

→ Но полностью оплачивается восьмичасовая разгрузка, для меньших периодов коэффициент ниже.

Пока в DR из крупных потребителей вошел только «Русал», заявивший о готовности снизить спрос на 64 МВт (1% потребления компании). По данным Vugon Consulting, успешная разгрузка пришлось на 42 МВт — менее 0,1% от пикового спроса второй ценовой зоны рынка (Сибирь, где находится большая часть алюминиевых заводов), снижение цены на РСВ в Сибири — в среднем 0,5%, максимальное падение цены в конкретный час — до 5,37%. «Русал» получает за это около 50 млн руб. в год, говорят в Vugon Consulting. В компании эффект от DR в 2017 году оценили в 67 млн руб. и ждут, что в 2018 году он увеличится.

В зарубежных энергосистемах (США, Канада, Южная Корея, Великобритания) DR позволяет управлять потреблением в 0,7–14 ГВт (2–6% от пикового спроса). Это снижает платежи потребителей в среднем на 0,6–1,7%, что в два-пять раз выше, чем в РФ.

В Vugon Consulting низкую эффективность DR в России связывают с тем, что он запущен в период профицита мощностей (около 20 ГВт), что давит на цену КОМ и снижает цены РСВ из-за ценопринимающих (бесценовых) предложений новых блоков АЭС. При этом в 2017 году и за шесть месяцев 2018 года DR сработал 19 раз, но из них 13 пришлось на обязательные тесты.

Для большей привлекательности DR в России можно поднять оплату непотребления: она считается от цены КОМ, что можно заменить средне-взвешенной ценой мощности — в среднем вчетверо выше цены КОМ в первой ценовой зоне (европейская часть РФ и Урал) и в два раза в Сибири. Оплата должна быть не ниже среднего платежа генераторам за ту же мощность, согласен заместитель главы «Сообщества потребителей энергии» Валерий Дзюбенко. DR нужно распространить на розничный энергорынок, считают в Vugon Consulting, а длительность периода снизить до четырех часов.

Эксперты опасаются, что активное развитие DR может перенестись на вторую половину 2020-х годов, в том числе из-за того, что промышленность не станет планировать снижение спроса на долгосрочном КОМ на 2022–2024 годы. Ситуацию может спасти разделение КОМ на этапы, проводя корректировочный этап (3–5% спроса) за 14–15 месяцев до года поставки мощности.

В СО считают, что «доклад поднимает вопрос на качественно новый уровень обсуждения», но отмечают, что сложно согласиться с «излишней категоричностью и безальтернативностью рецептов повышения эффективности DR», касающихся, в частности, структурных трансформаций КОМ. Владимир Скляр из «ВТБ Капитала» говорит, что Россия входит в тройку стран с самой энергозатратной экономикой, для которых низкие цены на энергоресурсы — конкурентное преимущество. Промышленность чувствует себя комфортно, считает он, что доказывается высокой маржинальностью экспортеров. В этих условиях DR будет работать только при большей дельте энергоцен при повышении спроса, полагает аналитик. ■

ПОКА В DR ИЗ КРУПНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ВОШЕЛ ТОЛЬКО «РУСАЛ», ЗАЯВИВШИЙ О ГОТОВНОСТИ СНИЗИТЬ СПРОС НА 64 МВТ (1% ПОТРЕБЛЕНИЯ КОМПАНИИ)

МОДЕРНИЗАЦИЮ ПОДГОТОВИЛИ ДЛЯ ПРЕМЬЕРА

ПРАВИТЕЛЬСТВО ПОСЛЕ ДОЛГИХ ОБСУЖДЕНИЙ ВСЕ ЖЕ СОГЛАСОВАЛО И МОЖЕТ УЖЕ В БЛИЖАЙШЕЕ ВРЕМЯ ПРИНЯТЬ ПРОЕКТ ПОСТАНОВЛЕНИЯ МИНЭНЕРГО ПО МОДЕРНИЗАЦИИ СТАРЫХ ТЭС ОБЩЕЙ СТОИМОСТЬЮ ДО 1,4 ТРЛН РУБ. В ПРОЕКТ ВНЕСЛИ ПРОВЕРКУ ТЕМПОВ РОСТА ЭНЕРГОЦЕН, А ТАКЖЕ НОРМУ О РАЗРЫВЕ СОГЛАШЕНИЙ С ИНВЕСТОРАМИ ПРИ НЕГОТОВНОСТИ ОБОРУДОВАНИЯ. В МИНЭНЕРГО ОЖИДАЮТ, ЧТО ПОСТАНОВЛЕНИЕ БУДЕТ ПОДПИСАНО ПРЕМЬЕРОМ ДО КОНЦА ГОДА. ТАТЬЯНА ДЯТЕЛ



Правительство предлагает «считать согласованным» проект постановления по модернизации старых ТЭС, но с учетом нескольких технических правок к документу, следует из проекта протокола совещания у вице-преьера Дмитрия Козака от 30 ноября. «Залповый» отбор проектов модернизации на 2022–2024 годы пройдет в 2019 году (точные сроки не указаны), а долгосрочный конкурентный отбор мощности (основной сектор торговли «старой» мощностью) на 2022 год будет перенесен с 15 декабря на 1 мая 2019 года.

В Минэнерго сообщили, что разногласия с профильными министерствами урегулированы, проект постановления проходит согласование в аппарате правительства, после чего должен быть подписан премьером Дмитрием Медведевым. В Минэнерго ожидают, что это произойдет до конца года, а залповые отборы на 2022–2024 годы пройдут в начале 2019 года. В аппарате вице-преьера Дмитрия Козака от-

ДЛЯ ИНВЕСТОРОВ, ИСПОЛЬЗУЮЩИХ РОССИЙСКИЕ ТУРБИНЫ, ПРЕДЛАГАЮТСЯ, НАПРИМЕР, Пониженные штрафы за непоставку мощности

казались комментировать протокол до внесения правок чиновником.

Согласно драфту протокола, в проект постановления предлагается включить требование об обязательном анализе результатов первого отбора модернизируемых ТЭС (всего предполагается обновить до 40 ГВт до 2035 года). Владимир Путин, одобряя идеологию программы модернизации в конце 2017 года, требовал, чтобы при реализации программы модернизации рост энергоцен не превышал уровень инфляции. Но фактически эти требования ранее не были отражены в проекте постановления. Теперь по итогам залпового отбора предлагается до 1 августа 2019 года дать предложения по величине базового уровня доходности для последующих отборов (для первого отбора установлен в 14% при ставке ОФЗ в 8,5%), а также предоставить уточненный прогноз цен на оптовом энергорынке с учетом инфляции. На совещании, как говорят собеседники, обсуждалась возможность

снижения объемов отборов в случае роста тарифа выше инфляции.

Кроме того, по предложению Минюста в проект могут внести пункт, разрешающий в одностороннем порядке расторгать соглашение с инвестором из-за неготовности оборудования. Этой нормы много лет добивались крупные потребители, за счет платежей которых и обеспечивается окупаемость инвестпроектов. Например, такой конфликт возник в ситуации со строящимся в 2016 году только что построенным энергоблоком (800 МВт) Березовской ГРЭС «Юнипро», когда крупной промышленности пришлось переплатить до 1 млрд руб. за не работавшее уже оборудование.

К проектам, которые будут «в ручном режиме» одобряться правительственной комиссией по электроэнергетике (это 15% из 4 ГВт, выставляемых на первый залповый отбор), могут предъявить формальные требования о перечне мероприятий по модернизации, значении коэффициента использования установленной мощности, эффективности генерации, обосновании необходимости модернизации ТЭС. Текущий проект постановления не содержит никаких требований к эффективности выбираемых комиссией ТЭС. Но имеющиеся требования де-факто не будут отражать реальной эффективности таких проектов, отмечают собеседники. Предполагается, что в эти 15% от отбора генераторы будут вносить более дорогие проекты с установкой газовых турбин большой мощности, налаженного производства которых в РФ пока нет. Локализация такого оборудования оговорена в программе модернизации, для инвесторов, использующих российские турбины, предлагаются, например, пониженные штрафы за непоставку мощности.

В «Сообществе потребителей энергии» отметили, что в проекте протокола предлагается учесть только второстепенные замечания, а «базовые замечания о дороговизне, отсутствии требований к эффективности проектов, а также о недопустимости возложения всех затрат исключительно на плечи потребителей проигнорированы». ■