**I.2. Изменения, связанные с проведением отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций в 2023 году и с определением параметров по договорам о предоставлении мощности**

**Приложение № 1.2.1**

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

**Обоснование:** проектом постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам обращения мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности» (далее – проект постановления) предусмотрено внесение изменений в пункт 264 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, в части проведения в 2023 году отбора проектов модернизации генерирующих объектов с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 1 октября и с началом поставки мощности по его итогам с 1 января по 31 декабря 2028 года.

Необходимо внести изменения в регламенты оптового рынка, приводящие их в соответствие проекту постановления.

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам обращения мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности».

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2** | Срок подачи (приема) ценовых заявок на отбор проектов модернизации составляет 2 рабочих дня и устанавливается СО исходя из следующих требований:  – для отборов с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года дата окончания срока подачи (приема) ценовых заявок – не позднее истечения 2 месяцев с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 г. № 43 «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций» и публикуется в составе исходных данных (параметров), необходимых для проведения КОММод, в соответствии с п. 4 настоящего Регламента;  – для отбора, проводимого в 2019 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 сентября 2019 года;  – для отбора, проводимого в 2020 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 декабря 2020 года;  – для отбора, проводимого в 2021 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года, а также с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2029 года для проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 мая 2021 года;  – для отборов, проводимых с 2023 по 2027 (включительно) годы с началом поставки мощности в году, наступающем через 4 календарных года после года проведения отбора, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 апреля года. | Срок подачи (приема) ценовых заявок на отбор проектов модернизации составляет 2 рабочих дня и устанавливается СО исходя из следующих требований:  – для отборов с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года дата окончания срока подачи (приема) ценовых заявок – не позднее истечения 2 месяцев с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 г. № 43 «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций» и публикуется в составе исходных данных (параметров), необходимых для проведения КОММод, в соответствии с п. 4 настоящего Регламента;  – для отбора, проводимого в 2019 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 сентября 2019 года;  – для отбора, проводимого в 2020 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 декабря 2020 года;  – для отбора, проводимого в 2021 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года, а также с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2029 года для проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 мая 2021 года;  – для отбора, проводимого в 2023 году с началом поставки мощности в период с 1 января 2028 года по 31 декабря 2028 года, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 октября 2023 года;  – для отборов, проводимых с 2024 по 2026 (включительно) годы с началом поставки мощности в году, наступающем через 4 календарных года после года проведения отбора, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 апреля года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ** **ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.3** | 2.3 В рамках ОПВ, проводимого в году *X* (начиная с *X* = 2021, за исключением *X* = 2022), осуществляются следующие самостоятельные отборы:  для календарных лет, на которые приходится дата начала поставки мощности, входящих в период с 2023 по 2035 год:  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов солнечной генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+1;  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов солнечной генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+2;  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов солнечной генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+3;  … | 2.3 В рамках ОПВ, проводимого в году *X* (начиная с *X* = 2021, за исключением *X* = 2022), осуществляются следующие самостоятельные отборы:  для календарных лет, на которые приходится дата начала поставки мощности, входящих в период с 2023 по 2035 год:  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов солнечной генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+1;  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов солнечной генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+2;  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов солнечной генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+3;  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов солнечной генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+4 (начиная с ОПВ, проводимых в году *X* = 2023);  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов солнечной генерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+5 (начиная с ОПВ, проводимых в году *X* = 2023);  … |

**Приложение № 1.2.2**

**Обоснование:** проектом постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам обращения мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности» (далее – проект постановления) предусматривается внесение изменений в порядок расчета доли совокупных затрат на генерирующий объект, приходящейся на период после действия договора о предоставлении мощности, установленный пунктом 11 Правил определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238.

Необходимо внести изменения в регламенты оптового рынка, приводящие их в соответствие проекту постановления.

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам обращения мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности» и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 января 2023 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в Стандартную форму Агентского договора, обеспечивающего реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК (Приложение № Д 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 19, п. 13** | 13. Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:  если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,  в иных случаях , (19)  где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;  *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+4 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В календарном году *i* = 2019 величина определяется по формуле:  ,  где – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i =* 2023 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*.  Если по состоянию на 1 (первое) число расчетного периода *m* для ценовой зоны оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, не определена цена на мощность по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i* = 2023, то величина определяется по формуле:  ,  где – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i* = 2021 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*;  – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;  – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. | 13. Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:  если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,  в иных случаях , (19)  где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;  *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за исключением расчета данной величины  в 2023 году (*i* = 2023).  В календарном году *i* = 2023 величина  определяется по формуле:  ;  – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;  – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ АГЕНТСКОГО ДОГОВОРА, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕГО ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ИСПОЛНЕНИЕ ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 15.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 5, п. 13** | 13. Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:  если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,  в иных случаях , (19)  где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;  *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+4 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В календарном году *i* = 2019 величина  определяется по формуле:  ,  где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i =* 2023 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*.  Если по состоянию на 1 (первое) число расчетного периода *m* для ценовой зоны оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, не определена цена на мощность по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i* = 2023, то величина  определяется по формуле:  ,  где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i* = 2021 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*;  – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;  – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. | 13. Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:  если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,  в иных случаях , (19)  где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;  *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за исключением расчета данной величины  в 2023 году (*i* = 2023).  В календарном году *i* = 2023 величина  определяется по формуле:  ;  – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;  – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СтандартнУЮ формУ Договора о предоставлении мощности (Приложение № Д 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 4, п. 13** | 13. Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:  если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,  в иных случаях , (19)  где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;  *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+4 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В календарном году *i* = 2019 величина  определяется по формуле:  ,  где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i =* 2023 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*.  Если по состоянию на 1 (первое) число расчетного периода *m* для ценовой зоны оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, не определена цена на мощность по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i* = 2023, то величина  определяется по формуле:  ,  где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i* = 2021 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*;  – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;  – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. | 13. Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:  если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,  в иных случаях , (19)  где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;  *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за исключением расчета данной величины  в 2023 году (*i* = 2023).  В календарном году *i* = 2023 величина  определяется по формуле:  ;  – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;  – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Стандартную форму Договора о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 4, п. 13** | 13. Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:  если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,  в иных случаях , (19)  где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;  *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+4 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В календарном году *i* = 2019 величина определяется по формуле:  ,  где – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i =* 2023 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*.  Если по состоянию на 1 (первое) число расчетного периода *m* для ценовой зоны оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, не определена цена на мощность по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i* = 2023, то величина определяется по формуле:  ,  где – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i* = 2021 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*;  – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;  – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. | 13. Доля совокупных затрат на генерирующий объект, отнесенная на часть срока окупаемости, приходящуюся на период после действия договора о предоставлении мощности, в отношении объекта генерации *g* и месяца поставки *m* определяется следующим образом:  если месяц поставки *m* относится к периоду длительностью 72 месяца, начинающемуся с плановой даты начала поставки, определяемой в отношении объекта генерации *g* согласно пункту 16 настоящего приложения, = 0,  в иных случаях , (19)  где  *–* прогнозное значение составляющей цены на мощность, рассчитанное для Отчетного периода *Y*+4 в соответствии с пунктом 17 настоящего приложения;  *–* цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+3 в ценовой зоне оптового рынка *z*, в которой расположен объект генерации *g*, на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за исключением расчета данной величины  в 2023 году (*i* = 2023).  В календарном году *i* = 2023 величина  определяется по формуле:  ;  – длительность части срока окупаемости после действия договора о предоставлении мощности, определяемая в соответствии с пунктом 14 настоящего приложения;  – длительность периода возмещения доли совокупных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 15 настоящего приложения. |