# **I.7. Изменения, связанные с особенностями формирования и направления результатов мониторинга цен в ФАС России, подготовки и публикации информации о пусках и небалансе БР**

**Приложение № 1.7**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование**: предлагается внести изменения в Регламент информационного взаимодействия между субъектами оптового рынка и федеральным антимонопольным органом в целях выявления случаев манипулирования ценами на оптовом рынке электроэнергии и мощности в части особенностей формирования и направления СР в ФАС России результатов мониторинга цен на электрическую энергию, в Регламент определения объемов, инициатив и стоимости отклонений в части особенности подготовки и публикации информации о перечне электростанций и величины дополнительных требований по оплате пуска ЕГО и в Регламент проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы в части подготовки и публикации обзора БР в связи с установлением особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка.  **Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка», но не ранее 1 января 2025 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЗАЯВОК ДЛЯ БАЛАНСИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ (Приложение № 10 к Договору присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.1** | …  Совет рынка в срок до 18 часов 30 минут по времени ценовой зоны 1-го числа месяца m+2 (где m – рассматриваемый расчетный период) публикует на своем официальном сайте для членов Совета рынка электронное сообщение, содержащее ежемесячный Обзор БР, содержащий в себе аналитическую информацию об основных составляющих стоимостного небаланса БР по ценовым зонам. | …  Совет рынка в срок до 18 часов 30 минут по времени ценовой зоны 1-го числа месяца m+2 (где m – рассматриваемый расчетный период) публикует на своем официальном сайте для членов Совета рынка электронное сообщение, содержащее ежемесячный Обзор БР, содержащий в себе аналитическую информацию об основных составляющих стоимостного небаланса БР по ценовым зонам (при этом до 31 декабря 2028 года включительно составляющие стоимостного небаланса БР анализируются для второй ценовой зоны – отдельно для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной части второй ценовой зоны). |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **5.1.2.4** | Не позднее последнего числа месяца, следующего за расчетным, Совет рынка публикует в открытом доступе на своем официальном сайте в сети Интернет следующую информацию по каждой ценовой зоне оптового рынка:   * перечень электростанций (но не менее 20 электростанций), в отношении генерирующего оборудования которых в расчетном периоде осуществлено 10 % пусков от общего количества оплаченных пусков генерирующего оборудования (либо большая доля объема от общего количества пусков генерирующего оборудования, если это необходимо для выполнения условия о включении в перечень не менее 20 электростанций) с наиболее высокими значениями параметра, равного величине дополнительных требований по оплате пуска единицы генерирующего оборудования (далее – ЕГО), деленной на величину установленной мощности ЕГО. При публикации перечня электростанций указываются также значение параметра, равного величине дополнительных требований по оплате пуска ЕГО, деленной на величину установленной мощности ЕГО, и вид договора (договор комиссии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или договор комиссии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы), по которому осуществляется учет дополнительных требований по оплате пуска ЕГО.   Участники оптового рынка выражают свое безусловное согласие на публикацию Советом рынка указанной информации и подтверждают, что ее раскрытие не является нарушением требования Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка о сохранении сторонами указанного договора конфиденциальности сведений, полученных в связи с его исполнением. | Не позднее последнего числа месяца, следующего за расчетным, Совет рынка публикует в открытом доступе на своем официальном сайте в сети Интернет следующую информацию по каждой ценовой зоне оптового рынка (при этом до 31 декабря 2028 года данная информация публикуется для второй ценовой зоны – отдельно для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной части второй ценовой зоны):   * перечень электростанций (но не менее 20 электростанций), в отношении генерирующего оборудования которых в расчетном периоде осуществлено 10 % пусков от общего количества оплаченных пусков генерирующего оборудования (либо большая доля объема от общего количества пусков генерирующего оборудования, если это необходимо для выполнения условия о включении в перечень не менее 20 электростанций) с наиболее высокими значениями параметра, равного величине дополнительных требований по оплате пуска единицы генерирующего оборудования (далее – ЕГО), деленной на величину установленной мощности ЕГО. При публикации перечня электростанций указываются также значение параметра, равного величине дополнительных требований по оплате пуска ЕГО, деленной на величину установленной мощности ЕГО, и вид договора (договор комиссии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или договор комиссии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы), по которому осуществляется учет дополнительных требований по оплате пуска ЕГО.   Участники оптового рынка выражают свое безусловное согласие на публикацию Советом рынка указанной информации и подтверждают, что ее раскрытие не является нарушением требования Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка о сохранении сторонами указанного договора конфиденциальности сведений, полученных в связи с его исполнением. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ИНФОРМАЦИОННОГО ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ МЕЖДУ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА И ФЕДЕРАЛЬНЫМ АНТИМОНОПОЛЬНЫМ ОРГАНОМ В ЦЕЛЯХ ВЫЯВЛЕНИЯ СЛУЧАЕВ МАНИПУЛИРОВАНИЯ ЦЕНАМИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 22 к Договору присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3** | 3. Порядок проведения мониторинга цен на электрическую энергию в целях выявления в действиях субъектов оптового рынка признаков манипулирования ценами3.1. СР осуществляет мониторинг цен на объемы электрической энергии, включенные в плановое почасовое производство (потребление), определенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в каждой ценовой зоне оптового рынка (далее – равновесные цены), а также индикаторов стоимости диспетчерских объемов балансирующего рынка, определенных по результатам формирования плана балансирующего рынка в результате конкурентного отбора для балансирования системы (далее – индикаторы балансирующего рынка), по критериям, установленным Порядком, с целью выявления их завышенных (заниженных) значений.3.2. Критерии завышенных (заниженных) значений равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка, подлежащих выявлению в ходе мониторинга цен на электрическую энергию, определяются ФАС России совместно с СР, оформляются совместным информационным письмом и публикуются на официальных сайтах ФАС России и СР в сети Интернет. Образец информационного письма приведен в приложении 1 к настоящему Регламенту.3.3. СР не позднее 1 рабочего дня, следующего за днем проведения торговой сессии, производит выявление завышенных (заниженных) равновесных цен и не позднее 1 рабочего дня после передачи СО в КО информации о результатах конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы производит выявление завышенных (заниженных) индикаторов балансирующего рынка и формирует отчет о результатах конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и для балансирования системы (приложение 2 к настоящему Регламенту, таблицы 1, 2).3.4. При выявлении завышенных (заниженных) равновесных цен и индикаторов балансирующего рынка по крайней мере по трем из четырех критериев, установленных Порядком, СР не позднее 5 рабочих дней с момента выявления формирует перечень субъектов (приложение 2 к настоящему Регламенту, таблица 3), действия которых могли привести к такому формированию равновесных цен, индикаторов балансирующего рынка. В указанный перечень в том числе включаются участники оптового рынка, совершившие следующие действия:  * подачу ценовой заявки, сформировавшей равновесную цену и (или) индикатор балансирующего рынка в узле расчетной модели (группе узлов, отнесенных к группе точек поставки генерации); * подачу ценовой заявки выше ценовой заявки, сформировавшей равновесную цену и (или) индикатор балансирующего рынка в узле расчетной модели (группе узлов, отнесенных к группе точек поставки генерации); * подачу ценовой заявки, максимальное значение количества в которой не соответствует верхнему пределу регулирования.  3.5. По результатам формирования перечня субъектов в соответствии с пунктом 3.4 настоящего Регламента СР проводит анализ причин формирования завышенных (заниженных) равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка на основании следующей информации:3.5.1. Сведения о поданных заявках за период формирования завышенных (заниженных) равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка, а также за предшествующий месяц (приложение 2 к настоящему Регламенту, таблица 4) с классификацией по графику электрической нагрузки:для первой ценовой зоны:  * пиковое время (8:00–11:00; 18:00–21:00); * полупиковое время (12:00–17:00); * ночное время (22:00–7:00);  для второй ценовой зоны:  * пиковое время (6:00–8:00; 16:00–18:00); * полупиковое время (9:00–15:00); * ночное время (19:00–5:00).  В выходные и праздничные дни пиковая зона равна полупиковой, полупиковая – ночной.3.5.2. Информация о превышении цен в ценовых заявках поставщиков, утвержденных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов уровней максимальных экономически обоснованных расходов на производство электрической энергии (без учета мощности), используемых для выявления случаев манипулирования ценами.3.5.3. Информация о положении участника оптового рынка, при котором доля установленной мощности генерирующего оборудования участника оптового рынка или доля планового производства электрической энергии на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке по зонам свободного перетока превышает 20%.3.5.4. Информация о положении участника оптового рынка, при котором, доля суммарного максимального почасового объема потребления электрической энергии, доля суммарного потребления (покупки) электрической энергии на рынке на сутки вперед по зонам свободного перетока превышает 20%.3.5.5. Информация об изменении спроса на электрическую энергию за период формирования завышенных (заниженных) равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка (приложение 2 к настоящему Регламенту, таблица 5).3.5.6. Информация о выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также информация об отключениях и иных изменениях или нарушениях технологических процессов на объектах электроэнергетики за период формирования завышенных (заниженных) равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка, полученная СР от СО в составе дополнительных сведений в соответствии с пунктом 4.1.3.6. На основании информации, полученной в соответствии с пунктами 3.3–3.5 настоящего Регламента, при необходимости проведения дальнейшего анализа СР проводит такой анализ в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента.3.7. СР направляет в ФАС России результаты мониторинга цен на электрическую энергию ежемесячно 20-го числа месяца, следующего за отчетным, на электронном носителе. Отчет должен содержать информацию, перечисленную в пунктах 3.3–3.6 настоящего Регламента, о проведенных торгах за соответствующий период, в том числе:   * объем купленной (проданной) электрической энергии на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке в каждом месяце отчетного квартала, в том числе изменения по сравнению с предыдущим месяцем; * средневзвешенную цену электрической энергии в каждом месяце отчетного квартала, в том числе изменения по сравнению с предыдущим месяцем; * динамику изменения средневзвешенного индекса равновесных цен и объемов покупки/продажи электрической энергии на рынке на сутки вперед за отчетный период; * период формирования завышенных (заниженных) равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка в соответствии с пунктом 3.3 настоящего Регламента;   перечень субъектов, действия которых могли привести к формированию завышенных (заниженных) равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка, сформированный в соответствии с пунктом 3.4 настоящего Регламента. | 3. Порядок проведения мониторинга цен на электрическую энергию в целях выявления в действиях субъектов оптового рынка признаков манипулирования ценами3.1. СР осуществляет мониторинг цен на объемы электрической энергии, включенные в плановое почасовое производство (потребление), определенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в каждой ценовой зоне оптового рынка (далее – равновесные цены), а также индикаторов стоимости диспетчерских объемов балансирующего рынка, определенных по результатам формирования плана балансирующего рынка в результате конкурентного отбора для балансирования системы (далее – индикаторы балансирующего рынка), по критериям, установленным Порядком, с целью выявления их завышенных (заниженных) значений.В период с 01.01.2025 по 31.12.2025 для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, мониторинг цен на электрическую энергию в целях выявления в действиях субъектов оптового рынка признаков манипулирования ценами и формирование необходимой для этого информации, указанной в пунктах 3.3-3.5 настоящего Регламента, выполняется в соответствии с полученным СР запросом от ФАС России, содержащим: анализируемый период (с указанием календарных месяцев, за которые должен быть проведен мониторинг), критерии завышенных (заниженных) значений равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка, по которым должен быть проведен мониторинг, а также указание субъекта (-ов) Российской Федерации, объединенных в составе отдельной территории Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам (при необходимости), в отношении которого(ых) необходимо провести данный мониторинг.СР направляет ответ на запрос ФАС России в согласованные с ФАС России сроки.В период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2028 года мониторинг цен на электрическую энергию в целях выявления в действиях субъектов оптового рынка признаков манипулирования ценами и формирование необходимой для этого информации осуществляется для второй ценовой зоны – отдельно для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной части второй ценовой зоны.3.2. Критерии завышенных (заниженных) значений равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка, подлежащих выявлению в ходе мониторинга цен на электрическую энергию, определяются ФАС России совместно с СР, оформляются совместным информационным письмом и публикуются на официальных сайтах ФАС России и СР в сети Интернет. Образец информационного письма приведен в приложении 1 к настоящему Регламенту.3.3. СР не позднее 1 рабочего дня, следующего за днем проведения торговой сессии, производит выявление завышенных (заниженных) равновесных цен и не позднее 1 рабочего дня после передачи СО в КО информации о результатах конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы производит выявление завышенных (заниженных) индикаторов балансирующего рынка и формирует отчет о результатах конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и для балансирования системы (приложение 2 к настоящему Регламенту, таблицы 1, 2).3.4. При выявлении завышенных (заниженных) равновесных цен и индикаторов балансирующего рынка по крайней мере по трем из четырех критериев, установленных Порядком, СР не позднее 5 рабочих дней с момента выявления формирует перечень субъектов (приложение 2 к настоящему Регламенту, таблица 3), действия которых могли привести к такому формированию равновесных цен, индикаторов балансирующего рынка. В указанный перечень в том числе включаются участники оптового рынка, совершившие следующие действия:  * подачу ценовой заявки, сформировавшей равновесную цену и (или) индикатор балансирующего рынка в узле расчетной модели (группе узлов, отнесенных к группе точек поставки генерации); * подачу ценовой заявки выше ценовой заявки, сформировавшей равновесную цену и (или) индикатор балансирующего рынка в узле расчетной модели (группе узлов, отнесенных к группе точек поставки генерации); * подачу ценовой заявки, максимальное значение количества в которой не соответствует верхнему пределу регулирования.  3.5. По результатам формирования перечня субъектов в соответствии с пунктом 3.4 настоящего Регламента СР проводит анализ причин формирования завышенных (заниженных) равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка на основании следующей информации.3.5.1. Сведения о поданных заявках за период формирования завышенных (заниженных) равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка, а также за предшествующий месяц (приложение 2 к настоящему Регламенту, таблица 4) с классификацией по графику электрической нагрузки:для первой ценовой зоны:  * пиковое время (8:00–11:00; 18:00–21:00); * полупиковое время (12:00–17:00); * ночное время (22:00–7:00);  для второй ценовой зоны:  * пиковое время (6:00–8:00; 16:00–18:00); * полупиковое время (9:00–15:00); * ночное время (19:00–5:00).  В выходные и праздничные дни пиковая зона равна полупиковой, полупиковая – ночной.3.5.2. Информация о превышении цен в ценовых заявках поставщиков, утвержденных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов уровней максимальных экономически обоснованных расходов на производство электрической энергии (без учета мощности), используемых для выявления случаев манипулирования ценами.3.5.3. Информация о положении участника оптового рынка, при котором доля установленной мощности генерирующего оборудования участника оптового рынка или доля планового производства электрической энергии на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке по зонам свободного перетока превышает 20%.3.5.4. Информация о положении участника оптового рынка, при котором, доля суммарного максимального почасового объема потребления электрической энергии, доля суммарного потребления (покупки) электрической энергии на рынке на сутки вперед по зонам свободного перетока превышает 20%.3.5.5. Информация об изменении спроса на электрическую энергию за период формирования завышенных (заниженных) равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка (приложение 2 к настоящему Регламенту, таблица 5).3.5.6. Информация о выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также информация об отключениях и иных изменениях или нарушениях технологических процессов на объектах электроэнергетики за период формирования завышенных (заниженных) равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка, полученная СР от СО в составе дополнительных сведений в соответствии с пунктом 4.1.3.6. На основании информации, полученной в соответствии с пунктами 3.3–3.5 настоящего Регламента, при необходимости проведения дальнейшего анализа СР проводит такой анализ в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента. 3.7. СР направляет в ФАС России результаты мониторинга цен на электрическую энергию ежемесячно 20-го числа месяца, следующего за отчетным, на электронном носителе. Отчет должен содержать информацию, перечисленную в пунктах 3.3–3.6 настоящего Регламента, о проведенных торгах за соответствующий период, в том числе:   * объем купленной (проданной) электрической энергии на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке в каждом месяце отчетного квартала, в том числе изменения по сравнению с предыдущим месяцем; * средневзвешенную цену электрической энергии в каждом месяце отчетного квартала, в том числе изменения по сравнению с предыдущим месяцем; * динамику изменения средневзвешенного индекса равновесных цен и объемов покупки/продажи электрической энергии на рынке на сутки вперед за отчетный период; * период формирования завышенных (заниженных) равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка в соответствии с пунктом 3.3 настоящего Регламента; * перечень субъектов, действия которых могли привести к формированию завышенных (заниженных) равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка, сформированный в соответствии с пунктом 3.4 настоящего Регламента.   Требования настоящего пункта не применяются к представляемым по запросу ФАС России результатам мониторинга цен на электрическую энергию за период с 01.01.2025 по 31.12.2025 для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.  … |