**VIII.3. Изменения, связанные с финансовыми расчетами и порядком взаимодействия КО и АО «ЦФР»**

**Приложение № 8.3.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается исключить из перечня участников с низкой платежной дисциплиной АО «Тываэнергосбыт» в связи с лишением его статуса субъекта оптового рынка, а также уточнить порядок применения приказа ФАС, утверждающего составляющие тарифов на газ для Калининградской области. Дополнительно вносятся уточняющие изменения.  **Дата вступления в силу:** 25 июля 2022 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РЕГИСТРАЦИИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Прило**  **жение 3** | **6. Потребители с низкой платежной дисциплиной**  Для каждой ценовой зоны КО использует список потребителей с низкой платежной дисциплиной, утвержденный в соответствии с решением Наблюдательного совета Совета рынка:  − АО «Тываэнергосбыт».  В случае если Наблюдательный совет Совета рынка присваивает участнику оптового рынка статус потребителя с низкой платежной дисциплиной в течение периода регулирования, КО не производит изменений объемов РД в отношении данного участника.  **6.1. Потребители с низкой платежной дисциплиной, в отношении которых применяются особенности подписания и регистрации дополнительных соглашений к регулируемым договорам, предусмотренные п. 4.6.8 настоящего Регламента:**  − АО «Тываэнергосбыт». | **6. Потребители с низкой платежной дисциплиной**  Для каждой ценовой зоны КО использует список потребителей с низкой платежной дисциплиной, утвержденный в соответствии с решением Наблюдательного совета Совета рынка.  В случае если Наблюдательный совет Совета рынка присваивает участнику оптового рынка статус потребителя с низкой платежной дисциплиной в течение периода регулирования, КО не производит изменений объемов РД в отношении данного участника.  **6.1. Потребители с низкой платежной дисциплиной, в отношении которых применяются особенности подписания и регистрации дополнительных соглашений к регулируемым договорам, предусмотренные п. 4.6.8 настоящего Регламента** |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 130, п. 1.2.1** | 1.2.1. Для объекта, фактическим основным видом топлива которого является газ,  определяется по следующей формуле:  ,  где  – предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный (определенный) федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект. При этом величина применяется КО в расчетах цены соответствующего вида топлива без учета формулы, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, применяемой в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания от расчетной объемной теплоты сгорания;  – уровень тарифа на услуги по транспортировке газа (в руб./м3) по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение» на территории Калининградской области, установленный (определенный) федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из максимального объема потребления газа;  – размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям (исключая группу «население») поставщиками газа ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» на территории Калининградской области, установленный (определенный) федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из максимального объема потребления газа.  В случае изменения составляющих величины  измененная величина  применяется в расчетах регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию с даты вступления в силу нормативных правовых актов, которыми величины , ,  утверждены федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (даты, с которой, согласно нормативным правовым актам, указанные величины должны применяться). В случае если дата вступления в силу нормативных правовых актов, которыми величины , ,  утверждены федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (дата, с которой, согласно нормативным правовым актам, указанные величины должны применяться), не является первым числом месяца, то измененная величина применяется в расчетах регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата вступления в силу нормативных правовых актов (дата начала применения величин). | 1.2.1. Для объекта, фактическим основным видом топлива которого является газ,  определяется по следующей формуле:  ,  где  – предельный минимальный уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный (определенный) федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект. При этом величина применяется КО в расчетах цены соответствующего вида топлива без учета формулы, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, применяемой в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания от расчетной объемной теплоты сгорания;  – уровень тарифа на услуги по транспортировке газа (в руб./м3) по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение» на территории Калининградской области, установленный (определенный) федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из максимального объема потребления газа;  – размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям (исключая группу «население») поставщиками газа ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» на территории Калининградской области, установленный (определенный) федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из максимального объема потребления газа.  В случае изменения составляющих величины  измененная величина  применяется в расчетах регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию при условии, что дата вступления в силу нормативного правового акта, в связи с принятием которого изменена (-ы) составляющая (-ие) величины , наступила не позднее:  – первого числа месяца, следующего за расчетным периодом, в случае вступления в силу данного нормативного правового акта с момента его официального опубликования;  – четвертого числа месяца, следующего за расчетным периодом (в отношении расчетного месяца *m* = декабрь не позднее 1 (первого) рабочего дня года), в остальных случаях.  При выполнении указанного условия измененная величина  не применяется в расчетах регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию только в случае, если указанным нормативным правовым актом прямо предусмотрено, что измененная (-ые) составляющая (-ие) величины  применяется (-ются) начиная с расчетов за один из следующих расчетных периодов. В этом случае измененная величина  применяется начиная с расчетов за расчетный период, прямо указанный в таком нормативном правовом акте. |

**Приложение № 8.3.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 25 июля 2022 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 июня 2022 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **8.6** | В случае получения ЦФР в соответствии с договором коммерческого представительства уведомления поставщика мощности о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО и договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО в целях компенсации потерь в электрических сетях, при соблюдении поставщиком мощности условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема) ЦФР направляет уведомление об отсрочке даты начала поставки мощности (уведомление об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) в СО в электронном виде с применением электронной подписи в течение пяти рабочих дней после получения соответствующего уведомления о намерении воспользоваться правом на отсрочку от поставщика мощности. | 8В случае получения ЦФР в соответствии с договором коммерческого представительства уведомления поставщика мощности о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО и договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО в целях компенсации потерь в электрических сетях, при соблюдении  поставщиком мощности  условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема) ЦФР направляет уведомление об отсрочке даты начала поставки мощности (уведомление об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) в СО в электронном виде с применением электронной подписи в течение пяти рабочих дней после окончания проверки соблюдения условий для отсрочки даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО, осуществляемой в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. |
| **Приложение 1,**  **п. 7** | **7.** **Требования к обеспечению исполнения обязательств по договорам КОМ НГО и порядок его предоставления при изменении даты начала поставки на более позднюю дату (в отношении объектов генерации, отобранных по результатам КОМ НГО, проведенного в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2017 года № 2903-р)**  В целях выполнения предусмотренных договорами КОМ НГО и договором коммерческого представительства поставщика условий для изменения даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены договоры КОМ НГО, на более позднюю дату, обеспечение исполнения обязательств по указанным договорам должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящим разделом, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим разделом.  …  [руб/МВт] – предельное значение цены на мощность за 1 МВт в месяц, утвержденное Правилами оптового рынка в целях проведения КОМ НГО, на котором был отобран генерирующий объект *g*.  Одновременное предоставление обеспечения, предусмотренного пунктами 7.2 и 7.3 настоящего Приложения, в отношении генерирующего объекта *g* не допускается.  КО в течение 7 (семи) рабочих дней с даты получения от поставщика мощности по КОМ НГО уведомления в соответствии с п. 7.1.2 настоящего Приложения либо от поставщика мощности, намеренного стать поручителем уведомления в соответствии с п. 7.2.2 настоящего Приложения, либо уведомления от ЦФР о получении аккредитива в соответствии с п. 7.3.3 настоящего Приложения определяет в соответствии с п. 7.1.3 настоящего Приложения величину  и передает ее ЦФР на бумажном носителе. | **7.** **Требования к обеспечению исполнения обязательств по договорам КОМ НГО и порядок его предоставления при изменении даты начала поставки на более позднюю дату (в отношении объектов генерации, отобранных по результатам КОМ НГО, проведенного в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2017 года № 2903-р)**  В целях выполнения предусмотренных договорами КОМ НГО и договором коммерческого представительства поставщика условий для изменения даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены договоры КОМ НГО, на более позднюю дату, обеспечение исполнения обязательств по указанным договорам должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящим разделом, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим разделом.  …  [руб/МВт] – предельное значение цены на мощность за 1 МВт в месяц, определенное в отношении генерирующего объекта *g* в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Одновременное предоставление обеспечения, предусмотренного пунктами 7.2 и 7.3 настоящего Приложения, в отношении генерирующего объекта *g* не допускается.  КО в течение 7 (семи) рабочих дней с даты получения от поставщика мощности по КОМ НГО уведомления в соответствии с п. 7.1.2 настоящего Приложения либо от поставщика мощности, намеренного стать поручителем уведомления в соответствии с п. 7.2.2 настоящего Приложения, либо уведомления от ЦФР о получении аккредитива в соответствии с п. 7.3.3 настоящего Приложения определяет в соответствии с п. 7.1.3 настоящего Приложения величину  и передает ее ЦФР на бумажном носителе. |
| **Приложение 1,**  **п. 7.1.3** | 7.1.3. КО определяет величину мощности по ГТП генерации поставщика *i*, приходящейся на обеспечение исполнения обязательств генерирующего объекта (), в соответствии со следующим механизмом:  ,  где [МВт] – совокупная величина установленной мощности по всем ГТП генерации поставщика мощности *i,* для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) по состоянию на 1-е число месяца, в котором КО получено от поставщика мощности по КОМ НГО уведомление в соответствии с п. 7.1.2 настоящего Приложения, либо от поставщика мощности, намеренного стать поручителем, уведомление в соответствии с п. 7.2.2 настоящего Приложения, либо уведомление от ЦФР о получении аккредитива в соответствии с п. 7.3.4 настоящего Приложения;  [МВт] – максимальный объем мощности, в отношении которого обязательства по оплате штрафов по договорам КОМ НГО могут быть исполнены поставщиком мощности *i* за счет продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке электрической энергии и мощности, определенный в соответствии со следующей формулой:  ,  где *n* – количество расчетных периодов, относящихся к периоду *t*;  *t* – период, начиная с расчетного месяца по (включительно), где – месяц, в котором КО получено от поставщика мощности по КОМ НГО уведомление в соответствии с п. 7.1.2 настоящего Приложения, либо от поставщика мощности, намеренного стать поручителем, уведомление в соответствии с п. 7.2.2 настоящего Приложения, либо уведомление от ЦФР о получении аккредитива в соответствии с п. 7.3.4 настоящего Приложения;  [руб] – совокупная стоимость продажи мощности по договорам, заключенным поставщиком мощности *i* на оптовом рынке электрической энергии и мощности за расчетный месяц *m∈t*, рассчитывается в соответствии с алгоритмом расчета величины , определяемой в отношении участника КОМ НГО, приведенным в пункте 1 настоящего Приложения;  В случае если какая-либо величина, участвующая в расчете , для поставщика мощности *i* не определена, то она принимается равной 0. | 7.1.3. КО определяет величину мощности по ГТП генерации поставщика *i*, приходящейся на обеспечение исполнения обязательств генерирующего объекта (), в соответствии со следующим механизмом:  ,  где [МВт] – совокупная величина установленной мощности по всем ГТП генерации поставщика мощности *i,* для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) по состоянию на 1-е число месяца, в котором КО получено от поставщика мощности по КОМ НГО уведомление в соответствии с п. 7.1.2 настоящего Приложения, либо от поставщика мощности, намеренного стать поручителем, уведомление в соответствии с п. 7.2.2 настоящего Приложения, либо уведомление от ЦФР о получении аккредитива в соответствии с п. 7.3.4 настоящего Приложения;  [МВт] – максимальный объем мощности, в отношении которого обязательства по оплате штрафов по договорам КОМ НГО могут быть исполнены поставщиком мощности *i* за счет продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке электрической энергии и мощности, определенный в соответствии со следующей формулой:  ,  где *n* – количество расчетных периодов, относящихся к периоду *t*;  *t* – период, начиная с расчетного месяца по (включительно), где – месяц, в котором КО получено от поставщика мощности по КОМ НГО уведомление в соответствии с п. 7.1.2 настоящего Приложения, либо от поставщика мощности, намеренного стать поручителем, уведомление в соответствии с п. 7.2.2 настоящего Приложения, либо уведомление от ЦФР о получении аккредитива в соответствии с п. 7.3.4 настоящего Приложения;  [руб] – совокупная стоимость продажи мощности по договорам, заключенным поставщиком мощности *i* на оптовом рынке электрической энергии и мощности за расчетный месяц *m∈t*, рассчитывается в соответствии с алгоритмом расчета величины , определяемой в отношении участника КОМ НГО, приведенным в пункте 1 настоящего Приложения;  В случае если какая-либо величина, участвующая в расчете , для поставщика мощности *i* не определена, то она принимается равной 0. |