**I.5. Изменения, связанные с проведением конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов**

**Приложение № 1.5**

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

**Обоснование:** необходимо привести положения Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в соответствие постановлению Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года № 1472 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в части порядка расчета показателя эффективности для новых генерирующих объектов.

**Дата вступления в силу:** 1 января 2025 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ПО РЕШЕНИЮ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТОМУ В 2021 ГОДУ ИЛИ ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.2** | Публикации подлежит следующая информация:   1. период подачи ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи (приема) ценовых заявок); 2. перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, определенных решением Правительства Российской Федерации, на которых необходимо строительство новых генерирующих объектов (далее – территории технологически необходимой генерации или территории ТНГ); 3. дата начала поставки мощности по итогам КОМ НГО c использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта; 4. информация о наличии указания на возможность использования временно замещающих генерирующих объектов и при наличии такого указания предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам КОМ НГО может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов; 5. объем мощности, который требуется отобрать по итогам КОМ НГО; 6. технические требования (характеристики) к генерирующему объекту, подлежащему строительству (минимальный диапазон регулирования мощности, минимальная скорость изменения нагрузки, минимальная длительность работы на максимальной (требуемой) мощности, иные параметры выработки электрической энергии, предусмотренные решением Правительства Российской Федерации); 7. экономические параметры, исходя из которых будет рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам КОМ НГО (норма доходности инвестированного капитала, прогнозные значения индекса потребительских цен на период 20 календарных лет с даты начала поставки мощности); 8. для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству (за исключением ГЭС (ГАЭС)), предельные значения переменных (топливных) затрат (выраженные в рублях на МВт·ч в ценах года начала поставки мощности), а также значение коэффициента использования установленной мощности (далее – КИУМ); 9. КИУМ для ГЭС в виде порядка его определения, предусмотренного п. 3.5 настоящего Регламента; 10. для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству, – предельные значения суммарных капитальных затрат (выраженные в рублях на МВт в ценах года начала поставки мощности), а также предельные значения удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (выраженные в рублях на МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности).   Указанная информация подлежит публикации не позднее чем за 40 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок. | Публикации подлежит следующая информация:   1. период подачи ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи (приема) ценовых заявок); 2. перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, определенных решением Правительства Российской Федерации, на которых необходимо строительство новых генерирующих объектов (далее – территории технологически необходимой генерации или территории ТНГ); 3. дата начала поставки мощности по итогам КОМ НГО c использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта; 4. информация о наличии указания на возможность использования временно замещающих генерирующих объектов и при наличии такого указания предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам КОМ НГО может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов; 5. объем мощности, который требуется отобрать по итогам КОМ НГО; 6. технические требования (характеристики) к генерирующему объекту, подлежащему строительству (минимальный диапазон регулирования мощности, минимальная скорость изменения нагрузки, минимальная длительность работы на максимальной (требуемой) мощности, иные параметры выработки электрической энергии, предусмотренные решением Правительства Российской Федерации); 7. экономические параметры, исходя из которых будет рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам КОМ НГО (норма доходности инвестированного капитала, прогнозные значения индекса потребительских цен на период 20 календарных лет с даты начала поставки мощности); 8. для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству (за исключением ГЭС (ГАЭС)), предельные значения переменных (топливных) затрат (выраженные в рублях на МВт·ч в ценах года начала поставки мощности), а также значение коэффициента использования установленной мощности (далее – КИУМ); 9. КИУМ для ГЭС в виде порядка его определения, предусмотренного п. 3.5 настоящего Регламента; 10. для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству, – предельные значения суммарных капитальных затрат (выраженные в рублях на МВт в ценах года начала поставки мощности), включающих затраты на строительство генерирующего объекта, на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае, если основным топливом для объекта генерации является природный газ, также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), а также предельные значения удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (выраженные в рублях на МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности).   Указанная информация подлежит публикации не позднее чем за 40 календарных дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок. |
| **6.2** | …   1. Если ценовая заявка не содержит указания на использование временно замещающих генерирующих объектов, показатель эффективности генерирующего объекта рассчитывается по следующей формуле:   ,  где i – порядковый номер календарного года, на который приходится период поставки мощности, определяемый с даты начала поставки мощности по итогам КОМ НГО c использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта, указанной в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО;  – определенное в решении Правительства Российской Федерации прогнозное значение индекса потребительских цен в период поставки мощности по итогам КОМ НГО;  – объем выработки электрической энергии в году *i*, определяемый по следующей формуле:  ,  где – количество часов в году *i*;  – объем мощности, предлагаемый участником оптового рынка к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта;  – объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, соответствующий наиболее поздней из указанных в решении Правительства Российской Федерации дат начала поставки мощности;  – коэффициент использования установленной мощности, определяемый для генерирующего объекта *g* в соответствии с информацией, публикуемой СО согласно п. 3.2 настоящего Регламента;  – затраты на производство электрической энергии и мощности в году *i*, определяемые по формуле:  ,  где – величина переменных (топливных) затрат, указанная поставщиком в заявке;  – коэффициент индексации переменных (топливных) затрат, определяемый в соответствии с порядком, указанным поставщиком в заявке:   * в случае указания набором числовых значений (коэффициентов индексации) – значение коэффициента индексации на соответствующий год; * в случае указания в виде функциональной зависимости – значение данной функции, определенное в отношении каждого года, начиная с первого года поставки и до года *i* включительно, при этом в качестве аргумента используются прогнозные значения индекса потребительских цен, указанные в решении Правительства Российской Федерации;   – величина эксплуатационных затрат, указанная поставщиком в заявке;  – величина, отражающая возврат капитальных затрат в году *i*, определяемая по формуле:  – величина капитальных затрат, указанная поставщиком в заявке;  – опубликованное в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента значение нормы доходности;  – срок окупаемости, равный 20 годам.   1. Если ценовая заявка содержит указание на использование временно замещающих генерирующих объектов, коэффициент эффективности генерирующего объекта рассчитывается по следующей формуле:   ,  где *n* – выраженный в годах предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам КОМ НГО может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов;  – затраты на производство электрической энергии и мощности временно замещающими генерирующими объектами в году *i*, определяемые по формуле:  ,  – объем выработки электрической энергии в году *i*, определяемый по следующей формуле:  ,  – коэффициент использования установленной мощности, определенный для временно замещающих генерирующих объектов в соответствии с решением Правительства Российской Федерации;  – величина переменных (топливных) затрат временно замещающих генерирующих объектов, указанная поставщиком в заявке;  – коэффициент индексации переменных (топливных) затрат временно замещающих генерирующих объектов, равный значению ИПЦ;  – объем мощности временно замещающих генерирующих объектов, указанный в заявке;  – цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов, указанная поставщиком в заявке;  – совокупные затраты на производство электрической энергии и мощности в году *i*, определяемые в соответствии с порядком, указанным в подпункте 1 настоящего пункта, исходя из значения параметра длительности срока окупаемости *Y =* 20*-n*. | …   1. Если ценовая заявка не содержит указания на использование временно замещающих генерирующих объектов, показатель эффективности генерирующего объекта рассчитывается по следующей формуле:   ,  где *i* – порядковый номер календарного года, на который приходится период поставки мощности, определяемый с даты начала поставки мощности по итогам КОМ НГО c использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта, указанной в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО;  *I* – количество календарных лет, на которые приходится период поставки мощности, определяемый с даты начала поставки мощности по итогам КОМ НГО c использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта, указанной в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО;  – определенное в решении Правительства Российской Федерации прогнозное значение индекса потребительских цен в период поставки мощности по итогам КОМ НГО;  – объем выработки электрической энергии в году *i*, определяемый по следующей формуле:  ,  где – количество часов в периоде поставки мощности, приходящемся на год *i*;  – объем мощности, предлагаемый участником оптового рынка к продаже по результатам КОМ НГО, указанный в ценовой заявке, равный объему установленной мощности генерирующего объекта;  – объем мощности, необходимой к отбору по итогам КОМ НГО по территории ТНГ *z*, соответствующий наиболее поздней из указанных в решении Правительства Российской Федерации дат начала поставки мощности;  – коэффициент использования установленной мощности, определяемый для генерирующего объекта *g* в соответствии с информацией, публикуемой СО согласно п. 3.2 настоящего Регламента;  – затраты на производство электрической энергии и мощности в году *i*, определяемые по формуле:  ,  где – величина переменных (топливных) затрат, указанная поставщиком в заявке;  – коэффициент индексации переменных (топливных) затрат, определяемый в соответствии с порядком, указанным поставщиком в заявке:   * в случае указания набором числовых значений (коэффициентов индексации) – значение коэффициента индексации на соответствующий год; * в случае указания в виде функциональной зависимости – значение данной функции, определенное в отношении каждого года, начиная с первого года поставки и до года *i* включительно, при этом в качестве аргумента используются прогнозные значения индекса потребительских цен, указанные в решении Правительства Российской Федерации;   – количество месяцев поставки мощности в году *i*;  – величина эксплуатационных затрат, указанная поставщиком в заявке;  – величина, отражающая возврат капитальных затрат в году *i*, определяемая по формуле:  – величина капитальных затрат, указанная поставщиком в заявке;  – опубликованное в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента значение нормы доходности;  – срок окупаемости, равный 20 годам.   1. Если ценовая заявка содержит указание на использование временно замещающих генерирующих объектов, коэффициент эффективности генерирующего объекта рассчитывается по следующей формуле:   ,  где *n* – порядковый номер года, на который приходится дата окончания указанного в ценовой заявке периода использования временно замещающих генерирующих объектов;  – порядковый номер года, на который приходится дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта;  – затраты на производство электрической энергии и мощности временно замещающими генерирующими объектами в году *i*, определяемые по формуле:  ,  – объем выработки электрической энергии в году *i*, определяемый по следующей формуле:  ,  – коэффициент использования установленной мощности, определенный для временно замещающих генерирующих объектов в соответствии с решением Правительства Российской Федерации;  – величина переменных (топливных) затрат временно замещающих генерирующих объектов, указанная поставщиком в заявке;  – коэффициент индексации переменных (топливных) затрат временно замещающих генерирующих объектов, равный значению ИПЦ;  –количество месяцев поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов в году *i*;  – объем мощности временно замещающих генерирующих объектов, указанный в заявке;  – цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов, указанная поставщиком в заявке;  – совокупные затраты на производство электрической энергии и мощности в году *i*, определяемые в соответствии с порядком, указанным в подпункте 1 настоящего пункта, исходя из значения параметра длительности срока окупаемости *Y*, уменьшенного на длительность периода использования временно замещающих генерирующих объектов. |