Приложение № 1.14

к Протоколу № 3/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 26 января 2021 года.

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

## Приложение № 1.14

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

**Обоснование:** для корректности текстов регламентов необходимо внести технические изменения, приводящие к единообразию формулировки, используемые в регламентах для обозначения сечений коммерческого учета, входящих в сечения экспорта-импорта.

**Дата вступления в силу:** 1 июля 2021 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) |
| **4.3** | СО:   * согласует представленные ФСК ПСИ в части способов формирования оперативной информациипо точкам учета в сечениях, расположенных на государственной границе Российской Федерации для осуществления экспортно-импортных операций и точкам учета в сечениях между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка, за исключением точек поставки, включенных в сечение коммерческого учета между первой и второй ценовыми зонами и расположенных на границе балансовой принадлежности ГТП потребления участников оптового рынка;   ... | СО:   * согласует представленные ФСК ПСИ в части способов формирования оперативной информациипо точкам учета в сечениях коммерческого учета, входящих в сечения экспорта-импорта, и точкам учета в сечениях между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка, за исключением точек поставки, включенных в сечение коммерческого учета между первой и второй ценовыми зонами и расположенных на границе балансовой принадлежности ГТП потребления участников оптового рынка;   … |
| **4.4** | Участники оптового рынка и ФСК:  • оформляют ПСИ в порядке, предусмотренном приложением 5 к настоящему Регламенту;  • согласуют со всеми смежными участниками оптового рынка и (или) ФСК ПСИ;  • согласуют с СО ПСИ в части способов формирования оперативной информации в отношении ГТП генерации;  • ФСК согласует с СО ПСИ в части способов формирования оперативной информации для сечений, расположенных на государственной границе Российской Федерации для осуществления экспортно-импортных операций и сечений между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка, за исключением точек поставки, включенных в сечение коммерческого учета между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами и расположенных на границе балансовой принадлежности ГТП потребления участников оптового рынка;  … | Участники оптового рынка и ФСК:  • оформляют ПСИ в порядке, предусмотренном приложением 5 к настоящему Регламенту;  • согласуют со всеми смежными участниками оптового рынка и (или) ФСК ПСИ;  • согласуют с СО ПСИ в части способов формирования оперативной информации в отношении ГТП генерации;  • ФСК согласует с СО ПСИ в части способов формирования оперативной информации для сечений коммерческого учета, входящих в сечения экспорта-импорта, и сечений между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка, за исключением точек поставки, включенных в сечение коммерческого учета между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами и расположенных на границе балансовой принадлежности ГТП потребления участников оптового рынка;  … |
| **Приложение 5, п. 1.1** | ПСИ оформляется субъектом оптового рынка (заявителем) и смежным с ним субъектом оптового рынка или оформляется субъектом оптового рынка (заявителем) и согласуется в части способов формирования оперативной информации СО в виде макета 60000. При этом каждый субъект оптового рынка самостоятельно вносит в ПСИ информацию по закодированным за данным субъектом оптового рынка точкам измерений, которые используются для определения количества электроэнергии в соответствующих точках поставки, и информацию по незакодированным точкам измерений, расположенным на электрооборудовании, в отношении которого за данным субъектом оптового рынка зарегистрированы точки поставки либо планируется регистрация точек поставки в случае изменения состава ТП или согласования новой ГТП, при этом такие точки измерения должны быть отображены на однолинейной схеме присоединения к внешней электрической сети, предоставленной в рамках соответствующей процедуры согласования ГТП / внесения изменений в регистрационную информацию.  На каждое сечение коммерческого учета, внутреннее сечение коммерческого учета, ГТП генерации оформляется отдельный перечень средств измерений.  ПСИ должен быть подписан с использованием ЭП следующими субъектами оптового рынка:  – ПСИ по ГТП генерации, а также по сечениям, расположенным на государственной границе Российской Федерации, для осуществления экспортно-импортных операций и сечениям между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка должны быть подписаны заявителем и согласованы с СО в части способов формирования оперативной информации;  – ПСИ по сечениям коммерческого учета (за исключением внутренних сечений), в том числе по временному сечению, должны быть подписаны заявителем и смежным субъектом оптового рынка. ПСИ по внутреннему сечению коммерческого учета подписывается только заявителем.  Ответственность за формирование данных в составе ПСИ, в т.ч. данных о местах установки счетчиков, методах восстановления информации, алгоритмов расчета величины произведенной электроэнергии в ГТП генерации / сальдо перетоков электроэнергии в сечении коммерческого учета несут участники оптового рынка и ФСК.  СО в рамках настоящего Регламента осуществляется согласование ПСИ только в части данных о способах формирования оперативной информации, включающих в себя следующие указываемые участниками оптового рынка сведения:  - в отношении ГТП генерации – сведения о наименовании электростанции и диспетчерском наименовании единицы генерирующего оборудования (оборудования объекта электроэнергетики, присоединения), на котором расположена точка поставки, наименовании параметров телеизмерений активной мощности по единицам генерирующего оборудования (их совокупности), передаваемых в СОТИАССО, являющихся источниками формирования оперативной информации и подлежащих учету при формировании СО оперативных данных в соответствии с п.4.3 настоящего Регламента;  - в отношении сечений, расположенных на государственной границе Российской Федерации для осуществления экспортно-импортных операций, и сечений между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка – сведения о наименовании объекта электроэнергетики и присоединения (оборудования объекта электроэнергетики), на котором расположена точка поставки, о наименовании параметров телеизмерений активной мощности по линиям электропередач (их совокупности), передаваемых в СОТИАССО, а также информация об использовании псевдоизмерений, являющихся источниками формирования оперативной информации и подлежащих учету при формировании СО оперативных данных в соответствии с п.4.3 настоящего Регламента;  - порядок определения итоговых (суммарных) почасовых значений активной электроэнергии по ГТП генерации и сечениям, расположенным на государственной границе Российской Федерации для осуществления экспортно-импортных операций, и сечениям между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка на основании указываемых в составе ПСИ наименований параметров телеизмерений активной мощности, являющихся источниками формирования оперативной информации;  - иные сведения, указываемые в примечаниях, в случае если они относятся к способам формирования СО оперативной информации.  В качестве источников формирования оперативной информации в ПСИ указываются наименования параметров телеизмерений активной мощности в соответствии с согласованным СО формуляром согласования приема/передачи, предусмотренным ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004, по единицам генерирующего оборудования (их совокупности) или присоединениям. В ПСИ, оформляемом в отношении ГТП генерации, участником оптового рынка подлежат указанию параметры телеизмерений активной мощности, измеряемые непосредственно на генераторном оборудовании, а при отсутствии – параметры телеизмерений с ближайшего измерительного прибора. | ПСИ оформляется субъектом оптового рынка (заявителем) и смежным с ним субъектом оптового рынка или оформляется субъектом оптового рынка (заявителем) и согласуется в части способов формирования оперативной информации СО в виде макета 60000. При этом каждый субъект оптового рынка самостоятельно вносит в ПСИ информацию по закодированным за данным субъектом оптового рынка точкам измерений, которые используются для определения количества электроэнергии в соответствующих точках поставки, и информацию по незакодированным точкам измерений, расположенным на электрооборудовании, в отношении которого за данным субъектом оптового рынка зарегистрированы точки поставки либо планируется регистрация точек поставки в случае изменения состава ТП или согласования новой ГТП, при этом такие точки измерения должны быть отображены на однолинейной схеме присоединения к внешней электрической сети, предоставленной в рамках соответствующей процедуры согласования ГТП / внесения изменений в регистрационную информацию.  На каждое сечение коммерческого учета, внутреннее сечение коммерческого учета, ГТП генерации оформляется отдельный перечень средств измерений.  ПСИ должен быть подписан с использованием ЭП следующими субъектами оптового рынка:  – ПСИ по ГТП генерации, а также по сечениям коммерческого учета, входящим в сечения экспорта-импорта, и сечениям между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка должны быть подписаны заявителем и согласованы с СО в части способов формирования оперативной информации;  – ПСИ по сечениям коммерческого учета (за исключением внутренних сечений), в том числе по временному сечению, должны быть подписаны заявителем и смежным субъектом оптового рынка. ПСИ по внутреннему сечению коммерческого учета подписывается только заявителем.  Ответственность за формирование данных в составе ПСИ, в т.ч. данных о местах установки счетчиков, методах восстановления информации, алгоритмов расчета величины произведенной электроэнергии в ГТП генерации / сальдо перетоков электроэнергии в сечении коммерческого учета несут участники оптового рынка и ФСК.  СО в рамках настоящего Регламента осуществляется согласование ПСИ только в части данных о способах формирования оперативной информации, включающих в себя следующие указываемые участниками оптового рынка сведения:  - в отношении ГТП генерации – сведения о наименовании электростанции и диспетчерском наименовании единицы генерирующего оборудования (оборудования объекта электроэнергетики, присоединения), на котором расположена точка поставки, наименовании параметров телеизмерений активной мощности по единицам генерирующего оборудования (их совокупности), передаваемых в СОТИАССО, являющихся источниками формирования оперативной информации и подлежащих учету при формировании СО оперативных данных в соответствии с п.4.3 настоящего Регламента;  - в отношении сечений коммерческого учета, входящих в сечения экспорта-импорта, и сечений между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка – сведения о наименовании объекта электроэнергетики и присоединения (оборудования объекта электроэнергетики), на котором расположена точка поставки, о наименовании параметров телеизмерений активной мощности по линиям электропередач (их совокупности), передаваемых в СОТИАССО, а также информация об использовании псевдоизмерений, являющихся источниками формирования оперативной информации и подлежащих учету при формировании СО оперативных данных в соответствии с п. 4.3 настоящего Регламента;  - порядок определения итоговых (суммарных) почасовых значений активной электроэнергии по ГТП генерации и сечениям коммерческого учета, входящим в сечения экспорта-импорта, и сечениям между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка на основании указываемых в составе ПСИ наименований параметров телеизмерений активной мощности, являющихся источниками формирования оперативной информации;  - иные сведения, указываемые в примечаниях, в случае если они относятся к способам формирования СО оперативной информации.  В качестве источников формирования оперативной информации в ПСИ указываются наименования параметров телеизмерений активной мощности в соответствии с согласованным СО формуляром согласования приема/передачи, предусмотренным ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004, по единицам генерирующего оборудования (их совокупности) или присоединениям. В ПСИ, оформляемом в отношении ГТП генерации, участником оптового рынка подлежат указанию параметры телеизмерений активной мощности, измеряемые непосредственно на генераторном оборудовании, а при отсутствии – параметры телеизмерений с ближайшего измерительного прибора. |
| **Приложение 5, п. 4.2.1.1.4.3** | <so-comment>  Потомком элемента <psi> является <so-comment>, который содержит порядок определения итоговых (суммарных) почасовых значений активной электроэнергии по ГТП генерации и сечениям, расположенным на государственной границе Российской Федерации для осуществления экспортно-импортных операций, и сечениям между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка. Элемент <so-comment> является обязательным для ГТП генерации, сечения экспорта-импорта / сечения между ценовой и неценовой зонами. Потомком элемента <so-comment> является элемент формата: <![CDATA[…]]>. Текстовое поле, длина не более 2000 символов. | <so-comment>  Потомком элемента <psi> является <so-comment>, который содержит порядок определения итоговых (суммарных) почасовых значений активной электроэнергии по ГТП генерации и сечениям коммерческого учета, входящим в сечения экспорта-импорта, и сечениям между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка. Элемент <so-comment> является обязательным для ГТП генерации, сечения экспорта-импорта / сечения между ценовой и неценовой зонами. Потомком элемента <so-comment> является элемент формата: <![CDATA[…]]>. Текстовое поле, длина не более 2000 символов. |
| **Приложение 5, п. 4.4.1.2.4.3** | **<so-comment>**  Потомком элемента **<psi>** является **<so-comment>**, который содержит порядок определения итоговых (суммарных) почасовых значений активной электроэнергии по ГТП генерации и сечениям, расположенным на государственной границе Российской Федерации для осуществления экспортно-импортных операций, и сечениям между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка. Элемент **<so-comment>** является обязательным для ГТП генерации, сечения экспорта-импорта / сечения между ценовой и неценовой зонами. Потомком элемента **<so-comment>** является элемент формата: <![CDATA[…]]>. Текстовое поле, длина не более 2000 символов. | **<so-comment>**  Потомком элемента **<psi>** является **<so-comment>**, который содержит порядок определения итоговых (суммарных) почасовых значений активной электроэнергии по ГТП генерации и сечениям коммерческого учета, входящим в сечения экспорта-импорта, и сечениям между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка. Элемент **<so-comment>** является обязательным для ГТП генерации, сечения экспорта-импорта / сечения между ценовой и неценовой зонами. Потомком элемента **<so-comment>** является элемент формата: <![CDATA[…]]>. Текстовое поле, длина не более 2000 символов. |

Приложение № 1.15

к Протоколу № 3/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 26 января 2021 года.

## Приложение № 1.15

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

**Обоснование:** для корректности текстов регламентов требуется внести ряд технических и уточняющих изменений, в том числе актуализировать ссылки, скорректировать наименования регламентов, упоминаемых в тексте и содержащих ошибки, устранить описки и неточности, а также внести уточнения в части отдельных величин, применяемых при расчете коэффициента снижения для Калининградской области.

**Дата вступления в силу:** 1 февраля 2021 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) |
| **3.2.4** | Рассмотрение Системным оператором уведомлений о плановом почасовом потреблении участников оптового рынка в отношении ГТП потребления, расположенных в неценовой зоне оптового рынка, осуществляется в соответствии с п. 4.3 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*,* за исключением сроков рассмотрения уведомлений, указанных в п. 4.3.3 Регламента *подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), которые не распространяются на вторую неценовую зону оптового рынка. | Рассмотрение Системным оператором уведомлений о плановом почасовом потреблении участников оптового рынка в отношении ГТП потребления, расположенных в неценовой зоне оптового рынка, осуществляется в соответствии с п. 4.3 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*,* за исключением сроков рассмотрения уведомлений, указанных в п. 4.3.3 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), которые не распространяются на вторую неценовую зону оптового рынка. |
| **5.1** | Для осуществления купли-продажи электроэнергии и (или) мощности с использованием указанных выше механизмов, участники оптового рынка заключают договоры:   * + *Договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, заключенные в соответствии с Приложением Д 11.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее - договоры купли-продажи электрической энергии НЦЗ):*     - Поставщики электрической энергии и мощности:     - Покупатели электрической энергии и мощности;     - ФСК;   + *Договоры комиссии на продажу электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, заключенные в соответствии с Приложением Д 11.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – договоры комиссии НЦЗ):*     - Поставщики электрической энергии и мощности;     - Покупатели электрической энергии и мощности;   + *Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка, заключенный в соответствии с Приложением Д 2.4.1. к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее - Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед)* ―для поставщиков электрической энергии и мощности;   + *Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка, заключенный в соответствии с Приложением Д 2.3.1. к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее - Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед)*  ― для участников оптового рынка –– покупателей электрической энергии и мощности, за исключением ФСК;   + *Договор в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка* и *Договор комиссии на продажу электрической энергии в целях балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка, заключенные в соответствии с Приложениями Д 3.3.1 и Д 3.4.1. к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее - Договор купли-продажи электрической энергии в целях балансирования системы и Договор комиссии на продажу электрической энергии в целях балансирования системы соответственно)* ―для всех участников оптового рынка, за исключением ФСК;   + *Договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, заключенные в соответствии с Приложением Д 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – четырехсторонние договоры);     - Поставщики электрической энергии и мощности ― в качестве продавцов по договору,     - Потребители электрической энергии и мощности ― в качестве покупателей по договору;   + Другие соглашения и договоры, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для участников оптового рынка, группы точек поставки которых зарегистрированы на территориях неценовых зон оптового рынка*.*   Участники оптового рынка в отношении ГТП потребления и ГТП генерации, расположенных на территории НЦЗА или НЦЗК, могут заключать *Двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов российской федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка*, *в соответствии с Приложением Д 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* в порядке, определенном разделом 6 настоящего Регламента. | Для осуществления купли-продажи электроэнергии и (или) мощности с использованием указанных выше механизмов, участники оптового рынка заключают договоры:   * + *Договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка,* заключенные в соответствии с Приложением № Д 11.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – *договоры купли-продажи электрической энергии НЦЗ*)*:*     - Поставщики электрической энергии и мощности:     - Покупатели электрической энергии и мощности;     - ФСК;   + *Договоры комиссии на продажу электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка,* заключенные в соответствии с Приложением № Д 11.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – *договоры комиссии НЦЗ*)*:*     - Поставщики электрической энергии и мощности;     - Покупатели электрической энергии и мощности;   + *Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка,* заключенный в соответствии с Приложением № Д 2.4.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – *Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед)* ―для поставщиков электрической энергии и мощности;   + *Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка,* заключенный в соответствии с Приложением № Д 2.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – *Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед)*  ― для участников оптового рынка –– покупателей электрической энергии и мощности, за исключением ФСК;   + *Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка* и *Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка,* заключенные в соответствии с Приложениями № Д 3.3.1 и Д 3.4.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – *Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы* и *Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы* соответственно)―для всех участников оптового рынка, за исключением ФСК;   + *Договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка,* заключенные в соответствии с Приложением № Д 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – *четырехсторонние договоры*);     - Поставщики электрической энергии и мощности ― в качестве продавцов по договору,     - Потребители электрической энергии и мощности ― в качестве покупателей по договору;   + Другие соглашения и договоры, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для участников оптового рынка, группы точек поставки которых зарегистрированы на территориях неценовых зон оптового рынка*.*   Участники оптового рынка в отношении ГТП потребления и ГТП генерации, расположенных на территории НЦЗА или НЦЗК, могут заключать *Двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка*, в соответствии с Приложением № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* в порядке, определенном разделом 6 настоящего Регламента. |
| **5.2** | …  Участники оптового рынка в отношении ГТП потребления (экспорта) и ГТП генерации (импорта), расположенных на территории Калининградской области, могут заключать *Двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка,* в порядке, определенном разделом 6 настоящего Регламента. | …  Участники оптового рынка в отношении ГТП потребления (экспорта) и ГТП генерации (импорта), расположенных на территории Калининградской области, могут заключать *Двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка,* в соответствии с Приложением № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* в порядке, определенном разделом 6 настоящего Регламента. |
| **5.3** | **Механизмы торговли электроэнергией и мощностью на территории второй неценовой зоны**  Участники оптового рынка в отношении ГТП потребления, ГТП экспорта, ГТП импорта и ГТП генерации, которые отнесены к территории второй неценовой зоны, в части объемов покупки/продажи электроэнергии не по границе с ценовой зоной оптового рынка осуществляют куплю-продажу электроэнергии и мощности:   * по ценам, определенным в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента, исходя из тарифов поставщиков; оплата отклонений по электроэнергии осуществляется в соответствии с Методикой ФСТ.   Для осуществления купли-продажи электроэнергии и (или) мощности:  – организация, осуществляющая функции Единого закупщика на территории второй неценовой зоны заключает следующие договоры:  - в целях покупки электрической энергии и мощности:   * + *Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед*;   + *Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы*;   + *Договоры купли-продажи электроэнергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, заключенные в соответствии с Приложением Д 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее - договоры купли-продажи электрической энергии для ЕЗ)*;   + *Четырехсторонние договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка*;   - в целях продажи электрической энергии и мощности:   * + *Договоры комиссии НЦЗ;*   + *Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы*;   + *Четырехсторонние договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка* с покупателями электрической энергии и мощности, ФСК и участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции, чьи ГТП отнесены ко второй неценовой зоне;   + Другие соглашения и договоры, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для участников оптового рынка, группы точек поставки которых зарегистрированы на территориях неценовых зон оптового рынка*.*   – участники оптового рынка единого закупщика, в отношении ГТП потребления, расположенных на территории второй неценовой зоны и включающих ВЭ, временно электрически изолированные от второй неценовой зоны и работающие синхронно со второй ценовой зоной, а также участники оптового рынка, осуществляющие производство электроэнергии на тепловых электростанциях на территории второй неценовой зоны, – в случае если переток электрической энергии направлен из второй неценовой зоны во вторую ценовую зону, осуществляют куплю-продажу электроэнергии (мощности) по границе со второй неценовой зоной, в том числе по точкам поставки, располагающимся на электрических сетях, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, с использованием механизмов:   * указанных в разделе 7 настоящего Регламента ― для второй неценовой зоны; * конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении объемов, формирующих переток с ценовой зоной ― в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.   – Поставщики электрической энергии и мощности заключают следующие договоры:   * + *Договоры купли-продажи электрической энергии для ЕЗ* - в качестве продавца;   + *Договор купли-продажи электрической энергии в НЦЗ* – в качестве покупателя;   + *Четырехсторонние договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка* с Организацией, осуществляющей функции Единого закупщика на территории второй неценовой зоны, в качестве продавца;   + *Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка –* только для участников оптового рынка, осуществляющих производство электроэнергии на тепловых электростанциях;   + *Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка ―* только для участников оптового рынка, осуществляющих производство электроэнергии на тепловых электростанциях;   + *Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка ―* только для участников оптового рынка, осуществляющих производство электроэнергии на тепловых электростанциях.   – Покупатели электрической энергии и мощности, не исполняющие функции Единого закупщика, в том числе ФСК, заключают следующие договоры:   * + *Договоры купли-продажи электрической энергии в НЦЗ;*   + *Четырехсторонние договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка* с Организацией, осуществляющей функции Единого закупщика на территории второй неценовой зоны, в качестве покупателя;   + Другие соглашения и договоры, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для участников оптового рынка, группы точек поставки которых зарегистрированы на территориях неценовых зон оптового рынка*.*   – Участники оптового рынка, осуществляющие экспортно-импортные операции, заключают следующие договоры:   * + *Договор купли-продажи электрической энергии в НЦЗ* – в качестве покупателя;   + *Договоры купли-продажи электрической энергии для ЕЗ* - в качестве продавца;   + *Четырехсторонние договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка* с Организацией, осуществляющей функции Единого закупщика на территории второй неценовой зоны – в качестве покупателя, в качестве продавца;   + Другие соглашения и договоры, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для участников оптового рынка, группы точек поставки которых зарегистрированы на территориях неценовых зон оптового рынка*.*   Кроме указанных выше договоров покупатели электрической энергии и мощности, не исполняющие функции Единого закупщика, ГТП потребления которых включает ВЭ, заключают:   * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка; * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка; * договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка.   Участники оптового рынка в отношении ГТП потребления (экспорта) и ГТП генерации (импорта), расположенных на территории второй неценовой зоны, могут заключать *Двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка*, в порядке, определенном разделом 6 настоящего Регламента в соответствии с *Приложением Д 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*. | **Механизмы торговли электроэнергией и мощностью на территории второй неценовой зоны**  Участники оптового рынка в отношении ГТП потребления, ГТП экспорта, ГТП импорта и ГТП генерации, которые отнесены к территории второй неценовой зоны, в части объемов покупки/продажи электроэнергии не по границе с ценовой зоной оптового рынка осуществляют куплю-продажу электроэнергии и мощности:   * по ценам, определенным в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента, исходя из тарифов поставщиков; оплата отклонений по электроэнергии осуществляется в соответствии с Методикой ФСТ.   Для осуществления купли-продажи электроэнергии и (или) мощности:  – организация, осуществляющая функции Единого закупщика на территории второй неценовой зоны заключает следующие договоры:  - в целях покупки электрической энергии и мощности:   * + *Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед*;   + *Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы*;   + *Договоры купли-продажи электроэнергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, заключенные* в соответствии с Приложением № Д 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* (далее – *договоры купли-продажи электрической энергии для ЕЗ)*;   + *Четырехсторонние договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка*;   - в целях продажи электрической энергии и мощности:   * + *Договоры комиссии НЦЗ;*   + *Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы*;   + *Четырехсторонние договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка,* с покупателями электрической энергии и мощности, ФСК и участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции, чьи ГТП отнесены ко второй неценовой зоне;   + Другие соглашения и договоры, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для участников оптового рынка, группы точек поставки которых зарегистрированы на территориях неценовых зон оптового рынка*.*   – участники оптового рынка единого закупщика, в отношении ГТП потребления, расположенных на территории второй неценовой зоны и включающих ВЭ, временно электрически изолированные от второй неценовой зоны и работающие синхронно со второй ценовой зоной, а также участники оптового рынка, осуществляющие производство электроэнергии на тепловых электростанциях на территории второй неценовой зоны, – в случае если переток электрической энергии направлен из второй неценовой зоны во вторую ценовую зону, осуществляют куплю-продажу электроэнергии (мощности) по границе со второй неценовой зоной, в том числе по точкам поставки, располагающимся на электрических сетях, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, с использованием механизмов:   * указанных в разделе 7 настоящего Регламента ― для второй неценовой зоны; * конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении объемов, формирующих переток с ценовой зоной ― в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.   – Поставщики электрической энергии и мощности заключают следующие договоры:   * + *Договоры купли-продажи электрической энергии для ЕЗ* - в качестве продавца;   + *Договор купли-продажи электрической энергии в НЦЗ* – в качестве покупателя;   + *Четырехсторонние договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка,* с Организацией, осуществляющей функции Единого закупщика на территории второй неценовой зоны, в качестве продавца;   + *Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка –* только для участников оптового рынка, осуществляющих производство электроэнергии на тепловых электростанциях;   + *Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка ―* только для участников оптового рынка, осуществляющих производство электроэнергии на тепловых электростанциях;   + *Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка ―* только для участников оптового рынка, осуществляющих производство электроэнергии на тепловых электростанциях.   – Покупатели электрической энергии и мощности, не исполняющие функции Единого закупщика, в том числе ФСК, заключают следующие договоры:   * + *Договоры купли-продажи электрической энергии в НЦЗ;*   + *Четырехсторонние договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка,* с Организацией, осуществляющей функции Единого закупщика на территории второй неценовой зоны, в качестве покупателя;   + Другие соглашения и договоры, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для участников оптового рынка, группы точек поставки которых зарегистрированы на территориях неценовых зон оптового рынка*.*   – Участники оптового рынка, осуществляющие экспортно-импортные операции, заключают следующие договоры:   * + *Договор купли-продажи электрической энергии в НЦЗ* – в качестве покупателя;   + *Договоры купли-продажи электрической энергии для ЕЗ* - в качестве продавца;   + *Четырехсторонние договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка,* с Организацией, осуществляющей функции Единого закупщика на территории второй неценовой зоны – в качестве покупателя, в качестве продавца;   + Другие соглашения и договоры, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для участников оптового рынка, группы точек поставки которых зарегистрированы на территориях неценовых зон оптового рынка*.*   Кроме указанных выше договоров, покупатели электрической энергии и мощности, не исполняющие функции Единого закупщика, ГТП потребления которых включает ВЭ, заключают:   * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка; * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка; * договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка.   Участники оптового рынка в отношении ГТП потребления (экспорта) и ГТП генерации (импорта), расположенных на территории второй неценовой зоны, могут заключать *Двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка*, в соответствии с Приложением №Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* в порядке, определенном разделом 6 настоящего Регламента. |
| **6.2.1** | **Двусторонний договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка** (далее – двусторонний договор) должен заключаться в соответствии со стандартной формой двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и должен содержать:  … | **Двусторонний договор купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка** (далее – двусторонний договор), должен заключаться в соответствии со стандартной формой двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и должен содержать:  … |
| **6.2.2.1** | …   * Двусторонний договор заключается в соответствии со стандартной формой, двустороннего договора (Приложение №Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   … | …   * Двусторонний договор заключается в соответствии со стандартной формой двустороннего договора (Приложение №Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   … |
| **6.2.3.3** | Подача сторонами двустороннего договора заявления на регистрацию двустороннего договора в КОдолжна осуществляться посредством электронной почты в зашифрованном виде и в соответствии с форматами электронных документов, входящих в состав программного обеспечения «АРМ участника ОРЭ», передаваемого участникам оптового рынка КО в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка электроэнергии* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. | Подача сторонами двустороннего договора заявления на регистрацию двустороннего договора в КОдолжна осуществляться посредством электронной почты в зашифрованном виде и в соответствии с форматами электронных документов, входящих в состав программного обеспечения «АРМ участника ОРЭ», передаваемого участникам оптового рынка КО в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. |
| **6.2.4.3** | Подача сторонами двустороннего договора заявления на регистрацию изменений двустороннего договора в КОдолжна осуществляться посредством электронной почты в зашифрованном виде и в соответствии с форматами электронных документов, входящих в состав программного обеспечения «АРМ участника ОРЭ», передаваемого участникам оптового рынка КО в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка электроэнергии* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* и используемого в КО.  … | Подача сторонами двустороннего договора заявления на регистрацию изменений двустороннего договора в КОдолжна осуществляться посредством электронной почты в зашифрованном виде и в соответствии с форматами электронных документов, входящих в состав программного обеспечения «АРМ участника ОРЭ», передаваемого участникам оптового рынка КО в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* и используемого в КО.  … |
| **6.2.5** | **Порядок внесения изменений cторонами договора в случае внесения изменений в cтандартную форму договора решением Наблюдательного совета Совета рынка**  В случае внесения изменений и (или) дополнений в Стандартную форму договора Д13 стороны обязаны внести соответствующие изменения в подписанный ими двусторонний договор в течение 15 календарных дней с даты принятия соответствующего решения Наблюдательным советом Совета рынка или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти. | **Порядок внесения изменений cторонами договора в случае внесения изменений в cтандартную форму договора решением Наблюдательного совета Совета рынка**  В случае внесения изменений и (или) дополнений в стандартную форму *двустороннего договора* (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), стороны обязаны внести соответствующие изменения в подписанный ими двусторонний договор в течение 15 календарных дней с даты принятия соответствующего решения Наблюдательным советом Совета рынка или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти. |
| **15.6.5** | – цена на электрическую энергию и мощность для покупателей – субъектов оптового рынка, функционирующих на территории Калининградской области, в одноставочном выражении, рассчитываемая Коммерческим оператором в соответствии с формулой:  .  Для полугодия *l,* где *m* = январь – июнь года *у*:  ;  ;  .  Для полугодия *l,* где *m* = июль – декабрь года *у*:  ;  ;  .  … | – цена на электрическую энергию и мощность для покупателей – субъектов оптового рынка, функционирующих на территории Калининградской области, в одноставочном выражении, рассчитываемая Коммерческим оператором в соответствии с формулой:  .  Для полугодия *l,* где *m* = январь – июнь года *у*:  ;  ;  .  Для полугодия *l,* где *m* = июль – декабрь года *у*:  ;  ;  .  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| REESTR\_DOG | Реестры заключенных договоров | Регламент № 16, раздел 9 и приложение 24 | 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 договора |  |
| ASUD\_PART\_RDN\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности | Приложение № Д 1.40, п. 10.3 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_RDP\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности | Приложение № Д 1.41, п. 10.3 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_KOM\_CZP\_FINE\_CLOSED\_NOTICE | Уведомление о прекращении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой покупателем с ценозависимым потреблением денежной суммы в случае отказа от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности | Приложение  № Д 18.8.2,  пп. 3.5, 4.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| PART\_ ATS\_CESS | Договор уступки прав требования (цессии), заключаемый с применением электронной подписи | Регламент № 16, раздел 23 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.22 | Adobe Reader | 15 лет |  |
| ASUD\_CFR\_DPMV\_FINE\_NEW\_PART\_REESTR | Реестр заключенных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ (в том числе по банковским гарантиям) | Регламент № 27, п. 6.7.7 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| OPV1 | Реестр соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на дд.мм.гггг (в том числе по банковским гарантиям) | Регламент № 27, разделы 6–9 (приложения 4.5, 4.5.1, 27, 27.1) | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Excel | 5 лет |  |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| REESTR\_DOG | Реестры заключенных договоров | Регламент № 16, раздел 9 и приложение 24 | xlsx, 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 договора |  |
| ASUD\_PART\_RDN\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности | Приложение № Д 1.40, п. 10.3 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_RDP\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности | Приложение № Д 1.41, п. 10.3 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_KOM\_CZP\_FINE\_CLOSED\_NOTICE | Уведомление о прекращении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой покупателем с ценозависимым потреблением денежной суммы в случае отказа от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности | Приложение  № Д 18.8.2,  пп. 3.5, 4.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| PART\_ATS\_CESS | Договор уступки прав требования (цессии), заключаемый с применением электронной подписи | Регламент № 16, раздел 23 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.22 | Adobe Reader | 15 лет |  |
| ASUD\_CFR\_DPMV\_FINE\_NEW\_PART\_REESTR | Реестр заключенных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, на дд.мм.гггг (в том числе по банковским гарантиям) | Регламент № 27, пп. 6.7.7, 6.8.5 (приложения 4.5.1, 27.1) | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| OPV1 | Реестр соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, на дд.мм.гггг (в том числе по банковским гарантиям) | Регламент № 27, разделы 6–9 (приложения 4.5, 27) | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Excel | 5 лет |  |

Приложение № 1.16

к Протоколу № 3/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 26 января 2021 года.

## Приложение № 1.16

**Обоснование:** в приказе ФАС России «Об утверждении интервалов тарифных зон суток для потребителей на 2021 год (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий)» от 24 декабря 2020 года № 1265/20 отсутствуют пояснения, имевшие место в ранее издаваемых приказах, позволяющие однозначно трактовать длительность интервала. Данные интервалы применяются при расчете цен трансляции (регламент № 16, раздел 10), а также при предоставлении данных ГП (ЭСК, ЭСО) в КО в НЦЗ (регламент № 14, раздел 19). Поскольку в отсутствие пояснений в приказе нет возможности корректно и однозначно определить продолжительность интервала, требуется внести уточняющие поправки в регламенты, не влекущие изменений в алгоритмах расчета.

**Дата вступления в силу:** с 26 января 2021 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 января 2021 года.

**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) |
| **10.3** | …  КО определяет средневзвешенные нерегулируемые цены, определяемые для соответствующих зон суток, утвержденных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на соответствующий расчетный период периода регулирования (в данном разделе пиковая зона суток в отношении двухзонной разбивки соответствует зоне суток «день», предусмотренной приказом федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об утверждении интервалов тарифных зон суток). | …  КО определяет средневзвешенные нерегулируемые цены, определяемые для соответствующих зон суток, утвержденных приказом федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об утверждении интервалов тарифных зон суток (далее – Приказ) на соответствующий расчетный период периода регулирования, с учетом следующего:   * интервалы тарифных зон суток определяются в астрономических часах по московскому времени; * длительность зоны суток исчисляется начиная с первой минуты часа, указанного в начале соответствующего интервала, и заканчивается по истечении последней минуты часа, предшествующего часу, указанному в конце интервала; * полупиковая зона суток соответствует часам, не вошедшим в Приказе в ночной и пиковый интервалы зон суток; * дневная зона суток соответствует часам, входящим в пиковый и полупиковый интервалы зон суток. |
| **10.4** | …  КО определяет средневзвешенные нерегулируемые цены, дифференцированные по зонам суток, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на соответствующий расчетный период периода регулирования.  … | …  КО определяет средневзвешенные нерегулируемые цены, дифференцированные по зонам суток, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на соответствующий расчетный период периода регулирования, в соответствии с п. 10.3 настоящего Регламента.  … |

## 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) |
| **19** | …  Отнесение часов h месяца m к соответствующей зоне суток осуществляется на основании приказа федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.  Составляющие регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) публикуются в руб./МВт∙ч с точностью до 8 знаков после запятой, в руб./МВт – с точностью до 11 знаков после запятой, объемы электрической энергии – в МВт∙ч с точностью до 3 знаков после запятой, объемы мощности – в МВт с точностью до 3 знаков после запятой, коэффициенты – с точностью до 15 знаков после запятой. | …  Отнесение часов h месяца m к соответствующей зоне суток осуществляется на основании приказа федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об утверждении интервалов тарифных зон суток (далее – Приказ) с учетом следующего:   * интервалы тарифных зон суток определяются в астрономических часах по московскому времени; * длительность зоны суток исчисляется начиная с первой минуты часа, указанного в начале соответствующего интервала, и заканчивается по истечении последней минуты часа, предшествующего часу, указанному в конце интервала; * полупиковая зона суток соответствует часам, не вошедшим в Приказе в ночной и пиковый интервалы зон суток; * дневная зона суток соответствует часам, входящим в пиковый и полупиковый интервалы зон суток.   Составляющие регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) публикуются в руб./МВт∙ч с точностью до 8 знаков после запятой, в руб./МВт – с точностью до 11 знаков после запятой, объемы электрической энергии – в МВт∙ч с точностью до 3 знаков после запятой, объемы мощности – в МВт с точностью до 3 знаков после запятой, коэффициенты – с точностью до 15 знаков после запятой. |