**I.1. Изменения, связанные с уточнением порядка расчета параметров для определения цены по ДПМ ВИЭ**

**Приложение № 1.1**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** проектом постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности» (<https://regulation.gov.ru/p/143526>) (далее – проект постановления) предлагается внесение изменений в Правила определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449, устанавливающих особый порядок определения цены по ДПМ ВИЭ для генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора проектов, проведенного в 2021 году с учетом положений пункта 2051 Правил оптового рынка (для солнечных электростанций, далее – СЭС).

Предлагается привести приложение 160 к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии в соответствие с проектом постановления, предусмотрев необходимость применения при расчете части требуемой суммы средств для СЭС, отобранных по результатам отбора проектов, проведенного в 2021 году, дополнительного коэффициента, отражающего превышение индекса цен производителей над индексом потребительских цен.

**Дата вступления в силу:** с 1 июля 2024 года, но не ранее даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности».

**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 160, разд. I, п. 2** | 2. Величина определяется по формуле:  ,  где – показатель эффективности, указанный в отношении объекта генерации *g* в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года;  – определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, индекс потребительских цен в декабре года *j* в процентах к декабрю года *j*–1, порядок получения которого Коммерческим оператором определяется в соответствии с приложением I к настоящему Регламенту;  –календарный год проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по итогам которого отобран объект генерации *g*;  – рассчитанная Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением величина, отражающая средневзвешенное значение цен на электрическую энергию, исходя из которых в месяце *m* и предшествующих ему месяцах производился расчет стоимости электрической энергии, продаваемой по итогам конкурентного отбора на сутки вперед, в объемах, учтенных при определении величины ;  – учитываемый при расчете подлежащей компенсации за счет платы за мощность части требуемой суммы средств в месяце *m* объем электрической энергии, определяемый в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;  – плановый уровень инфляции, принимаемый равным 1,04;  *X* – номер календарного года (2021, 2022 и т.д.), к которому относится месяц *m*;  *XS* – номер календарного года (2021, 2022 и т.д.), к которому относится дата начала поставки мощности (измененная дата начала поставки мощности в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату) объекта генерации *g*, указанная в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года. | 2. Величина определяется по формуле:  – для объектов генерации *g*, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в 2021 г. с учетом положений пункта 2051 Правил оптового рынка (для генерирующих объектов солнечной генерации):  ,  – в иных случаях:  ,  где – показатель эффективности, указанный в отношении объекта генерации *g* в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года;  – определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, индекс потребительских цен в декабре года *j* в процентах к декабрю года *j*–1, порядок получения которого Коммерческим оператором определяется в соответствии с приложением I к настоящему Регламенту;  –календарный год проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по итогам которого отобран объект генерации *g*;  – рассчитанная Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением величина, отражающая средневзвешенное значение цен на электрическую энергию, исходя из которых в месяце *m* и предшествующих ему месяцах производился расчет стоимости электрической энергии, продаваемой по итогам конкурентного отбора на сутки вперед, в объемах, учтенных при определении величины ;  – учитываемый при расчете подлежащей компенсации за счет платы за мощность части требуемой суммы средств в месяце *m* объем электрической энергии, определяемый в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;  – плановый уровень инфляции, принимаемый равным 1,04;  *X* – номер календарного года (2021, 2022 и т.д.), к которому относится месяц *m*;  *XS* – номер календарного года (2021, 2022 и т.д.), к которому относится дата начала поставки мощности (измененная дата начала поставки мощности в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату) объекта генерации *g*, указанная в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года;  – коэффициент, принимаемый равным:  1,0867 для *j* = 2021 г.,  0,9699 для *j* = 2022 г.,  0,9549 для *j* = 2023 г.,  1,0181 для *j* = 2024 г.,  1,0032 для *j* = 2025 г.,  1 – в иных случаях. |
| **Приложение 160, разд. II, п. 2** | 2. Величина определяется по формуле:  ,  где , , , , *X*, *XS* определяются в соответствии с разделом I настоящего приложения;  – учитываемый при расчете подлежащей компенсации за счет платы за мощность части требуемой суммы средств, определяемой в целях расчета штрафа, объем электрической энергии, определяемый в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим разделом. | 2. Величина определяется по формуле:  – для объектов генерации *g*, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в 2021 г. с учетом положений пункта 2051 Правил оптового рынка (для генерирующих объектов солнечной генерации):  ,  – в иных случаях:  ,  где , , , , *X*, *XS,*  определяются в соответствии с разделом I настоящего приложения;  – учитываемый при расчете подлежащей компенсации за счет платы за мощность части требуемой суммы средств, определяемой в целях расчета штрафа, объем электрической энергии, определяемый в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим разделом. |