорами) купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях и договором (договорами) купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях;  – срока (сроков) оплаты мощности по договору на модернизацию;  … |
| **28.1.2** | **Даты платежей** Покупатель обязан осуществлять оплату мощности по договорам на модернизацию, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Датами авансовых платежей *d* являются 14 и 28-е числа расчетного месяца. Датой итоговых платежей за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа. | **Даты платежей** Покупатель обязан осуществлять оплату мощности по договорам на модернизацию, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Датами авансовых платежей *d* являются 14 и 28-е числа расчетного месяца. Датой итоговых платежей за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа.  В отношении расчетного периода *m* = январь датами платежей по авансовым обязательствам *d* являются 21 января и 28 января. |
| **28.1.3** | **Порядок определения цены на мощность по договорам на модернизацию** Норма доходности инвестированного капитала для календарного года с номером *T* рассчитывается (определяется один раз и в дальнейшем не пересматривается) следующим образом:  ,  где  – средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая в соответствии с *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В целях определения нормы доходности инвестированного капитала для 2016 и 2017 годов используются значения , определенные в рамках расчета цен по ДПМ ВИЭ в 2016 и 2017 годах соответственно;  – базовый уровень нормы доходности инвестиций, который устанавливается равным 0,14 (14 % годовых).  Величина определяется с точностью до 11 знаков после запятой. | **Расчет авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию**  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам на модернизацию, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления): , где  – объем мощности, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенный 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)*;  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m–*1, определяемая в соответствии с приложением 28.13 к настоящему Регламенту.  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам на модернизацию, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), равна .  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договору на модернизацию *D*, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую участником оптового рынка *j* (), равна .  Объем мощности, производимой в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой участником оптового рынка *j* (), используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию *D*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* определяется как:  .  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам. |
| **28.1.4** | **Добавить пункт** | **Расчет фактических финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию по итогам расчетного периода**  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный 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)*;  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m*, определяемая в соответствии с приложением 28.13 к настоящему Регламенту.  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию *D*, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой участником оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию *D*, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой участником оптового рынка *j* (), определяется как:  .  Договорный объем мощности, поставляемой по договору на модернизацию *D*, заключенному между участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* и участником оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  ,  где – договорный объем мощности в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, отнесенный на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию, определенный 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)*.  Величина предельного объема поставки мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам на модернизацию *D*, заключенных между участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* и участником оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  ,  где – величина предельного объема поставки мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам на модернизацию, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, отнесенная на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию, 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*).  Размер доплаты/возврата (с учетом НДС) в месяце *m* по договорам на модернизацию рассчитывается в соответствии с формулой:  ,  где  – сумма итогового обязательства с учетом НДС по договору *D* за месяц *m*;  – сумма авансового обязательства с учетом НДС по договору *D* на дату платежа *d* за месяц *m*.  Если  > 0, то формируется обязательство на доплату с суммой (с учетом НДС) = .  Если  < 0, то формируется обязательство на возврат с суммой (с учетом НДС)  = –.  НДС в обязательстве на доплату/возврат определяется в соответствии с формулой:  ,  где  – сумма НДС итогового обязательства;  – сумма НДС авансового обязательства. |
| **28.1.5** | **Добавить пункт** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по договорам на модернизацию**  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию для дат платежей *d*,содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию (приложение 28.5 к настоящему Регламенту).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по договорам на модернизацию, и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные итоговые реестры финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам на модернизацию, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложение 28.7 к настоящему Регламенту).  В персонифицированных итоговых реестрах финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию (приложение 28.7 к настоящему Регламенту) графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров на модернизацию, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту). |
| **28.1.6** | **Добавить пункт** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам на модернизацию**  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию, на даты платежей *d* (приложение 28.6 к настоящему Регламенту).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по договорам на модернизацию мощности и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию за расчетный период, содержащий отличные от нуля значения фактических обязательств/требований, а также содержащий нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложение 28.8 к настоящему Регламенту).  В итоговом реестре финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию (приложение 28.8 к настоящему Регламенту) графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров на модернизацию, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по договорам на модернизацию и реестров авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам на модернизацию. |
| **28.2.1** | В соответствии с условиями договоров на модернизацию при наличии оснований поставщик - участник оптового рынка *i* обязан выплатить покупателям:  – штраф за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренный соответствующим договором в случае непоставки или недопоставки мощности (штраф за непоставку/недопоставку по договору на модернизацию);  – штраф за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренный соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию);  – денежную сумму, обусловленную отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по соответствующему договору;  – денежную сумму в случае уменьшения периода поставки мощности по договорам на модернизацию таким образом, что новое окончание периода поставки мощности по таким договорам наступает ранее окончания календарного года, в отношении которого мощность соответствующего генерирующего объекта на дату направления заявления об уменьшении периода поставки была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности (далее – денежная сумма, обусловленная уменьшением поставщиком периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию).  Далее по тексту настоящего Регламента денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам на модернизацию, и денежная сумма, обусловленная уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договорам на модернизацию, совместно именуются как «денежная сумма по договорам на модернизацию». | В соответствии с условиями договоров на модернизацию при наличии оснований поставщик - участник оптового рынка *i* обязан выплатить покупателям:  – штраф за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренный соответствующим договором в случае непоставки или недопоставки мощности (штраф за непоставку (недопоставку) мощности по договору на модернизацию);  – штраф за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренный соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию);  – денежную сумму, обусловленную отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по соответствующему договору;  – денежную сумму в случае уменьшения периода поставки мощности по договорам на модернизацию таким образом, что новое окончание периода поставки мощности по таким договорам наступает ранее окончания календарного года, в отношении которого мощность соответствующего генерирующего объекта на дату направления заявления об уменьшении периода поставки была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности (далее – денежная сумма, обусловленная уменьшением поставщиком периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию).  Далее по тексту настоящего Регламента штраф за непоставку (недопоставку) мощности по договору на модернизацию и штраф за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию совместно именуются как «штрафы по договорам на модернизацию».  Далее по тексту настоящего Регламента денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам на модернизацию, и денежная сумма, обусловленная уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договорам на модернизацию, совместно именуются как «денежная сумма по договорам на модернизацию». |
| **28.2.2** | Поставщик обязан исполнять обязательства по оплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам на модернизацию, и денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договорам на модернизацию, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Датой платежа по обязательствам по выплате денежных сумм по договорам на модернизацию за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Фактом признания участниками оптового рынка денежной суммы по договорам на модернизацию, является исполнение обязательств по выплате указанной денежной суммы (перечисление/поступление денежных средств) (в том числе путем безакцептного списания/зачисления денежных средств с торгового счета / на торговый счет). Настоящее положение не может быть квалифицировано в качестве признания правомерности начисления и списания и (или) выплаты указанной денежной суммы для целей дальнейшего оспаривания. | Поставщик обязан исполнять обязательства по оплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам на модернизацию, и денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договорам на модернизацию, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Датой платежа по штрафам по договорам на модернизацию за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Датой платежа по обязательствам по выплате денежных сумм по договорам на модернизацию за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Фактом признания участниками оптового рынка штрафа и (или) денежной суммы по договорам на модернизацию, является исполнение обязательств по выплате указанной денежной суммы (перечисление/поступление денежных средств) (в том числе путем безакцептного списания/зачисления денежных средств с торгового счета / на торговый счет). Настоящее положение не может быть квалифицировано в качестве признания правомерности начисления и списания штрафа и (или) выплаты указанной денежной суммы для целей дальнейшего оспаривания. |
| **28.2.3.1** | **28.2.3.1 Расчет денежной суммы** **а) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору на модернизацию**  Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договору на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – цена, определенная в соответствии с пунктом 28.2.3.2 настоящего Регламента;  **…**  **б) Расчет величины денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договору на модернизацию**  Размер денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – цена, определенная в соответствии с пунктом 28.2.3.2 настоящего Регламента;  … | **28.2.3.3. Расчет денежной суммы** **а) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору на модернизацию**  Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договору на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – цена, определенная в соответствии с пунктом 28.2.3.4 настоящего Регламента;  **…**  **б) Расчет величины денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договору на модернизацию**  Размер денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – цена, определенная в соответствии с пунктом 28.2.3.4 настоящего Регламента;  … |
| **28.2.3.2** | **28.2.3.2 Порядок определения цены на мощность, используемой для определения величины денежной суммы по договорам на модернизацию**… – значение нормы доходности, определяемое для календарного года с номером  в соответствии с пунктом 28.1.3 настоящего Регламента; … – значение нормы доходности, определяемое в отношении календарного года *T–*1в соответствии c пунктом 28.1.3 настоящего Регламента.  …  – значение нормы доходности, определяемое в отношении календарного годав соответствии c пунктом 28.1.3 настоящего Регламента.  … | **28.2.3.4. Порядок определения цены на мощность, используемой для определения величины денежной суммы по договорам на модернизацию**… – значение нормы доходности, определяемое для календарного года с номером  в соответствии с *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); … – значение нормы доходности, определяемое в отношении календарного года *T–*1в соответствии c *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  …  – значение нормы доходности, определяемое в отношении календарного годав соответствии c *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |
| **28.2.3.1** | **Добавить пункт** | **Определение размера штрафа в случае непоставки (недопоставки) мощности по договорам на модернизацию**  Размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m*, определяемая в соответствии с приложением 28.13 к настоящему Регламенту;  – штрафуемый объем мощности по договорам на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z,* определенный 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*).  Размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по договору на модернизацию *D* в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется в соответствии с формулой:  .  Штрафуемый объем мощности по договорам на модернизацию *D* в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется по формуле:  . |
| **28.2.3.2** | **Добавить пункт** | **Определение размера штрафа в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта**  В случае если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце *m* рассчитана величина , где  – объем мощности для расчета штрафа в случае, если показатель неготовности превышает минимальную величину из предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности, в отношении ГТП генерации *p*, поставка мощности которой в месяце *m* осуществляется по договорам на модернизацию, определенный 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*), то размер штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m*, определяемая в соответствии с приложением 28.13 к настоящему Регламенту;  – объем мощности, используемый для расчета штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* *(i**j)* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенный 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).*  Размер штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию *D*, заключенному в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на участника оптового рынка *j* *(i**j)* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, рассчитывается по формуле:  . |
| **28.2.4** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка**  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам на модернизацию, в случае расчета таких денежных сумм. | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчета штрафных санкций за невыполнение обязательств по договорам на модернизацию**  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по договорам на модернизацию и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры штрафов за непоставку (недопоставку) мощности по договорам на модернизацию за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам на модернизацию (приложение 28.9 к настоящему Регламенту).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 28.10 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам на модернизацию, в случае расчета таких денежных сумм. |
| **28.2.5** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР**  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.4 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм. | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафных санкций за невыполнение обязательств по договорам на модернизацию**  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по договорам на модернизацию и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры штрафов по договорам на модернизацию за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам на модернизацию (приложение 28.11 к настоящему Регламенту).  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 договорам на модернизацию, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 28.12 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.4 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм. |

**Добавить приложения**

**Приложение 28.5**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРАМ НА МОДЕРНИЗАЦИЮ (ПРОДАЖА) /**  **РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРАМ НА МОДЕРНИЗАЦИЮ (ПОКУПКА)** | | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер договора** | **Дата подписания договора** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца/покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца/покупателя** | **Код ГТП генерации/потребления** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя/продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя/продавца** | **Код ГТП потребления/генерации** | **Дата платежа** | **Объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований** | **Авансовое обязательство/ требование (без НДС)** | **Авансовое обязательство/ требование** | **В т.ч. НДС** |
|
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | **руб.** | **руб.** | **руб.** |
| Итого по договору: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 28.6**

**Реестр авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию**

**на первую/вторую дату платежа за расчетный период mm YYYY**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата подписания договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **получателя**  **<trader-supplier-code >** | **Код ГТП генерации**  **<** **object-supply >** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **плательщика**  **<trader-consumer-code >** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **плательщика**  **<** **object-consume >** | **Дата платежа**  **<** **matrix-number >** | **Авансовое требование/обязательство по договору**  **<payment-amount >** | **В т.ч. НДС**  **<vat-amount >** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 28.7**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ФИНАНСОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРАМ НА МОДЕРНИЗАЦИЮ (ПРОДАЖА) /**  **ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ФИНАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРАМ НА МОДЕРНИЗАЦИЮ (ПОКУПКА)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Получатель:  за [расчетный период] | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер договора** | **Дата подписания договора** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца/покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца/покупателя** | **Код ГТП генерации/потребления** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя/продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя/продавца** | **Код ГТП потребления/генерации** | **Договорный объем мощности** | **Аттестованный объем мощности** | **Объем мощности, фактически поставленный** | **Цена мощности** | **Стоимость мощности (без НДС)** | **Стоимость мощности** | **В т.ч. НДС** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | **МВт** | **МВт** | **руб./МВт** | **руб.** | **руб.** | **руб.** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого по договору: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 28.8**

**Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию**

**за расчетный период mm YYYY**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата подписания договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **получателя**  **<trader-supplier-code >** | **Код ГТП генерации**  **<** **object-supply >** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **плательщика**  **<trader-consumer-code >** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **плательщика**  **<** **object-consume >** | **Объем мощности, фактически поставленный по договору, МВт**  **<qnt>** | **Цена, руб./МВт**  **<unit-price>** | **Стоимость (без НДС), руб.**  **<act-amount>** | **НДС, руб.**  **<vat-amount>** | **Стоимость (с НДС), руб.**  **<payment-amount>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 28.9**

**РЕЕСТР ШТРАФОВ ЗА НЕПОСТАВКУ (НЕДОПОСТАВКУ) МОЩНОСТИ**

**ПО ДОГОВОРАМ НА МОДЕРНИЗАЦИЮ (для продавца/ для покупателя)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| за [расчетный период] | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер договора** | **Дата подписания договора** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца/покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –продавца/покупателя** | **Код ГТП генерации/потребления** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя/продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя/продавца** | **Код ГТП потребления/ генерации** | **Данные о рассчитанных штрафах** | | | |
| **Объем непоставленной (недопоставленной) мощности** | **Цена, использованная для расчета штрафа** | **Размер штрафа** | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | **руб./МВт** | **руб.** | |
| Итого по договору: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |

**Приложение 28.10**

**Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта**

**Получатель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер договора** | **Дата подписания договора** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Размер штрафа, руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого по договору:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 28.11**

**Реестр штрафов по договорам на модернизацию**

**за расчетный период mm YYYY**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Код участника ОРЭМ – получателя**  **<trader-supplier-code>** | **Код участника ОРЭМ –плательщика <trader-consumer-code>** | **Размер штрафа, руб. <payment-amount>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 28.12**

**Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта**

**за расчетный период mm YYYY**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Код участника ОРЭМ – получателя**  **<trader-supplier-code>** | **Код участника ОРЭМ –плательщика <trader-consumer-code>** | **Размер штрафа, руб. <payment-amount>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 9**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | |
| **АО «АТС»** | |  |  |  | **Участник** |  | |
|  |  |  |  |  | **Код участника** |  | |
| **Адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12** | | | | |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  | |
| **Отчет** | | | | | | | |
| **о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке** | | | | | | | |
| **за** | | | | | | | |
| **от** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.    Объем производства** | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **ГТП** | **Полный плановый объем производства, кВт•ч** | **Объем отклонений по производству, кВт•ч** | **Фактический объем производства, кВт•ч** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **В том числе по ГТП:** |  |  |  |  |  |  |
| **3** | **ГТП 1** |  |  |  |  |  |  |
| **4** | **ГТП 2** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.    Объем потребления** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **ГТП** | **Полный плановый объем потребления, кВт•ч** | **Объем потребления, покрытый выработкой блок-станций, кВт•ч** | **Плановый объем потребления, кВт•ч** | **Объем плановых нагрузочных потерь, отнесенных к энергорайону участника, кВт•ч** | **Объем отклонений по потреблению, кВт•ч** | **Фактический объем потребления, кВт•ч** |
| **1** | **В целом по участнику** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **В том числе по ГТП:** |  |  |  |  |  |  |
| **3** | **ГТП 1** |  |  |  |  |  |  |
| **4** | **ГТП 2** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.    Объемы розничных договоров** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Договорной объем, кВт•ч** | **Фактический объем, кВт•ч** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.    Регулируемые договоры** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.1. Продажа по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.1.1. Продажа электроэнергии по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Станция** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.1.2. Продажа мощности по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Станция** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.2. Покупка по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.2.1. Покупка электроэнергии по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.2.2. Покупка мощности по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.3. Продажа по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.3.1. Продажа электроэнергии по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Станция** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.3.2. Продажа мощности по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Станция** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.4. Покупка по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.4.1. Покупка электроэнергии по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.4.2. Покупка мощности по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
| **5. Свободные договоры** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.1. Биржевые свободные договоры на покупку электроэнергии и мощности** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.1.1. Продажа электроэнергии и мощности** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Объем мощности, МВт** |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.1.2. Покупка электроэнергии и мощности** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Объем мощности, МВт** |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.2. Небиржевые свободные договоры на покупку электроэнергии и мощности** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.2.1. Продажа электроэнергии и мощности** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Объем мощности, МВт** |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.2.2. Покупка электроэнергии и мощности** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Объем мощности, МВт** |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.3. Биржевые свободные договоры на покупку мощности** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.3.1. Продажа мощности** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | **Объем мощности, МВт** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.3.2. Покупка мощности** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | **Объем мощности, МВт** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.4. Небиржевые свободные договоры на покупку мощности** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.4.1. Продажа мощности** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | **Объем мощности, МВт** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.4.2. Покупка мощности** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | **Объем мощности, МВт** |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  |  |  |  |
| **5.5. Прочие свободные договоры** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.5.1. Продажа электроэнергии** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** |  |  |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
|  | **в том числе по ГТП** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.5.2. Покупка электроэнергии** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** |  |  |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
|  | **в том числе по ГТП** |  |  |  |  |  |  |
| **6.    Рынок на сутки вперед** | | | | |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  | |
| **6.1. Продажа электроэнергии** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ и дата договора** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **6.2. Покупка электроэнергии** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ и дата договора** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
| **7.    Балансирующий рынок** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  | |
| **7.1. Продажа электроэнергии** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ и дата договора** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **7.2. Покупка электроэнергии** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ и дата договора** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **8.    Договоры, заключенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **8.1. Продажа по договору купли-продажи** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Цена руб./МВт** | **Стоимость  без НДС, руб.** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **8.2. Покупка по договору купли-продажи** | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Цена руб./МВт** | **Стоимость  без НДС, руб.** |  |  |  |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

**…**

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 9**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | |  | |  | | | |
| **АО «АТС»** | |  |  |  | | **Участник** | |  | | | |
|  |  |  |  |  | | **Код участника** | |  | | | |
| **Адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12** | | | | | |  | |  | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | | | |
| **Отчет** | | | | | | | | | | | |
| **о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке** | | | | | | | | | | | |
| **за** | | | | | | | | | | | |
| **от** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **1.    Объем производства** | | | | | | | | | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **ГТП** | **Полный плановый объем производства, кВт•ч** | **Объем отклонений по производству, кВт•ч** | **Фактический объем производства, кВт•ч** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **В том числе по ГТП:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3** | **ГТП 1** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4** | **ГТП 2** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2.    Объем потребления** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **ГТП** | **Полный плановый объем потребления, кВт•ч** | **Объем потребления, покрытый выработкой блок-станций, кВт•ч** | **Плановый объем потребления, кВт•ч** | | **Объем плановых нагрузочных потерь, отнесенных к энергорайону участника, кВт•ч** | | **Объем отклонений по потреблению, кВт•ч** | | **Фактический объем потребления, кВт•ч** | |
| **1** | **В целом по участнику** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **В том числе по ГТП:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3** | **ГТП 1** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4** | **ГТП 2** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.    Регулируемые договоры** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.1. Продажа по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.1.1. Продажа электроэнергии по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Станция** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.1.2. Продажа мощности по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Станция** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.2. Покупка по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.2.1. Покупка электроэнергии по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.2.2. Покупка мощности по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.3. Продажа по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.3.1. Продажа электроэнергии по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Станция** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.3.2. Продажа мощности по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Станция** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.4. Покупка по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.4.1. Покупка электроэнергии по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **3.4.2. Покупка мощности по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **ГТП** | **Объем мощности, МВт** | **Цена, руб./МВт** | | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4. Свободные договоры** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.1. Биржевые свободные договоры на покупку электроэнергии и мощности** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.1.1. Продажа электроэнергии и мощности** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | | **Объем мощности, МВт** | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.1.2. Покупка электроэнергии и мощности** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | | **Объем мощности, МВт** | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.2. Небиржевые свободные договоры на покупку электроэнергии и мощности** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.2.1. Продажа электроэнергии и мощности** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | | **Объем мощности, МВт** | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.2.2. Покупка электроэнергии и мощности** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | | **Объем мощности, МВт** | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.3. Биржевые свободные договоры на покупку мощности** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.3.1. Продажа мощности** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | | **Объем мощности, МВт** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.3.2. Покупка мощности** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | | **Объем мощности, МВт** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.4. Небиржевые свободные договоры на покупку мощности** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.4.1. Продажа мощности** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | | **Объем мощности, МВт** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.4.2. Покупка мощности** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | | | **ГТП** | | **Объем мощности, МВт** | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** | | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** | | |  | |  | |  | |  | |
| **4.5. Прочие свободные договоры** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.5.1. Продажа электроэнергии** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** |  |  | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  | **в том числе по ГТП** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **4.5.2. Покупка электроэнергии** | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **ГТП** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** |  |  | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  | **в том числе по ГТП** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **5.    Рынок на сутки вперед** | | | | | |  | |  | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | | | |
| **5.1. Продажа электроэнергии** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ и дата договора** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **5.2. Покупка электроэнергии** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ и дата договора** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **6.    Балансирующий рынок** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | | | |
| **6.1. Продажа электроэнергии** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ и дата договора** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **6.2. Покупка электроэнергии** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ и дата договора** | **Объем электроэнергии, кВт•ч** | **Цена, руб./кВт•ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **7.    Договоры, заключенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **7.1. Продажа по договору купли-продажи** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Цена руб./МВт** | **Стоимость  без НДС, руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **7.2. Покупка по договору купли-продажи** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Цена руб./МВт** | **Стоимость  без НДС, руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **8.    Договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **8.1. Продажа по договору купли-продажи** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость  без НДС, руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **8.2. Покупка по договору купли-продажи** | | | | | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **п/п** | **№ договора** | **Объем мощности, МВт** | **Стоимость  без НДС, руб.** | |  | |  | |  | |
| **1** | **В целом по участнику:** |  |  | |  | |  | |  | |
| **2** | **в том числе по договору** |  |  | |  | |  | |  | |

**…**

**Действующая редакция**

**Приложение 154**

**Составляющие расчета плановой стоимости покупки мощности**

за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по ГТП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_

в субъекте РФ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ценовой зоны\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **Составляющие для расчета плановой стоимости мощности по ценовой зоне:** |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, с учетом пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь, |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, без учета пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь, |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, , руб., в том числе: |  |
| плановая величина*,* обусловленная применением надбавки к цене на мощность атомных электростанций, , руб. |  |
| плановая величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа,, руб. |  |
| плановая величина*,* обусловленная применением надбавки к цене на мощность генерирующих объектов, включенных в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, , руб. |  |
| плановая величина, обусловленная оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО, , руб. |  |
| объем средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для потребителей первой ценовой зоны оптового рынка в расчетном месяце, в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, предусмотренного перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ценовой зоне в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ценовой зоне в расчетном месяце по договорам о предоставлении мощности и по договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам АЭС/ГЭС, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по ДПМ ВИЭ, , руб. |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Составляющие для расчета плановой стоимости мощности по субъекту РФ:** |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в субъекте Российской Федерации *f*, |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в субъекте Российской Федерации в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Составляющие для расчета плановой стоимости мощности по ЗСП:** | доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ЗСП *zp*, | плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ЗСП в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |
| Код ЗСП 1 |  |  |
| … |  |  |
| Код ЗСП *n* |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 154**

**Составляющие расчета плановой стоимости покупки мощности**

за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по ГТП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_

в субъекте РФ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ценовой зоны\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **Составляющие для расчета плановой стоимости мощности по ценовой зоне:** |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, с учетом пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь, |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, без учета пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь, |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, , руб., в том числе: |  |
| плановая величина*,* обусловленная применением надбавки к цене на мощность атомных электростанций, , руб. |  |
| плановая величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа,, руб. |  |
| плановая величина*,* обусловленная применением надбавки к цене на мощность генерирующих объектов, включенных в Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя, , руб. |  |
| плановая величина, обусловленная оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО, , руб. |  |
| объем средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для потребителей первой ценовой зоны оптового рынка в расчетном месяце, в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, предусмотренного перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам на модернизацию, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ценовой зоне в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ценовой зоне в расчетном месяце по договорам о предоставлении мощности и по договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам АЭС/ГЭС, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по ДПМ ВИЭ, , руб. |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Составляющие для расчета плановой стоимости мощности по субъекту РФ:** |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в субъекте Российской Федерации *f*, |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в субъекте Российской Федерации в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Составляющие для расчета плановой стоимости мощности по ЗСП:** | доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ЗСП *zp*, | плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ЗСП в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |
| Код ЗСП 1 |  |  |
| … |  |  |
| Код ЗСП *n* |  |  |

**Добавить приложение**

**Приложение 28.13**

**Порядок определения цены на мощность по договорам на модернизацию**

1. Цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию в месяце *m* определяется c точностью до 7 знаков после запятой по формуле:

,

,

где – величины, определяемые в соответствии с настоящим приложением;

– порядковый номер месяца *m* для ГТП генерации *p*, начиная с для ;

– расчетный месяц, в котором наступает дата начала поставки мощности на оптовый рынок, указанная в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;

 – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.

1. Величина компенсации затрат на эксплуатацию рассчитывается по формуле:

,

где – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, указанное в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p.* В случае если значение  не определено, то оно приравнивается нулю;

– коэффициент индексации, рассчитываемый по формуле:

,

где *T* *–* год, которому принадлежит месяц *m*;

*Y –* год, в котором проводился отбор проектов модернизации, на основании результатов которого Правительством Российской Федерации утвержден перечень генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – перечень КОММод), включающий ГТП генерации *p*;

 – индекс потребительских цен для декабря года *y* в процентах к декабрю года *y–*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации. Величина  определяется в году *y+*1 для декабря года *y* к декабрю года *y–*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным приложением I к настоящему Регламенту;

– коэффициент, принимающий значение 0,5 в случае, если в отношении ГТП генерации *p* в сроки, предусмотренные для месяца *m* приложением 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО не получено подтверждение выполнения всех мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении такой ГТП генерации *p*, в отношении которых в приложении 3 в графе «Вид мероприятия» указан признак «основное» («основные»); в противном случае принимается равным 1 (единице).

1. Величина плановой компенсации капитальных затрат рассчитывается по формуле:

,

где –не возмещенная по состоянию на начало месяца *m* часть капитальных затрат, определяемая в соответствии с настоящим приложением;

– норма доходности, рассчитанная в отношении календарного года *T–*1, предшествующего году, к которому относится месяц *m*, определяемая в соответствии с *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

– порядковый номер месяца *m*, начиная с 1;

*T –* календарный год, к которому относится месяц *m;*

– коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, определяемый в соответствии с настоящим приложением;

– коэффициент, отражающий выполнение мероприятий по модернизации, определяемый в соответствии с настоящим приложением*.*

1. Не возмещенная по состоянию на начало месяца *m* часть капитальных затрат рассчитывается по формуле:

,

где – значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, указанное в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;

– объем установленной мощности генерирующего объекта после реализации проекта модернизации, указанный в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;

– норма доходности в отношении календарного года *T–*1, предшествующего году, к которому относится месяц , определяемая в соответствии с *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

– коэффициенты, определяемые в соответствии с настоящим приложением.

1. Коэффициент индексации в отношении ГТП генерации определяется по формуле:

если и , то

,

в иных случаях

,

где – календарный месяц, определяемый следующим образом: ;

– расчетный месяц, в котором наступает дата начала поставки мощности на оптовый рынок, указанная в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;

– количество календарных месяцев, равное:

* 36 – если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «уголь»;
* 36 – если в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, содержатся мероприятия, указанные в подп. 2.2 п. 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* 24 – для иных проектов модернизации;

*Y –* календарный год, в котором проводился отбор проектов модернизации;

– календарный год, в котором должна начаться поставка мощности по результатам отбора проектов модернизации;

*–* год, которому принадлежит месяц ;

– индекс потребительских цен для месяца года в процентах к декабрю года , определяемый КО на основании данных, публикуемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, полученных КО в порядке, предусмотренном приложением I к настоящему Регламенту, согласно следующему алгоритму (с точностью до 2 двух знаков после запятой с учетом правил математического округления):

,

где – индекс потребительских цен для месяца *m* в процентах к месяцу *m–*1, определяемый КО на основании данных, публикуемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, полученных КО в порядке, предусмотренном приложением I к настоящему Регламенту.

В случае если месяц года равен декабрю года , то значение принимается равным значению индекса потребительских цен для декабря года в процентах к декабрю года , определенному и опубликованному федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации;

– множество ГТП генерации *p*, в отношении которых в приложении 2 к договорам на модернизацию в графе «Проект модернизации предусматривает установку определенных решением Правительства Российской Федерации образцов инновационного энергетического оборудования» указано значение «да».

Коэффициент индексации в отношении ГТП генерации определяется по формуле:

если и, то

,

в иных случаях

,

где – месяц, наиболее ранний из месяцев и ;

– месяц начала поставки мощности по окончании реализации проекта модернизации, указанный в перечне КОММод;

– месяц, на который поставщиком в соответствии с п. 3.6 *Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов* (Приложение № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) было изменено начало периода поставки мощности;

– индекс потребительских цен в процентах за период, начинающийся с месяца и заканчивающийся месяцем , определяемый КО на основании данных, публикуемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, полученных КО в порядке, предусмотренном приложением I к настоящему Регламенту, согласно следующему алгоритму (с точностью до 2 двух знаков после запятой с учетом правил математического округления):

.

1. Коэффициент приведения рассчитывается по формуле:

,

где – значение нормы доходности, определяемое в соответствии с *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении календарного года, к которому относится расчетный месяц ;

– среднее арифметическое значение норм доходности, определенных в отношении *Np* календарных месяцев до начала периода поставки мощности, определяемое по формуле:

,

где ;

*–* год, которому принадлежит месяц ;

– норма доходности, определяемая в отношении календарного годав соответствии c *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

1. Коэффициент, отражающий выполнение мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, определяется на основании информации о подтверждении выполнения мероприятий по модернизации, полученной КО в соответствии с приложением 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и принимает следующие значения:

в случае, если в сроки, предусмотренные для месяца *m* приложением 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО не получено подтверждение выполнения всех мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, в отношении которых в приложении 3 в графе «Вид мероприятия» указан признак «основное» («основные»)*;*

в случае, если в сроки, предусмотренные для месяца *m* приложением 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО получено подтверждение выполнения всех мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию;

в случае, если в сроки, предусмотренные для месяца *m* приложением 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО получено подтверждение выполнения хотя бы одного мероприятия по модернизации из содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, в отношении которого в приложении 3 в графе «Вид мероприятия» указан признак «основное» («основные»), но не получено подтверждение выполнения иных мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию*.*

Величина предельных максимальных капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, состоящего только из мероприятий по модернизации *e*, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p,* по которым в сроки, предусмотренные для месяца *m* приложением 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО не получено подтверждение выполнения, определяется по формуле:

),

где – множество мероприятий по модернизации *e*, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p,* по которым в сроки, предусмотренные для месяца *m* приложением 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в КО не получено подтверждение выполнения;

– календарный год, в котором должна начаться поставка мощности по результатам отбора проектов модернизации;

*,*

– коэффициент для всех календарных лет , равный:

* 1,2 – для мероприятий по модернизации *e*, соответствующих подп. 1 и подп. 2 пункта 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* 1,0 – для мероприятий по модернизации *e*, соответствующих подп. 3 пункта 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

Величина типовых капитальных затрат на реализацию каждого мероприятия по модернизации *e*, содержащегося в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, рассчитывается по формуле:

,

где и – коэффициенты, определенные для мероприятия по модернизации *e* с учетом года в соответствии с приложением 4 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для отбора проектов модернизации, по результатам которого был отобран проект модернизации, включающий мероприятие *e*;

– технические характеристики мероприятия по модернизации *e*, содержащегося в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;

, , – доли затрат, определенные для мероприятия по модернизации *e* с учетом года в соответствии с приложением 5 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для отбора проектов модернизации, по результатам которого был отобран проект модернизации, включающий мероприятие *e*;

– коэффициент сейсмического влияния, равный:

для = 2022, 2023, 2024, 2025:

* для мероприятия по модернизации *e*, указанного в подп. 1.1, 1.2.1, 2.2.2, 3.3, 3.6–3.9, 3.11 соответствующей году таблицы приложения 4 к *Регламенту* *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяется согласно приложению 7 к *Регламенту* *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для субъекта РФ, указанного в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;
* в остальных случаях равен 1;

для = 2026 и позднее:

* для мероприятия по модернизации *e*, указанного в подп. 1, 2.2.2, 3.3, 3.6–3.9, 3.11 соответствующей году таблицы приложения 4 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяется согласно приложению 7 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для субъекта РФ, указанного в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;
* в остальных случаях равен 1;

– коэффициент транспортировки, равный:

для = 2022, 2023, 2024, 2025:

* 1,06 – для мероприятий, указанных в подп. 2, 3.1, 3.2 соответствующей году таблицы приложения 4 к *Регламенту* *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если ;
* 1,03 – в остальных случаях;

для = 2026 и позднее:

* 1,06 – для мероприятий, указанных в подп. 2, 3.1, 3.2, 3.15–3.16 соответствующей году таблицы приложения 4 к *Регламенту* *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если ;
* 1,03 – в остальных случаях;

– температурный коэффициент, определяемый согласно приложению 6 к *Регламенту* *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для субъекта РФ, указанного в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;

– величина, определяемая в следующем порядке:

для = 2022, 2023, 2024: ;

для = 2025 и позднее:

,

где – коэффициент индексации типовых капитальных затрат, отражающих долю затрат на оборудование, используемый при проведении отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций в году *Y*, определяемый в соответствии с приложением I к настоящему Регламенту;

– коэффициент индексации типовых капитальных затрат за год *y*, отражающих долю затрат на строительно-монтажные работы, используемый при проведении отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций в году *Y*, определяемый в соответствии с приложением I к настоящему Регламенту;

– коэффициент индексации типовых капитальных затрат за год *y*, отражающих долю прочих затрат, используемый при проведении отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций в году *Y*, определяется в следующем порядке:

,

где – индекс потребительских цен для декабря года *y* в процентах к декабрю года *y–*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации. Величина определяется в году *y+*1 для декабря года *y* к декабрю года *y–*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным приложением I к настоящему Регламенту.

– величина, определяемая в следующем порядке:

,

где – величина, определяемая в следующем порядке:

для = 2022, 2023, 2024, а также для проекта модернизации, предусматривающего установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с = 2026, 2027, 2028: ;

для = 2025 и позднее: ;

– предельное максимальное удельное значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, рассчитанное в следующем порядке:

если проект модернизации предусматривает установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с = 2026, 2027, 2028, то ;

в остальных случаях:

* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «уголь» и , то ;
* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «уголь» и , то ;
* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «уголь» и , то ;
* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «газ» и , то ;
* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «газ» и , то ;
* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «газ» и , то .

1. Среднее арифметическое из значений цены на электрическую энергию, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в каждый час предшествующего месяца в ГТП генерации *p* рассчитывается по формуле:

,

где – цена электроэнергии, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед, в ГТП генерации *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h* расчетного месяца *m–*1, определяемая в соответствии с п. 5.3.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если в ГТП генерации *p* для участника оптового рынка *i* во все часы операционных суток *h* расчетного месяца *m–*1 или не определена, то ;

– количество часов в расчетном месяце *m–*1,в которые определена (в том числе равна нулю).

1. Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций рассчитывается по формуле:

,

где – не возмещенная по состоянию на начало месяца *m* c порядковым номером = 13 часть капитальных затрат, определяемая в соответствии с настоящим приложением;

– не возмещенная по состоянию на начало месяца *m* c порядковым номером >13 часть капитальных затрат, определяемая в соответствии с настоящим приложением;

– порядковый номер месяца *m* для ГТП генерации *p*, начиная с для ;

– налоговая ставка налога на прибыль организаций, равная величине, указанной в абзаце первом пункта 1 статьи 284 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц *m*);

*te* – нормативный срок (в годах) эксплуатации генерирующего объекта, равный 20 годам;

принимается равной величине – значению нормы доходности, определяемому в отношении календарного года в соответствии c настоящим приложением;

– коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, определяемый в соответствии с настоящим приложением;

– коэффициент приведения, определяемый в соответствии с настоящим приложением;

 – коэффициент, отражающий выполнение мероприятий по модернизации, определяемый в соответствии с настоящим приложением.

1. Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций рассчитывается по формуле:

,

где – налоговая ставка налога на имущество организаций, равная величине, указанной в пункте 1 статьи 380 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц *m*);

– порядковый номер месяца *m* для ГТП генерации *p*, начиная с для ;

, *te*, , , – величины, определяемые в соответствии с настоящим приложением.

1. Значения прочих величин определяются в следующем порядке:

– коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, указанный в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;

– значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта, определяемое в следующем порядке:

– в отношении для месяцев *m* c порядковым номером и в отношении ГТП генерации равняется значению коэффициента использования установленной мощности, указанному в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации;

– в отношении ГТП генерации для месяцев *m* c порядковым номером величина приравнивается , определяемой в следующем порядке:

– значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта по итогам месяца *m–*1, рассчитанное в отношении ГТП генерации для месяцев *m* c порядковым номером 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;

– величина установленной мощности ГТП генерации *p*, определенная Системным оператором в отношении расчетного периода *m–*1, переданная 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*). Если величина в отношении расчетного периода *m*–1 не определена, то для расчета используется объем установленной мощности в ГТП генерации *p*, учтенный 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–*1;

– количество часов в месяце *m–*1;

– коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, принимающий следующие значения:

* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «газ» – 1,033;
* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p,* в графе «Вид топлива» указано значение «уголь» – 1,069.

– количество часов в расчетном месяце *m*.

1. Значения величин , , , , , , , , , , , , , определяются с точностью до 11 знаков после запятой.

Значения величин ,, определяются с точностью до 2 знаков после запятой.

1. До расчетного периода, в отношении которого впервые 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,

определяется с учетом следующих особенностей:

,

,

,

#### где [руб./МВт·ч] – средневзвешенная равновесная цена электроэнергии по субъекту Российской Федерации для покупки в целях компенсации потерь электрической энергии для субъекта Российской Федерации *F*, к которому в соответствии с регистрационной информацией, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка, относится ГТП генерации *p*, в пределах ценовой зоны *z*в час операционных суток *h*, определяемая в соответствии с п. 5.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если во все часы операционных суток *h* расчетного месяца *m–*1 или не определена, то ;

– количество часов в расчетном месяце *m–*1.

1. Если в результате расчета величина оказывается менее 10 (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц.
2. КО начиная с рассчитывает цену на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию не позднее седьмого числа месяца, следующего за расчетным периодом (в отношении расчетного месяца *m* = декабрь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты первого авансового платежа в январе следующего календарного года), и публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, указанную цену, а также значения ценовых параметров, определенных настоящим приложением, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена. Параметры, определяемые в пунктах 2–11 настоящего приложения, рассчитываются и публикуются начиная с .

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Добавить позиции в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| KOMMOD\_PART\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_CON | Реестр авансовых обязательств по договорам на модернизацию | Регламент № 16, раздел 28 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_GEN | Реестр авансовых требований по договорам на модернизацию | Регламент № 16, раздел 28 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_CFR\_REESTR\_AVANS\_LIAB\_XML | Реестр авансовых обязательств / требований по договорам на модернизацию | Регламент № 16, раздел 28 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_REESTR\_FACT\_LIAB\_GEN | Итоговый реестр финансовых требований по договорам на модернизацию | Регламент № 16, раздел 28 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_REESTR\_FACT\_LIAB\_CON | Итоговый реестр финансовых обязательств по договорам на модернизацию | Регламент № 16, раздел 28 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_CFR\_REESTR\_FACT\_LIAB\_XML | Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию | Регламент № 16, раздел 28 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_REESTR\_FINE\_LIAB\_GEN | Реестр штрафов по договорам на модернизацию для продавца | Регламент № 16, раздел 28 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_REESTR\_FINE\_LIAB\_CON | Реестр штрафов по договорам на модернизацию для покупателя | Регламент № 16, раздел 28 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_REESTR\_FINE\_NOT\_READY\_GEN | Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, для продавца | Регламент № 16, раздел 28 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_PART\_REESTR\_FINE\_NOT\_READY\_CON | Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, для покупателя | Регламент № 16, раздел 28 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_CFR\_REESTR\_FINE\_LIAB\_XML | Реестр штрафов по договорам на модернизацию | Регламент № 16, раздел 28 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |
| KOMMOD\_CFR\_REESTR\_FINE\_NOT\_READY\_XML | Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта | Регламент № 16, раздел 28 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |
| FRSCPCOM\_PART\_KOMMOD\_PRICE | Отчет о цене на мощность по договорам на модернизацию и значениях ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена | Регламент № 16, приложение 28.13 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ПРОЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.3.3** | Значение нормы доходности по результатам года *X*-1, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации, определяется следующим образом:  ,  где – базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала в размере 0.14 (14 процентов годовых);  – средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года *X*-1 в соответствии с приложением 3 к настоящему Регламенту;  – базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств в размере 0,085 (8,5 процента годовых).  Значение нормы доходности, выраженной в долях, округляется методом математического округления до 11 знаков после запятой. | Значение нормы доходности по результатам года *X*-1, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации, определяется следующим образом:  ,  где – базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала в размере 0.14 (14 процентов годовых);  – средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года *X*-1 в соответствии с приложением 5 к *Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств в размере 0,085 (8,5 процента годовых).  Значение нормы доходности, выраженной в долях, округляется методом математического округления до 11 знаков после запятой. |
| **Приложение 3** |  | **Удалить (без изменения нумерации остальных приложений)** |
| **Приложение 10.2, п. 6** | Информация о подтверждении реализации мероприятия по модернизации на основании решения Наблюдательного совета Совета рынка или Правления Совета рынка о выполнении требований настоящего Порядка и Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации, направляется Советом рынка в КО в установленной форме (форма 5 приложения 1 к настоящему Порядку) в течение 5 рабочих дней после принятия такого решения, но не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем принятия такого решения. | Информация о подтверждении реализации мероприятия по модернизации на основании решения Наблюдательного совета Совета рынка или Правления Совета рынка о выполнении требований настоящего Порядка и Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации, направляется Советом рынка в КО в установленной форме (форма 5 приложения 1 к настоящему Порядку) в течение 2 рабочих дней после принятия такого решения (4 рабочих дней в отношении решений, принятых в 2021 году и январе-июле 2022 года), но не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем принятия такого решения. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Действующая редакция** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 1, п. 1** | …  [руб] – совокупная стоимость продажи мощности по договорам, заключенным участником КОМ НГО *i* на оптовом рынке электрической энергии и мощности за расчетный месяц *m∈t,* при этом:  ,  где  **–** стоимость мощности, проданной участником КОМ НГО *i* по регулируемым договорам (РД) *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m,* определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  …  – стоимость мощности, проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации *p* участника КОМ НГО *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | …  [руб] – совокупная стоимость продажи мощности по договорам, заключенным участником КОМ НГО *i* на оптовом рынке электрической энергии и мощности за расчетный месяц *m∈t,* при этом:  ,  где  **–** стоимость мощности, проданной участником КОМ НГО *i* по регулируемым договорам (РД) *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m,* определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  …  – стоимость мощности, проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации *p* участника КОМ НГО *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  – стоимость мощности, проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент контроля за соблюдением участниками оптового рынка Правил оптового рынка и Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка (Приложение № 23 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.1** | **Договоры на оптовом рынке**  Контроль расчетов участников на ОРЭМ, за исключением ПАО «Интер РАО», в рамках настоящего Регламента осуществляется по следующим договорам на оптовом рынке:  …   * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (договоры на поставку мощности в вынужденных режимах); * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (договоры ГЭС); * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (договоры АЭС); * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (договоры купли-продажи в РСВ);   … | **Договоры на оптовом рынке**  Контроль расчетов участников на ОРЭМ, за исключением ПАО «Интер РАО», в рамках настоящего Регламента осуществляется по следующим договорам на оптовом рынке:  …   * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (договоры на поставку мощности в вынужденных режимах); * договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (договоры ГЭС); * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (договоры АЭС); * договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (договоры купли-продажи в РСВ);   … |
| **2.2.2** | Договоры на оптовом рынке, по которым осуществляется расчет задолженности:  …   * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;   … | Договоры на оптовом рынке, по которым осуществляется расчет задолженности:  …   * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; * договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов;   … |
| **2.3.2** | Порядок проверки наличия у участника оптового рынка оснований, предусмотренных пунктом 2.3.3 настоящего Регламента, влекущих к инициированию процедуры лишения статуса субъекта оптового рынка:   1. Договоры на оптовом рынке, по которым осуществляется мониторинг и контроль исполнения обязательств по оплате (далее – договоры):   …   * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности: * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка); * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для группы точек поставки с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование»); | Порядок проверки наличия у участника оптового рынка оснований, предусмотренных пунктом 2.3.3 настоящего Регламента, влекущих к инициированию процедуры лишения статуса субъекта оптового рынка:   1. Договоры на оптовом рынке, по которым осуществляется мониторинг и контроль исполнения обязательств по оплате (далее – договоры):   …   * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности: * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов; * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка); * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для группы точек поставки с признаком «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование»); * договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; |
| **2.4.2** | Договоры на ОРЭМ, по которым осуществляется расчет задолженности:  …   * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);   … | Договоры на ОРЭМ, по которым осуществляется расчет задолженности:  …   * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; * договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);   … |
| **2.4.3** | Договоры на ОРЭМ, по которым осуществляется расчет задолженности по оплате неустойки (пени):  …   * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);   … | Договоры на ОРЭМ, по которым осуществляется расчет задолженности по оплате неустойки (пени):  …   * договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях; * договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов; * договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; * договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);   … |