

ВИЭ СВЕТАТ ПЕРСПЕКТИВЫ

ОСЕНЬЮ ПРЕМЬЕР-МИНИСТР РФ ДМИТРИЙ МЕДВЕДЕВ ПОРУЧИЛ ПРАВИТЕЛЬСТВУ ПРЕДСТАВИТЬ НОВЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПОДДЕРЖКЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (ВИЭ) ПОСЛЕ 2024 ГОДА. ЭКСПЕРТЫ СЧИТАЮТ, ЧТО ГОСУДАРСТВУ ИМЕЕТ СМЫСЛ СОЗДАТЬ ПРОГРАММУ ПО РАЗВИТИЮ КРУПНЫХ ВЕТРОГЕНЕРАЦИОННЫХ УСТАНОВОК И СОЛНЕЧНЫХ БАТАРЕЙ В РЕГИОНАХ, ГДЕ ТЕКУЩАЯ СТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ВЫСОКА ДЛЯ ОПЛАТЫ НАСЕЛЕНИЕМ. МАКСИМ СЕРГЕЕВ



ЕВГЕНИЙ ТАВЛЕНКО

ПО ИТОГАМ 2017 ГОДА УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ СОЛНЕЧНЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ ПОДСКОЧИЛА В 7,1 РАЗА, А ДОЛЯ ДАННОГО ИСТОЧНИКА В ЭНЕРГОСИСТЕМЕ РФ УВЕЛИЧИЛАСЬ С 0,03 ДО 0,22%

Директор направления ВИЭ компании КРОК Михаил Лаврухин говорит, что в России действуют два основных механизма поддержки альтернативной энергетики — для оптового и розничного рынков. Они гарантируют инвесторам возврат вложенных средств в строительство и эксплуатацию объекта, а также получение дохода на инвестированный капитал. «На оптовом рынке механизм поддержки реализован посредством договоров предоставления мощности (ДПМ ВИЭ), действующих в течение 15 лет и гарантирующих доходность от 12% годовых (в дополнение к возврату капитальных и операционных затрат). Инвестор обязуется построить и ввести в эксплуатацию новые объекты генерации

в определенный срок, в свою очередь получая гарантии продажи мощности по повышенному тарифу. На розничном рынке механизм немного проще, он основан на договорах продажи произведенной электроэнергии сетевым организациям на компенсацию потерь по регулируемому тарифу. Доходность механизма также составляет 12% ежегодно. При этом по истечении срока возврата капитала окупившаяся электростанция с очень низкой стоимостью генерации энергии продолжает продавать электроэнергию в сеть на рыночных условиях или использовать для нужд своего производственного предприятия и приносить доход», — поясняет господин Лаврухин.

Механизмы господдержки существуют не для всех ВИЭ. Крупные гидроэлектростанции мощностью от 25 МВт и выше, которые занимают седьмую часть энергобаланса страны, в общей доле альтернативной энергетики обычно не учитываются. При этом только 1% приходится на генерирующие объекты, формата солнечных, биогазовых и ветроэлектростанций, а также малых гидроэлектростанций, к которым применяется понятие квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ и используются механизмы господдержки.

По словам директора по страхованию ВИЭ АО «СК „Альянс“» Павла Смирнова-Небосклонова, меры поддержки оказались настолько щедрыми, что уже в 2018

году все 5 ГВт мощности были успешно разыграны на конкурсной основе. «Конечно, даже эта установленная мощность для России сейчас как капля в море всей традиционной электроэнергетики, но это обусловлено сильными сторонами нашей страны: богатством природных ресурсов и в первую очередь дешевым для внутреннего потребления природным газом, который используется как топливо для электростанций, а также передовыми техническими достижениями в использовании мирного атома в АЭС и великими инженерными гидротехническими сооружениями еще советской эпохи», — говорит эксперт. Он подчеркивает, что в отличие от других стран, у России нет задачи