

подробно

Подключение для своих



Фото: РИА НОВОСТИ

22.04.2014, 00:00

Российский рынок распределенной генерации неуклонно растет. Доля распределенной генерации в структуре общей выработки ЭЭС, по подсчетам компании Bnanan, за прошедшие пять лет увеличилась с 5% до 6%. На начало 2013 года объем установленной мощности распределенки, подключенной к ЭЭС, составил 12,4 ГВт мощности.

Распределенная генерация (РГ) в России в основном понимается как строительство энергоустановок, обеспечивающих электроэнергией и теплом отдельного потребителя — промышленные предприятия, торговые центры, складские комплексы. Бизнес заказчиков, как правило, далек от энергетики, и они с удовольствием сняли бы с себя головную боль, передав не только строительство, но и эксплуатацию внешнему подрядчику. "Если компания не понимает рынок энергетики, не хочет нести непрофильные риски и не имеет доступа к финансированию, ей выгоднее нанять оператора, — отмечает управляющий директор Bnanan Strategy Ольга Быкова. — Однако в настоящее время операторы привлечены для управления объектами РГ только в 3% от общего количества реализованных проектов. Владельцем управляющей станции операторы являются еще реже. Чаще всего операторы специализируются исключительно на строительстве объектов малой генерации".

В 2013 году российская компания концерна E.On "Э.ОН Россия" создала ООО "Э.ОН Коннектинг Энерджис" (является частью международного подразделения E.On Connecting Energies, специализирующегося на распределенной генерации). В начале 2014 года "Э.ОН Коннектинг Энерджис" приобрела у швейцарской девелоперской компании Dega, развивающей сеть индустриальных парков, контрольный пакет ООО "Ногинский тепловой центр", эксплуатирующего две энергоустановки мощностью 15 МВт в индустриальном парке в Ногинске. Сейчас Dega собирает резидентов для индустриального парка "Черняховск" в Калининградской области, который также будет оснащен собственной энергетической инфраструктурой. По прогнозам компании, к 2017 году индустриальные парки в России будут требовать до 700 МВт электрической мощности.

Еще две когенерационные установки суммарной мощностью около 2 МВт "Э.ОН Коннектинг Энерджис" строит в рамках соглашения с Metro Cash & Carry (торговые центры в Подмосковье). Директор по развитию бизнеса в России ООО "Э.ОН Коннектинг Энерджис" Антон Панюшин сообщил, что сейчас идут проектирование, выбор поставщика оборудования и другие предпроектные работы. "Э.ОН Россия" работает над несколькими десятками потенциальных проектов с установленной мощностью от 6 до 80 МВт. Мы считаем, что фокус инвестиционной активности в генерации будет перемещаться к непосредственным потребителям электрической и тепловой энергии, отметил Антон Панюшин.

Модель работы "Э.ОН Коннектинг Энерджис" в России — контракты BOOT (build-own-operate-transfer) или BOO (built-own-operate), по которым E.On уже ввел в эксплуатацию более 1,6 ГВт мощностей в Западной Европе. То есть компания строит энергоустановку "под ключ", берет ее на баланс через оформление финансового лизинга, эксплуатирует объект и продает электроэнергию и тепло заказчику. Сложности эксплуатации энергоустановок в российских условиях "Э.ОН Коннектинг Энерджис" не боится, так как имеет большой опыт работы в разных странах и планирует привлекать специалистов со всего мира.

Увеличить свое присутствие на рынке распределенной генерации могут не только генерирующие компании, но и энергостроители, а также производители энергетического оборудования. Так, в холдинге "Группа Е4" отмечают, что многие крупные промышленные холдинги ищут соинвесторов для строительства собственной генерации и готовы передать им последующую эксплуатацию объекта. "В части малой генерации мы рассматриваем возможность участия в ряде проектов, но окончательного решения еще нет", — говорят представители "Группы Е4".

Появился и потенциальный крупный заказчик для компаний, занятых в РГ, — Белгородская область, которая сейчас рассматривает строительство 557 МВт распределенной генерации к 2020 году. Если не считать сегмента генерации на отходах сельскохозяйственного производства, который разработчики концепции малой энергетики предлагают государству софинансировать через субсидии для агропрома, предложения по господдержке проекта носят нефинансовый характер. Для разработки механизма согласования режимов работы малой энергетики с Единой энергосистемой России белгородцы предлагают создать оперативно-технологическую службу системы управления всеми малыми электростанциями, которая будет оперативно подчиняться и взаимодействовать с филиалом "Системного оператора". Если концепцию воплотят в жизнь, то Белгородская область станет первым в России регионом, где работа распределенной генерации будет гармонизирована на уровне всей энергосистемы.

Председатель наблюдательного совета НП "Сообщество потребителей энергии" Александр Старченко отмечает, что для того, чтобы распределенная генерация в России, как и во всем мире, создавала дополнительные резервы и повышала надежность единой энергосистемы, от государства ничего особенного не требуется — достаточно просто этому не мешать. "Количество таких проектов, как в Белгородской области, возрастет, если решится вопрос с присоединением объектов малой генерации к сетям, — считает директор по маркетингу "БПЦ Инжиниринг" Ольга Парфенова. — Это снизит финансовые риски и повысит инвестиционную привлекательность распределенной энергетики как для владельцев, так и для операторов".

Наталья Готова



0 1 0 0