**V.1. Изменения, связанные с порядком учета механизма ЦЗСП и агрегаторов при проведении конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы**

**Приложение № 5.1**

**Инициатор:** АО «СО ЕЭС».

**Обоснование:** увеличение предельного объема услуг по управлению спросом на электрическую энергию привело к соответствующему росту отобранных квартальных объемов снижения потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки. В связи с этим предлагается дополнить порядок формирования планов балансирующего рынка положением об учете Системным оператором в прогнозе потребления активной мощности для целей формирования планов балансирующего рынка объемов ценозависимого снижения покупки электрической энергии и объемов снижения потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки.

**Дата вступления в силу:** 1 августа 2021 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ** **ОПЕРАТИВНОГО ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИМ РЕЖИМОМ ОБЪЕКТОВ УПРАВЛЕНИЯ ЕЭС РОССИИ (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.1** | 2.  СО обновляет следующую информацию об ожидаемых графиках актуализируемых параметров расчетных моделей, определяемых для временных точек, приходящихся на окончание каждого диспетчерского интервала времени, входящего в период планирования ПБР: 1)  прогноз потребления, выполняемый СО на уровнях ЦДУ, ОДУ и РДУ в отношении территорий диспетчерского управления в соответствии с Методикой формирования оперативного прогноза потребления активной мощности системным оператором для целей управления в режиме, близком к реальному времени, приведенной в приложении 1 к настоящему Регламенту:  а) в РДУ рассчитываются прогнозы потребления по РЭЭС, входящим в зону оперативного управления РДУ, математически согласованные с прогнозом общего потребления по ОЭС и ЕЭС, выполняемым на уровнях ОДУ и ЦДУ;  б) в ОДУ рассчитываются прогнозы потребления по отдельным РЭЭС, входящим в ОЭС, и общий прогноз потребления по ОЭС в целом. Сумма прогнозов потребления по РЭЭС, составляющих ОЭС, математически согласовывается с прогнозами общего потребления по ОЭС, выполненными на уровнях ОДУ и ЦДУ;  в) в ЦДУ рассчитывается прогноз общего потребления по ценовым зонам оптового рынка, согласующийся с прогнозами потребления по ОЭС и РЭЭС, общие прогнозы потребления по ОЭС, а также прогнозы по каждой РЭЭС; | 2.  СО обновляет следующую информацию об ожидаемых графиках актуализируемых параметров расчетных моделей, определяемых для временных точек, приходящихся на окончание каждого диспетчерского интервала времени, входящего в период планирования ПБР: 1)  прогноз потребления, выполняемый СО на уровнях ЦДУ, ОДУ и РДУ в отношении территорий диспетчерского управления в соответствии с Методикой формирования оперативного прогноза потребления активной мощности системным оператором для целей управления в режиме, близком к реальному времени, приведенной в приложении 1 к настоящему Регламенту:  а) в РДУ рассчитываются прогнозы потребления по РЭЭС, входящим в зону оперативного управления РДУ, математически согласованные с прогнозом общего потребления по ОЭС и ЕЭС, выполняемым на уровнях ОДУ и ЦДУ;  б) в ОДУ рассчитываются прогнозы потребления по отдельным РЭЭС, входящим в ОЭС, и общий прогноз потребления по ОЭС в целом. Сумма прогнозов потребления по РЭЭС, составляющих ОЭС, математически согласовывается с прогнозами общего потребления по ОЭС, выполненными на уровнях ОДУ и ЦДУ;  в) в ЦДУ рассчитывается прогноз общего потребления по ценовым зонам оптового рынка, согласующийся с прогнозами потребления по ОЭС и РЭЭС, общие прогнозы потребления по ОЭС, а также прогнозы по каждой РЭЭС. В случае передачи КО в соответствии с п*.* 6.3 *Регламента проведения конкурентного отбора* *ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по ГТП потребления признака учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, СО осуществляет актуализацию прогноза потребления с учетом следующей информации:временных интервалов, в отношении которых учтено ценозависимое снижение объемов покупки электрической энергии и (или) снижение объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, для каждой из ценовых зон;объемов планового почасового потребления, определенных по результатам расчета конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед без учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии;объемов планового почасового потребления, принятых в качестве результатов конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;статистических данных о фактических объемах ценозависимого снижения покупки электрической энергии и (или) снижения потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, за предыдущий календарный месяц. |