**VIII.1. Изменения, связанные с функционированием внезональных энергорайонов на территории неценовой зоны Дальнего Востока**

**Приложение № 8.1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** в настоящее время энергопринимающее оборудование, подключенное к ПС «Хани», относится ко внезональному энергорайону, включенному в ГТП потребления гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК» по Амурской области, в отношении которого покупка электроэнергии осуществляется во второй ценовой зоне. Решением органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Республики Саха (Якутия) территория, на которой расположена ПС «Хани», была отнесена к зоне деятельности гарантирующего поставщика ПАО «Якутскэнерго». Решением органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Якутии и Амурской области объемы электрической энергии, потребляемые потребителями, присоединенными к ПС «Хани», приобретаются ПАО «ДЭК» на оптовом рынке и продаются им на розничном рынке гарантирующему поставщику ПАО «Якутскэнерго». Данное решение действует до 1 января 2017 года, и с указанной даты ПАО «Якутскэнерго» сможет приобретать электроэнергию для поставки потребителям ПС «Хани» только на оптовом рынке, в связи с чем энергопринимающее оборудование, присоединенное к ПС «Хани», будет отнесено к ГТП потребления ПАО «Якутскэнерго».  Таким образом, в связи с указанными изменениями ГТП потребления участников оптового рынка образуется новый внезональный энергорайон на территории Республики Саха (Якутия), поставка электроэнергии в который будет осуществляться из второй ценовой зоны. Однако действующей редакцией регламентов оптового рынка определены особенности торговли электрической энергией и коммерческого учета в отношении одного внезонального энергорайона на территории НЦЗ Дальнего Востока, функционирующего параллельно со второй ценовой зоной и отнесенного к ГТП потребления ПАО «ДЭК». Настоящие изменения выносятся в целях определения фактических объемов потребления в отношении внезональных энергорайонов на территории НЦЗ Дальнего Востока, а также особенностей участия в торговле электрической энергией по внезональному энергорайону на территории Якутии.  **Дата вступления в силу:** 22 ноября 2016 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 10 ноября 2016 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЕНИЙ И ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ (Приложение № 17 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  **(изменения выделены цветом)** |
| **В** | **Добавить определение** | |  |  | | --- | --- | | **Внезональный энергорайон** | **Для второй неценовой зоны**:  совокупность расположенных во второй неценовой зоне объектов электроэнергетики, которые относятся к группе точек поставке гарантирующего поставщика и в отношении которых поставка электрической энергии и осуществляется из второй ценовой зоны;  **Для второй ценовой зоны**:  совокупность расположенных во второй ценовой зоне объектов электроэнергетики, которые относятся к группе точек поставке гарантирующего поставщика и в отношении которых поставка электрической энергии осуществляется из второй неценовой зоны. | |
| **ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ** | **Добавить определение** | |  |  | | --- | --- | | **ВЭ** | Внезональный энергорайон | |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ 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)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.6.4.1** | В срок 15 (пятнадцать) рабочих дней со дня получения документов СО проводит согласование ГТП заявителя, при наличии заявления на регистрацию ГЕМ оформляет акт регистрации ГЕМ, а также при необходимости приложение к Акту согласования ГТП по форме 8.1А приложения 1 к настоящему Положению.  СО подписывает от своего имени 3 (три) экземпляра акта о согласовании ГТП (приложения к Акту согласования ГТП по форме 8.1А приложения 1 к настоящему Положению (при его наличии), акт регистрации ГЕМ (при его наличии) и направляет их КО. В случае отсутствия необходимости оформления приложения к Акту согласования ГТП по форме 8.1А приложения 1 к настоящему Положению для гарантирующих поставщиков, в отношении которых ранее был переоформлен Акт согласования ГТП в предусмотренном п. 4.4 настоящего Положения порядке, СО направляет в КО в указанные сроки соответствующее уведомление. Дополнительно к вышеуказанным документам СО может быть приложен фрагмент расчетной схемы, включающий узлы расчетной модели, к которым отнесены ГТП заявителя.  В процессе проведении процедуры согласования ГТП СО определяет тип ГТП потребления:   * ГТП потребления типа «Система»; * ГТП потребления типа «Нагрузка».   Группа точек поставки потребления типа «Нагрузка» соответствует потреблению энергопотребляющего оборудования участника оптового рынка, отнесенная СО к узлам расчетной модели в соответствии с определенными фиксированными коэффициентами.  Группа точек поставки потребления типа «Система», соответствует совокупному потреблению энергопотребляющего оборудования участника оптового рынка, а также объектов электросетевого хозяйства, отнесенная СО к совокупности узлов расчетной модели в соответствии с коэффициентами отнесения, которые определяются на основе данных о прогнозном диспетчерском графике в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели*.  В случае отсутствия возможности осуществить согласование заявленной ГТП СО направляет в адрес КО мотивированный отказ от согласования ГТП заявителя. КО в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней направляет копию письма СО заявителю. Процедура согласования прекращается.  При проведении процедуры согласования ГТП СО вправе запросить у Коммерческого оператора:   * акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (при их наличии), представленные заявителем; * дополнительную (уточняющую) информацию по документам заявителя, указав подробный перечень запрашиваемой информации и причину запроса данной информации.   КО не позднее следующего рабочего дня с момента подготовки дополнительной информации (при наличии в комплекте документов) направляет ее СО.  В случае если представленных заявителем в КО документов недостаточно для подготовки дополнительной информации для СО, КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса от СО направляет соответствующий запрос заявителю с указанием срока предоставления запрашиваемой информации, который не может быть более 90 (девяноста) календарных дней с даты направления запроса.  При этом процедура согласования ГТП приостанавливается до момента получения КО от заявителя запрошенной дополнительной информации.  Полученные от заявителя дополнительные документы КО направляет в СО после проведения в отношении предоставленных документов проверки в сроки, установленные п. 2.6.4 Положения.  В случае непредоставления заявителем запрашиваемой КО информации в указанный в запросе КО срок процедура согласования ГТП прекращается. | В срок 15 (пятнадцать) рабочих дней со дня получения документов СО проводит согласование ГТП заявителя, при наличии заявления на регистрацию ГЕМ оформляет акт регистрации ГЕМ, а также при необходимости приложение к Акту согласования ГТП по форме 8.1А приложения 1 к настоящему Положению.  СО подписывает от своего имени 3 (три) экземпляра акта о согласовании ГТП (приложения к Акту согласования ГТП по форме 8.1А приложения 1 к настоящему Положению (при его наличии), акт регистрации ГЕМ (при его наличии) и направляет их КО. В случае отсутствия необходимости оформления приложения к Акту согласования ГТП по форме 8.1А приложения 1 к настоящему Положению для гарантирующих поставщиков, в отношении которых ранее был переоформлен Акт согласования ГТП в предусмотренном п. 4.4 настоящего Положения порядке, СО направляет в КО в указанные сроки соответствующее уведомление. Дополнительно к вышеуказанным документам СО может быть приложен фрагмент расчетной схемы, включающий узлы расчетной модели, к которым отнесены ГТП заявителя.  В процессе проведении процедуры согласования ГТП СО определяет тип ГТП потребления:   * ГТП потребления типа «Система»; * ГТП потребления типа «Нагрузка».   Группа точек поставки потребления типа «Нагрузка» соответствует потреблению энергопотребляющего оборудования участника оптового рынка, отнесенная СО к узлам расчетной модели в соответствии с определенными фиксированными коэффициентами.  Группа точек поставки потребления типа «Система», соответствует совокупному потреблению энергопотребляющего оборудования участника оптового рынка, а также объектов электросетевого хозяйства, отнесенная СО к совокупности узлов расчетной модели в соответствии с коэффициентами отнесения, которые определяются на основе данных о прогнозном диспетчерском графике в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели*.  В случаях, предусмотренных п. 2.2 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), СО при проведении процедуры согласования ГТП потребления участников, являющихся гарантирующими поставщиками, осуществляет отнесение ГТП к узлам расчетной модели с учетом формирования внезонального энергорайона.  В случае отсутствия возможности осуществить согласование заявленной ГТП СО направляет в адрес КО мотивированный отказ от согласования ГТП заявителя. КО в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней направляет копию письма СО заявителю. Процедура согласования прекращается.  При проведении процедуры согласования ГТП СО вправе запросить у Коммерческого оператора:   * акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (при их наличии), представленные заявителем; * дополнительную (уточняющую) информацию по документам заявителя, указав подробный перечень запрашиваемой информации и причину запроса данной информации.   КО не позднее следующего рабочего дня с момента подготовки дополнительной информации (при наличии в комплекте документов) направляет ее СО.  В случае если представленных заявителем в КО документов недостаточно для подготовки дополнительной информации для СО, КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса от СО направляет соответствующий запрос заявителю с указанием срока предоставления запрашиваемой информации, который не может быть более 90 (девяноста) календарных дней с даты направления запроса.  При этом процедура согласования ГТП приостанавливается до момента получения КО от заявителя запрошенной дополнительной информации.  Полученные от заявителя дополнительные документы КО направляет в СО после проведения в отношении предоставленных документов проверки в сроки, установленные п. 2.6.4 Положения.  В случае непредоставления заявителем запрашиваемой КО информации в указанный в запросе КО срок процедура согласования ГТП прекращается. |
| **4.1.6** | В случае изменения номера зоны свободного перетока, к которой относится ранее зарегистрированная ГЕМ и (или) условная ГТП, по основаниям, предусмотренным Порядком определения зон свободного перетока электрической энергии (мощности), утвержденным Приказом Минэнерго России от 6 апреля 2009 г. № 99 (далее – Порядок определения зон свободного перетока), изменение регистрационной информации по соответствующей ГЕМ и (или) условной ГТП генерации путем переоформления акта регистрации ГЕМ или акта о согласовании условной ГТП не производится.При этом для целей применения в торговой системе оптового рынка актуальной регистрационной информации по таким ГЕМ и условным ГТП используются данные об отнесении узлов расчетной модели, к которым привязана соответствующая ГЕМ и (или) условная ГТП к зонам свободного перетока, публикуемые СО в соответствии с Порядком определения зон свободного перетока и Регламентом определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС (Приложение № 19.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).В случае изменения наименования ГТП либо изменения наименования субъекта оптового рынка КО в срок до 10 (десяти) рабочих дней после внесения соответствующих изменений в регистрационную информацию Реестра субъектов оптового рынка оформляет приложение (-я) к акту (-ам) о согласовании ГТП (по форме 8А приложения 1 к настоящему Положению в 3 экземплярах). В отношении ГТП генерации КО направляет указанное (-ые) приложение (-ия) СО для подписания и оформления приложения (-ий) к акту (-ам) о регистрации ГЕМ (далее – Акты). Подписанные со стороны КО и СО акты вступают в силу с 1 (первого) числа следующего месяца при условии их подписания всеми сторонами до 20 (двадцатого) числа текущего месяца (включительно) или с 1 (первого) числа второго месяца, следующего за текущим, при условии их подписания всеми сторонами после 20 (двадцатого) числа текущего месяца. | В случае изменения номера зоны свободного перетока, к которой относится ранее зарегистрированная ГЕМ и (или) условная ГТП, по основаниям, предусмотренным Порядком определения зон свободного перетока электрической энергии (мощности), утвержденным Приказом Минэнерго России от 6 апреля 2009 г. № 99 (далее – Порядок определения зон свободного перетока), изменение регистрационной информации по соответствующей ГЕМ и (или) условной ГТП генерации путем переоформления акта регистрации ГЕМ или акта о согласовании условной ГТП не производится.При этом для целей применения в торговой системе оптового рынка актуальной регистрационной информации по таким ГЕМ и условным ГТП используются данные об отнесении узлов расчетной модели, к которым привязана соответствующая ГЕМ и (или) условная ГТП к зонам свободного перетока, публикуемые СО в соответствии с Порядком определения зон свободного перетока и Регламентом определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС (Приложение № 19.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).В случае наличия необходимости формирования внезонального энергорайона для ГТП потребления участников оптового рынка, являющихся гарантирующими поставщиками, Системный оператор направляет в КО приложение к Акту о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели по форме 8.1А приложения 1 к настоящему Положению. При получении от СО приложения к Акту о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели по форме 8.1А приложения 1 к настоящему Положению КО выполняет действия, предусмотренные п. 4.2.9 настоящего Положения.В случае изменения наименования субъекта оптового рынка КО в срок до 10 (десяти) рабочих дней после внесения соответствующих изменений в регистрационную информацию Реестра субъектов оптового рынка оформляет приложение (-я) к акту (-ам) о согласовании ГТП (по форме 8А приложения 1 к настоящему Положению в 3 экземплярах). В отношении ГТП генерации КО направляет указанное (-ые) приложение (-ия) СО для подписания и оформления приложения (-ий) к акту (-ам) о регистрации ГЕМ (далее – Акты). Подписанные со стороны КО и СО акты вступают в силу с 1 (первого) числа следующего месяца при условии их подписания всеми сторонами до 20 (двадцатого) числа текущего месяца (включительно) или с 1 (первого) числа второго месяца, следующего за текущим, при условии их подписания всеми сторонами после 20 (двадцатого) числа текущего месяца. |
| **4.2.9** | При получении от СО приложения (-ий) к Акту о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесения их к узлам расчетной модели по форме 8А приложения 1 к настоящему Положению (8.1А для гарантирующего поставщика, в отношении ГТП которого ранее был переоформлен Акт согласования ГТП в предусмотренном п. 4.4 настоящего Положения порядке), составленного (-ых) им в соответствии с пп. 4.1.7–4.1.9 настоящего Положения или п. 6.1.7 *Регламента внесения изменений в расчетную модель* *электроэнергетической системы* (Приложение № 2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), приложения к Акту о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесения их к узлам расчетной модели по форме 8А приложения 1 к настоящему Положению (8.1А для гарантирующего поставщика, в отношении ГТП которого ранее был переоформлен Акт согласования ГТП в предусмотренном п. 4.4 настоящего Положения порядке), приложения к Акту регистрации ГЕМ по форме Г-1А приложения 4 к Порядкурегистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (для ГТП генерации):  − КО в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения от СО подписанного приложения к Акту о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесения их к узлам расчетной модели, приложения к Акту регистрации ГЕМ (для ГТП генерации) подписывает их;  − приложение к Акту о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесения их к узлам расчетной модели, приложение к Акту регистрации ГЕМ (для ГТП генерации) считаются утвержденным при наличии подписей Системного оператора и Коммерческого оператора;  − КО в течение 3 (трех) рабочих дней после утверждения приложения к Акту о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесения их к узлам расчетной модели, приложения к Акту регистрации ГЕМ (для ГТП генерации) направляет в письменном виде уведомление субъекту оптового рынка с указанием даты (срока) вступления в силу изменений в части отнесения ГТП к узлам расчетной модели, указанных в приложении к Акту о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесения их к узлам расчетной модели и приложении к Акту регистрации ГЕМ (для ГТП генерации);  − внесение изменений в торговую систему оптового рынка производится КО в соответствии с датой, указанной в уведомлении;  – субъект оптового рынка после получения указанного в данном пункте уведомления от КО обязан выполнить действия по внесению изменений в ранее зарегистрированную ГТП в соответствии с п. 4.2.1 настоящего Положения. | При получении от СО приложения (-ий) к Акту о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесения их к узлам расчетной модели по форме 8А приложения 1 к настоящему Положению (8.1А для гарантирующего поставщика, в отношении ГТП которого ранее был переоформлен Акт согласования ГТП в предусмотренном п. 4.4 настоящего Положения порядке), составленного (-ых) им в соответствии с пп. 4.1.6–4.1.9 настоящего Положения или п. 6.1.7 *Регламента внесения изменений в расчетную модель* *электроэнергетической системы* (Приложение № 2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), приложения к Акту о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесения их к узлам расчетной модели по форме 8А приложения 1 к настоящему Положению (8.1А для гарантирующего поставщика, в отношении ГТП которого ранее был переоформлен Акт согласования ГТП в предусмотренном п. 4.4 настоящего Положения порядке), приложения к Акту регистрации ГЕМ по форме Г-1А приложения 4 к Порядкурегистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (для ГТП генерации):  − КО в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения от СО подписанного приложения к Акту о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесения их к узлам расчетной модели, приложения к Акту регистрации ГЕМ (для ГТП генерации) подписывает их;  − приложение к Акту о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, приложение к Акту регистрации ГЕМ (для ГТП генерации) считаются согласованными при наличии подписей Системного оператора и Коммерческого оператора;  − КО в течение 3 (трех) рабочих дней после согласования приложения к Акту о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, приложения к Акту регистрации ГЕМ (для ГТП генерации) направляет в письменном виде уведомление субъекту оптового рынка с указанием даты (срока) вступления в силу изменений;  − внесение изменений в торговую систему оптового рынка производится КО в соответствии с датой, указанной в уведомлении;  – субъект оптового рынка после получения указанного в данном пункте уведомления от КО обязан выполнить действия по внесению изменений в ранее зарегистрированную ГТП в соответствии с п. 4.2.1 настоящего Положения (в случае если изменения влекут за собой необходимость предоставления документов, указанных в п. 2.5 настоящего Положения). |

**Действующая редакция**

**Форма 8.1А**

**ДАТА ВСТУПЛЕНИЯ В СИЛУ**

**«\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Таблица отнесения ГТП к узлам расчетной модели**

**Приложение № 1 \_\_\_\_\_ к Акту № \_\_\_\_\_\_ /\_\_\_ (год/номер) о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка   
и отнесении их к узлам расчетной модели для групп точек поставки гарантирующего поставщика \***

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование субъекта оптового рынка |  |
| Регистрационный номер субъекта в Реестре субъектов оптового рынка |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование ГТП/ Электрические станции\*\* | Цифровой код объекта потребления/ Режимной генерирующей единицы | Тип ГТП | Узлы расчетной модели | Ценовая зона и ОЭС, к которой относится данная ГТП | Субъект РФ | Буквенный код ГТП |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |

\* Указанного в абзаце втором п. 198 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

\*\* Электрические станции, не представленные на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и не включенные в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой других участников оптового рынка.

|  |  |
| --- | --- |
| Основания для оформления | идентификационный код запроса АО «АТС» / изменение расчетной модели электроэнергетической системы |
| Перечень изменений | 1. Добавление (исключение) узлов расчетной модели.  2. Добавление (исключение) электрических станций, не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и не включенных в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой других участников оптового рынка.  3. Прочие изменения. |

|  |  |
| --- | --- |
| АО «СО ЕЭС»:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_  (*подпись, М.П.) (дата)* | АО «АТС»:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_  (*подпись, М.П.) (дата)* |

**Предлагаемая редакция**

**Форма 8.1А**

**Таблица отнесения ГТП к узлам расчетной модели**

**Приложение № \_\_\_\_\_ к Акту № \_\_\_\_\_\_ /\_\_\_ (год/номер) о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка   
и отнесении их к узлам расчетной модели для групп точек поставки гарантирующего поставщика \***

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование субъекта оптового рынка |  |
| Регистрационный номер субъекта в Реестре субъектов оптового рынка |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование ГТП/ Наименование ВЭ/ Электрические станции\*\* | Цифровой код объекта потребления/ Режимной генерирующей единицы | Тип ГТП | Узлы расчетной модели | Ценовая зона и ОЭС, к которой относится данная ГТП | Субъект РФ | Буквенный код ГТП |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |

\* Указанного в абзаце втором п. 198 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

\*\* Электрические станции, не представленные на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и не включенные в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой других участников оптового рынка.

|  |  |
| --- | --- |
| Основания для оформления | идентификационный код запроса АО «АТС» / изменение расчетной модели электроэнергетической системы |
| Перечень изменений | 1. Добавление (исключение) узлов расчетной модели.  2. Добавление (исключение) электрических станций, не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и не включенных в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой других участников оптового рынка.  3. Прочие изменения. |

|  |  |
| --- | --- |
| АО «СО ЕЭС»:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_  (*подпись, М.П.) (дата)* | АО «АТС»:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_  (*подпись, М.П.) (дата)* |

**Приложение № 8.1.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 января 2017 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ 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)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.7.4.1** | **…**  В отношении сечений коммерческого учета между ценовыми, ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка ФСК обязана получить Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям класса А в течение 6 (шести) месяцев с даты завершения первого расчетного периода, в отношении которого в порядке, установленном *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определена величина фактического объема перетока по соответствующему сечению между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка.  … | **…**  В отношении сечений коммерческого учета между ценовыми, ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка, а также по сечениям коммерческого учета между ФСК и участником оптового рынка, функционирующим на территории неценовых зон оптового рынка, по ГТП потребления, включающей ВЭ, обязана получить Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям класса А в течение 6 (шести) месяцев с даты завершения первого расчетного периода, в отношении которого в порядке, установленном *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определена величина фактического объема перетока по соответствующему сечению между ценовыми, между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка, а также по сечениям коммерческого учета между ФСК и участником оптового рынка, функционирующим на территории неценовых зон оптового рынка, по ГТП потребления, включающей ВЭ.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 1, п. 2.2** | …   1. Для ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, в отношении которых выполнено условие, указанное в п. 6.2 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в отношении каждой (часовой) подзаявки <цена–количество> ценовой заявки участника формируются модельные узловые пары <цена–количество> с ценой, равной значению параметра <цена> в указанной подзаявке, и значением параметра <количества>, равным отношению значения параметра <количества> в указанной подзаявке, к величине, равной:  * количеству узлов части актуализированной расчетной модели, соответствующей данной ГТП экспорта и представляющей зарубежную энергосистему, состояние которых является включенным, в случае если данное количество узлов отлично от нуля; * количеству узлов части актуализированной расчетной модели, соответствующей данной ГТП экспорта и представляющей зарубежную энергосистему, в ином случае.   e. Для перетока электрической энергии, который в соответствии с актуализированной расчетной моделью направлен из второй ценовой зоны в неценовую зону Дальнего Востока (за исключением перетока электрической энергии в изолированный энергорайон Амурской области), формируется модельная ценопринимающая узловая пара <цена-количество> со значением количества, равным указанному объему перетока электрической энергии (за исключением перетока электрической энергии в изолированный энергорайон Амурской области).. | …   1. Для ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, в отношении которых выполнено условие, указанное в п. 6.2 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в отношении каждой (часовой) подзаявки <цена–количество> ценовой заявки участника формируются модельные узловые пары <цена–количество> с ценой, равной значению параметра <цена> в указанной подзаявке, и значением параметра <количества>, равным отношению значения параметра <количества> в указанной подзаявке, к величине, равной:  * количеству узлов части актуализированной расчетной модели, соответствующей данной ГТП экспорта и представляющей зарубежную энергосистему, состояние которых является включенным, в случае если данное количество узлов отлично от нуля; * количеству узлов части актуализированной расчетной модели, соответствующей данной ГТП экспорта и представляющей зарубежную энергосистему, в ином случае.   e. Для перетока электрической энергии, который в соответствии с актуализированной расчетной моделью направлен из второй ценовой зоны в неценовую зону Дальнего Востока (за исключением перетока электрической энергии в изолированные энергорайоны Амурской области и (или) Республики (Саха) Якутия), формируется модельная ценопринимающая узловая пара <цена-количество> со значением количества, равным указанному объему перетока электрической энергии (за исключением перетоков электрической энергии в изолированные энергорайоны Амурской области и (или) Республики Саха(Якутия)). |
| **Приложение 2, п. 2** | «среднечасовая» активная мощность перетока электрической энергии из неценовой зоны Дальнего Востока во вторую ценовую зону (за исключением перетока электрической энергии в изолированный энергорайон Забайкальского края) в час t  «среднечасовая» активная мощность перетока электрической энергии из второй ценовой зоны в неценовую зону Дальнего Востока (за исключением перетока электрической энергии в изолированный энергорайон Амурской области) в час *t* | «среднечасовая» активная мощность перетока электрической энергии из неценовой зоны Дальнего Востока во вторую ценовую зону (за исключением перетока электрической энергии в изолированный энергорайон Забайкальского края) в час *t*  «среднечасовая» активная мощность перетока электрической энергии из второй ценовой зоны в неценовую зону Дальнего Востока (за исключением перетоков электрической энергии в изолированные энергорайоны Амурской областии и (или) Республики Саха (Якутия)) в час *t.* |
| **Приложение 2, п. 3** | переданный в составе актуализированной расчетной модели объем перетока электрической энергии из неценовой зоны Дальнего Востока во вторую ценовую зону (за исключением перетока электрической энергии в изолированный энергорайон Забайкальского края) в час t  переданный в составе актуализированной расчетной модели объем перетока электрической энергии из второй ценовой зоны и неценовую зону Дальнего Востока (за исключением перетока электрической энергии в изолированный энергорайон Амурской области) в час t | переданный в составе актуализированной расчетной модели объем перетока электрической энергии из неценовой зоны Дальнего Востока во вторую ценовую зону (за исключением перетока электрической энергии в изолированный энергорайон Забайкальского края) в час *t*  переданный в составе актуализированной расчетной модели объем перетока электрической энергии из второй ценовой зоны и неценовую зону Дальнего Востока (за исключением перетоков электрической энергии в изолированные энергорайоны Амурской областии и (или) Республики Саха (Якутия)) в час *t* |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РАСЧЕТА ПЛАНОВЫХ ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.1.7** | Плановый физический небаланс [МВт∙ч] – плановый физический небаланс в час операционных суток *h*. КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  ,  где  и ,  – плановый объем перетока электрической энергии из второй ценовой зоны в неценовую зону Дальнего Востока (за исключением перетока электрической энергии в изолированный энергорайон Амурской области) в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – плановый объем перетока электрической энергии из неценовой зоны Дальнего Востока во вторую ценовую зону (за исключением перетока электрической энергии в изолированный энергорайон Забайкальского края) в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *z* – ценовая зона;  *h* - час операционных суток. | Плановый физический небаланс [МВт∙ч] – плановый физический небаланс в час операционных суток *h*. КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   * для первой ценовой зоны:   ,   * для второй ценовой зоны:   ,  где – плановый объем перетока электрической энергии из неценовой зоны Дальнего Востока во вторую ценовую зону (за исключением перетока электрической энергии в изолированный энергорайон Забайкальского края) в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *z* – ценовая зона;  *h* - час операционных суток. |

**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** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **4.4.4** | Величина планового почасового потребления в узлах, временно электрически изолированных от второй неценовой зоны и работающих синхронно со второй ценовой зоной, отнесенных к ГТП потребления участника оптового рынка, расположенной на территории второй неценовой зоны, равна значению суммарного поузлового потребления, указанного в отношении рассматриваемых узлов Системным оператором в актуализированной расчетной модели РСВ:. (6) | Величина планового почасового потребления в узлах, временно электрически изолированных от второй неценовой зоны и работающих синхронно со второй ценовой зоной, отнесенных к ГТП потребления участников оптового рынка, расположенных на территории второй неценовой зоны, равна значению суммарного поузлового потребления, указанного в отношении рассматриваемых узлов Системным оператором в актуализированной расчетной модели РСВ:. (6) |
| **5.1** | … Для осуществления купли-продажи электроэнергии и (или) мощности с использованием указанных выше механизмов, участники оптового рынка заключают договоры:  *…*   * + *Договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* ―для Поставщиков электрической энергии по балансу ФАС;   + *Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* ― для Участников оптового рынка – потребителей электроэнергии (мощности) в соответствии со сводным прогнозным балансом ФАС, за исключением ФСК;   + *Договор купли-продажи электрической энергии в целях балансирования системы* и *Договор комиссии на продажу электрической энергии в целях балансирования системы* ―для всех Участников оптового рынка;   … | … Для осуществления купли-продажи электроэнергии и (или) мощности с использованием указанных выше механизмов, участники оптового рынка заключают договоры:  *…*   * + *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* ―для поставщиков электрической энергии по балансу ФАС;   + *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* ― для участников оптового рынка – потребителей электроэнергии (мощности) в соответствии со сводным прогнозным балансом ФАС, 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* ―для всех участников оптового рынка;  … |
| **5.3** | ….  – организация, осуществляющая функции Единого закупщика на территории второй неценовой зоны заключает следующие договоры:   * + *Договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед*;   + *Договор купли-продажи электрической энергии в целях балансирования системы* и *Договор комиссии на продажу электрической энергии в целях балансирования системы*;   ….  Организация, исполняющая функции единого закупщика, в отношении ГТП потребления, расположенных на территории второй ценовой зоны и включающих ВЭ, временно электрически изолированные от второй ценовой зоны и работающие синхронно со второй неценовой зоной, 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:   * + *Четырехсторонние договоры купли-продажи электроэнергии 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;   + *Четырехсторонние договоры купли-продажи электроэнергии 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;   + *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 конкурентных отборов ценовых заявок на сутки вперед –* 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 ―* только для Участников оптового рынка, осуществляющих производство электроэнергии на тепловых электростанциях;   + *Договор купли-продажи электрической энергии в целях балансирования системы ―* 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 и участники оптового рынка, осуществляющие экспортно-импортные операции заключают следующие договоры:   * + *Четырехсторонние договоры купли-продажи электроэнергии 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;   + *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 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. | ….  – организация, осуществляющая функции Единого закупщика на территории второй неценовой зоны заключает следующие договоры:   * + *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* 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*;   ….  Участники оптового рынка 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 ценовой 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:   * + *Четырехсторонние договоры купли-продажи электроэнергии 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;   + *Четырехсторонние договоры купли-продажи электроэнергии 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;   + *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 и участники оптового рынка, осуществляющие экспортно-импортные операции заключают следующие договоры:   * + *Четырехсторонние договоры купли-продажи электроэнергии 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;   + *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*.*   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. |
| **7.2.1** | Участник оптового рынка, осуществляющий покупку электроэнергии по границе с ценовой зоной, ГТП потребления которого отнесена ко второй неценовой зоне и включает ВЭ, покупает по границе с ценовой зоной объем электроэнергии, составляющий величину планового почасового потребления указанного внезонального энергорайона , определенную в соответствии с пунктом 4.4.4, увеличенную на объем перетока электрической энергии из второй ценовой зоны во вторую неценовую зону (за исключением перетока электрической энергии в изолированные узлы второй неценовой зоны работающие синхронно со второй ценовой зоной), по средневзвешенной цене на электроэнергию на границе между неценовой зоной и ценовой зоной , определяемой в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):,где – объем перетока электрической энергии из второй ценовой зоны во вторую неценовую зону (за исключением перетока электрической энергии в изолированные узлы второй неценовой зоны работающие синхронно со второй ценовой зоной), переданный СО в КО в составе актуализированной расчетной модели. | Участник оптового рынка, осуществляющий покупку электроэнергии по границе с ценовой зоной, ГТП потребления которого расположена на территории Амурской области и включает ВЭ, покупает по границе с ценовой зоной объем электроэнергии, составляющий величину планового почасового потребления указанного внезонального энергорайона , определенную в соответствии с пунктом 4.4.4, увеличенную на объем перетока электрической энергии из второй ценовой зоны во вторую неценовую зону (за исключением перетока электрической энергии в изолированные узлы второй неценовой зоны работающие синхронно со второй ценовой зоной):, где – объем перетока электрической энергии из второй ценовой зоны во вторую неценовую зону (за исключением перетока электрической энергии в изолированные узлы второй неценовой зоны работающие синхронно со второй ценовой зоной), переданный СО в КО в составе актуализированной расчетной модели. Участник оптового рынка, осуществляющий покупку электроэнергии по границе с ценовой зоной, ГТП потребления которого расположена на территории Республики Саха (Якутия) и включает ВЭ, покупает по границе с ценовой зоной объем электроэнергии в размере величины планового почасового потребления указанного внезонального энергорайона , определенной в соответствии с пунктом 4.4.4 настоящего регламента: .  Стоимость указанных в настоящем пункте объемов электроэнергии определяется в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **8.2.1** | Для участников оптового рынка – энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, ГТП потребления которых отнесены к соответствующей неценовой зоне, КО в целях расчета предварительной стоимости определяет предварительную плановую величину объема покупки электрической энергии по четырехсторонним договорам, в соответствии с приведенной ниже формулой:**.** | Для участников оптового рынка – гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, ГТП потребления которых отнесены к соответствующей неценовой зоне, КО в целях расчета предварительной стоимости определяет предварительную плановую величину объема покупки электрической энергии по четырехсторонним договорам, в соответствии с приведенной ниже формулой: . |
| **11.5** | 11.5. Фактические данные о величине электрической энергии в ГТП потребления ВЭ формируются на основании величин сальдо перетоков между второй ценовой и второй неценовой зонами. Формирование величин потребления в ГТП потребления ВЭ осуществляется в соответствии со следующим правилом: в случае если часовая величина сальдо перетоков в соответствующей зоне принимает отрицательное значение, то КО устанавливает значение расчетного фактического потребления ВЭ для соответствующего часа, равное 0 (нулю), а расчетное значение фактического потребления ВЭ смежной зоны в тот же час принимает величину равную величине сальдо перетоков.  Фактические данные о потреблении в ГТП потребления Участников оптового рынка второй неценовой и второй ценовой зоны формируется в соответствии с *Регламентом коммерческого учета* *электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | 11.5. Фактические данные о величине электрической энергии в ГТП потребления ВЭ формируются на основании величин сальдо перетоков между второй ценовой и второй неценовой зонами.  – почасовое потребление в ГТП потребления, отнесенное к ВЭ на территории второй ценовой зоны, в отношении которого покупка электрической энергии осуществляется во второй неценовой зоне, определяется в соответствии со следующей формулой:  ,  где – – часовое значение сальдо-перетока между ГТП потребления, включающей ВЭ на территории Республики Саха (Якутия), и ГТП потребления включающей ВЭ на территории второй ценовой зоны, в отношении которого покупка электрической энергии осуществляется в неценовой зоне. В случае перетока электроэнергии по сальдо перетоку из Республики Саха (Якутия) во вторую ценовую зону значение положительно, при обратном направлении перетока указанное значение становится отрицательным.  – часовое значение сальдо-перетока между ГТП потребления, включающей ВЭ на территории Амурской области, и ГТП потребления включающей ВЭ на территории второй ценовой зоны, в отношении которого покупка электрической энергии осуществляется в неценовой зоне. В случае перетока электроэнергии по сальдо перетоку из Амурской области во вторую ценовую зону значение  положительно, при обратном направлении перетока указанное значение становится отрицательным.  – почасовое потребление в ГТП потребления, отнесенное к ВЭ на территории Республики Саха (Якутия), в отношении которого покупка электрической энергии осуществляется во второй ценовой зоне, определяется в соответствии со следующей формулой:  ,  где ,  – часовое значение сальдо-перетока между входящим в ГТП потребления ВЭ на территории Республики Саха (Якутия) и энергообъектами, расположенными на территории Республики Саха (Якутия), имеющими электрическую связь с энергообъектами, расположенными во второй ценовой зоне. В случае перетока электроэнергии в сети, отнесенные к ВЭ, входящему в ГТП потребления на территории Республики Саха (Якутия) значение положительно, при обратном направлении перетока указанное значение становится отрицательным.  – часовое значение сальдо-перетока между входящим в ГТП потребления ВЭ на территории Республики Саха (Якутия) и входящим в ГТП потребления ВЭ на территории Амурской области. В случае перетока электроэнергии из ВЭ на территории Республики Саха (Якутия) в ВЭ на территории Амурской области значение  положительно, при обратном направлении перетока указанное значение становится отрицательным.  – почасовое потребление в ГТП потребления, отнесенное к ВЭ на территории Амурской области, в отношении которого покупка электрической энергии осуществляется во второй ценовой зоне, определяется в соответствии со следующей формулой:  .  Фактические данные о потреблении в ГТП потребления участников оптового рынка второй неценовой и второй ценовой зоны формируется в соответствии с *Регламентом коммерческого учета* *электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **12.5** | **12.5 Определение объемов электроэнергии, покупаемых (продаваемых) участниками оптового рынка в целях расчетов фактических объемов купли-продажи электроэнергии по договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов РФ, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка**Почасовые отклонения с учетом инициатив определяются для Участника в соответствии с *Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*.* Величины  и , определяются отдельно для каждой ГТП генерации и ГТП потребления (в т.ч. ГТП потребления поставщика) Участника и вычисляются, соответственно, как сумма почасовых отклонений вверх и как сумма почасовых отклонений вниз для данного часа:. | 12.5. Определение объемов электроэнергии, покупаемых (продаваемых) участниками оптового рынка по договорам купли-продажи/комиссии на продажу электрической энергии в целях балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка в целях расчетов фактических объемов купли-продажи электроэнергии по договорам купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов РФ, не объединенных в ценовые зоны оптового рынкаПочасовые отклонения с учетом инициатив определяются для участника в соответствии с *Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*.* Величины  и , определяются отдельно для каждой ГТП генерации и ГТП потребления (в т.ч. ГТП потребления поставщика) участника и вычисляются, соответственно, как сумма почасовых отклонений вверх и как сумма почасовых отклонений вниз для данного часа:в случае, если ГТП участника отнесена к территории неценовой зоны Архангельской области (*z=1)* или Республики Коми (*z=4)*:,,,,в случае, если ГТП участника отнесена к территории неценовой зоны Дальнего Востока (*z=2)*:,,,. |
| **14** | 14.1.3. Описание объемов отклонений, отнесенных на договоры купли-продажи/комиссии на продажу электрической энергии в целях балансирования системы, используемых для определения фактических объемов по четырехсторонним договорам в неценовых зонах оптового рынка― объемы отклонений на увеличение, отнесенные на договор купли-продажи/комиссии на продажу электрической энергии в целях балансирования системы, для Участников оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (в т.ч. ГТП потребления поставщиков) *p*, ГТП генерации *q* в неценовой зоне *z*, определенные в соответствии с п. 12 настоящего Регламента;― объемы отклонений на уменьшение, отнесенные на договор купли-продажи/комиссии на продажу электрической энергии в целях балансирования системы, для Участников оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (в т.ч. ГТП потребления поставщиков) *p*, ГТП генерации *q* в неценовой зоне *z*, определенные в соответствии с п. 12 настоящего Регламента. | 14.1.3. Описание объемов отклонений, отнесенных на договоры купли-продажи/комиссии на продажу электрической энергии в целях балансирования системы, используемых для определения фактических объемов по четырехсторонним договорам в неценовых зонах оптового рынка― объемы отклонений на увеличение, отнесенные на договор купли-продажи/комиссии на продажу электрической энергии в целях балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка, для участников оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (в т.ч. ГТП потребления поставщиков) *p*, ГТП генерации *q* в неценовой зоне *z*, определенные в соответствии с п. 12 настоящего Регламента;― объемы отклонений на уменьшение, отнесенные на договор купли-продажи/комиссии на продажу электрической энергии в целях балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка, для участников оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (в т.ч. ГТП потребления поставщиков) *p*, ГТП генерации *q* в неценовой зоне *z*, определенные в соответствии с п. 12 настоящего Регламента. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ДОПУСКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.7** | …  Субъект оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на территории неценовой зоны оптового рынка, заключает следующие договоры, обеспечивающие покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке:  – договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;  – договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;  – договоры 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 – заключаются субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Республики Коми или неценовой зоны Архангельской области, и энергосбытовой организацией, созданной в результате реорганизации функционировавших на территории Дальнего Востока акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющей электрическую энергию на розничном рынке для большинства потребителей электрической энергии на территории Дальнего Востока;  – договоры 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 – заключаются субъектами оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Республики Коми или неценовой зоны Архангельской области, а также неценовой зоны Дальнего Востока, в случаях, указанных в *Регламенте функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); … | …  Субъект оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на территории неценовой зоны оптового рынка, заключает следующие договоры, обеспечивающие покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке:  – договоры купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;  – договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;  – договоры 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 – заключаются субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Республики Коми или неценовой зоны Архангельской области, а также неценовой зоны Дальнего Востока в случаях, указанных в *Регламенте функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – договоры 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 – заключаются субъектами оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Республики Коми или неценовой зоны Архангельской области, а также неценовой зоны Дальнего Востока, в случаях, указанных в *Регламенте функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); … |

**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) |
| **11.1.3.2.2** | **11.1.3.2.2 Для единого закупщика**  .  Для единого закупщика определяется только для ГТП потребления, в отношении которых единый закупщик исполнял функции гарантирующего поставщика (не включая объемы потребления других участников оптового рынка электрической энергии и мощности, а также в случае, если часть ОЭС Сибири работала синхронно с ОЭС Востока). | **11.1.3.2.2. Для участников оптового рынка на территории второй неценовой зоны, ГТП потребления которых включают внезональный энергорайон**  В случае если ГТП потребления участника оптового рынка, отнесенного ко второй неценовой зоне, включает внезональный энергорайон, поставка электрической энергии в отношении которого осуществляется из второй ценовой зоны, то величина , используемая для расчета стоимости услуги, определяется с учетом объема потребления электрической энергии в указанной ГТП потребления по формуле:  . |
| **11.2.5.2** | **11.2.5.2. Для единого закупщика**  .  Для единого закупщика определяется только для ГТП потребления, в отношении которых единый закупщик исполнял функции гарантирующего поставщика (не включая объемы потребления других участников оптового рынка электрической энергии и мощности, а также объемы потребления внезонального энергорайона в случае, если часть ОЭС Сибири работала синхронно с ОЭС Востока). | **11.2.5.2. Для участников оптового рынка на территории второй неценовой зоны, ГТП потребления которых включают внезональный энергорайон**  В случае если ГТП потребления участника оптового рынка, отнесенного ко второй неценовой зоне, включает внезональный энергорайон, поставка электрической энергии в отношении которого осуществляется из второй ценовой зоны, то величина , используемая для расчета стоимости услуги, определяется с учетом объема потребления электрической энергии в указанной ГП потребления по формуле:  . |

**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) |
| **4.5** | …  ― средневзвешенная цена на электроэнергию на границе между неценовой зоной (либо внезональным энергорайоном, работающим синхронно со второй ценовой зоной) и ценовой зоной, определенная в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В случае если величина не определена в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то , где – цена, используемая для определения стоимости покупки электроэнергии по четырехсторонним договорам в отношении ГТП, отнесенной к соответствующей неценовой зоне, и определенная в соответствии с разделом 9 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | …  ― средневзвешенная цена на электроэнергию на границе между неценовой зоной (либо внезональным энергорайоном, работающим синхронно со второй ценовой зоной) и ценовой зоной, определенная в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В случае если величина не определена в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то , где – цена, используемая для определения стоимости покупки электроэнергии по четырехсторонним договорам в отношении ГТП, отнесенной к соответствующей неценовой зоне, и определенная в соответствии с разделом 9 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |