Приложение № 2

к Протоколу № 4-II/2019 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 25 февраля 2019 года

**I.1. Изменения, связанные с проведением отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций**

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

**Обоснование:** в связи с изменением планируемой даты окончания приема ценовых заявок КОММод с 29 марта на 2 апреля и сохранения остальных ключевых дат отбора, добавляются изменения в части определения дат публикации необходимой информации для отбора.

**Дата вступления в силу:** 25 февраля 2019 года.

**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) |
| **4.2** | …  Указанная в настоящем пункте информация подлежит публикации не позднее 20 календарных дней до даты начала периода приема ценовых заявок КОММод, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента. | …  Указанная в настоящем пункте информация подлежит публикации не позднее 20 календарных дней до даты начала периода приема ценовых заявок КОММод, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента (при проведении отбора на 2022–2024 годы – не позднее 7 марта 2019 года). |
| **4.3** | * + 1. Значение нормы доходности по результатам года *X*-1, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации, определяется следующим образом:   ,  где – базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала в размере 0.14 (14 процентов годовых);  – средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года *X*-1 в соответствии с приложением 3 к настоящему Регламенту;  – базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств в размере 0,085 (8,5 процента годовых).  Значение нормы доходности, выраженной в долях, округляется методом математического округления до 11 знаков после запятой.  Информация о значении нормы доходности по результатам года, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации, представляется КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до даты начала периода приема ценовых заявок участников КОММод, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента.   * + 1. Среднее значение цен по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для каждой ценовой зоны оптового рынка *z* за период *T* определяется по формуле:   (руб./МВтч),  где  – цена электроэнергии в ГТП генерации, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед, в ГТП генерации *q* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h,* в соответствии с пунктом 5.3.2. *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (приложение № 8 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (руб./МВтч);  – количество ГТП генерации, отнесенных к ценовой зоне *z*, в час *h*, принадлежащий периоду *T*, в отношении которых была определена величинаcid:image010.png@01D44608.6F523C10;  – количество часов в периоде *T*;  *T* – период c 1-го числа первого месяца периода, равного 12 календарным месяцам, оканчивающимся не позднее 60 календарных дней до даты начала периода подачи заявок на отбор проектов модернизации, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента, по последний день двенадцатого месяца указанного периода;  *X* – текущий год (год отбора проектов модернизации).  Среднее значение цен по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед () округляется методом математического округления до 2 знаков после запятой.  Рассчитанные в соответствии с данным пунктом средние значения цен РСВ по ценовым зонам оптового рынка представляются КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до начала периода приема ценовых заявок участников КОММод.   * + 1. Величина индекса потребительских цен для каждого года, входящего в период с 1 января 2018 года до 31 декабря года, предшествующего году, в котором проводится КОММод, (), определяется КО в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года *Y* к декабрю года *Y*-1, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Определенные в указанном порядке значения индекса потребительских цен представляются КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до начала периода приема ценовых заявок участников КОММод. | * + 1. Значение нормы доходности по результатам года *X*-1, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации, определяется следующим образом:   ,  где – базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала в размере 0.14 (14 процентов годовых);  – средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года *X*-1 в соответствии с приложением 3 к настоящему Регламенту;  – базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств в размере 0,085 (8,5 процента годовых).  Значение нормы доходности, выраженной в долях, округляется методом математического округления до 11 знаков после запятой.  Информация о значении нормы доходности по результатам года, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации, представляется КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до даты начала периода приема ценовых заявок участников КОММод, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента (при проведении отбора на 2022–2024 годы – не позднее 6 марта 2019 года).   * + 1. Среднее значение цен по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для каждой ценовой зоны оптового рынка *z* за период *T* определяется по формуле:   (руб./МВтч),  где  – цена электроэнергии в ГТП генерации, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед, в ГТП генерации *q* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h,* в соответствии с пунктом 5.3.2. *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (приложение № 8 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (руб./МВтч);  – количество ГТП генерации, отнесенных к ценовой зоне *z*, в час *h*, принадлежащий периоду *T*, в отношении которых была определена величинаcid:image010.png@01D44608.6F523C10;  – количество часов в периоде *T*;  *T* – период c 1-го числа первого месяца периода, равного 12 календарным месяцам, оканчивающимся не позднее 60 календарных дней до даты начала периода подачи заявок на отбор проектов модернизации, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента, по последний день двенадцатого месяца указанного периода;  *X* – текущий год (год отбора проектов модернизации).  Среднее значение цен по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед () округляется методом математического округления до 2 знаков после запятой.  Рассчитанные в соответствии с данным пунктом средние значения цен РСВ по ценовым зонам оптового рынка представляются КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до начала периода приема ценовых заявок участников КОММод (при проведении отбора на 2022–2024 годы – не позднее 6 марта 2019 года).   * + 1. Величина индекса потребительских цен для каждого года, входящего в период с 1 января 2018 года до 31 декабря года, предшествующего году, в котором проводится КОММод, (), определяется КО в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года *Y* к декабрю года *Y*-1, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Определенные в указанном порядке значения индекса потребительских цен представляются КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до начала периода приема ценовых заявок участников КОММод (при проведении отбора на 2022–2024 годы – не позднее 6 марта 2019 года). |