**VI.8. Изменения, связанные с уточнением порядка определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности**

**Приложение № 6.8**

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

**Обоснование:** уточнение порядка определения параметров, необходимых для расчета цены по ДПМ, в связи с отсутствием в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития на период до 2036 года необходимых для расчета цен ДПМ величин и внесением изменений в нормативные правовые акты.

**Дата вступления в силу:** 1 января 2019 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕНЫ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 19.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 2, п. 22** | …В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы роста оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2018 по 2019 годы, соответствующие величины для целей определения доли затрат в году Х = 2018 принимаются равными: рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,033.… | …В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы роста оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2018 по 2019 годы, соответствующие величины для целей определения доли затрат в году Х = 2018 принимаются равными: рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,033.В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на период до 2036 года информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы роста оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, и роста цен на энергетический уголь за период с 2019 по 2020 годы, соответствующие величины для целей определения доли затрат в году *Х* = 2019 принимаются равными: - рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021;- рост оптовых цен на энергетический уголь принимается равным в 2019 году – 1,043, в 2020 году – 1,041.… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по Договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 2, п. 21** | Удельная прибыль за год *n* в отношении объекта генерации *g* определяетcя в следующем порядке:, (10)где – число часов в году *n*, равное 8784 для високосных лет и 8760 для прочих лет; – коэффициент использования установленной мощности, сложившийся для объекта генерации *g* за период с 1 января по 31 декабря года *X*-1, определяемый (с точностью до 2 знаков после запятой) КО по следующей формуле:, (11)где  – количество (в МВт∙ч) электрической энергии, выработанной объектом генерации *g* за часы *h*, принадлежащие периоду с января по декабрь года Х-1 включительно;…В случае если для ГТП генерации в отношении объекта генерации *g* во все часы операционных суток *h* года *X*–1 отсутствует либо равна 0 (нулю) величина , то фактическое значение коэффициента использования установленной мощности объекта генерации *g* определяется в следующем порядке:, (13) | Удельная прибыль за год *n* в отношении объекта генерации *g* определяетcя в следующем порядке:, (10)где – число часов в году *n*, равное 8784 для високосных лет и 8760 для прочих лет; – коэффициент использования установленной мощности, сложившийся для объекта генерации *g* за период с 1 января по 31 декабря года *X*-1, определяемый (с точностью до 2 знаков после запятой) КО по следующей формуле:, (11)где  – количество (в МВт∙ч) электрической энергии, выработанной объектом генерации *g* за часы *h*, принадлежащие периоду с января по декабрь года Х-1 включительно;…В случае если для ГТП генерации в отношении объекта генерации *g* во все часы операционных суток *h* года *X*–1 отсутствует либо равна 0 (нулю) величина , то фактическое значение коэффициента использования установленной мощности объекта генерации *g* определяется в следующем порядке:, (13) |
| **Приложение 2,****п. 23** | …В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2015 по 2021 годы и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2018 по 2021 годы, соответствующие величины для целей определения уточненного значения доли затрат Крсв в году Х = 2018 принимаются равными: - рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2015 году – 1,035, в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,033, в 2020 году – 1,031, в 2021 году – 1,031;- размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным: в 2018 году – 1,04, в 2019 году – 1,04, в 2020 году – 1,04, в 2021 году – 1,04.Определенные в указанном порядке при расчете в году X значения величин не подлежат пересмотру. | …В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2015 по 2021 годы и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2018 по 2021 годы, соответствующие величины для целей определения уточненного значения доли затрат Крсв в году Х = 2018 принимаются равными: - рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2015 году – 1,035, в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,033, в 2020 году – 1,031, в 2021 году – 1,031;- размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным: в 2018 году – 1,04, в 2019 году – 1,04, в 2020 году – 1,04, в 2021 году – 1,04.В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на период до 2036 года информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2016 по 2022 годы, прогнозы роста цен на энергетический уголь и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2019 по 2022 годы, соответствующие величины для целей определения уточненного значения доли затрат Крсв в году *Х* = 2019 принимаются равными: - рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030;- рост цен на энергетический уголь принимается равным: в 2019 году – 1,043, в 2020 году – 1,041, в 2021 году – 1,040, в 2022 году – 1,042;- размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным: в 2019 году – 1,035, в 2020 году – 1,036, в 2021 году – 1,039, в 2022 году – 1,038.Определенные в указанном порядке при расчете в году X значения величин не подлежат пересмотру. |
| **Приложение 2,****п. 31** | …В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2015 по 2021 годы, соответствующие величины для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат Крсв в году X = 2018 принимаются равными: в 2015 году – 1,035, в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,033, в 2020 году – 1,031, в 2021 году – 1,031.… | …В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2015 по 2021 годы, соответствующие величины для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат Крсв в году X = 2018 принимаются равными: в 2015 году – 1,035, в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,033, в 2020 году – 1,031, в 2021 году – 1,031.В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на период до 2036 года информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2016 по 2022 годы, соответствующие величины для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат Крсв в году *X* = 2019 принимаются равными: в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030.… |
| **Приложение 2, п. 32** | В отношении объектов генерации, для которых в году *X*–1, предшествующем году *X*, истекли 6 Отчетных периодов,  определяется в следующем порядке:,где  – коэффициент использования установленной мощности, сложившийся для объекта генерации *g* за период с 1 января по 31 декабря с года *X*-3 по год *X*-1, определяемый (с точностью до 2 знаков после запятой) КО в соответствии с п. 21 настоящего Приложения; | В отношении объектов генерации, для которых в году *X*–1, предшествующем году *X*, истекли 6 Отчетных периодов,  определяется в следующем порядке:,где  – коэффициент использования установленной мощности, сложившийся для объекта генерации *g* за период с 1 января по 31 декабря года *n* (*n* принимает значения *X*-3, *X*-2, *X*-1), определяемый (с точностью до 2 знаков после запятой) КО в соответствии с п. 21 настоящего Приложения; |
| **Приложение 2.1,****п. 25** | …В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2015 по 2021 годы и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2018 по 2021 годы, соответствующие величины для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат Крсв в году *X* = 2018 принимаются равными: - рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2015 году – 1,035, в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,033, в 2020 году – 1,031, в 2021 году – 1,031; - размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным: в 2018 году – 1,04, в 2019 году – 1,04, в 2020 году – 1,04, в 2021 году – 1,04.Определенные в указанном порядке при расчете в году *X* значения величин не подлежат пересмотру.… | …В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2015 по 2021 годы и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2018 по 2021 годы, соответствующие величины для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат Крсв в году *X* = 2018 принимаются равными: - рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2015 году – 1,035, в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,033, в 2020 году – 1,031, в 2021 году – 1,031; - размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным: в 2018 году – 1,04, в 2019 году – 1,04, в 2020 году – 1,04, в 2021 году – 1,04.В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на период до 2036 года информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2016 по 2022 годы, прогнозы роста цен на энергетический уголь и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2019 по 2022 годы, соответствующие величины для целей определения уточненного значения доли затрат Крсв в году *Х* = 2019 принимаются равными: - рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030;- рост цен на энергетический уголь принимается равным: в 2019 году – 1,043, в 2020 году – 1,041, в 2021 году – 1,040, в 2022 году – 1,042;- размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным: в 2019 году – 1,035, в 2020 году – 1,036, в 2021 году – 1,039, в 2022 году – 1,038.Определенные в указанном порядке при расчете в году *X* значения величин не подлежат пересмотру.… |
| **Приложение 2.1,****п. 32** | …В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2015 по 2021 годы, прогнозный (фактический) рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат Крсв в году X = 2018 принимается равным: в 2015 году – 1,035, в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,033, в 2020 году – 1,031, в 2021 году – 1,031.… | …В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2015 по 2021 годы, прогнозный (фактический) рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат Крсв в году X = 2018 принимается равным: в 2015 году – 1,035, в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,033, в 2020 году – 1,031, в 2021 году – 1,031.В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на период до 2036 года информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2016 по 2022 годы, соответствующие величины для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат Крсв в году *X* = 2019 принимаются равными: в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030.… |
| **Приложение 2.2,****п. 23** | …В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2015 по 2025 годы и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2018 по 2025 годы , соответствующие величины для целей определения доли затрат после ДПМ в году *X* = 2018 принимаются равными: - рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2015 году – 1,035, в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,033, в 2020 году – 1,031, в 2021-2025 году – 1,031;- размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным: в 2018 году – 1,04, в 2019 году – 1,04, в 2020 году – 1,04, в 2021-2025 году – 1,04.Определенные в указанном порядке при расчете в году *X* значения величин не подлежат пересмотру.… | …В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2015 по 2025 годы и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2018 по 2025 годы , соответствующие величины для целей определения доли затрат после ДПМ в году *X* = 2018 принимаются равными: - рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2015 году – 1,035, в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,033, в 2020 году – 1,031, в 2021-2025 году – 1,031;- размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным: в 2018 году – 1,04, в 2019 году – 1,04, в 2020 году – 1,04, в 2021-2025 году – 1,04.В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на период до 2036 года информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2016 по 2026 годы, прогнозы роста цен на энергетический уголь и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2019 по 2026 годы, соответствующие величины для целей определения уточненного значения доли затрат Крсв в году *Х* = 2019 принимаются равными: - рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030, в 2023 году – 1,030, в 2024 году – 1,030, в 2025 году – 1,025, в 2026 году – 1,025;- рост цен на энергетический уголь принимается равным: в 2019 году – 1,043, в 2020 году – 1,041, в 2021 году – 1,040, в 2022 году – 1,042, в 2023 году – 1,043, в 2024 году – 1,043, в 2025 году – 1,043, в 2026 году – 1,043;- размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным: в 2019 году – 1,035, в 2020 году – 1,036, в 2021 году – 1,039, в 2022 году – 1,038, в 2023 году – 1,039, в 2024 году – 1,039, в 2025 году – 1,035, в 2026 году – 1,035.Определенные в указанном порядке при расчете в году *X* значения величин не подлежат пересмотру.… |
| **Приложение 2.2,****п. 46** | …В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2015 по 2025 годы, соответствующие величины для целей определения доли затрат после ДПМ в году X = 2018 принимаются равными: в 2015 году – 1,035, в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,033, в 2020 году – 1,031, в 2021-2025 году – 1,031.… | …В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2015 по 2025 годы, соответствующие величины для целей определения доли затрат после ДПМ в году X = 2018 принимаются равными: в 2015 году – 1,035, в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,033, в 2020 году – 1,031, в 2021-2025 году – 1,031.В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на период до 2036 года информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2016 по 2026 годы, соответствующие величины для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат Крсв в году *X* = 2019 принимаются равными: в 2016 году – 1,039, в 2017 году – 1,018, в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 – 1,030, в 2023 году – 1,030, в 2024 году – 1,030, в 2025 году – 1,025, в 2026 году – 1,025.… |

**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** | 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*); – 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 | 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*). 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*+3, то величина определяется по формуле:,где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+2 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 |

**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** | 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*); – 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 | 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*). 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*+3, то величина определяется по формуле:,где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+2 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 |

**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** | 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*); – 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 | 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*). 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*+3, то величина определяется по формуле:,где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+2 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 |

**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** | 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*); – 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. | 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*). 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*+3, то величина определяется по формуле:,где  – цена мощности, определенная по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности на календарный год *i*+2 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. |

**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)**

**Действующая редакция *приложения 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 |
| KOM\_TRANS\_ATS\_REESTR\_DOG | Предварительный реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами | Регламент № 16, п. 13.1.8 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Блокнот | 5 лет |  |
| KOM\_TRANS\_ATS\_REESTR\_DOG\_FINAL | Итоговый реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами | Регламент № 16, п. 13.1.8 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Блокнот | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_DEL\_NOTICE | Уведомление о прекращении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.6, п. 3.4.1, п. 3.5, п. 4.4 | docx | АТС | Участник | сайт, крипторраздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |

**Предлагаемая редакция *приложения 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 |
| KOM\_TRANS\_ATS\_REESTR\_DOG | Предварительный реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами | Регламент № 16, п. 13.1.8 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |
| KOM\_TRANS\_ATS\_REESTR\_DOG\_FINAL | Итоговый реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами | Регламент № 16, п. 13.1.8 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе и расторжении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.6, п. 3.7 | doc | АТС | Участник | сайт, крипторраздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет  |

**Добавить строку 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 |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_CLOSED\_NOTICE | Уведомление о прекращении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.6, пп. 3.4.1, 3.4.2, 3.4, 3.5, 4.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |