



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 марта 2019 г. № 287

МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования агрегаторов управления спросом на электрическую энергию в Единой энергетической системе России, а также совершенствования механизма ценозависимого снижения потребления электрической энергии и оказания услуг по обеспечению системной надежности

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т** :

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования агрегаторов управления спросом на электрическую энергию в Единой энергетической системе России, а также совершенствования механизма ценозависимого снижения потребления электрической энергии и оказания услуг по обеспечению системной надежности.

2. Федеральной антимонопольной службе в срок до 1 июня 2019 г. :
внести изменения в методические указания по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части учета затрат на организацию отбора и оплату услуг по управлению спросом на электрическую энергию;

пересмотреть на второе полугодие 2019 г. предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы", в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода

Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, определив предельный размер средств, необходимых для оплаты услуг по управлению спросом на электрическую энергию, исходя из расчетного объема услуг на второе полугодие 2019 г. в размере 50 МВт.

3. Министерству энергетики Российской Федерации провести анализ практики функционирования агрегаторов управления спросом на электрическую энергию в Единой энергетической системе России, а также применения механизма управления спросом на электрическую энергию на розничных рынках и представить до 1 сентября 2020 г. предложения о целесообразности дальнейшего применения и развития указанного механизма.

Председатель Правительства
Российской Федерации



Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 20 марта 2019 г. № 287

ИЗМЕНЕНИЯ,

**которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации
по вопросам функционирования агрегаторов управления спросом
на электрическую энергию в Единой энергетической системе России,
а также совершенствования механизма ценозависимого снижения
потребления электрической энергии и оказания услуг
по обеспечению системной надежности**

1. В Правилах отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. № 117 "О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 12, ст. 1333):

а) пункт 1 дополнить абзацем следующего содержания:

"Понятия, используемые в настоящих Правилах, имеют значения, определенные Федеральным законом "Об электроэнергетике", иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.";

б) в пункте 2:

подпункты "а" и "б" изложить в следующей редакции:

"а) нормированному первичному регулированию частоты с использованием генерирующего оборудования электростанций, энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечивающих изменение нагрузки путем изменения режима работы

энергопринимающего устройства и (или) путем изменения режимов работы принадлежащих такому потребителю объектов генерации установленной генерирующей мощностью менее 25 МВт, а также с использованием накопителей электрической энергии (далее - услуги по нормированному первичному регулированию частоты);

б) автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций (за исключением гидроэлектростанций установленной мощностью более 100 МВт), энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечивающих изменение нагрузки путем изменения режима работы энергопринимающего устройства и (или) путем изменения режимов работы принадлежащих такому потребителю объектов генерации установленной генерирующей мощностью менее 25 МВт, а также с использованием накопителей электрической энергии (далее - услуги по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности);";

подпункт "г" изложить в следующей редакции:

"г) управлению спросом на электрическую энергию субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии, осуществляющими в период с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2020 г. групповое управление изменением нагрузки энергопринимающих устройств потребителей розничного рынка электрической энергии (далее - услуги по управлению спросом на электрическую энергию), с которыми такой субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии заключил договор оказания услуг по изменению нагрузки. Не допускается участие в управлении спросом на электрическую энергию с использованием группы точек поставки на оптовом рынке, в отношении которой уже принято обязательство обеспечить готовность к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии.";

в) в пункте 5:

подпункт "б" изложить в следующей редакции:

"б) технические параметры и характеристики объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (далее - объект электроэнергетики) и (или) установленного на них оборудования и устройств, с использованием которых должны оказываться услуги по обеспечению системной надежности, в том числе технические параметры и характеристики,

которым объект электроэнергетики должен удовлетворять на день проведения отбора и в течение периода оказания соответствующих услуг. Для оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию указываются технические параметры и характеристики в отношении энергопринимающего устройства потребителей розничного рынка электроэнергии, включая накопители электрической энергии, с которыми субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии заключает договор оказания услуг по изменению нагрузки. В случае если изменение нагрузки энергопринимающим устройством потребителя розничного рынка электроэнергии обеспечивается путем использования объекта по производству электрической энергии (мощности), то установленная генерирующая мощность такого объекта должна быть менее 25 МВт;"

подпункт "в" дополнить словами ", а также услуг по управлению спросом на электрическую энергию";

в подпункте "д" слова "а также услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии" заменить словами "услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии, а также услуг по управлению спросом на электрическую энергию";

подпункт "е" дополнить словами:

", а также услуг по управлению спросом на электрическую энергию. Плановый совокупный объем оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию не может превышать 0,5 процента от величины объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность для проведения долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности) в соответствующей ценовой зоне, рассчитанного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка";

подпункт "з" признать утратившим силу;

подпункт "и" изложить в следующей редакции:

"и) параметры и характеристики оборудования и устройств, предназначенных для определения объема предоставления услуг по обеспечению системной надежности, - в отношении услуг по нормированному первичному регулированию частоты, услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности, услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии, а также услуг по управлению

спросом на электрическую энергию. Для оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию устанавливаются требования к передаче системному оператору данных коммерческого учета с расчетных приборов учета электрической энергии (мощности), установленных в отношении точек поставки потребителей, участвующих в групповом управлении изменением нагрузки, с указанием форматов для передачи данных и сроков передачи таких данных, а также методы определения величины изменения нагрузки энергопринимающих устройств потребителя, в том числе методы, основанные на формировании графика базовой нагрузки, относительно которого производится расчет величины изменения потребления, и методы, основанные на определении максимальной базовой нагрузки;";

дополнить подпунктами "н" и "о" следующего содержания:

"н) предельная цена оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, не превышающая величину прогнозной средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке для соответствующей ценовой зоны оптового рынка, опубликованной коммерческим оператором оптового рынка на дату публикации извещения о проведении отбора;

о) описание энергопринимающего устройства, которое будет использоваться для оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, включая местоположение энергопринимающего устройства и его отнесение к группе точек поставки участника оптового рынка, а также указание на технологии, используемые для управления спросом, включая накопители электрической энергии и объекты по производству электрической энергии (мощности), если таковые используются для целей управления спросом.";

г) пункты 6 - 8 изложить в следующей редакции:

"6. Субъекты электроэнергетики и (или) потребители электрической энергии, оказывающие услуги по нормированному первичному регулированию частоты, услуги по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности и услуги по управлению спросом на электрическую энергию, определяются по результатам отбора на конкурентной основе (далее - конкурентный отбор). Конкурентный отбор на определенный период оказания услуг проводится отдельно в отношении каждого из указанных видов услуг. Для оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию конкурентный отбор проводится не реже 1 раза в 6 месяцев.

7. Для участия в конкурентном отборе субъект электроэнергетики и (или) потребитель электрической энергии представляет системному оператору в установленный срок заявку на участие в конкурентном отборе с приложением документов, подтверждающих соответствие субъекта электроэнергетики и (или) потребителя электрической энергии требованиям, предъявляемым к участникам конкурентного отбора, а также ценовой заявки, устанавливающей объемы оказания услуг по обеспечению системной надежности в определенной зоне оказания услуг, планируемые к предоставлению субъектом электроэнергетики, с указанием предлагаемых цен на такие объемы (далее - ценовая заявка), при этом такая цена не должна превышать размер предельной цены оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, указанный в извещении о проведении отбора. Количество последовательных часов в сутки, в которые субъектом электроэнергетики и (или) потребителем электрической энергии должна быть обеспечена готовность к оказанию услуг по управлению спросом на электрическую энергию на соответствующем энергопринимающем устройстве, определяется им самостоятельно в размере 2 или 4 часов. В зависимости от указанного в заявке количества часов коэффициент учета объема оказанных услуг по управлению спросом на электрическую энергию составляет:

2 часа в сутки - 0,5;

4 часа в сутки - 1.

8. Заявка на участие в конкурентном отборе подается субъектом электроэнергетики и (или) потребителем электрической энергии в отношении принадлежащего ему на праве собственности или ином законном основании объекта электроэнергетики и (или) установленных на нем оборудования и устройств. В отношении каждого объекта электроэнергетики и (или) установленных на нем оборудования и устройств может быть подана только одна такая заявка. Для оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию указанная заявка подается субъектом электроэнергетики и (или) потребителем электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств потребителей розничного рынка электроэнергии, с которыми субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии заключает договор оказания услуг по изменению нагрузки.";

д) в подпункте "г" пункта 13 слова "ежемесячной платы" исключить;

е) пункт 22 дополнить абзацем следующего содержания:

"В отношении договоров оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию системный оператор не позднее 3-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, публикует информацию об исполнении (неисполнении) агрегаторами управления спросом на электрическую энергию обязательств по договорам оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию в отчетном периоде на своем официальном сайте в сети Интернет.;"

ж) абзац первый пункта 24 изложить в следующей редакции:

"24. Оплата оказанных услуг по обеспечению системной надежности осуществляется системным оператором ежемесячно:".

2. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2016, № 2, ст. 395; № 31, ст. 5017; 2017, № 1, ст. 178; 2019, № 5, ст. 389):

а) пункт 2:

после абзаца первого дополнить абзацем следующего содержания:

"агрегатор управления спросом на электрическую энергию" - субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии, заключивший в соответствии с Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. № 117 "О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности", договор оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию с системным оператором и заключивший на период действия указанного договора договор (договоры) оказания услуг по изменению нагрузки с потребителем и (или) потребителями розничного рынка электрической энергии;"

после абзаца восьмого дополнить абзацем следующего содержания:

"потребители, участвующие в групповом управлении изменением нагрузки" - потребители розничного рынка электрической энергии, заключившие договор оказания услуг по изменению нагрузки с агрегатором управления спросом на электрическую энергию, обеспечивающие снижение объемов потребления электрической энергии энергопринимающим устройством путем изменения режима работы энергопринимающего устройства, в том числе включая использование накопителей электрической энергии для полного или частичного покрытия потребления электрической энергии, и (или) путем изменения режимов работы принадлежащих такому потребителю объектов генерации установленной генерирующей мощностью менее 25 МВт;";

б) в пункте 40:

абзац четвертый подпункта 10 дополнить словами ", и о готовности к снижению объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, с указанием группы точек поставки участника оптового рынка, с использованием которой приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для таких потребителей, и с указанием объема такого снижения";

абзац седьмой подпункта 16 дополнить словами ", а также для участников оптового рынка, с использованием групп точек поставки которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, участвующих в групповом управлении изменением нагрузки";

в) в пункте 83:

абзацы восьмой - десятый изложить в следующей редакции:

"Ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии покупателей с ценозависимым потреблением и снижение потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки в ценовой зоне оптового рынка, осуществляются при одновременном выполнении следующих условий, если иное не установлено настоящими Правилами:

результаты расчета равновесных цен с применением ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии и снижения потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, в отношении всех покупателей с ценозависимым потреблением и агрегаторов управления спросом на электрическую энергию, расположенных в одной ценовой зоне оптового рынка и уведомивших системного оператора о готовности

к ценозависимому снижению объема покупки и (или) потребления электрической энергии на планируемые сутки в соответствующей группе точек поставки, и (или) в отношении соответствующих потребителей, участвующих в групповом управлении изменением нагрузки, приводят к рассчитанному в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка уменьшению не менее чем на 1 процент средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в этой ценовой зоне оптового рынка в час из числа определенных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки, в который указанная средневзвешенная равновесная цена на электрическую энергию, определенная без учета ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, принимает максимальное значение (далее - час максимальной цены);

отношение совокупного превышения значений планового почасового производства над минимальными почасовыми значениями мощности генерирующего оборудования и совокупного значения диапазона регулирования активной мощности (разность совокупных максимальных и минимальных почасовых значений мощности генерирующего оборудования), определяемое в соответствующей ценовой зоне оптового рынка по группам точек поставки генерации (за исключением групп точек поставки атомных электростанций, гидроэлектростанций, гидроаккумулирующих электростанций и генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) в час максимальной цены, превышает величину, установленную для соответствующей ценовой зоны договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в диапазоне от 0,5 до 0,9. До дня установления договором о присоединении к торговой системе оптового рынка значений указанной величины применяется значение, равное 0,6.";

после абзаца двенадцатого дополнить абзацами следующего содержания:

"Объем планового почасового потребления в группе точек поставки участника оптового рынка, с использованием которой приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителя, участвующего в групповом управлении изменением нагрузки, уменьшается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на величину снижения потребления электрической энергии, указанную в договоре оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, в течение периода,

включающего час максимальной цены, длительность которого соответствует количеству часов, указанному в таком договоре.

Информация о величине снижения потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки на основании договора оказания услуг по изменению нагрузки с агрегатором управления спросом на электрическую энергию, а также длительность периода снижения потребления электрической энергии (количество последовательных часов), указанные в договоре оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, передаются системным оператором организации коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к оптовому рынку электроэнергии и мощности.";

в абзаце тринадцатом слова "10 раз" заменить словами "5 раз";

после абзаца тринадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае 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.";

г) в пункте 108¹;

в абзаце третьем слова "или 8 часов" исключить;

в абзаце четвертом слова "менее 2 МВт" заменить словами "менее 1 МВт";

абзацы седьмой и восьмой изложить в следующей редакции:

"2 часа в сутки - 0,5;

4 часа в сутки - 1;"

абзац девятый признать утратившим силу;

д) пункт 122 после абзаца шестого дополнить текстом следующего содержания:

"С 1 января 2022 г. объем фактического пикового потребления для покупателя с ценозависимым потреблением изменяется в порядке,

установленном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, на величину, равную отношению следующих величин:

разность фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности и увеличенной на 25 процентов разницы объема ценозависимого снижения потребления мощности, составляющего обязательства такого покупателя по осуществлению ценозависимого снижения потребления, и фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности;

отношение поставленного на оптовый рынок объема мощности, подлежащего оплате в ценовой зоне, за исключением объемов поставки мощности по регулируемым договорам, к сумме определенных объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне (без учета изменения, указанного в абзаце седьмом настоящего пункта, без учета объема пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, а также уменьшенного на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам).";

е) в пункте 123:

в абзаце шестом слова "В случае наличия" заменить словами "До 31 декабря 2021 г. в случае наличия";

абзац девятый после слова "Если" дополнить словами "до 31 декабря 2021 г.";

ж) пункт 137 дополнить абзацем следующего содержания:

"Отклонения, произошедшие в группе точек поставки участника оптового рынка, с использованием которой приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителя, участвующего в групповом управлении изменением нагрузки, если они возникли в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегатором управления спросом на электрическую энергию обязательств по договорам оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, в объеме, обусловленном таким неисполнением или ненадлежащим исполнением такого договора, оплачиваются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по цене, определяемой по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в указанной группе точек поставки.";

з) подпункт 2 пункта 150 после слов "за расчетный период" дополнить словами "(за исключением отклонений, произошедших

в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегатором управления спросом на электрическую энергию обязательств по договорам оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию)".

3. Подпункт 10 пункта 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504), дополнить абзацем следующего содержания:

"в период с 2019 по 2020 год - управление спросом на электрическую энергию."
