**I.2. Изменения, связанные с определением порядка регистрации и учета долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности на территориях неценовых зон**

АО «АТС» в срок до 01 декабря 2022 года разработать изменения в программно-аппаратный комплекс, реализующие изменения, связанные с определением порядка регистрации и учета долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности на территориях неценовых зон, и представленные в Приложении № 1.2 к Протоколу № 12/2022 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» от 25 июля 2022 года.

**Приложение № 1.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** постановлением Правительства Российской Федерации от 21.07.2021 № 1231 внесены изменения в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, определяющие возможность заключения долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности на территориях неценовых зон оптового рынка (далее – Долгосрочные двусторонние договоры в НЦЗ), требования к сторонам и условиям таких договоров, а также порядок учета данных договоров при определении объемов и стоимостей электрической энергии и мощности, поставляемых в НЦЗ по долгосрочным двусторонним договорам и иным видам договоров поставки электрической энергии или мощности, предусмотренным в НЦЗ.  Необходимо внести соответствующие изменения в Регламент функционирования участников оптового рынка на территории НЦЗ и Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложения № 14 и № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка соответственно) в части учета долгосрочных двусторонних договоров в расчетах за электрическую энергию и мощность в НЦЗ.  **Дата вступления в силу:** для целей технической реализации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **5.4** | **5.4. Определение объема электрической энергии для авансовых платежей**  Объем электрической энергии для авансовых платежей определяется исходя из объемов поставки (покупки) электрической энергии, учтенных в соответствующем расчетном месяце в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках единой энергетической системы России (далее – сводный прогнозный баланс):  – объемы продажи электрической энергии участников оптового рынка *i*, в отношении станций *s* (ГТП импорта *q(имп)*) которых сальдо-переток электрической энергии в прогнозном балансе был учтен как отрицательная или равная нулю величина, для определения авансовых платежей:   * в отношении ГТП генерации *q*:   если ,  то ,  иначе ;   * в отношении ГТП импорта *q(имп)*:   = ,  [млн кВт•ч] – объем поставки электроэнергии, указанный в Сводном прогнозном балансе («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») для соответствующего расчетного месяца *m* текущего периода регулирования в отношении ГТП генерации *q*, отнесенной кстанции *s*, в случае если сальдо-переток электрической энергии в прогнозном балансе был учтен как отрицательная или равная нулю величина. В случае если сальдо-переток электрической энергии в прогнозном балансе был учтен как положительная величина, то величина  принимается равной нулю. В случае если в соответствии с полученным КО на 1-й (первый) рабочий день года Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России на год *X,* утвержденным ФАС России, не определены объемы поставки или покупки электрической энергии («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») в отношении ГТП генерации, расположенных в неценовых зонах оптового рынка, и (или) объемы покупки электрической энергии («электропотребление без потерь ЕНЭС», в графе «опт») для всех ГТП потребления участника оптового рынка, расположенных в одном субъекте РФ в неценовых зонах оптового рынка, то расчет объемов электрической энергии для авансовых платежей в отношении соответствующих ГТП генерации и (или) покупателей не производится.  В случае если – указанный объем электроэнергии установлен в прогнозном балансе ФАС суммарно для множества ГТП генерации *N*(*q*), отнесенных к станции *s*, то величина  для данных ГТП генерации рассчитывается по формуле:    где  – величина суммарной установленной мощности всех ЕГО, включенных в ГТП генерации *q*, соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  [млн кВт•ч] – объем поставки электроэнергии, указанный в Сводном прогнозном балансе («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») для соответствующего расчетного месяца *m* текущего периода регулирования в отношении ГТП импорта *q(имп)*, в случае если сальдо-переток электрической энергии в прогнозном балансе был учтен как отрицательная или равная нулю величина;  [млн кВт•ч] – объем покупки электроэнергии, указанный в Сводном прогнозном балансе («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») для соответствующего расчетного месяца *m* текущего периода регулирования в отношении ГТП генерации *q*, отнесенной кстанции *s*, в случае если сальдо-переток электрической энергии в прогнозном балансе был учтен как положительная (потребляющая) величина.  – объемы покупки электрической энергии участников оптового рынка *i* неценовой зоны Дальнего Востока и неценовой зоны Калининградской области, в том числе участников оптового рынка, в отношении электростанций которых сальдо-переток электрической энергии в плановом режиме был учтен как положительная (потребляющая) величина, для определения авансовых платежей:  = ,  = ,  … | **5.4. Определение объема электрической энергии для авансовых платежей**  Объем электрической энергии для авансовых платежей определяется исходя из объемов поставки (покупки) электрической энергии, учтенных в соответствующем расчетном месяце в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках единой энергетической системы России (далее – сводный прогнозный баланс):  – объемы продажи электрической энергии участников оптового рынка *i*, в отношении станций *s* (ГТП импорта *q(имп)*) которых сальдо-переток электрической энергии в прогнозном балансе был учтен как отрицательная или равная нулю величина, для определения авансовых платежей:   * в отношении ГТП генерации q:   если ,  то  ,  иначе ;   1. в отношении ГТП импорта *q(имп)*:   = ,  [млн кВт•ч] – объем поставки электроэнергии, указанный в Сводном прогнозном балансе («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») для соответствующего расчетного месяца *m* текущего периода регулирования в отношении ГТП генерации *q*, отнесенной кстанции *s*, в случае если сальдо-переток электрической энергии в прогнозном балансе был учтен как отрицательная или равная нулю величина. В случае если сальдо-переток электрической энергии в прогнозном балансе был учтен как положительная величина, то величина  принимается равной нулю. В случае если в соответствии с полученным КО на 1-й (первый) рабочий день года Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России на год *X,* утвержденным ФАС России, не определены объемы поставки или покупки электрической энергии («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») в отношении ГТП генерации, расположенных в неценовых зонах оптового рынка, и (или) объемы покупки электрической энергии («электропотребление без потерь ЕНЭС», в графе «опт») для всех ГТП потребления участника оптового рынка, расположенных в одном субъекте РФ в неценовых зонах оптового рынка, то расчет объемов электрической энергии для авансовых платежей в отношении соответствующих ГТП генерации и (или) покупателей не производится.  В случае если – указанный объем электроэнергии установлен в прогнозном балансе ФАС суммарно для множества ГТП генерации *N*(*q*), отнесенных к станции *s*, то величина  для данных ГТП генерации рассчитывается по формуле:    где  – величина суммарной установленной мощности всех ЕГО, включенных в ГТП генерации *q*, соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  [млн кВт•ч] – объем поставки электроэнергии, указанный в Сводном прогнозном балансе («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») для соответствующего расчетного месяца *m* текущего периода регулирования в отношении ГТП импорта *q(имп)*, в случае если сальдо-переток электрической энергии в прогнозном балансе был учтен как отрицательная или равная нулю величина;  [млн кВт•ч] – объем покупки электроэнергии, указанный в Сводном прогнозном балансе («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») для соответствующего расчетного месяца *m* текущего периода регулирования в отношении ГТП генерации *q*, отнесенной кстанции *s*, в случае если сальдо-переток электрической энергии в прогнозном балансе был учтен как положительная (потребляющая) величина;  – суммарный объем поставки электроэнергии по долгосрочным двусторонним договорам в соответствии со Сводным прогнозным балансом для расчетного месяца *m* в отношении ГТП генерации *q*, отнесенной кстанции *s,* определенный в соответствии с Приложением 6 к настоящему Регламенту.  – объемы покупки электрической энергии участников оптового рынка *i* неценовой зоны Дальнего Востока и неценовой зоны Калининградской области, в том числе участников оптового рынка, в отношении электростанций которых сальдо-переток электрической энергии в плановом режиме был учтен как положительная (потребляющая) величина, для определения авансовых платежей:  ,  = ,  …  – суммарный объем покупки электроэнергии, указанный в Сводном прогнозном балансе («электропотребление без потерь ЕНЭС», в графе «опт») для расчетного месяца *m* в текущем периоде регулирования в отношении ГТП потребления участника оптового рынка *i* в субъекте РФ *F*, с использованием которых у такого участника есть право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в расчетном месяце *m* (в т.ч. ГТП экспорта («сальдо-переток без потерь ЕНЭС»)), отнесенных к территориям, объединенным в неценовые зоны оптового рынка;  – суммарный объем поставки электроэнергии по долгосрочным двусторонним договорам в соответствии со Сводным прогнозным балансом для расчетного месяца *m* в отношении ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i*, с использованием которой у такого участника есть право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в расчетном месяце *m*, и отнесенной к территориям, объединенным в неценовую зону оптового рынка *z,* определенный в соответствии с приложением 6 к настоящему Регламенту(для ГТП потребления, относящихся к неценовой зоне Калининградской области данная величина принимается равной 0 (нулю)).  … |
| **6.3** | 6.3. Определение объемов электрической энергии, которые могут быть реализованы по двусторонним договорам на территории соответствующих неценовых зон Для описания расчетов объемов электроэнергии по двухсторонним договорам вводятся следующие обозначения *x1* и *x2* (типы ГТП):   Коммерческий оператор рассчитывает объемы электроэнергии, которые могут быть реализованы по двусторонним договорам купли-продажи электроэнергии, заключенным в отношении станции *s* (ГТП импорта *q(имп)*, а также ГТП потребления *p* (экспорта *p(эксп)* в месяце *m* в соответствии с формулами:для поставщиков электрической энергии, в отношении Станции *s*:, где…  **―** объем электроэнергии, указанный в прогнозном балансе ФАС для соответствующего расчетного месяца *m* текущего периода регулирования («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт» **―** для участников оптового рынка – поставщиков электроэнергии *i* в субъектах РФ *F* по прогнозному балансу ФАС) в отношении станции *s*.  … для потребителей электрической энергии, в отношении ГТП потребления *p* (экспорта *p(эксп)*:,,  ― объемы электрической энергии, запланированные в отношении ГТП *p* участников *i* субъекта РФ *F* (ГТП экспорта организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, включенных в прогнозный баланс) неценовой зоны *z* в месяце *m* в прогнозном балансе ФАС. | 6.3. Определение объемов электрической энергии, которые могут быть реализованы по двусторонним договорам на территории соответствующих неценовых зон Для описания расчетов объемов электроэнергии по двухсторонним договорам вводятся следующие обозначения *x1* и *x2* (типы ГТП):   Коммерческий оператор рассчитывает объемы электроэнергии, которые могут быть реализованы по двусторонним договорам купли-продажи электроэнергии, заключенным в отношении станции *s* (ГТП импорта *q(имп)*, а также ГТП потребления *p* (экспорта *p(эксп)* в месяце *m* в соответствии с формулами:для поставщиков электрической энергии, в отношении Станции *s*:, где…  **―** объем электроэнергии, указанный в прогнозном балансе ФАС для соответствующего расчетного месяца *m* текущего периода регулирования («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт» **―** для участников оптового рынка – поставщиков электроэнергии *i* в субъектах РФ *F* по прогнозному балансу ФАС) в отношении станции *s* (включая объемы поставки по долгосрочным двусторонним договорам).  … для потребителей электрической энергии, в отношении ГТП потребления *p* (экспорта *p(эксп)*:, где **,**  ― объемы электрической энергии, запланированные в отношении ГТП *p* участников *i* субъекта РФ *F* (ГТП экспорта организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, включенных в прогнозный баланс) неценовой зоны *z* в месяце *m* в прогнозном балансе ФАС (включая объемы поставки по долгосрочным двусторонним договорам). |
| **6.4** | 6.4. Расчет допустимого объема потребления (экспорта) по двусторонним договорамКоммерческий оператор производит расчет допустимого объема потребления, необходимого для определения объема покупки по двусторонним договорам в ГТП потребления *p* или ГТП экспорта *p(эксп)* (совокупности ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор), в соответствии со следующей формулой:.В случае если покупка договорного объема двустороннего договора осуществляется в отношении ГТП потребления *p*, то объем плановой и фактической покупки определяется следующим образом:− объем плановой покупки по двустороннему договору:;− объем фактической покупки по двустороннему договору: .  … | 6.4. Расчет допустимого объема потребления (экспорта) по двусторонним договорамКоммерческий оператор производит расчет допустимого объема потребления, необходимого для определения объема покупки по двусторонним договорам в ГТП потребления *p* или ГТП экспорта *p(эксп)* (совокупности ГТП экспорта, в случае если в отношении указанных ГТП экспорта зарегистрирован единый двусторонний договор), в соответствии со следующей формулой:.В случае если покупка договорного объема двустороннего договора осуществляется в отношении ГТП потребления *p*, то объем плановой и фактической покупки определяется следующим образом:− объем плановой покупки по двустороннему договору: где – суммарный объем электрической энергии, фактически приобретенной покупателем *i* в ГТП потребления *p* по всем долгосрочным двусторонним договорам в час *h,* определенный в соответствии с приложением 6 к настоящему Регламенту (для ГТП *p,* для которой не предусмотрена поставка электроэнергии и мощности по долгосрочному двустороннему договору в прогнозном балансе ФАС, величина принимается равной 0 (нулю)). − объем фактической покупки по двустороннему договору: .  … |
| **6.5** | 6.5. Расчет допустимого объема генерации (импорта) по двусторонним договорамКоммерческий оператор производит расчет допустимого объема генерации, необходимого для определения объема продажи по двусторонним договорам в отношении станции *s* или ГТП импорта *q(имп),* в соответствии со следующей формулой:. Для расчета величины  в отношении станции необходимо определить:  − объем плановой продажи по ГТП генерации *q*, принадлежащих указанной станции *s* по двустороннему договору: ; − объем фактической продажи по ГТП генерации *q*, принадлежащих указанной станции *s* по двустороннему договору: . | 6.5. Расчет допустимого объема генерации (импорта) по двусторонним договорамКоммерческий оператор производит расчет допустимого объема генерации, необходимого для определения объема продажи по двусторонним договорам в отношении станции *s* или ГТП импорта *q(имп),* в соответствии со следующей формулой:. Для расчета величины  в отношении станции необходимо определить:  − объем плановой продажи по ГТП генерации *q*, принадлежащих указанной станции *s* по двустороннему договору: ; − объем фактической продажи по ГТП генерации *q*, принадлежащих указанной станции *s* по двустороннему договору: ,где– суммарный объем электрической энергии, продаваемый поставщиком по всем долгосрочным двусторонним договорам, заключенным в отношении ГТП генерации *q* в час *h*, и определенный в соответствии с приложением 6 к настоящему Регламенту (для ГТП *q*, для которой не предусмотрена поставка электроэнергии и мощности по долгосрочному двустороннему договору в прогнозном балансе ФАС, величина принимается равной 0 (нулю)). |
| **8.1** | 8.1. Информация, используемая КО для расчета предварительных плановых объемов покупки/продажи электроэнергииОбъемные характеристики: …  − объем электроэнергии, покупаемый по всем двусторонним договорам, принадлежащим ГТП потребления (экспорта *p(эксп)* *p* в час *h*, определенный в соответствии с п. 6 настоящего Регламента;  − объем электроэнергии, продаваемый по всем двухсторонним договорам, принадлежащим ГТП генерации (ГТП импорта *q(имп*) *q* в час *h* определенный в соответствии с п. 6 настоящего Регламента. | 8.1. Информация, используемая КО для расчета предварительных плановых объемов покупки/продажи электроэнергииОбъемные характеристики: …  − объем электроэнергии, покупаемый по всем двусторонним договорам, принадлежащим ГТП потребления (экспорта *p(эксп)* *p* в час *h*, и определенный в соответствии с п. 6 настоящего Регламента;  − объем электроэнергии, продаваемый по всем двухсторонним договорам, принадлежащим ГТП генерации (ГТП импорта *q(имп*) *q* в час *h*, и определенный в соответствии с п. 6 настоящего Регламента;  – суммарный объем электрической энергии, покупаемый по всем долгосрочным двусторонним договорам, заключенным в отношении ГТП потребления *p* в час *h*, и определенный в соответствии с приложением 6 к настоящему Регламенту;  – суммарный объем электрической энергии, продаваемый поставщиком по всем долгосрочным двусторонним договорам, заключенным в отношении ГТП генерации *q* в час *h*, и определенный в соответствии с приложением 6 к настоящему Регламенту. |
| **8.2.1** | 8.2.1. Для участников оптового рынка – гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, ГТП потребления которых отнесены к соответствующей неценовой зоне, КО в целях расчета предварительной стоимости определяет предварительную плановую почасовую величину объема покупки электрической энергии в отношении ГТП потребления по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ (в отношении ГТП, зарегистрированных за организацией, исполняющей функции Единого закупщика во второй неценовой зоне, - по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ), в соответствии с приведенной ниже формулой:  где… | 8.2.1. Для участников оптового рынка , ГТП потребления которых отнесены к соответствующей неценовой зоне, за исключением ФСК, ГТП экспорта и ГТП потребления поставщиков, КО в целях расчета предварительной стоимости определяет предварительную плановую почасовую величину объема покупки электрической энергии в отношении ГТП потребления по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ (в отношении ГТП, зарегистрированных за организацией, исполняющей функции Единого закупщика во второй неценовой зоне, - по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ), в соответствии с приведенной ниже формулой:      где…  – суммарный объем электрической энергии, покупаемый по всем долгосрочным двусторонним договорам, заключенным в отношении ГТП потребления *p*, в час *h*, и определенный в соответствии с приложением 6 к настоящему Регламенту (если в Сводном прогнозном балансе для ГТП потребления *p* не предусмотрена поставка электроэнергии по долгосрочному двустороннему договору, то величина принимается равной 0 (нулю)).  … |
| **8.3.2.** | 8.3.2. Для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, ГТП генерации которых отнесены к соответствующей неценовой зоне, КО в целях расчета плановой стоимости определяет предварительные плановые почасовые объемы продажи электроэнергии в отношении ГТП генерации по договорам комиссии НЦЗ - для неценовых зон Архангельской области, Калининградской области и Республики Коми и по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ – для второй неценовой зоны), в соответствии с приведенной ниже формулой:  ,  где  ирассчитываются в соответствии с п. 7 настоящего Регламента.  … | 8.3.2. Для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии и мощности, ГТП генерации которых отнесены к соответствующей неценовой зоне, КО в целях расчета плановой стоимости определяет предварительные плановые почасовые объемы продажи электроэнергии в отношении ГТП генерации по договорам комиссии НЦЗ - для неценовых зон Архангельской области, Калининградской области и Республики Коми и по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ – для второй неценовой зоны), в соответствии с приведенной ниже формулой:  ,  где  ирассчитываются в соответствии с п. 7 настоящего Регламента.  …  - суммарный объем электрической энергии, продаваемый поставщиком по всем долгосрочным двусторонним договорам, заключенным в отношении ГТП генерации *q*, в час *h*, и определенный в соответствии с приложением 6 к настоящему Регламенту (если в Сводном прогнозном балансе для ГТП генерации *q* не предусмотрена поставка мощности по долгосрочному двустороннему договору, то величина принимается равной 0 (нулю)). |
| **9.6** | 9.6. Расчет стоимости единицы планового объема мощности, определенной исходя из тарифов поставщиков, применяемой для определения обязательств участников оптового рынка – покупателей мощности на оптовом рынкеКО по итогам расчетного периода определяет стоимость единицы мощности, определенную исходя из тарифов поставщиков, на покупку плановых объемов мощности покупателями неценовых зон оптового рынка в соответствии с формулой: ,  где величины ,  определены в соответствии с п. 15 настоящего Регламента;  ― тарифы, утвержденные ФАС, определенные в соответствии с п. 9 настоящего Регламента; ― плановая стоимость поставки мощности станцией *s* (ГТП импорта *q(имп)*) участника оптового рынка *i*, расположенного на территории неценовой зоны *z*, в месяце *m*, определенная в соответствии с п. 7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем покупки мощности, приобретаемой покупателем в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей в расчетный период *m* в отношении ГТП потребления *p*, определенный в соответствии с пунктом 15.6.1.3 настоящего Регламента. | 9.6. Расчет стоимости единицы планового объема мощности, определенной исходя из тарифов поставщиков, применяемой для определения обязательств участников оптового рынка – покупателей мощности на оптовом рынкеКО по итогам расчетного периода определяет стоимость единицы мощности, определенную исходя из тарифов поставщиков, на покупку плановых объемов мощности покупателями неценовых зон оптового рынка в соответствии с формулой: ,  где величины ,  определены в соответствии с п. 15 настоящего Регламента;  ― тарифы, утвержденные ФАС, определенные в соответствии с п. 9 настоящего Регламента; ― плановая стоимость поставки мощности станцией *s* (ГТП импорта *q(имп)*) участника оптового рынка *i*, расположенного на территории неценовой зоны *z*, в месяце *m*, определенная в соответствии с п. 7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем покупки мощности, приобретаемой покупателем в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей в расчетный период m в отношении ГТП потребления;  – суммарный объем мощности, фактически приобретённой покупателем *i* в ГТП потребления *p* по долгосрочным двусторонним договорам в месяц *m*, определенный в соответствии с приложением 6 к настоящему Регламенту. |
| **15.1** | 15.1. Расчет объемов покупки и продажи мощности в неценовых зонах оптового рынка осуществляется только по ГТП генерации и ГТП потребления, в отношении которых участником оптового рынка получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью с первого числа расчетного месяца *m*. По условным ГТП генерации, в отношении которых получено право участия в торговле мощностью, КО все объемы, используемые для расчета мощности, принимает равными нулю. Купля-продажа генерирующей мощности осуществляется участниками оптового рынка, функционирующими на территории *z=1*, *z=2*, *z=3* и *z=4*, с использованием механизмов *Четырехсторонних договоров купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка*: | 15.1. Расчет объемов покупки и продажи мощности в неценовых зонах оптового рынка осуществляется только по ГТП генерации и ГТП потребления, в отношении которых участником оптового рынка получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью с первого числа расчетного месяца *m*. По условным ГТП генерации, в отношении которых получено право участия в торговле мощностью, КО все объемы, используемые для расчета мощности, принимает равными нулю. Купля-продажа генерирующей мощности осуществляется участниками оптового рынка, функционирующими на территориях неценовых зон, с использованием механизмов *Четырехсторонних договоров купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка*. Купля-продажа мощности участниками оптового рынка, функционирующими на территории *z=2*, также осуществляется по *долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электроэнергии и мощности, производимых на генерирующих объектах, которые не были включены в прогнозный баланс на 2010 год, и потребляемых энергопринимающими устройствами, введенными в эксплуатацию не ранее 1 января 2011 г.* (далее – долгосрочные двусторонние договоры). |
| **15.3.** | 15.3. В отношении электростанции *s* участник оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в неценовой зоне *z* продает мощность по четырехстороннему договору в объеме, равном:,=,где  – объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок в отношении ГТП генерации *q*, отнесенной к электростанции *s*, расчетном месяце *m*, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).… | 15.3. В отношении электростанции *s* участник оптового рынка *i*, кроме поставщика, заключившего долгосрочный двусторонний договор, в расчетном месяце *m* в неценовой зоне *z* продает мощность по четырехстороннему договору в объеме, равном:,=, Для поставщика, заключившего долгосрочный двусторонний договор, предусматривающий поставку электроэнергии и мощности в ГТП генерации *q*, объем продажи мощности по четырехстороннему договору определяется по формуле:  , , где  –объем мощности, фактически поставленной в расчётном периоде *m* поставщиком по долгосрочным двусторонним договорам, заключенным поставщиком *i* в отношении ГТП генерации *q*, определенный в соответствии с приложением 6 к настоящему Регламенту;  – суммарный объем недопоставки мощности в расчетном периоде *m* по долгосрочным двусторонним договорам, заключенным поставщиком *i* в отношении ГТП генерации *q*, определенный в соответствии с Приложением 6 к настоящему Регламенту;  – объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок в отношении ГТП генерации *q*, отнесенной к электростанции *s*, расчетном месяце *m*, определяемый без уменьшения на объем недопоставки мощности по долгосрочным двусторонним договорам в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).… |
| 15.6.1.1 | 15.6.1.1. Объем покупки мощности  для определения авансовых обязательств участника оптового рынка *i* по четырехсторонним договорам в неценовой зоне *z*, по покупке мощности на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, рассчитывается следующим образом:    …  ― коэффициент резервирования для определения авансовых обязательств в неценовой зоне *z* в месяце *m*, который КО рассчитывает по формуле:  …   * для *z=2*:  ; …  где  – величина суммарной установленной мощности ЕГО в ГТП генерации *q*, отнесенной к электростанции *s* в месяце *m*, расположенной в неценовой зоне *z*,соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.  В случае если в соответствии с полученным КО на 1-й (первый) рабочий день года Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России на год *Y*, утвержденным ФАС России, не определены объемы покупки мощности («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») в отношении ГТП потребления, расположенных в неценовых зонах оптового рынка, расчет объемов мощности для авансовых платежей в отношении соответствующих ГТП потребления не производится. | 15.6.1.1. Объем покупки мощности  для определения авансовых обязательств участника оптового рынка *i* по четырехсторонним договорам в неценовой зоне *z*, по покупке мощности на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, рассчитывается следующим образом:   где – суммарный объем поставки мощности по долгосрочным двусторонним договорам в соответствии со Сводным прогнозным балансом для расчетного месяца *m* в отношении ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i*, определенный в соответствии с приложением 6 к настоящему Регламенту(если в Сводном прогнозном балансе для ГТП потребления *p* не предусмотрена поставка мощности по долгосрочному двустороннему договору, то величина принимается равной 0 (нулю)); - величина, определяемая в соответствии с пунктом 15.6.1 настоящего Регламента;  - коэффициент резервирования для определения авансовых обязательств в неценовой зоне *z* в месяце *m,* определяемый в соответствии с настоящим пунктом.  …  ― коэффициент резервирования для определения авансовых обязательств в неценовой зоне *z* в месяце *m*, который КО рассчитывает по формуле:  …   * для *z=2*:  ; ...  где  – величина суммарной установленной мощности ЕГО в ГТП генерации *q*, отнесенной к электростанции *s* в месяце *m*, расположенной в неценовой зоне *z*,соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.  В случае если в соответствии с полученным КО на 1-й (первый) рабочий день года Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России на год *Y*, утвержденным ФАС России, не определены объемы покупки мощности («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») в отношении ГТП потребления, расположенных в неценовых зонах оптового рынка, расчет объемов мощности для авансовых платежей в отношении соответствующих ГТП потребления не производится. |
| 15.6.1.2 | 15.6.1.2. Объем продажи мощности для определения авансовых требований в отношении ГТП генерации (ГТП импорта) в расчетном периоде *m* равен:  ,  = ,  где  – величина суммарной установленной мощности ЕГО в ГТП генерации *q*, отнесенной к станции *s*, в месяце *m*, расположенной в неценовой зоне *z*,соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  − величина мощности, поставляемая в отношении ГТП импорта *q(имп)* в месяце *m*, определяемая в соответствии со Сводным прогнозным балансом.  В отношении ГТП генерирующих объектов электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории неценовых зон, расчет объемов мощности для авансовых платежей в отношении расчетного месяца, начиная с которого получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью с использованием указанных ГТП генерации, не производится.  В случае если субъектом оптового рынка начиная с расчетного месяца *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью с использованием зарегистрированных (зарегистрированной) ГТП генерации в отношении генерирующего оборудования станции, ранее принадлежавшего другому участнику оптового рынка, то указанная станция не учитывается при расчете авансовых обязательств/требований за мощность за расчетный месяц *m*. | 15.6.1.2. Объем продажи мощности для определения авансовых требований в отношении ГТП генерации (ГТП импорта) в расчетном периоде *m* равен:  ,  = ,  где  – величина суммарной установленной мощности ЕГО в ГТП генерации *q*, отнесенной к станции *s*, в месяце *m*, расположенной в неценовой зоне *z*,соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  − величина мощности, поставляемая в отношении ГТП импорта *q(имп)* в месяце *m*, определяемая в соответствии со Сводным прогнозным балансом;  – суммарный объем поставки мощности по долгосрочным двусторонним договорам в соответствии со Сводным прогнозным балансом для расчетного месяца *m* в отношении ГТП генерации *q*, определенный в соответствии с Приложением 6 к настоящему Регламенту (если в Сводном прогнозном балансе для ГТП генерации *q* не предусмотрена поставка мощности по долгосрочному двустороннему договору, то величина принимается равной 0 (нулю)).  В отношении ГТП генерирующих объектов электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории неценовых зон, расчет объемов мощности для авансовых платежей в отношении расчетного месяца, начиная с которого получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью с использованием указанных ГТП генерации, не производится.  В случае если субъектом оптового рынка начиная с расчетного месяца *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью с использованием зарегистрированных (зарегистрированной) ГТП генерации в отношении генерирующего оборудования станции, ранее принадлежавшего другому участнику оптового рынка, то указанная станция не учитывается при расчете авансовых обязательств/требований за мощность за расчетный месяц *m*. |
| 15.6.1.3. | 15.6.1.3. Объем мощности  для определения плановых обязательств, составляющий плановые обязательства участника оптового рынка *i* по четырехсторонним договорам в неценовой зоне *z*, по покупке мощности на оптовом рынке в расчетном периоде *m* рассчитывается следующим образом:  .  …  ― плановый коэффициент резервирования в неценовой зоне *z* в месяце *m*, который КО рассчитывает по формуле:  …   * для *z=2*: | 15.6.1.3. Объем мощности  для определения плановых обязательств, составляющий плановые обязательства участника оптового рынка *i* по четырехсторонним договорам и долгосрочным двусторонним договорам в неценовой зоне *z*, по покупке мощности на оптовом рынке в расчетном периоде *m* рассчитывается следующим образом: ,где  - суммарный фактический объем покупки мощности в месяце *m* по долгосрочному двустороннему договору (договорам), заключенному (ым) в отношении ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i*, определенный в соответствии с приложением 6 к настоящему Регламенту.… ― плановый коэффициент резервирования в неценовой зоне *z* в месяце *m*, который КО рассчитывает по формуле:  …   * для *z=2*: |
| 15.6.2. | 15.6.2.  …  Фактический объем покупки мощности  участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления *p* по четырехстороннему договору в неценовой зоне *z*, по покупке мощности на оптовом рынке в расчетном периоде *m* рассчитывается по формуле (для ГТП потребления поставщиков указанная величина принимается равной 0):  .  …..  где  ― фактический коэффициент резервирования в неценовой зоне *z* в месяце *m*, который КО рассчитывает по формуле:  …   * для *z=2*:   ; | 15.6.2.  …  Фактический объем покупки мощности  участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления *p* по четырехстороннему договору и долгосрочным двусторонним договорам в неценовой зоне *z*, в расчетном периоде *m* рассчитывается по формуле (для ГТП потребления поставщиков указанная величина принимается равной 0):  .  ….  где  ― фактический коэффициент резервирования в неценовой зоне *z* в месяце *m*, который КО рассчитывает по формуле:  …   * для *z=2*:   ; |
| **15.6.4.2** | 15.6.4.2. Расчет коэффициента резервирования для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции во второй неценовой зоне оптового рынка… ,  … | 15.6.4.2. Расчет коэффициента резервирования для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции во второй неценовой зоне оптового рынка… ,  … |
| **15.7.** | 15.7. Порядок определения объемов мощности, покупаемой/продаваемой по четырехсторонним договорам в неценовой зонеУчастники оптового рынка – покупатели мощности на оптовом рынке покупают мощность в отношении ГТП *x* по четырехсторонним договорам в неценовой зонев объеме, равном:, где *x* – обозначение соответствующего типа ГТП: . | 15.7. Порядок определения объемов мощности, покупаемой/продаваемой по четырехсторонним договорам в неценовой зонеУчастники оптового рынка – покупатели мощности на оптовом рынке покупают мощность в отношении ГТП *x* по четырехсторонним договорам в неценовой зонев объеме, равном:, где *x* – обозначение соответствующего типа ГТП:  **.** |
| **19.1.2.** | 19.1.2. Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении расчетного периода …  где ;  …  **–** стоимость единицы электрической энергии в объемах планового почасового потребления ГП (ЭСК, ЭСО) в группе точек поставки потребления *p* на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка, определенная организацией коммерческой инфраструктуры для часа *h* исходя из тарифов поставщиков в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента; … | 19.1.2. Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении расчетного периода… где ;  …  **–** стоимость единицы электрической энергии в объемах планового почасового потребления ГП (ЭСК, ЭСО) в группе точек поставки потребления *p* на оптовом рынке, к которой отнесено энергопотребляющее оборудование потребителя розничного рынка, определенная организацией коммерческой инфраструктуры для часа *h* исходя из тарифов поставщиков в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента;  – объём электрической энергии, фактически поставленной по долгосрочному двустороннему договору *D* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с приложением 6 к настоящему Регламенту;  – цена на электроэнергию по долгосрочному двустороннему договору *D* в отношении месяца *m*, определенная в соответствии с приложением 6 к настоящему Регламенту;  … |
| **19.1.3** | 19.1.3. Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода **–** средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в отношении расчетного периода *m*, рублей/МВт;  ; … – цена (тариф), определенная (-ый) в соответствии с п. 9 настоящего Регламента;  … | 19.1.3. Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода **–** средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в отношении расчетного периода *m*, рублей/МВт;  ;  ; … – цена (тариф), определенная (-ый) в соответствии с п. 9 настоящего Регламента;  – стоимость мощности по долгосрочному двустороннему договору *D* в месяце *m*, определенная в соответствии с разделом 7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … |
| **19.1.4** | 19.1.4. Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток расчетного периода = **–** дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток *ξ* расчетного периода *m*, рублей/МВт·ч;  1) для ночной зоны суток: … ;  …  2) для пиковой зоны суток:  ;  где *g* – часы, отнесенные к полупиковой зоне суток месяца *m*,  *f* - часы, отнесенные к пиковой зоне суток месяца *m*:  ;  ;  …  ;  …  3) для полупиковой зоны суток:  ,  …  ;  …  4) для дневной зоны суток:  ,  …  ;  … | 19.1.4. Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток расчетного периода = **–** дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток *ξ* расчетного периода *m*, рублей/МВт·ч;  1) для ночной зоны суток:  …  ;  …  2) для пиковой зоны суток:  ;  где *g* – часы, отнесенные к полупиковой зоне суток месяца *m*,  *f* - часы, отнесенные к пиковой зоне суток месяца *m*:  ;  ;  …  ;  …  3) для полупиковой зоны суток:  ,  …  ;  …  ,  …  ;  … |
| **19.1.5** | 19.1.5. Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа расчетного периода …  ;  … | 19.1.5. Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа расчетного периода… ;  … |
| **Прил. 6,**  **п.1** | **1. Настоящий Порядок регулирует отношения между КО и участниками оптового рынка, связанные:**  ... | **1. Предмет и сфера действия настоящего Порядка.**  Настоящий Порядок регулирует отношения между КО и участниками оптового рынка, связанные:  ...  Если не указано иное, ценовые показатели, определяемые в соответствии с настоящим Порядком, рассчитываются с точностью до 2 знаков после запятой в руб./МВт∙ч и руб./МВт, объемные величины – до целых в кВт∙ч и с точностью до 3 знаков после запятой в МВт, коэффициенты – с точностью до 15 знаков после запятой.  Объемные величины, указанные прогнозном балансе, утверждаемом федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, определяются с точностью до двух знаков после запятой в млн кВт\*ч и до двух знаков после запятой в МВт.  Округление производится методом математического округления. |

**Дополнить приложение № 6 к РЕГЛАМЕНТУ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) следующими пунктами**

**7. Определение объема недопоставки мощности по долгосрочному двустороннему договору**

Объем недопоставки мощности по долгосрочному договору *D*, заключенному в отношении ГТП электростанции *s* и ГТП потребления *p*, для месяца *m* в случаях, предусмотренных пунктом 3.4 настоящего Порядка, определяется КО по формуле:

где – объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце *m* в отношении ГТП генерации *q*, определяемый без уменьшения на объем недопоставки мощности по долгосрочным двусторонним договорам в соответствии с Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

– величина планового почасового объема производства электроэнергии в ГТП генерации *q*, зарегистрированной за участником оптового рынка *i*, в час операционных суток *h*, определяемый в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента;

― величина планового почасового потребления в ГТП потребления *p2* поставщика *i* в час *h*, определяемая в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента;

– величина планового почасового потребления в ГТП потребления *p*, зарегистрированной за участником оптового рынка *j*, в час операционных суток *h*, определяемая в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента;

– плановый объем покупки электрической энергии по границе с ценовой зоной в ГТП потребления *p* покупателя *j*, в отношении которой заключен долгосрочный двусторонний договор *D*, в час *h*, определяемый в соответствии с разделом 7 настоящего Регламента;

– величина планового почасового объема производства электрической энергии блок-станцией *g* участника оптового рынка *j*, соответствующей ГТП потребления *p*, в отношении которой заключен долгосрочный двусторонний договор *D*, в час *h*, определяемая в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение №4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

– объем планового почасового производства, приходящегося на переток между второй неценовой зоной и ценовой зоной, продаваемый поставщиком *i* в ГТП генерации *q*, функционирующими во второй неценовой зоне, путем участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, в час *h*, определяемый в соответствии с разделом 7 настоящего Регламента;

/ – объемы покупки / продажи электроэнергии, покрывающие потребление внезонального энергорайона, определяемые в соответствии с разделом 7 настоящего Регламента;

– количество часов в месяце *m*;

– объем фактического пикового потребления мощности в ГТП потребления *p*, зарегистрированной за участником оптового рынка *j*, в месяце *m*, определяемый в соответствии с разделом 15 настоящего Регламента;

*i* – участник оптового рынка – поставщик по долгосрочному двустороннему договору *D*;

*j* – участник оптового рынка – покупатель по долгосрочному двустороннему договору *D*;

*q* – ГТП генерации поставщика *i*, в отношении которой заключен долгосрочный двусторонний договор *D*;

*p* – ГТП потребления покупателя *j*, в отношении которой заключен долгосрочный двусторонний договор *D*;

*s* – электростанция, в отношении которой заключен долгосрочный двусторонний договор *D*;

*p2* – ГТП потребления поставщика *i*, относящаяся к электростанции *s*;

*g* – блок-станция, соответствующая ГТП потребления *p* участника оптового рынка *j*.

В случае исключения поставщика по долгосрочному двустороннему договору из Реестра субъектов оптового рынка либо прекращения стороной договора в отношении всех ГТП, указанных в качестве ГТП генерации по долгосрочному двустороннему договору, участия в торговой системе оптового рынка в порядке, определенном *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*) объем недопоставки мощности по долгосрочному договору принимается равным 0 (нулю) в отношении месяца *m*, на первое число которого выполняется данное условие.

Объем недопоставки мощности по долгосрочному двустороннему договору *D* в отношении ГТП генерации *q* поставщика *i*, относящейся к электростанции *s*, для месяца *m* определяется КО по формуле:

где – величина суммарной установленной мощности всех ЕГО, включенных в действующую на оптовом рынке ГТП генерации *q*, соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.

Суммарный объем недопоставки мощности по долгосрочным двусторонним договорам в отношении ГТП генерации *q* поставщика *i* для месяца *m* определяется КО по формуле:

**8. Определение плановых объемов электрической энергии и мощности, поставляемых по долгосрочным двусторонним договорам на территории второй неценовой зоны**

* 1. Плановый объем поставки электроэнергии по долгосрочному двустороннему договору *D* для расчетного месяца *m,* заключенному в отношении станции *s*, определяется по формуле:

Суммарный объем поставки электроэнергии по долгосрочным двусторонним договорам в соответствии со Сводным прогнозным балансом для расчетного месяца *m,* заключенным в отношении ГТП потребления *p*, определяется по формуле:

Суммарный объем поставки электроэнергии по долгосрочным двусторонним договорам в соответствии со Сводным прогнозным балансом для расчетного месяца *m,* заключенным в отношении ГТП генерации *q*, отнесенной кстанции *s*, определяется по формуле:

где – объем поставки электроэнергии в отношении месяца *m* по долгосрочному двустороннему договору *D*, заключенному в отношении станции *s*, определяемый в соответствии с параметрами зарегистрированного КО договора;

() – объем поставки электроэнергии в отношении месяца *m* по долгосрочному двустороннему договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации *q* (ГТП потребления *p*), указанный в прогнозном балансе, утвержденном федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий год.

В случае если долгосрочный двусторонний договор зарегистрирован в отношении нескольких ГТП генерации *q*, отнесенных к станции *s*, и в прогнозном балансе объем поставки электроэнергии по долгосрочному двустороннему договору предусмотрен для станции *s* в целом, то величинаопределяется по формуле:

где – объем поставки электроэнергии в отношении месяца *m* по долгосрочному двустороннему договору *D*, заключенному в отношении электростанции *s*, указанный в прогнозном балансе, утвержденном федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий год;

– величина суммарной установленной мощности всех ЕГО, включенных в ГТП генерации *q*, соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка по состоянию на 1 число месяца *m*.

* 1. Плановый объем поставки мощности по долгосрочному двустороннему договору *D* для расчетного месяца *m,* заключенному в отношении станции *p*, определяется по формуле:

Суммарный объем поставки мощности по долгосрочным двусторонним договорам в соответствии со Сводным прогнозным балансом для расчетного месяца *m,* заключенным в отношении ГТП потребления *p*, определяется по формуле:

Суммарный объем поставки мощности по долгосрочным двусторонним договорам в соответствии со Сводным прогнозным балансом для расчетного месяца *m,* заключенным в отношении ГТП генерации *q*, отнесенной кстанции *s*, определяется по формуле:

где – объем поставки мощности в отношении месяца *m* по долгосрочному двустороннему договору *D*, заключенному в отношении станции *s*, определяемый в соответствии с параметрами зарегистрированного КО договора;

() – объем поставки мощности в отношении месяца *m* по долгосрочному двустороннему договору *D*, заключенному в отношении ГТП генерации *q* (ГТП потребления *p*), прогнозном балансе, утвержденном федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий год.

В случае если долгосрочный двусторонний договор *D* зарегистрирован в отношении нескольких ГТП генерации *q*, отнесенных к станции *s*, и в Сводном прогнозном балансе объем поставки по долгосрочному двустороннему договору предусмотрен для станции *s* в целом, то величинаопределяется по формуле:

где – объем поставки мощности в отношении месяца *m* по долгосрочному двустороннему договору *D*, заключенному в отношении электростанции *s*, предусмотренный в прогнозном балансе, утвержденном федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий год;

– величина суммарной установленной мощности всех ЕГО, включенных в ГТП генерации *q*, соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка по состоянию на 1 число месяца *m*.

**9. Определение фактических объемов электрической энергии и мощности, реализованных по долгосрочным двусторонним договорам на территории второй неценовой зоны**

* 1. КО определяет объемы электрической энергии и мощности, поставленные по долгосрочному двустороннему договору *D*,в соответствии с пунктами 9.2 – 9.7 настоящего Порядка исходя из параметров зарегистрированного и принятого к учету долгосрочного двустороннего договора по состоянию на последнее число месяца *m*.

КО в соответствии с указанными пунктами Порядка производит снижение объемов электрической энергии и (или) мощности, поставляемых по долгосрочным двусторонним договорам, исходя из необходимости обеспечения соответствия отношения объемов электрической энергии и мощности по долгосрочным двусторонним договорам коэффициенту оплаты мощности, определенному соответствующим договором.

* 1. Максимальный объем электрической энергии, который может быть фактически поставлен по долгосрочному двустороннему договору *D* за месяц *m* без учета соблюдения коэффициента оплаты мощности, определяется по формуле:

где – плановый объем поставки электроэнергии по долгосрочному двустороннему договору *D* в отношении месяца *m*, определяемый в соответствии с пунктом 8 настоящего порядка;

– величина планового почасового производства в ГТП генерации *q* поставщика *i*, в отношении которой заключен долгосрочный двусторонний договор *D*, в час *h*, определяемая в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента;

― величина планового почасового потребления в ГТП потребления *p2* поставщика *i* в час *h*, определяемая в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента;

– величина планового почасового потребления в ГТП потребления *p* покупателя *j*, в отношении которой заключен долгосрочный двусторонний договор *D*, в час *h*, определяемая в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента;

– плановый объем покупки электрической энергии по границе с ценовой зоной в ГТП потребления *p* покупателя *j*, в отношении которой заключен долгосрочный двусторонний договор *D*, в час *h*, определяемый в соответствии с разделом 7 настоящего Регламента;

– величина планового почасового объема производства электрической энергии блок-станцией *g* участника оптового рынка *j*, соответствующей ГТП потребления *p*, в отношении которой заключен долгосрочный двусторонний договор *D*, в час *h*, определяемая в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение №4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

– объем планового почасового производства, приходящегося на переток между второй неценовой зоной и ценовой зоной, продаваемый поставщиком *i* в ГТП генерации *q*, функционирующими во второй неценовой зоне, путем участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, в час *h*, определяемый в соответствии с разделом 7 настоящего Регламента;

/ – объемы покупки / продажи электроэнергии, покрывающие потребление внезонального энергорайона, определяемые в соответствии с разделом 7 настоящего Регламента;

*i* – участник оптового рынка – поставщик по долгосрочному двустороннему договору *D*;

*j* – участник оптового рынка – покупатель по долгосрочному двустороннему договору *D*;

*q* – ГТП генерации поставщика *i*, в отношении которой заключен долгосрочный двусторонний договор *D*;

*p* – ГТП потребления покупателя *j*, в отношении которой заключен долгосрочный двусторонний договор *D*;

*s* – электростанция, в отношении которой заключен долгосрочный двусторонний договор *D*;

*p2* – ГТП потребления поставщика *i*, относящаяся к электростанции *s*;

*g* – блок-станция, соответствующая ГТП потребления *p* участника оптового рынка *j*;

– коэффициент отнесения объемов поставки электрической энергии и мощности станции *s* на долгосрочный двусторонний договор *D* в месяце *m*, определяемый в соответствии с настоящим Порядком (в случае, если в отношении станции *s* заключен один долгосрочный двусторонний договор, то коэффициент принимается равным 1 (единице));

– коэффициент отнесения объемов поставки электрической энергии и мощности в ГТП потребления *p* на долгосрочный двусторонний договор *D* в месяце *m*, определяемый в соответствии с настоящим Порядком (в случае, если в отношении ГТП потребления *p* заключен один долгосрочный двусторонний договор, то коэффициент принимается равным 1 (единице)).

* 1. Максимальный объем поставки мощности по долгосрочному двустороннему договору *D* в месяц *m* определяется по формуле:

где – плановый объем поставки мощности по долгосрочному двустороннему договору *D*, определенный в отношении месяца *m* в соответствии с пунктом 8 настоящего Порядка;

– объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце *m* в отношении ГТП генерации *q*, определяемый без уменьшения на объем недопоставки мощности по долгосрочным двусторонним договорамв соответствии с Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

– объем фактического пикового потребления мощности в ГТП потребления *p*, зарегистрированной за участником оптового рынка *i*, в месяце *m*, определяемый в соответствии с разделом 15 настоящего Регламента;

– максимальный объем электрической энергии, который может быть фактически поставлен по долгосрочному двустороннему договору *D* за месяц *m* без учета соблюдения коэффициента оплаты мощности, определенный в соответствии с пунктом 9.2 настоящего Порядка;

– количество часов в месяце *m*;

– коэффициент отнесения объемов поставки электрической энергии и мощности станции *s* на долгосрочный двусторонний договор *D* в месяце *m*, определяемый в соответствии с настоящим Порядком (в случае, если в отношении станции *s* заключен один долгосрочный двусторонний договор, то коэффициент принимается равным 1 (единице));

– коэффициент отнесения объемов поставки электрической энергии и мощности в ГТП потребления *p* на долгосрочный двусторонний договор *D* в месяце *m*, определяемый в соответствии с настоящим Порядком (в случае, если в отношении ГТП потребления *p* заключен один долгосрочный двусторонний договор, то коэффициент принимается равным 1 (единице)).

* 1. Величина , характеризующая скорректированный с учетом соблюдения коэффициента оплаты мощности объем электрической энергии, фактически поставленной по долгосрочному двустороннему договору *D* в месяце *m*, определяется по формулам:

где – максимальный объем поставки мощности по долгосрочному двустороннему договору *D* в месяц *m*, определенный в соответствии с пунктом 9.3 настоящего Порядка;

– количество часов в месяце *m*.

* 1. Объем электрической энергии, фактически поставленной по долгосрочному двустороннему договору *D* в час операционных суток *h*, определяется по формуле:

где величина определяется по формуле:

* 1. Объем электроэнергии, фактически поставленной по долгосрочному двустороннему договору *D* в месяце *m*, определяется по формуле:

где – объем электрической энергии, фактически поставленной по долгосрочному двустороннему договору *D* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с пунктом 9.5 настоящего Порядка.

Суммарный объем электрической энергии, фактически приобретенной покупателем *j* в ГТП потребления *p* по всем долгосрочным двусторонним договорам в час *h,* определяется по формуле:

Суммарный объем электрической энергии, фактически приобретенной покупателем *j* в ГТП потребления *p* по всем долгосрочным двусторонним договорам в месяце *m,* определяется по формуле:

Объем электрической энергии, фактически поставленной поставщиком *i* в ГТП генерации *q* по долгосрочному двустороннему договору *D* в час *h,* определяется по формуле:

Суммарный объем электрической энергии, фактически поставленной поставщиком *i* в ГТП генерации *q* по долгосрочным двусторонним договорам в час *h,* определяется по формуле:

Суммарный объем электрической энергии, фактически поставленной поставщиком *i* в ГТП генерации *q* по долгосрочным двусторонним договорам в месяце *m,* определяется по формуле:

* 1. Объем мощности, фактически поставленной по долгосрочному двустороннему договору *D* в месяце *m*, определяется по формуле:

где – максимальный объем поставки мощности по долгосрочному двустороннему договору *D* в месяц *m*, определенный в соответствии с пунктом 9.3 настоящего Порядка;

– объем электроэнергии, фактически поставленной по долгосрочному двустороннему договору *D* в месяце *m,* определенный в пункте 9.6 настоящего Порядка;

– величина, характеризующая скорректированный с учетом соблюдения коэффициента оплаты мощности объем электрической энергии, фактически поставленной по долгосрочному двустороннему договору *D* в месяце *m*, определенная в пункте 9.4 настоящего Порядка.

Объем мощности, фактически приобретенной покупателем *j* в ГТП потребления *p* по долгосрочному двустороннему договору *D* в месяц *m*, определяется по формуле:

Объем мощности, фактически поставленной поставщиком *i* в ГТП генерации *q* по долгосрочному двустороннему договору *D* в месяц *m,* определяется по формуле:

Суммарный объем мощности, фактически приобретённой покупателем *j* в ГТП потребления *p* по долгосрочным двусторонним договорам в месяц *m,* определяется по формуле:

Суммарный объем мощности, фактически поставленной поставщиком *i* в ГТП генерации *q* по долгосрочным двусторонним договорам в месяц *m,* определяется по формуле:

**Предложения по изменениям и дополнениям в приложение № 1 к РЕГЛАМЕНТУ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

***Действующая редакция:***

*…*

***Форма 6***

**Почасовой отчет о результатах расчета объемов электрической энергии по двусторонним договорам в НЦЗ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код зоны** | **Дата регистрации ДД** | **Месяц поставки по ДД** | **Дата** | **Час** | **Номер ДД** | **Наименование продавца по ДД** | **Код продавца по ДД** | **Код Станции (ГТП импорта) Продавца** | **Наименование покупателя по ДД** | **Код покупателя по ДД** | **Код ГТПП (экспорта) Покупателя** | **Объем ДД** |

***Форма 7***

**Ежемесячный отчет по фактическим объемам покупки-продажи мощности на оптовом рынке для ГТП потребления (экспорта) Участников неценовых зон**

|  |
| --- |
| Участник: |
| Отчетный период: |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Участник | Код ГТП | **P\_гтп\_факт\_предв** | **P\_гтп\_пик\_предв\_факт** | **k\_гтп\_резерв\_план** | **k\_гтп\_резерв\_факт** | **k\_зн\_откл\_прод\_потр** | **N\_гтп\_пок\_план** | **N\_гтп\_пок\_факт** | **N\_гтп\_откл\_пок** | **N\_гтп\_откл\_прод** |
| Фактический пик потребления в расчетном месяце на основании данных АСКУЭ, МВт | Собственный пик потребления в расчетном месяце из баланса ФАС по мощности, МВт | Плановый коэффициент резервирования в зоне торговли мощностью в рассчетном месяце | Фактический коэффициент резервирования в зоне торговли мощностью в рассчетном месяце | Коэффициент отношения объема покупки к объему возможной продажи по зоне торговли мощностью в рассчетном месяце | Плановая покупка мощности с учетом планового коэффициента резервирования, МВт | Фактическая покупка мощности с учетом фактического коэффициента резервирования, МВт | Отклонение по покупке вверх, МВт | Проданный объем отклонения по покупке вниз, МВт |
|
|
| 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |

…

***Предлагаемая редакция:***

*…*

***Форма 6.1***

**Почасовой отчет о результатах расчета объемов электрической энергии по двусторонним договорам в НЦЗ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код зоны** | **Дата регистрации ДД** | **Месяц поставки по ДД** | **Дата** | **Час** | **Номер ДД** | **Наименование продавца по ДД** | **Код продавца по ДД** | **Код Станции (ГТП импорта) Продавца** | **Наименование покупателя по ДД** | **Код покупателя по ДД** | **Код ГТПП (экспорта) Покупателя** | **Объем ДД** |

***Форма 6.2***

**Почасовой отчет о результатах расчета объемов электрической энергии по долгосрочным двусторонним договорам в НЦЗ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код зоны** | **Дата регистрации ДДД** | **Месяц поставки по ДДД** | **Дата** | **Час** | **Номер ДДД** | **Наименование продавца по ДДД** | **Код продавца по ДДД** | **Наименование покупателя по ДДД** | **Код покупателя по ДДД** | **Код ГТП потребления Покупателя** | **Объем электроэнергии ДДД** |

***Форма 7***

**Ежемесячный отчет по фактическим объемам покупки-продажи мощности на оптовом рынке для ГТП потребления (экспорта) Участников неценовых зон**

|  |
| --- |
| Участник: |
| Отчетный период: |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Участник | Код ГТП | **P\_гтп\_факт\_предв** | **P\_гтп\_пик\_предв\_факт** | **k\_гтп\_резерв\_план** | **k\_гтп\_резерв\_факт** | **k\_зн\_откл\_прод\_потр** | **N\_гтп\_пок\_план** | **N\_гтп\_пок\_факт** | **N\_гтп\_откл\_пок** | **N\_гтп\_откл\_прод** | **N\_ДДД\_план** | **N\_ДДД\_факт\_пок** | **N\_ДДД\_недопост** |
| Фактический пик потребления в расчетном месяце на основании данных АСКУЭ, МВт | Собственный пик потребления в расчетном месяце из баланса ФАС по мощности, МВт | Плановый коэффициент резервирования в зоне торговли мощностью в расчетном месяце | Фактический коэффициент резервирования в зоне торговли мощностью в расчетном месяце | Коэффициент отношения объема покупки к объему возможной продажи по зоне торговли мощностью в расчетном месяце | Плановая покупка мощности с учетом планового коэффициента резервирования, МВт | Фактическая покупка мощности с учетом фактического коэффициента резервирования, МВт | Отклонение по покупке вверх, МВт | Проданный объем отклонения по покупке вниз, МВт | Плановая покупка мощности по долгосрочному ДД, МВт | Фактическая покупка мощности по долгосрочному ДД, МВт | Недопоставка мощности по долгосрочному ДД, МВт |
| 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |

*…*

**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) |
| **2.2.** | **2.2. Торговый счет**  В целях проведения расчетов участники оптового рынка, ФСК, СО открывают в уполномоченной кредитной организации основной счет и торговый счет.  Наличие указанных счетов участника оптового рынка, ФСК является необходимым условием для проведения расчетов:  …  за электрическую энергию по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;  … | **2.2. Торговый счет**  В целях проведения расчетов участники оптового рынка, ФСК, СО открывают в уполномоченной кредитной организации основной счет и торговый счет.  Наличие указанных счетов участника оптового рынка, ФСК является необходимым условием для проведения расчетов:  …  за электрическую энергию по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;  за электрическую энергию и мощность по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, производимых на генерирующих объектах, которые не были включены в прогнозный баланс на 2010 год, и потребляемых энергопринимающими устройствами, введенными в эксплуатацию с 1 января 2011 г., заключаемым между участниками оптового рынка, функционирующими на территории Дальневосточного федерального округа (далее – долгосрочные двусторонние договоры);  … |
| **2.3.3.** | 2.3.3. Очередность среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату, за расчетный период после 1 июля 2013 года а) Среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату (14, 21, 28-е число месяца), устанавливается следующая очередность погашения:  В 1-ю очередь погашаются обязательства:  – по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности;  …  В 23-ю очередь погашаются обязательства за электрическую энергию по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка.  …  б) Среди обязательств по оплате неустойки (пени), дата платежа по которым наступила в одну календарную дату, устанавливается следующая очередность погашения:  …  В 21-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка. | 2.3.3. Очередность среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату, за расчетный период после 1 июля 2013 года а) Среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату (14, 21, 28-е число месяца), устанавливается следующая очередность погашения:  В 1-ю очередь погашаются обязательства:  – по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности;  …  В 23-ю очередь погашаются обязательства за мощность по долгосрочным двусторонним договорам.  В 24-ю очередь погашаются обязательства за электрическую энергию по долгосрочным двусторонним договорам.  В 25-ю очередь погашаются обязательства за электрическую энергию по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка. *Соответственно сдвинуть очередность в последующих абзацах* … б) Среди обязательств по оплате неустойки (пени), дата платежа по которым наступила в одну календарную дату, устанавливается следующая очередность погашения:  …  В 21-ю очередь погашается неустойка (пени) за мощность по долгосрочным двусторонним договорам.  В 22-ю очередь погашается неустойка (пени) за электрическую энергию по долгосрочным двусторонним договорам.  В 23-ю очередь погашается неустойка (пени), рассчитанная за просрочку платежа по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка. *Соответственно сдвинуть очередность в последующих абзацах* … |
| **7.1** | 7.1 Предмет расчетов Расчет финансовых обязательств/требований по покупке/продаже электрической энергии и мощности осуществляется для участников оптового рынка и ФСК, расположенных на территории неценовых зон z.  Предметом финансовых расчетов являются финансовые обязательства/требования участников оптового рынка, расположенных на территории неценовых зон z, за электрическую энергию и мощность, купленную/проданную по заключенным ими договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, договорам комиссии НЦЗ, четырехсторонним договорам купли-продажи мощности. | 7.1 Предмет расчетов Расчет финансовых обязательств/требований по покупке/продаже электрической энергии и мощности осуществляется для участников оптового рынка и ФСК, расположенных на территории неценовых зон z.  Предметом финансовых расчетов являются финансовые обязательства/требования участников оптового рынка, расположенных на территории неценовых зон z, за электрическую энергию и мощность, купленную/проданную по заключенным ими договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, договорам комиссии НЦЗ, четырехсторонним договорам купли-продажи мощности, двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, производимых на генерирующих объектах, которые не были включены в прогнозный баланс на 2010 год, и потребляемых энергопринимающими устройствами, введенными в эксплуатацию не ранее 1 января 2011 г., заключаемым между участниками оптового рынка, функционирующими на территории Дальневосточного федерального округа (далее – долгосрочные двусторонние договоры). |
| **7.2** | …Индексные характеристики  |  |  | | --- | --- | | **Индекс** | **Расшифровка** | | *…* | … | | *D* | договор купли-продажи (ДД – двусторонний договор) | | …Индексные характеристики  |  |  | | --- | --- | | **Индекс** | **Расшифровка** | | *…* | … | | *D* | договор купли-продажи (ДД – двусторонний договор, ДДД – долгосрочный двусторонний договор) | |
| **7.4.8.** | 7.4.8. Плановый расчет финансовых обязательств за мощность Плановая стоимость мощности, купленной (в том числе в целях экспорта) в неценовой зоне *z* за расчетный период для участника оптового рынка *i,* ГТП которого расположены на территории неценовой зоны *z,* определяется в отношении ГТП *x* по формуле:  ,  ,  где  ― стоимость единицы планового объема мощности для участника оптового рынка *i*, чьи ГТП потребления (в том числе ГТП экспорта) расположены в соответствующей зоне *z,* определенная в соответствии с разделом 9 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … | 7.4.8. Плановый расчет финансовых обязательств за мощность Плановая стоимость мощности, купленной (в том числе в целях экспорта) в неценовой зоне *z* за расчетный период для участника оптового рынка *i,* ГТП которого расположены на территории неценовой зоны *z,* определяется в отношении ГТП *x* по формуле:  ,  ,  где  – суммарный объем мощности, фактически приобретённой покупателем *i* в ГТП потребления *p* по долгосрочным двусторонним договорам в месяц *m* , определенный в соответствии с приложением 6 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ― стоимость единицы планового объема мощности для участника оптового рынка *i*, чьи ГТП потребления (в том числе ГТП экспорта) расположены в соответствующей зоне *z,* определенная в соответствии с разделом 9 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  **…** |
| **7.4.12.** | Расчет фактического объема и стоимости продажи мощности Фактическая величина продажи мощности для участника *i* по станции/ГТП импорта в неценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* определяется в соответствии с *Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Объем продажи мощности для участника *i*, в неценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* рассчитывается по формуле:    Фактическая стоимость продажи мощности для участника *i* в неценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* рассчитывается по формуле:  . | Расчет фактического объема и стоимости продажи мощности по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности Фактическая величина продажи мощности по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности для участника *i* по станции/ГТП импорта в неценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* определяется в соответствии с *Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Объем продажи мощности по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности для участника *i*, в неценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* рассчитывается по формуле:    Фактическая стоимость продажи мощности по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности для участника *i* в неценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* рассчитывается по формуле:  . |
| **7.4.13.** | 7.4.13. Расчет фактического объема и стоимости покупки мощности Фактический объем покупки мощности для участника *i* по ГТП *p*, в неценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* рассчитывается в соответствии с п. 15 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Фактическая стоимость покупки мощности для участника *i*, в неценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* рассчитывается по формуле:  . | Расчет фактического объема и стоимости покупки мощности по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности Фактический объем покупки мощности по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности для участника *i* по ГТП *p*, в неценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* рассчитывается в соответствии с п. 15 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Фактическая стоимость покупки мощности по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности для участника *i*, в неценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* рассчитывается по формуле: . |
| **7.4.13.1.** | 7.4.13.1. Фактическая стоимость мощности, купленная участником, являющимся единым закупщиком в зоне *z* = 2, в месяце *m* определяется как:  . | 7.4.13.1. Фактическая стоимость мощности, купленная по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности участником, являющимся единым закупщиком в зоне *z* = 2, в месяце *m* определяется как:  . |
| **7.4.13.2.** | 7.4.13.2. Фактическая стоимость мощности, проданная участником, являющимся единым закупщиком в зоне z = 2 в месяце m определяется как сумма следующих величин:  фактической стоимости мощности, проданной единым закупщиком в ГТП потребления, в отношении которых единый закупщик не является гарантирующим поставщиком и энергосбытовой организацией,  фактической стоимости продажи мощности единым закупщиком участнику оптового рынка i в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК;  фактической стоимости мощности, проданной единым закупщиком в ГТП потребления экспорта, принадлежащих участникам оптового рынка i, совершающим экспортно-импортные операции в неценовой зоне:  . | 7.4.13.2. Фактическая стоимость мощности, проданной по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности участником, являющимся единым закупщиком в зоне z = 2 в месяце m определяется как сумма следующих величин:  фактической стоимости мощности, проданной единым закупщиком в ГТП потребления, в отношении которых единый закупщик не является гарантирующим поставщиком и энергосбытовой организацией,  фактической стоимости продажи мощности единым закупщиком участнику оптового рынка i в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК;  фактической стоимости мощности, проданной единым закупщиком в ГТП потребления экспорта, принадлежащих участникам оптового рынка i, совершающим экспортно-импортные операции в неценовой зоне:  . |
| **7.4.13.3.** | 7.4.13.3.На основании объемов мощности, определенных в соответствии с разделом 15 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и фактической стоимости указанной мощности, определенной в соответствии с разделом 7 настоящего Регламента, ЦФР формирует сбалансированную по объему и стоимости матрицу купли-продажи мощности за расчетный период.  В матрице ЦФР определяет объемы купли-продажи мощности для пары контрагентов *i-j ().*  Расчетная стоимость единицы мощности, определенная исходя из установленных тарифов, реализованной по четырехстороннему договору купли-продажи мощности, между данной парой контрагентов *i–j* за расчетный период *Т* определяется по формуле:  ,  где  ― стоимость реализованной мощности по четырехстороннему договору купли-продажи мощности за расчетный период для пары контрагентов *i–j,* определенная в соответствии с разделом 7настоящего Регламента. | 7.4.13.3.На основании объемов мощности, определенных в соответствии с разделом 15 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и фактической стоимости указанной мощности, определенной в соответствии с разделом 7 настоящего Регламента, ЦФР формирует сбалансированную по объему и стоимости матрицу купли-продажи мощности по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности за расчетный период.  В матрице ЦФР определяет объемы купли-продажи мощности для пары контрагентов *i-j ().*  Расчетная стоимость единицы мощности, определенная исходя из установленных тарифов, реализованной по четырехстороннему договору купли-продажи мощности, между данной парой контрагентов *i–j* за расчетный период *Т* определяется по формуле:  ,  где  ― стоимость реализованной мощности по четырехстороннему договору купли-продажи мощности за расчетный период для пары контрагентов *i–j,* определенная в соответствии с разделом 7настоящего Регламента. |
|  | **Добавить пункт** | 7.4.16. Определение стоимости электроэнергии и мощности, поставляемых по долгосрочным двусторонним договорам Стоимость электроэнергии по долгосрочному двустороннему договору *D*, зарегистрированному КО в соответствии с приложением 6 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в месяце *m* определяется по формуле:  ,  – объем электроэнергии, поставленный по долгосрочному двустороннему договору *D* за месяц *m*, и определенный в соответствии с приложением 6 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена на электроэнергию по долгосрочному двустороннему договору *D* в отношении месяца *m*, определенная в соответствии с приложением 6 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Стоимость мощности по долгосрочному двустороннему договору *D*, зарегистрированному КО в соответствии с приложением 6 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в месяце *m* определяется по формуле:  ,  – объем мощности, фактически поставленный по долгосрочному двустороннему договору *D* за месяц *m*, определенный в соответствии с приложением 6 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена на мощность по долгосрочному двустороннему договору *D* в отношении месяца *m*, определенная в соответствии с приложением 6 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **7.5.** | **7.5. Даты платежей**  …  Датой платежа по обязательствам по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, является 21-е число месяца, следующего за месяцем окончания поставки.  … | **7.5. Даты платежей**  …  Датой платежа по обязательствам по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, и по долгосрочным двусторонним договорам является 21-е число месяца, следующего за месяцем окончания поставки.  … |
| **7.6.** | **7.6. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям на территории неценовых зон**  …  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора Реестр обязательств по двусторонним договорам купли-продажи электроэнергии в формате xml, с указанием основных параметров xml-макета (приложение 38.18 к настоящему Регламенту).  … | **7.6. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям на территории неценовых зон**  …  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора Реестр обязательств по двусторонним договорам купли-продажи электроэнергии в формате xml, с указанием основных параметров xml-макета (приложение 38.18 к настоящему Регламенту).  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора Реестры обязательств за электроэнергию и мощности по долгосрочным двусторонним договорам в формате xml, с указанием основных параметров xml-макета (приложения 38.20 и 38.21 к настоящему Регламенту соответственно).  … |
| **7.7.** | **7.7. Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов**  **…**  Начиная с 21-го числа месяца, следующего за расчетным, ЦФР включает в сводный реестр платежей суммы фактических платежных обязательств:  – по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ,  – по договорам комиссии НЦЗ,  – по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ,  – по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности,  – по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, –  за расчетный период с учетом порядка и очередности осуществления платежей, предусмотренных п. 2.3 настоящего Регламента, и передает сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию. | **7.7. Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов**  **…**  Начиная с 21-го числа месяца, следующего за расчетным, ЦФР включает в сводный реестр платежей суммы фактических платежных обязательств:  – по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ,  – по договорам комиссии НЦЗ,  – по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ,  – по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности,  – по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка,  ­­– по долгосрочным двусторонним договорам, –  за расчетный период с учетом порядка и очередности осуществления платежей, предусмотренных п. 2.3 настоящего Регламента, и передает сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию. |
| **7.10.** | **7.10. Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении итоговых расчетов по обязательствам/требованиям за электроэнергию и мощность**  По окончании расчетного периода КО формирует и публикует для участников оптового рынка на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом Отчет о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке по форме приложения 38.11 к настоящему Регламенту не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО публикует для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом информацию по форме приложения 38.19 к настоящему Регламенту в отношении двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии.  … | **7.10. Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении итоговых расчетов по обязательствам/требованиям за электроэнергию и мощность**  По окончании расчетного периода КО формирует и публикует для участников оптового рынка на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом Отчет о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке по форме приложения 38.11 к настоящему Регламенту не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО публикует для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом информацию по форме приложения 38.19 к настоящему Регламенту в отношении двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и информацию по форме приложений 38.22 и 38.23 к настоящему Регламенту в отношении долгосрочных двусторонних договоров.  ... |
| **12.** | **12. РАСЧЕТ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ НЕУСТОЙКИ (ПЕНИ) ЗА НАРУШЕНИЯ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА, ФСК СРОКОВ ОПЛАТЫ УСЛУГ ИНФРАСТРУКТУРНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И (ИЛИ) МОЩНОСТИ**  **12.1. Предмет расчетов**  Расчет неустойки (пени) осуществляется за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК одного или нескольких из следующих сроков исполнения обязательств:  …  – срока (сроков) оплаты электрической энергии, предусмотренного (-ых) двусторонним (-и) договором (договорами) купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;  … | **12. РАСЧЕТ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ НЕУСТОЙКИ (ПЕНИ) ЗА НАРУШЕНИЯ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА, ФСК СРОКОВ ОПЛАТЫ УСЛУГ ИНФРАСТРУКТУРНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И (ИЛИ) МОЩНОСТИ**  **12.1. Предмет расчетов**  Расчет неустойки (пени) осуществляется за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК одного или нескольких из следующих сроков исполнения обязательств:  …  – срока (сроков) оплаты электрической энергии, предусмотренного (-ых) двусторонним (-и) договором (договорами) купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;  – срока (сроков) оплаты мощности, предусмотренного (ых) долгосрочным (-и) двусторонним (-и) договором (договорами);  – срока (сроков) оплаты электрической энергии, предусмотренного (ых) долгосрочным (-и) двусторонним (-и) договором (договорами);  … |

**Дополнить приложение 38.11 следующими пунктами:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | |  | |  | |  | |  | |
| **11.    Покупка/продажа электроэнергии по долгосрочным двусторонним договорам** | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
|  |  | | | | | |  | |  | |  | |  |  | |  |
| **11.1. Продажа по двусторонним договорам** | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
|  |  | | | | | |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| п/п | Неценовая зона | | | | | | Объем электроэнергии, кВт•ч | | Объем мощности, МВт | |  | |  |  |  |  |
|  | | |  | |
| **11.2. Покупка по двусторонним договорам** | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
|  |  | | | | | |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| п/п | Неценовая зона | | | | | | Объем электроэнергии, кВт•ч | | Объем мощности, МВт | |  | |  |  |  |  |
|  | |

**Добавить приложения**

**Приложение 38.20**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Реестр обязательств за электроэнергию по долгосрочным двусторонним договорам** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Уникальный идентификатор | Номер долгосрочного двустороннего договора | Дата подписания долгосрочного двустороннего договора | № НЦЗ | Дата начала периода | Дата окончания периода | Идентифи-кационный код продавца | ИНН продавца | Идентифи-кационный код покупателя | ИНН покупателя | Идентифи-кационный код станции продавца | Идентифи-кационный код покупателя | Объем, кВт.ч | Цена, руб./кВт.ч | Стоимость без НДС, руб. | НДС, руб. | Стоимость, руб. |
| <id> | <contract-number> | <contract-date> | <price-zone> | <start-date> | <finish-date> | <trader-supplier-code> | <trader-supplier-inn> | <trader-consumer-code> | <trader-consumer-inn> | <object-supply> | <object-consume> | кВт.ч <qnt> | <unit-price> | <act-amount> | <vat-amount> | <payment-amount> |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 38.21**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Реестр обязательств за мощность по долгосрочным двусторонним договорам** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Уникальный идентификатор | Номер долгосрочного двустороннего договора | Дата подписания долгосрочного двустороннего договора | № НЦЗ | Дата начала периода | Дата окончания периода | Идентифи-кационный код продавца | ИНН продавца | Идентифи-кационный код покупателя | ИНН покупателя | Код станции продавца | Идентифи-кационный код покупателя | Объем, МВт | Цена, руб./МВт | Стоимость без НДС, руб. | НДС, руб. | Стоимость, руб. |
| <id> | <contract-number> | <contract-date> | <price-zone> | <start-date> | <finish-date> | <trader-supplier-code> | <trader-supplier-inn> | <trader-consumer-code> | <trader-consumer-inn> | <object-supply> | <object-consume> | <qnt> | <unit-price> | <act-amount> | <vat-amount> | <payment-amount> |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 38.22**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Отчет о стоимости покупки электроэнергии по долгосрочным двусторонним договорам для \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Отчетный период: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | | | | | | | |
| Номер долгосрочного двустороннего договора | Дата долгосрочного двустороннего договора | № НЦЗ | Наименование покупателя | Код покупателя | Наименование станции продавца | Код станции продавца | Объем электро-энергии, кВт.ч | Цена электро-энергии, руб./кВт.ч | Стоимость электро-энергии , руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Отчет о стоимости продажи электроэнергии по долгосрочным двусторонним договорам для \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Отчетный период: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | | | | | | | |
| Номер долгосрочного двустороннего договора | Дата долгосрочного двустороннего договора | № НЦЗ | Наименование продавца | Код продавца | Наименование станции продавца | Код станции продавца | Объем электро-энергии, кВт.ч | Цена электро-энергии, руб./кВт.ч | Стоимость электро-энергии , руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 38.23**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Отчет о стоимости покупки мощности по долгосрочным двусторонним договорам для \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Отчетный период: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | | | | | | | |
| Номер долгосрочного двустороннего договора | Дата долгосрочного двустороннего договора | № НЦЗ | Наименование покупателя | Код покупателя | Наименование станции продавца | Код станции продавца | Объем мощности, МВт | Цена мощности, руб./МВт | Стоимость мощности, руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Отчет о стоимости продажи мощности по долгосрочным двусторонним договорам для \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Отчетный период: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | | | | | | | |
| Номер долгосрочного двустороннего договора | Дата долгосрочного двустороннего договора | № НЦЗ | Наименование продавца | Код продавца | Наименование станции продавца | Код станции продавца | Объем мощности, МВт | Цена мощности, руб./МВт | Стоимость мощности, руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**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 |
| FRSBR\_NCZ\_CFR\_REESTR\_DDD\_ELECTRIC\_XML | Реестр обязательств за электроэнергию по долгосрочным двусторонним договорам | Регламент № 16, п. 7.6, приложение 38.20 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |
| FRSBR\_NCZ\_CFR\_REESTR\_DDD\_POWER\_XML | Реестр обязательств за мощность по долгосрочным двусторонним договорам | Регламент № 16, п. 7.6, приложение 38.21 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |
| FRSBR\_NPZ\_PART\_DDD\_ELECTRIC\_BUY | Отчет о стоимости покупки электроэнергии по долгосрочным двусторонним договорам | Регламент № 16, п. 7.10, приложение 38.22 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | Excel | 5 лет | 5 лет |
| FRSBR\_NPZ\_PART\_DDD\_ELECTRIC\_SELL | Отчет о стоимости продажи электроэнергии по долгосрочным двусторонним договорам | Регламент № 16, п. 7.10, приложение 38.22 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | Excel | 5 лет | 5 лет |
| FRSBR\_NPZ\_PART\_DDD\_POWER \_BUY | Отчет о стоимости покупки мощности по долгосрочным двусторонним договорам | Регламент № 16, п. 7.10, приложение 38.23 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | Excel | 5 лет | 5 лет |
| FRSBR\_NPZ\_PART\_DDD\_POWER\_SELL | Отчет о стоимости продажи мощности по долгосрочным двусторонним договорам | Регламент № 16, п. 7.10, приложение 38.23 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | Excel | 5 лет | 5 лет |