**IX.1. Изменения, связанные с техническими и уточняющими правками**

**Приложение № 9.1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** 1) требуется внести ряд технических и уточняющих изменений в регламенты оптового рынка, направленных в том числе на приведение к единообразию применяемых в регламентах терминов, уточнение индексов переменных, указание единиц измерения величин, уточнение перечня видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО, и уточнение порядка информационного обмена между участниками в рамках процедуры согласования ПСИ;2) в соответствии с Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.12.2023 № 2359, с 1 февраля 2024 года изменилась уполномоченная на проведение процедуры квалификации организация, а также прекращено оформление квалификационных свидетельств по итогам процедуры квалификации. Необходимо учесть указанные обстоятельства в стандартных формах договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов и регламентах оптового рынка. **Дата вступления в силу:** 1 апреля 2024 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 11 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. 1.6** | Смежные с заявителем участники оптового рынка (ФСК) обязаны согласовать перечни средств измерений для целей коммерческого учета в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты их получения от заявителя, в противном случае предоставить заявителю обоснованные причины несоответствия предоставленных ПСИ требованиям настоящего Регламента и Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). В качестве причин несоответствия предоставленных ПСИ требованиям настоящего Регламента и Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) не может быть указано отсутствие в ПСИ информации по закодированным КО за смежным субъектом оптового рынка точкам измерений, которые используются для определения количества электроэнергии в соответствующих точках поставки, и информации по незакодированным точкам измерения, расположенным на электрооборудовании, в отношении которого за смежным субъектом оптового рынка зарегистрированы точки поставки. Обязанность по внесению указанной информации возлагается на смежного субъекта оптового рынка при согласовании ПСИ.В случае невозможности согласования ПСИ со смежным субъектом оптового рынка заявитель имеет право обратиться в Конфликтную комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка с целью признания такого ПСИ согласованным со смежным субъектом. При этом в тексте обращения в Конфликтную комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка заявителю необходимо указать регистрационный номер (id-номер) комплекта документов в ПСЗ, которым ПСИ был направлен на согласование смежному субъекту оптового рынка. … | Смежные с заявителем участники оптового рынка (ФСК) обязаны согласовать перечни средств измерений для целей коммерческого учета в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты их получения от заявителя, в противном случае предоставить заявителю обоснованные причины несоответствия предоставленных ПСИ требованиям настоящего Регламента и Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). В качестве причин несоответствия предоставленных ПСИ требованиям настоящего Регламента и Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) не может быть указано отсутствие в ПСИ информации по закодированным КО за смежным субъектом оптового рынка точкам измерений, которые используются для определения количества электроэнергии в соответствующих точках поставки, и информации по незакодированным точкам измерения, расположенным на электрооборудовании, в отношении которого за смежным субъектом оптового рынка зарегистрированы точки поставки. Обязанность по внесению указанной информации возлагается на смежного субъекта оптового рынка при согласовании ПСИ.В случае невозможности согласования ПСИ со смежным субъектом оптового рынка заявитель имеет право обратиться в Конфликтную комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка с целью признания такого ПСИ согласованным со смежным субъектом. При этом в тексте обращения в Конфликтную комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка заявителю необходимо указать регистрационный номер (id-номер) комплекта документов в соответствующем веб-приложении на официальном сайте КО, которым ПСИ был направлен на согласование смежному субъекту оптового рынка. … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **16.1** | Ежемесячно не позднее 5 (пяти) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) *m* КО передает СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, который содержит актуальный по состоянию на 1-е число месяца *m*:* перечень субъектов оптового рынка – поставщиков;
* в отношении каждого субъекта оптового рынка перечень ГТП:
* ГТП генерации, находящихся в ценовых зонах оптового рынка и в отношении которых субъект имеет право на участие в торговле электроэнергией (мощностью) в расчетном периоде, включая условные ГТП генерации;
* ГТП генерации, находящихся в неценовых зонах оптового рынка и в отношении которых субъект имеет право на участие в торговле электроэнергией (мощностью) в расчетном периоде, включая условные ГТП генерации;
* ГТП генерации, в отношении которых отсутствует право на участие в торговле электроэнергией (мощностью) (прекращено право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) в расчетном периоде, в состав которых включено генерирующее оборудование, входившее в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на соответствующий календарный год, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и в отношении которых до даты окончания подачи ценовых заявок на КОМ получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации или вступило в законную силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, или Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, формируемые КО и передаваемые в СО в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), или в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ и ОПТБО, проведенного в году *Х*, формируемый КО в соответствии с *Регламентом 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*);
* в отношении ГТП генерации, отнесенных в месяце *m* в соответствии с *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, КО дополнительно указывает объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности данного генерирующего оборудования, определенный в соответствии с п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также причину отнесения данного генерирующего оборудования к поставляющему мощность в вынужденном режиме;
* в отношении ГТП генерации, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в состав которой входит генерирующий объект, включенный в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ и ОПТБО, проведенного в году *Х* на соответствующий год, или генерирующий объект, включенный в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке на оптовом рынке на соответствующий год, или генерирующий объект, отобранный по результатам КОМ НГО, КО дополнительно указывает:
* наименование генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС;
* местоположение генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС;
* местоположение генерирующего объекта – субъект РФ, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, и ценовую зону в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели;
* признак отнесения генерирующего объекта к квалифицированным генерирующим объектам, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии;
* величину установленной мощности генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или ДПМ, или договором АЭС/ГЭС, или договором КОМ НГО, или договором купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию);
* вид генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО;
* вид генерирующего объекта, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии;

… | Ежемесячно не позднее 5 (пяти) рабочих дней до начала каждого расчетного периода (календарного месяца) *m* КО передает СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, который содержит актуальный по состоянию на 1-е число месяца *m*:* перечень субъектов оптового рынка – поставщиков;
* в отношении каждого субъекта оптового рынка перечень ГТП:
* ГТП генерации, находящихся в ценовых зонах оптового рынка и в отношении которых субъект имеет право на участие в торговле электроэнергией (мощностью) в расчетном периоде, включая условные ГТП генерации;
* ГТП генерации, находящихся в неценовых зонах оптового рынка и в отношении которых субъект имеет право на участие в торговле электроэнергией (мощностью) в расчетном периоде, включая условные ГТП генерации;
* ГТП генерации, в отношении которых отсутствует право на участие в торговле электроэнергией (мощностью) (прекращено право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) в расчетном периоде, в состав которых включено генерирующее оборудование, входившее в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ на соответствующий календарный год, или Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и в отношении которых до даты окончания подачи ценовых заявок на КОМ получен запрет уполномоченного органа на вывод объекта из эксплуатации или вступило в законную силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, или Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке, формируемые КО и передаваемые в СО в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), или в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ и ОПТБО, проведенного в году *Х*, формируемый КО в соответствии с *Регламентом 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*);
* в отношении ГТП генерации, отнесенных в месяце *m* в соответствии с *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, КО дополнительно указывает объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности данного генерирующего оборудования, определенный в соответствии с п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также причину отнесения данного генерирующего оборудования к поставляющему мощность в вынужденном режиме;
* в отношении ГТП генерации, включенной в Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в состав которой входит генерирующий объект, включенный в Перечень проектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ и ОПТБО, проведенного в году *Х* на соответствующий год, или генерирующий объект, включенный в Реестр мощности, подлежащей обязательной покупке на оптовом рынке на соответствующий год, или генерирующий объект, отобранный по результатам КОМ НГО, КО дополнительно указывает:
* наименование генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС;
* местоположение генерирующего объекта, определенное в ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или в ДПМ, или договоре АЭС/ГЭС;
* местоположение генерирующего объекта – субъект РФ, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии и (или) являющихся низкоуглеродными генерирующими объектами (далее – Реестр квалифицированных генерирующих объектов), и ценовую зону в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели;
* признак отнесения генерирующего объекта к квалифицированным генерирующим объектам, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии;
* величину установленной мощности генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, или ДПМ, или договором АЭС/ГЭС, или договором КОМ НГО, или договором купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию);
* вид генерирующего объекта в соответствии с ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО;
* вид генерирующего объекта, указанный в Реестре квалифицированных генерирующих объектов;

… |
| **16.1.2** | КО актуализирует и повторно направляет в СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в случае получения после срока, установленного в п. 16.1:1. информации от СР о признании квалифицированным генерирующего объекта (прекращения действия квалификационного свидетельства в отношении генерирующего объекта), включающего генерирующее оборудование, в отношении которого в торговой системе оптового рынка зарегистрирована ГТП генерации;
2. инициированных СО предложений по изменению расчетной модели, которые повлекли за собой изменение состава ГЕМ, в соответствии с *Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы* (Приложение № 2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
3. информации об изменении состава условной ГТП генерации, включенной в Реестр итогов КОМ НГО, в случае, указанном в разделе 9 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
4. в мае 2022 года уведомлений о внесении изменений в договоры на модернизацию в соответствии с п. 1.10 *Договора коммерческого представительства* (Приложение № Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
5. от СО в соответствии с п. 16.4 настоящего Регламента *Перечня генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации*.

КО направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка не позднее 12:00 последнего рабочего дня до начала расчетного периода (календарного месяца). | КО актуализирует и повторно направляет в СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в случае получения после срока, установленного в п. 16.1:1. информации о признании квалифицированным генерирующего объекта (прекращения квалификации генерирующего объекта), включающего генерирующее оборудование, в отношении которого в торговой системе оптового рынка зарегистрирована ГТП генерации;
2. инициированных СО предложений по изменению расчетной модели, которые повлекли за собой изменение состава ГЕМ, в соответствии с *Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы* (Приложение № 2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
3. информации об изменении состава условной ГТП генерации, включенной в Реестр итогов КОМ НГО, в случае, указанном в разделе 9 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
4. в мае 2022 года уведомлений о внесении изменений в договоры на модернизацию в соответствии с п. 1.10 *Договора коммерческого представительства* (Приложение № Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
5. от СО в соответствии с п. 16.4 настоящего Регламента *Перечня генерирующего оборудования, в отношении которого принято решение о приостановлении или о согласовании вывода из эксплуатации*.

КО направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка не позднее 12:00 последнего рабочего дня до начала расчетного периода (календарного месяца). |
| **18** | 18. Особенности присвоения статуса квалифицированного генерирующего объектаСовет рынка не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты принятия решения о признании квалифицированным генерирующего объекта направляет в КО Реестр квалифицированных генерирующих объектов, содержащий все квалифицированные генерирующие объекты, в состав которых входит генерирующее оборудование, в отношении которого в торговой системе оптового рынка зарегистрированы группы точек поставки.Ежемесячно не позднее предпоследнего календарного дня месяца, предшествующего расчетному, КО проверяет соответствие Кода ГТП, Субъекта РФ, вида источника энергии и величины установленной мощности, указанных в отношении генерирующего объекта в актуальном Реестре квалифицированных генерирующих объектов, регистрационной информации о ГТП генерации, зарегистрированной в отношении такого генерирующего объекта, и:- в случае установления такого соответствия присваивает ГТП генерации статус квалифицированного генерирующего объекта:* с 1-го числа расчетного месяца – если в отношении такой ГТП генерации дата начала участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке уже наступила;
* с даты начала участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении такой ГТП генерации – если указанная дата еще не наступила;

- в противном случае – ГТП генерации статус квалифицированного генерирующего объекта не присваивается.Присвоенный в отношении ГТП генерации статус квалифицированного генерирующего объекта снимается:- в случае исключения генерирующего объекта из Реестра квалифицированных генерирующих объектов;- в случае если проверка соответствия информации, указанной в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, регистрационной информации о ГТП генерации, которой ранее был присвоен статус квалифицированного генерирующего объекта, завершилась с отрицательным результатом,с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором был получен Реестр квалифицированных генерирующих объектов, если указанный реестр был получен не позднее предпоследнего календарного дня месяца, или с первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором был получен указанный реестр, если указанный реестр был получен в последний календарный день месяца. | 18. Особенности присвоения статуса квалифицированного генерирующего объектаООО «ЦЭС» в порядке и сроки, установленные соглашением об электронном взаимодействии между АО «АТС» и ООО «ЦЭС», направляет в КО Реестр квалифицированных генерирующих объектов, содержащий все квалифицированные генерирующие объекты, в состав которых входит генерирующее оборудование, в отношении которого в торговой системе оптового рынка зарегистрированы группы точек поставки.Ежемесячно не позднее предпоследнего календарного дня месяца, предшествующего расчетному, КО проверяет соответствие Кода ГТП, Субъекта РФ, вида источника энергии и величины установленной мощности, указанных в отношении генерирующего объекта в актуальном Реестре квалифицированных генерирующих объектов, регистрационной информации о ГТП генерации, зарегистрированной в отношении такого генерирующего объекта, и:- в случае установления такого соответствия присваивает ГТП генерации статус квалифицированного генерирующего объекта:* с 1-го числа расчетного месяца – если в отношении такой ГТП генерации дата начала участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке уже наступила;
* с даты начала участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении такой ГТП генерации – если указанная дата еще не наступила;

- в противном случае – ГТП генерации статус квалифицированного генерирующего объекта не присваивается.Присвоенный в отношении ГТП генерации статус квалифицированного генерирующего объекта снимается:- в случае исключения генерирующего объекта из Реестра квалифицированных генерирующих объектов;- в случае если проверка соответствия информации, указанной в Реестре квалифицированных генерирующих объектов, регистрационной информации о ГТП генерации, которой ранее был присвоен статус квалифицированного генерирующего объекта, завершилась с отрицательным результатом,с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором был получен Реестр квалифицированных генерирующих объектов, если указанный реестр был получен не позднее предпоследнего календарного дня месяца, или с первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором был получен указанный реестр, если указанный реестр был получен в последний календарный день месяца. |

**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) |
| **10.5** | В случае если в отношении месяца *m*–2 цена мощности, производимой ГТП генерации *p*, не определялась, то в целях расчета cid:image003.png@01DA336C.213029A0  значение величины cid:image005.png@01DA336C.213029A0 принимается равной средней цене поставки мощности по всем ГТП генерации, поставка мощности в которых осуществляется по ДПМ ВИЭ в месяце *m*–2в ценовой зоне *z*, определяемой в соответствии с пунктом 26.5 настоящего Регламента; | В случае если в отношении месяца *m*–2 цена мощности, производимой ГТП генерации *p*, не определялась, то в целях расчета cid:image003.png@01DA336C.213029A0  значение величины cid:image005.png@01DA336C.213029A0 принимается равной средней цене поставки мощности по всем ГТП генерации, поставка мощности в которых осуществляется по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в месяце *m*–2в ценовой зоне *z*, определяемой в соответствии с пунктом 26.5 настоящего Регламента; |
| **26.5** | Для каждой ценовой зоны *z* рассчитывается средняя цена поставки cid:image011.png@01DA336C.213029A0 по всем ГТП генерации, поставка мощности в которых осуществляется по ДПМ ВИЭ и для которых cid:image012.png@01DA336C.213029A0, с точностью до 7 (семи) знаков после запятой:cid:image023.png@01DA336C.213029A0,где cid:image024.png@01DA336C.213029A0 – объем поставки мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, распределяемый на всех потребителей ценовой зоны, определяемый в соответствии с п. 7.4.1 *Регламента определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);cid:image025.png@01DA336C.213029A0– цена мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой:для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, и ДПМ ТБО – в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ / приложением 4 к ДПМ ТБО в сроки, установленные разделом 3 *Регламента 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*), и *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива* (Приложение № 19.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное;для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – в соответствии с приложением 160 к настоящему Регламенту в сроки, установленные разделом IV приложения 160 к настоящему Регламенту. | Для каждой ценовой зоны *z* рассчитывается средняя цена поставки cid:image011.png@01DA336C.213029A0 по всем ГТП генерации, поставка мощности в которых осуществляется по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и для которых cid:image012.png@01DA336C.213029A0, с точностью до 7 (семи) знаков после запятой:cid:image023.png@01DA336C.213029A0,где cid:image024.png@01DA336C.213029A0 – объем поставки мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, распределяемый на всех потребителей ценовой зоны, определяемый в соответствии с п. 7.4.1 *Регламента определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);cid:image025.png@01DA336C.213029A0– цена мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой:для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, и ДПМ ТБО – в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ / приложением 4 к ДПМ ТБО в сроки, установленные разделом 3 *Регламента 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*), и *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива* (Приложение № 19.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное;для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – в соответствии с приложением 160 к настоящему Регламенту в сроки, установленные разделом IV приложения 160 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 160, раздел II** | **II. Порядок определения расчетной цены на мощность в целях расчета штрафа по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года**…3. Расчет величины производится в следующем порядке:,где определяются в соответствии с разделом I настоящего приложения.При этом для месяцев, в отношении которых предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* не определен Системным оператором либо определен в размере, равном нулю, значения в отношении каждого месяца принимаются равными , а величина определяется по формуле (для месяцев *m*, не кратных 12):.Ошибка округления, возникающая при определении исходя из , равного , относится на величину для месяцев *m*, кратных 12 (*m* = 12, 24, 36…), по формуле: . | **II. Порядок определения расчетной цены на мощность в целях расчета штрафа по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года**…3. Расчет величины производится в следующем порядке:,где определяются в соответствии с разделом I настоящего приложения.При этом для месяцев, в отношении которых предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* не определен Системным оператором либо определен в размере, равном нулю, значения в отношении каждого месяца принимаются равными , а величина определяется по формуле (для месяцев *m*, не кратных 12):.Ошибка округления, возникающая при определении исходя из , равного , относится на величину для месяцев *m*, кратных 12 (*m* = 12, 24, 36…), по формуле: . |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ АТТЕСТАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **6.8.2** | * + 1. Предельный объем мощности генерирующего оборудования, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, определяется СО равным нулю в случае невыполнения хотя бы одного из следующих требований:
* для ГТП, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;
* генерирующее оборудование, в отношении которого зарегистрирована указанная ГТП генерации, включено в Реестр квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном *Положением о признании генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, квалифицированным генерирующим объектом*;
* фактическое местоположение генерирующего объекта, передаваемое КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, однозначно соответствует местоположению, определенному в ДПМ ВИЭ;
* фактический вид генерирующего объекта, передаваемый КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, однозначно соответствует виду, определенному ДПМ ВИЭ;
* суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, указанная в паспортных данных завода-изготовителя генерирующего оборудования, представленных поставщиком в СО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента, не меньше величины, равной 80% от установленной мощности генерирующего объекта, указанной в ДПМ ВИЭ
 | * + 1. Предельный объем мощности генерирующего оборудования, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, определяется СО равным нулю в случае невыполнения хотя бы одного из следующих требований:
* для ГТП, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;
* генерирующее оборудование, в отношении которого зарегистрирована указанная ГТП генерации, включено в Реестр квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющихся низкоуглеродными генерирующими объектами, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;
* фактическое местоположение генерирующего объекта, передаваемое КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, однозначно соответствует местоположению, определенному в ДПМ ВИЭ;
* фактический вид генерирующего объекта, передаваемый КО в СО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, однозначно соответствует виду, определенному ДПМ ВИЭ;
* суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, указанная в паспортных данных завода-изготовителя генерирующего оборудования, представленных поставщиком в СО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента, не меньше величины, равной 80% от установленной мощности генерирующего объекта, указанной в ДПМ ВИЭ.
 |

## 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 2.2** | **II. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ДОЛИ ЗАТРАТ ПОСЛЕ ДПМ В ОТНОШЕНИИ МОДЕРНИЗИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ**1. КО определяет (с точностью до 2 знаков после запятой) значение доли затрат после ДПМ для модернизируемого объекта генерации *g*  по следующей формуле:

, (26)где  – удельная прибыль за год *n*, приходящийся на период после истечения периода поставки по ДПМ, в отношении объекта генерации *g*, определяемая согласно настоящему Порядку;– удельная месячная необходимая валовая выручка для объекта генерации g в году n, приходящемся на период после истечения периода поставки по ДПМ, определяемая согласно настоящему Порядку.1. Удельная месячная необходимая валовая выручка для объекта генерации *g* в году *n*, приходящемся на период после истечения периода поставки по ДПМ, определяется (в рублях, с точностью до 7 знаков после запятой) в следующем порядке:

, (27)где  – удельная (на единицу мощности, включая потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта) месячная необходимая валовая выручка для объекта генерации *g* в году *n*, приходящемся на период после истечения периода поставки по ДПМ, определяемая согласно настоящему Порядку.1. Удельная (на единицу мощности, включая потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта) месячная необходимая валовая выручка для объекта генерации *g* в году *n*, приходящемся на период после истечения периода поставки по ДПМ, определяется (в рублях, с точностью до 7 знаков после запятой) в следующем порядке:

, (28)где  – составляющая цены на мощность, обеспечивающая ежемесячный возврат капитальных и эксплуатационных затрат для объекта генерации *g* в году *n*, приходящемся на период после истечения периода поставки по ДПМ, определяемая в соответствии с настоящим Порядком;– среднемесячная сумма налога на имущество в отношении объекта генерации g, определяемая в отношении декабря года n, приходящегося на период после истечения периода поставки по ДПМ, в соответствии с настоящим Порядком;– коэффициент, отражающий потребление мощности (электрической энергии) на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, равный указанному в приложении 4.1 к соответствующим ДПМ в отношении модернизируемого объекта генерации g значению параметра «коэффициент собственных нужд». | **II. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ДОЛИ ЗАТРАТ ПОСЛЕ ДПМ В ОТНОШЕНИИ МОДЕРНИЗИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ**1. КО определяет (с точностью до 2 знаков после запятой) значение доли затрат после ДПМ для модернизируемого объекта генерации g  по следующей формуле:

, (26)где  – удельная прибыль за год *n*, приходящийся на период после истечения периода поставки по ДПМ, в отношении объекта генерации *g*, определяемая согласно настоящему Порядку;– удельная месячная необходимая валовая выручка для объекта генерации g в году n, приходящемся на период после истечения периода поставки по ДПМ, определяемая согласно настоящему Порядку.1. Удельная месячная необходимая валовая выручка для объекта генерации *g* в году *n*, приходящемся на период после истечения периода поставки по ДПМ, определяется (в рублях, с точностью до 7 знаков после запятой) в следующем порядке:

, (27)где  – удельная (на единицу мощности, включая потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта) месячная необходимая валовая выручка для объекта генерации *g* в году *n*, приходящемся на период после истечения периода поставки по ДПМ, определяемая согласно настоящему Порядку.1. Удельная (на единицу мощности, включая потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта) месячная необходимая валовая выручка для объекта генерации *g* в году *n*, приходящемся на период после истечения периода поставки по ДПМ, определяется (в рублях, с точностью до 7 знаков после запятой) в следующем порядке:

, (28)где  – составляющая цены на мощность, обеспечивающая ежемесячный возврат капитальных и эксплуатационных затрат для объекта генерации *g* в году *n*, приходящемся на период после истечения периода поставки по ДПМ, определяемая в соответствии с настоящим Порядком;– среднемесячная сумма налога на имущество в отношении объекта генерации g, определяемая в отношении декабря года n, приходящегося на период после истечения периода поставки по ДПМ, в соответствии с настоящим Порядком;– коэффициент, отражающий потребление мощности (электрической энергии) на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, равный указанному в приложении 4.1 к соответствующим ДПМ в отношении модернизируемого объекта генерации g значению параметра «коэффициент собственных нужд». |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **ПРЕАМБУЛА** | ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Продавец является субъектом оптового рынка, включен Ассоциацией «НП Совет рынка» (далее – Совет рынка) в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и осуществляет продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Покупатель является субъектом оптового рынка, включен Советом рынка в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и осуществляет покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности; ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Коммерческий оператор в соответствии с нормами Федерального закона «Об электроэнергетике» осуществляет деятельность по организации торговли на оптовом рынке и в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (далее – Правила оптового рынка), Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года № 449, и вышеуказанными Договорами о присоединении наделен полномочиями определять количество и цену (стоимость) мощности, покупаемой (продаваемой) по настоящему Договору;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО АО «СО ЕЭС» (далее – СО) в соответствии с Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении наделено полномочиями определять предельный объем поставки мощности и объем мощности, фактически поставленной каждым поставщиком на оптовый рынок;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО ЦФР является организацией коммерческой инфраструктуры в понимании пункта 9 статьи 33 ФЗ «Об электроэнергетике» и Договора о присоединении, которая в соответствии с вышеуказанными Договорами о присоединении оказывает комплексную услугу по расчету требований и обязательств,ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Совет рынка является советом рынка в понимании статьи 33 ФЗ «Об электроэнергетике», в полномочия которого входит утверждение формы Договора о присоединении и изменений к ней, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, в том числе осуществление контроля за соблюдением Правил оптового рынка и регламентов оптового рынка Продавцом и Покупателем – субъектами оптового рынка и организациями коммерческой и технологической инфраструктуры (АТС, ЦФР, СО), а также признание генерирующих объектов функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированными генерирующими объектами;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО датой заключения настоящего Договора считается дата проставления последней электронной подписи,Стороны договорились о нижеследующем: | ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Продавец является субъектом оптового рынка, включен Ассоциацией «НП Совет рынка» (далее – Совет рынка) в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и осуществляет продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Покупатель является субъектом оптового рынка, включен Советом рынка в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и осуществляет покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности; ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Коммерческий оператор в соответствии с нормами Федерального закона «Об электроэнергетике» осуществляет деятельность по организации торговли на оптовом рынке и в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (далее – Правила оптового рынка), Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года № 449, и вышеуказанными Договорами о присоединении наделен полномочиями определять количество и цену (стоимость) мощности, покупаемой (продаваемой) по настоящему Договору;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО АО «СО ЕЭС» (далее – СО) в соответствии с Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении наделено полномочиями определять предельный объем поставки мощности и объем мощности, фактически поставленной каждым поставщиком на оптовый рынок;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО ЦФР является организацией коммерческой инфраструктуры в понимании пункта 9 статьи 33 ФЗ «Об электроэнергетике» и Договора о присоединении, которая в соответствии с вышеуказанными Договорами о присоединении оказывает комплексную услугу по расчету требований и обязательств,ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Совет рынка является советом рынка в понимании статьи 33 ФЗ «Об электроэнергетике», в полномочия которого входит утверждение формы Договора о присоединении и изменений к ней, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, в том числе осуществление контроля за соблюдением Правил оптового рынка и регламентов оптового рынка Продавцом и Покупателем – субъектами оптового рынка и организациями коммерческой и технологической инфраструктуры (АТС, ЦФР, СО);ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО датой заключения настоящего Договора считается дата проставления последней электронной подписи,Стороны договорились о нижеследующем: |
| **2.2** | 2.2. Поставка мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием объекта генерации:а) месторасположение, значение установленной мощности, а также предельные максимальные и минимальные характеристики которого приведены в приложении 1 к настоящему Договору;б) работы по строительству которого не связаны с работами по модернизации, расширению, реконструкции и техническому перевооружению объекта генерации (вновь возводимый объект). При этом термины «модернизация», «расширение», «реконструкция», «техническое перевооружение» используются в том значении, в котором они определены в приложении 6 к Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6 к Договорам о присоединении);в) признанного Советом рынка квалифицированным генерирующим объектом, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации, в отношении которого получено квалификационное свидетельство. | 2.2. Поставка мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием объекта генерации:а) месторасположение, значение установленной мощности, а также предельные максимальные и минимальные характеристики которого приведены в приложении 1 к настоящему Договору;б) работы по строительству которого не связаны с работами по модернизации, расширению, реконструкции и техническому перевооружению объекта генерации (вновь возводимый объект). При этом термины «модернизация», «расширение», «реконструкция», «техническое перевооружение» используются в том значении, в котором они определены в приложении 6 к Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6 к Договорам о присоединении);в) признанного квалифицированным генерирующим объектом, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ОТОБРАННЫХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРСНЫХ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА (Приложение № Д 6.1.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **ПРЕАМБУЛА** | ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Продавец является субъектом оптового рынка, включен Ассоциацией «НП Совет рынка» (далее – Совет рынка) в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Покупатель является субъектом оптового рынка, включен Советом рынка в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и осуществляет покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности; ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Коммерческий оператор в соответствии с нормами Федерального закона «Об электроэнергетике» осуществляет деятельность по организации торговли на оптовом рынке и в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (далее – Правила оптового рынка), Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года № 449, и вышеуказанными Договорами о присоединении наделен полномочиями определять количество и цену (стоимость) мощности, покупаемой (продаваемой) по настоящему Договору;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО АО «СО ЕЭС» (далее – СО) в соответствии с Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении наделено полномочиями определять предельный объем поставки мощности и объем мощности, фактически поставленной каждым поставщиком на оптовый рынок;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО ЦФР является организацией коммерческой инфраструктуры в понимании пункта 9 статьи 33 ФЗ «Об электроэнергетике» и Договора о присоединении, которая оказывает комплексную услугу в соответствии с вышеуказанными Договорами о присоединении;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Совет рынка является советом рынка в понимании статьи 33 ФЗ «Об электроэнергетике», в полномочия которого входит утверждение формы Договора о присоединении и изменений к ней, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, в том числе осуществление контроля за соблюдением Правил оптового рынка и регламентов оптового рынка Продавцом и Покупателем – субъектами оптового рынка и организациями коммерческой и технологической инфраструктуры (АТС, ЦФР, СО), а также признание генерирующих объектов функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированными генерирующими объектами;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО датой заключения настоящего Договора считается дата проставления последней электронной подписи,Стороны договорились о нижеследующем: | ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Продавец является субъектом оптового рынка, включен Ассоциацией «НП Совет рынка» (далее – Совет рынка) в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Покупатель является субъектом оптового рынка, включен Советом рынка в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и осуществляет покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности; ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Коммерческий оператор в соответствии с нормами Федерального закона «Об электроэнергетике» осуществляет деятельность по организации торговли на оптовом рынке и в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (далее – Правила оптового рынка), Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года № 449, и вышеуказанными Договорами о присоединении наделен полномочиями определять количество и цену (стоимость) мощности, покупаемой (продаваемой) по настоящему Договору;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО АО «СО ЕЭС» (далее – СО) в соответствии с Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении наделено полномочиями определять предельный объем поставки мощности и объем мощности, фактически поставленной каждым поставщиком на оптовый рынок;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО ЦФР является организацией коммерческой инфраструктуры в понимании пункта 9 статьи 33 ФЗ «Об электроэнергетике» и Договора о присоединении, которая оказывает комплексную услугу в соответствии с вышеуказанными Договорами о присоединении;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Совет рынка является советом рынка в понимании статьи 33 ФЗ «Об электроэнергетике», в полномочия которого входит утверждение формы Договора о присоединении и изменений к ней, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, в том числе осуществление контроля за соблюдением Правил оптового рынка и регламентов оптового рынка Продавцом и Покупателем – субъектами оптового рынка и организациями коммерческой и технологической инфраструктуры (АТС, ЦФР, СО);ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО датой заключения настоящего Договора считается дата проставления последней электронной подписи,Стороны договорились о нижеследующем: |
| **2.2** | 2.2. Поставка мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием объекта генерации:а) группа точек поставки, вид объекта генерации и месторасположение которого приведены в приложении 1 к настоящему Договору;б) работы по строительству которого не связаны с работами по модернизации, расширению, реконструкции и техническому перевооружению объекта генерации (вновь возводимый объект). При этом термины «модернизация», «расширение», «реконструкция», «техническое перевооружение» используются в том значении, в котором они определены в приложении 6 к Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6 к Договорам о присоединении);в) признанного Советом рынка квалифицированным генерирующим объектом, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации, в отношении которого получено квалификационное свидетельство. | 2.2. Поставка мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием объекта генерации:а) группа точек поставки, вид объекта генерации и месторасположение которого приведены в приложении 1 к настоящему Договору;б) работы по строительству которого не связаны с работами по модернизации, расширению, реконструкции и техническому перевооружению объекта генерации (вновь возводимый объект). При этом термины «модернизация», «расширение», «реконструкция», «техническое перевооружение» используются в том значении, в котором они определены в приложении 6 к Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6 к Договорам о присоединении);в) признанного квалифицированным генерирующим объектом, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ – ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ТОПЛИВА (Приложение № Д 6.1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **ПРЕАМБУЛА** | ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Продавец является субъектом оптового рынка, включен Ассоциацией «НП Совет рынка» (далее – Совет рынка) в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и осуществляет продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Покупатель является субъектом оптового рынка, включен Советом рынка в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и осуществляет покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности; ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Коммерческий оператор в соответствии с нормами Федерального закона «Об электроэнергетике» осуществляет деятельность по организации торговли на оптовом рынке и в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (далее – Правила оптового рынка), Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года № 449, и вышеуказанными Договорами о присоединении наделен полномочиями определять количество и цену (стоимость) мощности, покупаемой (продаваемой) по настоящему Договору;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО АО «СО ЕЭС» (далее – СО) в соответствии с Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении наделено полномочиями определять предельный объем поставки мощности и объем мощности, фактически поставленной каждым поставщиком на оптовый рынок;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО ЦФР является организацией коммерческой инфраструктуры в понимании пункта 9 статьи 33 ФЗ «Об электроэнергетике» и Договора о присоединении, которая в соответствии с вышеуказанными Договорами о присоединении оказывает комплексную услугу по расчету требований и обязательств;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Совет рынка является советом рынка в понимании статьи 33 ФЗ «Об электроэнергетике», в полномочия которого входит утверждение формы Договора о присоединении и изменений к ней, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, в том числе осуществление контроля за соблюдением Правил оптового рынка и регламентов оптового рынка Продавцом и Покупателем – субъектами оптового рынка и организациями коммерческой и технологической инфраструктуры (АТС, ЦФР, СО), а также признание генерирующих объектов функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированными генерирующими объектами;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО датой заключения настоящего Договора считается дата проставления последней электронной подписи,Стороны договорились о нижеследующем: | ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Продавец является субъектом оптового рынка, включен Ассоциацией «НП Совет рынка» (далее – Совет рынка) в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и осуществляет продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Покупатель является субъектом оптового рынка, включен Советом рынка в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. и осуществляет покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности; ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Коммерческий оператор в соответствии с нормами Федерального закона «Об электроэнергетике» осуществляет деятельность по организации торговли на оптовом рынке и в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (далее – Правила оптового рынка), Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года № 449, и вышеуказанными Договорами о присоединении наделен полномочиями определять количество и цену (стоимость) мощности, покупаемой (продаваемой) по настоящему Договору;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО АО «СО ЕЭС» (далее – СО) в соответствии с Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении наделено полномочиями определять предельный объем поставки мощности и объем мощности, фактически поставленной каждым поставщиком на оптовый рынок;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО ЦФР является организацией коммерческой инфраструктуры в понимании пункта 9 статьи 33 ФЗ «Об электроэнергетике» и Договора о присоединении, которая в соответствии с вышеуказанными Договорами о присоединении оказывает комплексную услугу по расчету требований и обязательств;ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Совет рынка является советом рынка в понимании статьи 33 ФЗ «Об электроэнергетике», в полномочия которого входит утверждение формы Договора о присоединении и изменений к ней, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, в том числе осуществление контроля за соблюдением Правил оптового рынка и регламентов оптового рынка Продавцом и Покупателем – субъектами оптового рынка и организациями коммерческой и технологической инфраструктуры (АТС, ЦФР, СО);ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО датой заключения настоящего Договора считается дата проставления последней электронной подписи,Стороны договорились о нижеследующем: |
| **2.2** | 2.2. Поставка мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием объекта генерации:а) месторасположение, значение установленной мощности, а также предельные максимальные и минимальные характеристики которого приведены в приложении 1 к настоящему Договору;б) признанного Советом рынка квалифицированным генерирующим объектом, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации, в отношении которого получено квалификационное свидетельство. | 2.2. Поставка мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием объекта генерации:а) месторасположение, значение установленной мощности, а также предельные максимальные и минимальные характеристики которого приведены в приложении 1 к настоящему Договору;б) признанного квалифицированным генерирующим объектом, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ПОСТАВЩИКА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 8** | * ***УВЕДОМЛЕНИЕ***

**об изменении значения объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года****от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**Настоящее Уведомление направляется в соответствии с пунктом 1.7.2 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенного между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Доверитель) и АО «ЦФР», являющимся коммерческим представителем по указанному договору (далее – Поверенный).Настоящим Доверитель уведомляет Поверенного об изменении объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности) по всем договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, заключенным Доверителем в отношении следующего объекта генерации:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Код ГТП генерации | Вид объекта генерации | Месторасположение объекта генерации |
| Субъект Российской Федерации | Ценовая зона |
|  |  |  |

и поручает направить сторонам всех договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, заключенных в отношении указанного в настоящем уведомлении объекта генерации, соответствующие уведомления об изменении объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности), с указанием нового значения объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности):

|  |  |
| --- | --- |
| Объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности) | Измененный объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности) |
|  |  |

 | * ***УВЕДОМЛЕНИЕ***

**об изменении значения объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года****от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**Настоящее Уведомление направляется в соответствии с пунктом 1.7.2 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенного между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Доверитель) и АО «ЦФР», являющимся коммерческим представителем по указанному договору (далее – Поверенный).Настоящим Доверитель уведомляет Поверенного об изменении объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности) по всем договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, заключенным Доверителем в отношении следующего объекта генерации:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Код ГТП генерации | Вид объекта генерации | Месторасположение объекта генерации |
| Субъект Российской Федерации | Ценовая зона |
|  |  |  |

и поручает направить сторонам всех договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, заключенных в отношении указанного в настоящем уведомлении объекта генерации, соответствующие уведомления об изменении объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности), с указанием нового значения объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности):

|  |  |
| --- | --- |
| Объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), МВт | Измененный объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), МВт |
|  |  |

 |

**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)**

**Добавить позицию в приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| c\_1025 | Уведомление участника об отсрочке даты начала и досрочном начале исполнения обязательств по поставке мощности по ДПМ ГЭС/АЭС | Регламент № 6.7 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ |  |

**Приложение № 9.1.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** требуется корректировка формулы определения величины прочих (общих) составляющих небаланса балансирующего рынка в связи с включением в нее излишней составляющей .**Дата вступления в силу:** с 27 марта 2024 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 марта 2024 года, и действуют по 30 июня 2024 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ, ИНИЦИАТИВ И СТОИМОСТИ ОТКЛОНЕНИЙ (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **9.1** | **Распределение отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений ценовых зон**… в) объемов внешней инициативы , определенных в соответствии с подпунктом 25 пункта 3.1.2 настоящего Регламента;в первой ценовой зоне отдельно, отдельно во второй ценовой зоне, взятых по абсолютному значению:где*j* – участник оптового рынка;*k –* ГТП участника;*h –* час;*m –* расчетный период;  ― объем электрической энергии в ценопринимающей подзаявке ценовой заявки участника оптового рынка на данный час операционных суток, определенной согласно подпункту 22 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не включенный в объемы планового почасового потребления, но составляющий часть фактического потребления в соответствующей ГТП потребления *p* участника оптового рынка (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) *j* в час суток *h*; ; ― объем ценопринимающей части в ценовой заявке участника оптового рынка по ГТП потребления, определенной согласно подпункту 22 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).… | **Распределение отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений ценовых зон**… в) объемов внешней инициативы , определенных в соответствии с подпунктом 25 пункта 3.1.2 настоящего Регламента;в первой ценовой зоне отдельно, отдельно во второй ценовой зоне, взятых по абсолютному значению:где*j* – участник оптового рынка;*k –* ГТП участника;*h –* час;*m –* расчетный период;  ― объем электрической энергии в ценопринимающей подзаявке ценовой заявки участника оптового рынка на данный час операционных суток, определенной согласно подпункту 22 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не включенный в объемы планового почасового потребления, но составляющий часть фактического потребления в соответствующей ГТП потребления *p* участника оптового рынка (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) *j* в час суток *h*; ; ― объем ценопринимающей части в ценовой заявке участника оптового рынка по ГТП потребления, определенной согласно подпункту 22 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).… |

**Приложение № 9.1.3**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** предлагается уточнитьпорядок определения коэффициента резервирования для экспортера на Дальнем Востоке и средней цены 1 МВт∙ч электрической энергии (без учета стоимости отклонений), применяемой при расчете указанного коэффициента резервирования, в случае равенства нулю отдельных величин, применяющихся в расчете. **Дата вступления в силу:** с 27 марта 2024 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 марта 2024 года. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **15.6.4.2** | 15.6.4.2. Расчет коэффициента резервирования для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции во второй неценовой зоне оптового рынкаКО рассчитывает фактический коэффициент резервирования для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции во второй неценовой зоне оптового рынка, в соответствии с формулой:,… – средняя цена 1 МВт∙ч электрической энергии (без учета стоимости отклонений), определенной КО в отношении организации, осуществляющей экспортно-импортные операции в данной неценовой зоне в месяце поставки *m* по всем зарегистрированным за такой организацией в данной неценовой зоне ГТП экспорта, рассчитываемая по формуле:,где – цена по двустороннему договору купли-продажи электроэнергии *D* (в отношении станции *s* – если договор *D* заключен в отношении двух или более станций поставщика), заключенному участниками оптового рынка, функционирующими на территориях неценовых зон, заявленная участниками:* в уведомлении о цене по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, направляемом участниками в КО в соответствии с п. 7.10 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в случае если в двустороннем договоре, заключенном в соответствии со стандартной формой *Двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка* (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), ценаопределена в соответствии с вариантом 2 (в формульном виде) и стороны договора направили указанное уведомление в КО в срок, определенный п. 7.10 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).При этом указанная в уведомлении величинадолжна быть больше нуля;
* в двустороннем договоре купли-продажи электроэнергии – в случае если в двустороннем договоре, заключенном в соответствии со стандартной формой *Двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка* (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), ценаопределена в соответствии с вариантом 2 (в формульном виде) и участники не направили уведомления о цене по двустороннему договору КО в срок, определенный п. 7.10 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* в двустороннем договоре купли-продажи электроэнергии, в случае если в двустороннем договоре, заключенном в соответствии со стандартной формой *Двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка* (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),цена определена в соответствии с вариантом 1 (в численном виде);

 **–** суммарное за месяц *m* количество электрической энергии, реализованное по двустороннему договору *D*, заключенному в отношении ГТП экспорта (совокупности ГТП экспорта) *x*1 и электрической станции *s*, определяемое в соответствии с разделом 6 настоящего Регламента. | 15.6.4.2. Расчет коэффициента резервирования для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции во второй неценовой зоне оптового рынкаКО рассчитывает фактический коэффициент резервирования для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции во второй неценовой зоне оптового рынка, в соответствии с формулой:,В случае если  или , то .… – средняя цена 1 МВт∙ч электрической энергии (без учета стоимости отклонений), определенной КО в отношении организации, осуществляющей экспортно-импортные операции в данной неценовой зоне в месяце поставки *m* по всем зарегистрированным за такой организацией в данной неценовой зоне ГТП экспорта, рассчитываемая по формуле:,где – цена по двустороннему договору купли-продажи электроэнергии *D* (в отношении станции *s* – если договор *D* заключен в отношении двух или более станций поставщика), заключенному участниками оптового рынка, функционирующими на территориях неценовых зон, заявленная участниками:* в уведомлении о цене по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, направляемом участниками в КО в соответствии с п. 7.10 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в случае если в двустороннем договоре, заключенном в соответствии со стандартной формой *Двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка* (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), ценаопределена в соответствии с вариантом 2 (в формульном виде) и стороны договора направили указанное уведомление в КО в срок, определенный п. 7.10 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).При этом указанная в уведомлении величинадолжна быть больше нуля;
* в двустороннем договоре купли-продажи электроэнергии – в случае если в двустороннем договоре, заключенном в соответствии со стандартной формой *Двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка* (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), ценаопределена в соответствии с вариантом 2 (в формульном виде) и участники не направили уведомления о цене по двустороннему договору КО в срок, определенный п. 7.10 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* в двустороннем договоре купли-продажи электроэнергии, в случае если в двустороннем договоре, заключенном в соответствии со стандартной формой *Двустороннего договора купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка* (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),цена определена в соответствии с вариантом 1 (в численном виде);

 **–** суммарное за месяц *m* количество электрической энергии, реализованное по двустороннему договору *D*, заключенному в отношении ГТП экспорта (совокупности ГТП экспорта) *x*1 и электрической станции *s*, определяемое в соответствии с разделом 6 настоящего Регламента.Примечание: В случае если , то при расчете величины  значение  принимается равным нулю. |

**Приложение № 9.1.4**

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

**Обоснование:** предлагается уточнить порядок определения фактического потребления во внезональных энергорайонах (далее – ВЭ) в случае, если сумма фактических объемов потребления в энергорайонах, соответствующих ВЭ участников, не являющихся ГП, равна нулю, а также уточнить индексы в формулах.

**Дата вступления в силу:** 1 июня 2024 года.

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **11.5.2** | 11.5.2. Фактическое почасовое потребление, в отношении которого покупка электрической энергии осуществляется во второй ценовой зоне , определяется для ВЭ на территории второй неценовой зоны следующим образом: а) для ВЭ на территории Южного энергорайона Республики Саха (Якутия):,где  – часовое значение сальдо-перетока между ВЭ, расположенным на территории Южного энергорайона Республики Саха (Якутия), и энергообъектами, расположенными на территории Южного энергорайона Республики Саха (Якутия) и имеющими электрическую связь с энергообъектами, расположенными во второй ценовой зоне. Переменная при направлении перетока в сети, отнесенные к ВЭ на территории Южного энергорайона Республики Саха (Якутия), принимает положительные значения, при обратном направлении перетока – отрицательные; – часовое значение сальдо-перетока между ВЭ на территории Южного энергорайона Республики Саха (Якутия) и ВЭ на территории Амурской области. Переменная при направлении перетока из ВЭ на территории Южного энергорайона Республики Саха (Якутия) в ВЭ на территории Амурской области принимает положительные значения, при обратном направлении перетока – отрицательные;б) для ВЭ на территории Амурской области:;в) для ВЭ на территории Западного энергорайона Республики Саха (Якутия):1) Если, то* если, то
* для внезонального энергорайона, входящего в ГТП потребления участника оптового рынка, не являющегося гарантирующим поставщиком:

;* для внезонального энергорайона, входящего в ГТП потребления гарантирующего поставщика:

; * иначе

. | 11.5.2. Фактическое почасовое потребление, в отношении которого покупка электрической энергии осуществляется во второй ценовой зоне , определяется для ВЭ на территории второй неценовой зоны следующим образом: а) для ВЭ на территории Южного энергорайона Республики Саха (Якутия):,где  – часовое значение сальдо-перетока между ВЭ, расположенным на территории Южного энергорайона Республики Саха (Якутия), и энергообъектами, расположенными на территории Южного энергорайона Республики Саха (Якутия) и имеющими электрическую связь с энергообъектами, расположенными во второй ценовой зоне. Переменная при направлении перетока в сети, отнесенные к ВЭ на территории Южного энергорайона Республики Саха (Якутия), принимает положительные значения, при обратном направлении перетока – отрицательные; – часовое значение сальдо-перетока между ВЭ на территории Южного энергорайона Республики Саха (Якутия) и ВЭ на территории Амурской области. Переменная при направлении перетока из ВЭ на территории Южного энергорайона Республики Саха (Якутия) в ВЭ на территории Амурской области принимает положительные значения, при обратном направлении перетока – отрицательные;б) для ВЭ на территории Амурской области:;в) для ВЭ на территории Западного энергорайона Республики Саха (Якутия):1) Если, то* если, то
* для внезонального энергорайона, входящего в ГТП потребления участника оптового рынка, не являющегося гарантирующим поставщиком:

;* для внезонального энергорайона, входящего в ГТП потребления гарантирующего поставщика:

; * иначе

- для внезонального энергорайона, входящего в ГТП потребления участника оптового рынка, не являющегося гарантирующим поставщиком: ;- для внезонального энергорайона, входящего в ГТП потребления гарантирующего поставщика:. |

**Приложение № 9.1.5**

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

**Обоснование:** предлагается уточнить порядок определения времени подачи заявок, подаваемых в рамках отборов проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, для случаев, когда время подачи в отношении двух или более заявок совпадает с точностью до секунды.

**Дата вступления в силу:** 1 октября 2024 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) |
| **4.1.5** | Заявка должна быть подана участником ОПВ в КО не ранее 9 часов 00 минут (по московскому времени) суток начала подачи заявок и не позднее 18 часов 00 минут (по московскому времени) даты окончания срока подачи заявок, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 4.1.5.1 и 4.1.8 настоящего Регламента.Временем подачи заявки считается время (по московскому времени, с точностью до секунды) поступления заявки, регистрируемое КО в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если в момент регистрации заявки в автоматизированной системе учета заявок уже зарегистрирована заявка с тем же временем поступления заявки, временем подачи заявки считается время поступления заявки, увеличенное на 1 секунду. | Заявка должна быть подана участником ОПВ в КО не ранее 9 часов 00 минут (по московскому времени) суток начала подачи заявок и не позднее 18 часов 00 минут (по московскому времени) даты окончания срока подачи заявок, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 4.1.5.1 и 4.1.8 настоящего Регламента.Временем подачи заявки считается время (по московскому времени, с точностью до секунды) поступления заявки, регистрируемое КО в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если в момент регистрации заявки в автоматизированной системе учета заявок уже зарегистрирована заявка с тем же временем поступления заявки, временем подачи заявки считается время поступления заявки, увеличенное на 1 миллисекунду. |

**Приложение № 9.1.6**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование**: необходима корректировка обозначения совокупного объема составляющих величин отклонений по собственной инициативе и внешней инициативе в ценовой зоне.**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 для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления». |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ, ИНИЦИАТИВ И СТОИМОСТИ ОТКЛОНЕНИЙ (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Редакция, принятая решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 23.01.2024**

**Приложение 5**

**Отчет о величине корректировки небаланса балансирующего рынка в ценовых зонах**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | I - я Ценовая зона (Европа) |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | II - я Ценовая зона (Сибирь) |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

где

– расчетный период;

 – номер итерации при распределении разницы суммарных обязательств участников и суммарных требований участников;

 – разница суммарных обязательств участников и суммарных требований участников, определенная в соответствии с разделом 8 настоящего Регламента (руб.);

 – корректировка ГЭС, равная сумме по всем ГТП в ценовой зоне величины , определенной в соответствии с подпунктом 1 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.), ;

 – величина разницы предварительных обязательств и требований, вызванная оплатой отклонений ИВО ГЭС, определенная в соответствии с подпунктом 2 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина разницы предварительных обязательств и требований, вызванная оплатой отклонений мобильных (передвижных) генерирующих объектов, определенная в соответствии с подпунктом 3 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – суммарная стоимость регулировочной инициативы, определенная в соответствии с подпунктом 4 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина прочих (общих) составляющих небаланса, определенная в соответствии с подпунктом 5 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе и внешней инициативе в данной ценовой зоне, определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента (кВт·ч)



 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе в данной ценовой зоне , определенный для множества ГТП потребления (кВт·ч);

 – суммарный по ценовой зоне объем внешней инициативы , сформированный в соответствии с подпунктом 25 пункта 3.1.2

 – совокупный объем отклонений по собственной инициативе, связанных с наличием ограничений на выработку ГЭС:

 , где – величина, определенная в соответствии с пунктом 2.2.6 настоящего Регламента (кВт·ч);

 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе в данной ценовой зоне для ГТП потребления с учетом отнесения/неотнесения к ГТП гарантирующих поставщиков, определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента (кВт·ч)

;

 – величина положительной разницы, распределенная потребителям, определенная в соответствии с подпунктом 1 пункта 9.2.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина положительной разницы, распределенная генераторам (потребителям с РН), определенная в соответствии с подпунктом 2 пункта 9.2.1 настоящего Регламента (руб.);

– суммарная величина объемов планового почасового потребления электроэнергии за расчетный период по ценовой зоне для распределения положительной разницы по потребителям, определенная как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.2.2 настоящего Регламента (кВт·ч);

 – совокупный объем исполненных внешних инициатив по ценовой зоне для распределения положительной разницы по генераторам (потребителям с РН), определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.2.3 настоящего Регламента (кВт·ч).

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 5**

**Отчет о величине корректировки небаланса балансирующего рынка в ценовых зонах**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | I - я Ценовая зона (Европа) |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | II - я Ценовая зона (Сибирь) |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

где

– расчетный период;

 – номер итерации при распределении разницы суммарных обязательств участников и суммарных требований участников;

 – разница суммарных обязательств участников и суммарных требований участников, определенная в соответствии с разделом 8 настоящего Регламента (руб.);

 – корректировка ГЭС, равная сумме по всем ГТП в ценовой зоне величины , определенной в соответствии с подпунктом 1 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.), ;

 – величина разницы предварительных обязательств и требований, вызванная оплатой отклонений ИВО ГЭС, определенная в соответствии с подпунктом 2 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина разницы предварительных обязательств и требований, вызванная оплатой отклонений мобильных (передвижных) генерирующих объектов, определенная в соответствии с подпунктом 3 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – суммарная стоимость регулировочной инициативы, определенная в соответствии с подпунктом 4 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина прочих (общих) составляющих небаланса, определенная в соответствии с подпунктом 5 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе и внешней инициативе в данной ценовой зоне, определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента (кВт·ч)



 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе в данной ценовой зоне , определенный для множества ГТП потребления (кВт·ч);

 – суммарный по ценовой зоне объем внешней инициативы , сформированный в соответствии с подпунктом 25 пункта 3.1.2

 – совокупный объем отклонений по собственной инициативе, связанных с наличием ограничений на выработку ГЭС:

 , где – величина, определенная в соответствии с пунктом 2.2.6 настоящего Регламента (кВт·ч);

 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе в данной ценовой зоне для ГТП потребления с учетом отнесения/неотнесения к ГТП гарантирующих поставщиков, определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента (кВт·ч)

;

 – величина положительной разницы, распределенная потребителям, определенная в соответствии с подпунктом 1 пункта 9.2.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина положительной разницы, распределенная генераторам (потребителям с РН), определенная в соответствии с подпунктом 2 пункта 9.2.1 настоящего Регламента (руб.);

– суммарная величина объемов планового почасового потребления электроэнергии за расчетный период по ценовой зоне для распределения положительной разницы по потребителям, определенная как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.2.2 настоящего Регламента (кВт·ч);

 – совокупный объем исполненных внешних инициатив по ценовой зоне для распределения положительной разницы по генераторам (потребителям с РН), определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.2.3 настоящего Регламента (кВт·ч).