

О возникновении событий управления спросом в 3 квартале 2020 г.

В соответствии с договором оказания услуг по управлению спросом события управления спросом возникают при осуществлении ценозависимого снижения потребления (далее – ЦЗСП) или тестирования. Согласно Правилам оптового рынка электроэнергии и мощности (утверждены постановлением Правительства от 27 декабря 2010 г. №1172, далее – Правила) ЦЗСП осуществляется при выполнении двух условий:

- коэффициент востребованности предложения тепловой генерации в ценовой зоне, рассчитываемый как отношение совокупного превышения значений планового почасового производства над минимальными почасовыми значениями мощности генерирующего оборудования и совокупного значения диапазона регулирования активной мощности), превышает значение, установленное договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (в диапазоне от 0,5 до 0,9).

- снижение средневзвешенной цены в ценовой зоне по итогам дополнительного расчета РСВ в час максимальной цены составляет не менее чем 1%. При этом, в случае если объем снижения потребления готовых к разгрузке потребителей составляет менее 0,2% от спроса на мощность, то порог срабатывания снижается пропорционально тому, насколько объем готовых к разгрузке меньше чем 0,2% от спроса на мощность).

При этом Правилами предусмотрено, что если в расчетном периоде в ценовой зоне оптового рынка отсутствуют покупатели с ценозависимым потреблением и объем снижения потребления потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки составляет менее 0,2 процента объема спроса на мощность в первой точке, учтенного при проведении конкурентного отбора мощности на этот год в этой ценовой зоне, то снижение потребления электрической энергии такими потребителями осуществляется совместно с покупателями с ценозависимым потреблением другой ценовой зоны оптового рынка в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Таким образом, если объем снижения потребления потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, в 1 ценовой зоне составляет менее 0,2 процента объема спроса на мощность в первой точке в отсутствие покупателей с ценозависимым потреблением в этой ценовой зоне, то ЦЗСП в 1 и 2 ценовых зонах осуществляется совместно.

В соответствии с этим требованием до 1 июля 2020 года ЦЗСП осуществлялось только при выполнении указанных выше условий для 2 ценовой зоны, так как во 2 ценовой зоне присутствуют покупатели с ценозависимым потреблением.

По результатам конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению спросом на 3 квартал 2020, объем снижения потребления в 1 ценовой зоне составляет 319 МВт, что превышает 0,2% спроса на мощность в 1 точке для 1 ценовой зоне (285 МВт в 2020 году).

В случае, если на планируемые рабочие сутки объем снижения потребления всех агрегированных объектов управления в 1 ценовой зоне, готовых к снижению потребления в эти сутки, превышает величину 285 МВт (89% от отобранного объема снижения потребления), то выполнение условий осуществления ЦЗСП для таких суток будет проверяться коммерческим оператором рынка (КО) отдельно для 1 и 2 ценовых зон. При этом ЦЗСП должно осуществляться, если снижение цены РСВ составит 1% для 1 ценовой зоны и 0,06% для 2 ценовой зоны. Коэффициент востребованности предложения тепловой генерации будет проверяться на соответствие условию независимо для 1 и 2 ценовых зон.

В случае, если на планируемые рабочие сутки объем снижения потребления всех агрегированных объектов управления в 1 ценовой зоне, готовых к снижению потребления в эти сутки, не превышает

величину 285 МВт, то проверка выполнения условий осуществления ЦЗСП для таких суток будут выполняться КО только для 2 ценовой зоны. При этом при выполнении условий осуществления ЦЗСП для 2 ценовой зоны, ЦЗСП будет осуществляться в обеих ценовых зонах.

Выполнение условий осуществления ЦЗСП, включая проверку превышения объемом готовых к снижению потребления агрегированных объектов в 1 ценовой зоне величины 285 МВт, проверяется в отношении каждых планируемых рабочих суток.

В сутки, следующие за сутками, в которые осуществлялось ЦЗСП, коэффициент востребованности предложения тепловой генерации принимает значение, равное 0,9, далее каждые последующие сутки величина коэффициента уменьшается на 0,1, пока не достигнет значения, равного 0,5. Если ЦЗСП осуществлялось только в одной ценовой зоне, то и изменение коэффициента происходит только для той ценовой зоны, где осуществлялось ЦЗСП (несинхронно с другой ценовой зоной).