

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с изменениями в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержденными Наблюдательным советом НП «Совет рынка» 27.12.2013, и планируемым выходом с 1 апреля 2015 года на оптовый рынок первого квалифицированного генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии.

| № пп | Действующая редакция | Новая редакция |
|------|---|--|
| 7. | Добавить раздел с изменением нумерации. | <p>7. Особенности определения оборудования генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии</p> <p>7.1. Порядок определения выполнения требования о соблюдении совокупного срока ремонтов на данный год для генерирующего оборудования объектов ВИЭ</p> <p>Плановая величина максимальной мощности, готовой к несению нагрузки на каждый час суток h и по каждой ГТП генерации j квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – <i>объекты ВИЭ</i>), – $N_{\max,h}^j(CO)$, определяется CO как значение установленной мощности, уменьшенное на величину согласованных плановых ремонтных снижений мощности ($\Delta_{1,h}^j(CO)$):</p> $N_{\max,h}^j(CO) = \max(0; \min\{N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j\} - \Delta_{1,h}^j(CO)), \text{ МВт (72.1)}$ <p>Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к $\Delta_{1,h}^j(CO)$, осуществляется CO в порядке, соответствующем установленному в п.п. 5.3.1. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>:</p> <p>Если начиная с некоторого часа A текущего месяца суммарный объем ремонтов, согласованных CO в текущем году по ГТП объекта ВИЭ, начинает превышать плановый объем ремонтов, j-й ГТП $\Delta_{пл}^j$, определенный в соответствии с п. 5.3.2.2 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>,</p> |

СО рассчитывает итоговое значение $\Delta_{1,h}^j$:
если $h > A$, то $\Delta_{1,h}^j = \max(0; \Delta_{1,h}^j(CO))$, МВт; (72.2)

если $h = A$, то $\Delta_{1,h}^j = \max\left(0; \sum_{h \leq A} \Delta_{1,h}^j(CO) - \Delta_{nA}^j\right)$, МВт. (72.3)

Если суммарный объем ремонтов, согласованных СО в текущем году по ГТП объекта ВИЭ, не превышает плановый объем ремонтов, то $\Delta_{1,h}^j = 0$.

7.2. Порядок определения готовности к отключению по команде СО генерирующего оборудования электростанций ВИЭ

Диспетчер в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима имеет право отдать команду об отключении от сети генерирующего оборудования *объекта ВИЭ*. В таком случае оперативный персонал *объекта ВИЭ* должен обеспечить отключение генерирующего оборудования от сети с полным прекращением выдачи мощности, начиная с момента времени заданного командой и до момента времени разрешенного возврата на плановый диспетчерский график.

В случае регистрации команд на отключение генерирующего оборудования *объекта ВИЭ* СО в час фактической поставки определяет соответствие фактического эксплуатационного состояния оборудования эксплуатационному состоянию, заданному СО – отключенному. В случае не отключения или несогласованного с СО включения в сеть генерирующего оборудования, зарегистрированного по данным СОТИАССО, СО регистрирует факт неисполнения команды диспетчера по соответствующей ГТП объекта ВИЭ.

При наличии зарегистрированных случаев неисполнения команды диспетчера на отключение генерирующего оборудования *объекта ВИЭ* значение объема невыполнения требований $\Delta_{10,m}^j$ в расчетном месяце m

| | | |
|--------------------|---|--|
| | | <p>рассчитывается:</p> $\Delta_{10,m}^j = N_{ПО}^j \cdot K_{НК}^j \text{ МВт.} \quad (72.4)$ <p>где $K_{НК}^j$ – количество зарегистрированных фактов неисполнения команды диспетчера по ГТП объекта ВИЭ в месяце m.</p> |
| <p>8.4.</p> | <p>8.4. Порядок расчета объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого способностью к выработке электроэнергии</p> <p>СО определяет значения мощности $N_{нев,n}^j$, соответствующие объемам невыполнения требований по поставке мощности в месяце m:</p> $N_{нев_0}^j = \Delta_{0,m}^j \quad (77)$ $N_{нев_0}^j = \Delta_{0,m}^j \quad (78)$ $N_{нев,7}^j = \Delta_{7,m}^j \quad (79)$ $N_{нев,n}^j = \sum_{h \in H} \frac{\Delta_{n,h}^j}{H}, \quad (80)$ <p>где $\Delta_{n,h}^j$ – значения почасовых снижений мощности, определенные в соответствии с п.п. 5.3.-5.7. и 5.9.-5.10. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i> по j-й ГТП участника оптового рынка;</p> | <p>9.4. Порядок расчета объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого способностью к выработке электроэнергии</p> <p>СО определяет значения мощности $N_{нев,n}^j$, соответствующие объемам невыполнения требований по поставке мощности в месяце m:</p> $N_{нев_0}^j = \Delta_{0,m}^j \quad (77)$ $N_{нев_0}^j = \Delta_{0,m}^j \quad (78)$ $N_{нев,7}^j = \Delta_{7,m}^j \quad (79)$ $N_{нев,n}^j = \sum_{h \in H} \frac{\Delta_{n,h}^j}{H}, \quad (80)$ <p>где $\Delta_{n,h}^j$ – значения почасовых снижений мощности, определенные в соответствии с п.п. 5.3.-5.7. и 5.9.-5.10. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i> по j-й ГТП участника оптового рынка;</p> <p>Для ГТП объекта ВИЭ СО определяет значения мощности $N_{нев,n}^j$, соответствующие объемам невыполнения требований по поставке мощности в месяце m следующим образом:</p> $N_{нев,10}^j = \Delta_{10,m}^j \quad (80.1)$ |

Для каждого участника оптового рынка в отношении соответствующих ГТП генерации СО рассчитывает объем недопоставки мощности, определяемый способностью к выработке электроэнергии участника оптового рынка в отношении соответствующих ГТП генерации в расчетном месяце m ($\Delta N_{СПm}^{nocm,j}$).

Объем недопоставки мощности, определяемый способностью к выработке электроэнергии генерирующего оборудования участника оптового рынка в расчетном месяце m , рассчитывается для каждой ГТП по формуле:

$$\Delta N_{СПm}^{nocm,j} = \sum_n (k_n \cdot N_{нвд}^j) \quad (81)$$

k_n — коэффициенты (k_n — коэффициенты ($k_{A1}, k_{A2}, k_{A3}, k_{B1}, k_{B2}, k_{B1.1}, k_{B1.2}, k_{B2}, k_{B3}, k_{Г1}, k_{Г2}, k_{Г3}, k_{Д}, k_{Е}, k_{Ж}, k_{З}$), определяемые для каждой из соответствующих им $\Delta_{n,h}^j$ Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.

$$N_{нвд,1}^j = \sum_{h \in H} \frac{\Delta_{1,h}^j}{H}, \quad (80.2)$$

H — количество часов в расчетном месяце m .

Для каждого участника оптового рынка в отношении соответствующих ГТП генерации СО рассчитывает объем недопоставки мощности, определяемый способностью к выработке электроэнергии участника оптового рынка в отношении соответствующих ГТП генерации в расчетном месяце m ($\Delta N_{СПm}^{nocm,j}$).

Объем недопоставки мощности, определяемый способностью к выработке электроэнергии генерирующего оборудования участника оптового рынка в расчетном месяце m , рассчитывается для каждой ГТП по формуле:

$$\Delta N_{СПm}^{nocm,j} = \sum_n (k_n \cdot N_{нвд}^j) \quad (81)$$

k_n — коэффициенты (k_n — коэффициенты ($k_{A1}, k_{A2}, k_{A3}, k_{B1}, k_{B2}, k_{B1.1}, k_{B1.2}, k_{B2}, k_{B3}, k_{Г1}, k_{Г2}, k_{Г3}, k_{Д}, k_{Е}, k_{Ж}, k_{З}, k_{И}$), определяемые для каждой из соответствующих им $\Delta_{n,h}^j$ Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.