

Доплата за консервацию

Регуляторы предлагают законсервировать ненужные рынку энергоблоки, чтобы снизить их цену для потребителей. Потребители идею не поддерживают и оплачивать консервацию не готовы

Алина Фадеева
Ведомости

24.02.2015, 31 (3777)

В российской энергосистеме образовался избыток мощности в 15-20 ГВт, признал недавно заместитель министра энергетики Вячеслав Кравченко. Это одна из самых острых проблем в отрасли, сетуют участники рынка. Никаких стимулов закрывать старые блоки у компаний нет, и потребителям приходится оплачивать работу и нужной, и лишней генерации. Например, в 2015 г. переплата за ненужные блоки может составить 23-30 млрд руб., подсчитала главный эксперт Центра экономического прогнозирования Газпромбанка Наталья Порохова.

В прошлом году регуляторы так и не смогли согласовать с рынком схему вывода лишних блоков. Тогда стали звучать предложения о том, чтобы законсервировать ненужную мощность. «Ведомостям» удалось ознакомиться с письмом председателя правления «Системного оператора» Бориса Аюева на имя Кравченко от 28 января, в котором изложены детали этой схемы.

Генерирующие компании продают два товара: электроэнергию и мощность, цены на них складываются на отдельных рынках. Рынок мощности, по сути, функционирует раз в году осенью, когда проводится конкурентный отбор мощности (КОМ), на котором потребители определяют энергоблоки для работы в следующем году. КОМ проходит в 21 зоне свободного перетока (ЗСП, не имеет ограничений на передачу электроэнергии). Потребители отбирают и оплачивают самые дешевые и эффективные энергоблоки, а неотобранную мощность компании должны выводить из эксплуатации. Но на практике компании обходят эти правила, следует из письма Аюева. Для энергоблоков, которые не прошли КОМ, но нужны для безопасности энергосистемы или теплоснабжения населенных пунктов, придуман дорогой тариф «вынужденного генератора». Но генерирующие компании подают низкие ценовые заявки от тех энергоблоков, которые можно вывести из эксплуатации, и эти дешевые заявки гарантированно проходят отбор, пишет Аюев. При этом для энергоблоков, которые заведомо не могут быть закрыты, подаются самые дорогие заявки — такие блоки не отбираются потребителями, но почти наверняка получают высокий тариф «вынужденного генератора».

По мнению Аюева, законсервировать или отправить в долгосрочный резерв нужно максимум 10% мощности в каждом регионе. Такие блоки будут включаться только во время аварий. Платить за консервацию придется потребителям по цене в 2-3 раза ниже рыночной, следует из письма. Выбирать энергоблоки, которые получают плату за консервацию, Аюев предлагает на таком же КОМе, но меньшего формата. Этот отбор должен проходить до обычного КОМа (до 1 августа). При этом заявки генераторов предлагается ограничить 30% от предельных цен КОМа 2015 г. (39 000 руб./МВт в месяц для европейской части и Урала и в 43 200 руб./МВт в месяц в Сибири). Блок, получивший плату за консервацию, должен проходить ежегодную аттестацию. В противном случае или если

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ МЕРЫ

В письме Аюева есть и решения, уже обсуждавшиеся. Во-первых, дорогие, но востребованные блоки смогут получить тариф «вынужденного генератора» только после выставления на торги (вдруг появится более эффективный собственник). Если блок не продан, выбирается самое дешевое для потребителя решение: присвоить ему тариф или построить в этом месте сети. Кроме того, чиновник предлагает не пускать на КОМ блоки старше 55 лет, коэффициент использования мощности которых ниже 30%.

он не запустился во время аварии оплата прекращается, а все, что блок уже получил с начала года, взимается в виде штрафа. Аюев тоже предлагает ежегодно уменьшать общую сумму, которую смогут получить «вынужденные генераторы», на 10% по отношению к предыдущему, а также на сумму, которую будут получать энергоблоки за консервацию. 10% мощности — это и есть примерно тот избыток, который сформировался в прошлом году, оценивает Порохова. Если стоимость консервации составит 30% от предельной цены КОМа, это может снизить затраты потребителей на вынужденную генерацию примерно в 4 раза, т. е. 1,2-1,5% в цене электроэнергии до 0,4%, подсчитала эксперт.

«Проблему избытка мощности можно решить только путем консервации или вывода неэффективных мощностей», — согласен представитель «КЭС холдинга». Стоимость консервации по отрасли может достигать до 50% стоимости эксплуатации блока, уточняет он. Собеседник в другой энергокомпании говорит, что консервация может обойтись и в 70% стоимости мощности. Оптимальные цифры еще предстоит рассчитать, говорит представитель «Системного оператора». НП «Совет производителей энергии» пока оценивает предложения, говорит представитель.

Но потребители платить за консервацию не готовы. «Предложения “Системного оператора” по консервации генерирующих объектов по принципу “на всякий случай” — это не что иное, как еще один способ содержать избыточную и неэффективную мощность за счет потребителей», — недоволен директор НП «Сообщество потребителей энергии» Василий Киселев.

Опубликовано по адресу: www.vedomosti.ru/newspaper/article/849121/doplata-za-konservaciyu