

ЭКОНОМИКА РЕГИОНА

ПЛОХАЯ ПОГОДА ПОДНЯЛА
ЦЕНЫ НА САХАР / 11
ЗАКСОБРАНИЕ ГОТОВИТ ПОПРАВКИ
В ЗАКОН О ВИНОДЕЛИИ / 14
СВИНОВОДСТВО ВОЗРОЖДАЕТСЯ
ПОСЛЕ ЧУМЫ / 17
КАК В КРАЕ ПРОЛЯГУТ
ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЕ ПУТИ / 22
ПЕРСПЕКТИВЫ ВЕТРОГЕНЕРАЦИИ
НА КУБАНИ И В АДЫГЕЕ / 24
АНДРЕЙ АЛЕКСЕЕНКО О НОВОЙ
ПОЛИТИКЕ ВЛАСТЕЙ В ДОЛЕВОМ
СТРОИТЕЛЬСТВЕ / 28



Пятница, 30 ноября 2018, №221
(№6459 с момента возобновления издания).
Цветные тематические страницы № 9-40
являются составной частью газеты «Коммерсантъ»
(зарегистрировано в Роскомнадзоре
ПИ №ФС77-64424 31 декабря 2015 года).
Распространяется только в составе газеты.

Коммерсантъ Кубань

BUSINESS GUIDE





ECOGAS – ЭКОНОМИЯ ДЛЯ ВАС!

Переведите свой автомобиль на компримированный природный газ
и мы возместим часть затрат на переоборудование.
До 3000 куб.м. бесплатно!*

* объем топлива зависит от типа переоборудованного ТС



*Не является публичной офертой. Подробности на сайте www.gazprom-agnks.ru

gazprom-agnks.ru
8 (861) 298-12-45



ЛОПАСТИ УПИРАЮТСЯ В ЗЕМЛЮ

ПОЯВЯТСЯ ЛИ ВЕТРОВЫЕ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ В КРАСНОДАРСКОМ КРАЕ АНДРЕЙ УЛЬЧЕНКО



Пока на Кубани говорят о строительстве ветроэлектростанций (ВЭС), в Адыгее уже возводится подобный объект мощностью 150 МВт. Два инвестора АО «Новавинд» (входит в структуру «Росатома») и испанская Elawan Energy изучают площадки под ВЭС в Темрюкском и Ейском районах и собирают разрешительную документацию. Общий объем инвестиций двух компаний в электроэнергетику Кубани предположительно составит 28 млрд руб. Как отметили в «Новавинд», Краснодарскому краю присущи «типичные проблемы при решении вопросов по оформлению земельных участков, а также возможности, стоимости и срокам реализации технологического присоединения объектов генерации к электрическим сетям».

ДВА ИНВЕСТОРА АО «Новавинд» готово инвестировать в ветряные электростанции на Кубани 20,5 млрд руб. В качестве площадок под строительство ВЭС рассматриваются участки, расположенные в Темрюкском и Ейском районах. Предполагаемая общая мощность электростанций составит 200 МВт. «На ото-

АО «НОВАВИНД» ГОТОВО ИНВЕСТИРОВАТЬ В ВЕТРЯНЫЕ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ НА КУБАНИ 20,5 МЛРД РУБ. В КАЧЕСТВЕ ПЛОЩАДОК ПОД СТРОИТЕЛЬСТВО ВЭС РАССМАТРИВАЮТСЯ УЧАСТКИ, РАСПОЛОЖЕННЫЕ В ТЕМРЮКСКОМ И ЕЙСКОМ РАЙОНАХ. ПРЕДПОЛАГАЕМАЯ ОБЩАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ СОСТАВИТ 200 МВТ

бранных площадках ведется измерение ветрового потенциала и производится сбор исходно-разрешительной документации. На площадке в Темрюкском районе проводятся изыскания, идет оформление земельных участков и проводятся прочие мероприятия, необходимые для организации строительства ВЭС», — прокомментировали «ЭР» в компании. Где конкретно будут размещаться ВЭС, в «Новавинд» рассказать отказались, сославшись на коммерческую тайну.

По данным «СПАРК-Интерфакс», АО «Новавинд» зарегистрировано в Москве в сентябре 2017 года. Компания входит в структуру госкорпорации «Росатом» и на 100 % принадлежит АО «Атомэнергопром». Уставный капитал организации составляет 1,1 млрд руб.

В ноябре Кубань с визитом посетил руководитель другого энергохолдинга — испанской Elawan Energy. Как сообщил источник в администрации края, представители компании одобрили земельный участок под строительство ВЭС. Планируется, что объект будет построен в поселке Береговой Запорожского сельского поселения Темрюкского района. По предварительным данным, здесь появятся до 30 ветроэлектрических установок общей мощностью 90 МВт, сообщается на сайте администрации района. Размер инвестиций составит более 7,5 млрд руб. Ввод ветропарка в эксплуатацию запланирован на 2020 год. Основной инвестор проекта — Elawan Energy. Испанская компания реализует четыре проекта в России — в Калуге, Санкт-Петербурге, Тольятти и в Краснодарском крае. А также управляет ветропарками общей мощностью 1200 МВт в США, Бразилии, Мексике, Испании, Бельгии, Польше, Турции и других странах.

Соинвестором проекта, а также техническим консультантом испанской компании выступает ЗАО «Ветрогенерирующая компания» (ВГК). На протяжении двух лет на площадке в Темрюкском районе проводились профессиональные ветроизмерения — техническая

и экономическая осуществимость строительства ВЭС подтверждена, сообщил «ЭР» гендиректор компании Алексей Рудаков. «Прошедшая встреча представителей власти с инвестором была позитивной: руководство администрации края выразило готовность продолжить сопровождение проекта и полную поддержку в его реализации», — рассказал он.

По словам господина Рудакова, уже разработана схема выдачи электрической мощности, согласованная с профильными ведомствами, а также получено разрешение от Федерального агентства воздушного транспорта на размещение ветропарка с точки зрения безопасности авиационных полетов.

По данным «СПАРК-Интерфакс», ВГК зарегистрирована в 2011 году в Москве, владеют компанией частные лица, их имена не указаны. Уставный капитал — 3 млн руб., среднесписочная численность работников компании — два человека. Выручка от продаж в 2017 году составила 500 тыс. руб., убыток — 1,7 млн руб. Кредиторская задолженность в 2017 году выросла с 1,9 млн руб. до 4,7 млн руб.

ЭНЕРГОДЕФИЦИТ В ПОМОЩЬ

По мнению участников рынка, Кубань перспективна с точки зрения инвестиций в ветровую энергетику. «С учетом того, что электрогенерация на Таманском полуострове отсутствует, а транзитные линии на Крым не решают вопросы электроснабжения Темрюкского района, конечно же, эта электрогенерация будет иметь и экономический

ПО МНЕНИЮ УЧАСТНИКОВ РЫНКА, КУБАНЬ ПЕРСПЕКТИВНА С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ ИНВЕСТИЦИЙ В ВЕТРОВУЮ ЭНЕРГЕТИКУ

и социальный эффект. К примеру, выработанной в течение года электроэнергии с нашей ВЭС хватит на покрытие годового энергопотребления такого города, как Темрюк с 40-тысячным населением», — сообщил Алексей Рудаков. С этим согласны и в АО «Новавинд». «На наш взгляд, Краснодарский край имеет высокий уровень ветрового потенциала, а также является энергодефицитным, что создает предпосылки для активного развития ветровой генерации», — сообщили в компании.

Однако уже на первоначальном этапе «Новавинд» столкнулся с присущими российским регионам проблемами: «Краснодарский край — регион с большим опытом реализации крупнейших инвестиционных проектов, вместе с тем Кубань присущи и типовые проблемы при решении вопросов по оформлению земельных участков, а также возможности, стоимости и срокам реализации технологического присоединения объектов генерации к электрическим сетям. Все эти вопросы в рабочем порядке решаются специалистами нашей компании при содействии краевых властей в рамках действующего законодательства РФ и Краснодарского края», — пояснили «ЭР» в компании.

АДЫГЕЯ ОБОШЛА КУБАНЬ Между тем компания «Новавинд» уже реализует инвестиционный проект по строительству ВЭС в соседней с краем Респуб-

КСТАТИ

На российском рынке ветроэнергетики практически всю квоту по строительству ВЭС в этом году выбрала финская Fortum в партнерстве с «Роснано». Финны получили 98,8 МВт из квоты 100 МВт с вводом в 2019 году, 226,8 МВт из 229,94 МВт на 2021 год и 497,7 МВт из 500 МВт на 2023 год. Еще 30 МВт досталось «ВетроОГК» (которая собирается строить ВЭС на Кубани) — 10 МВт с вводом в 2019 году и 20 МВт в 2021 году.

Источник: «Коммерсантъ»

лике Адыгея. АО «ВетроОГК» (входит в АО «Новавинд») в июле 2018 года получило разрешение на строительство объекта общей мощностью 150 МВт. Окончание строительства было запланировано на декабрь, однако в планы энергетиков вмешался природный катаклизм. В конце октября на территории Адыгеи была объявлена чрезвычайная ситуация, вызванная выпадением аномального количества осадков, приведшим к затоплению ряда районов.

Газета «Коммерсантъ» сообщала, что 31 октября гендиректор компании Александр Корчагин уведомил участников оптового энергорынка о том, что из-за стихии «ВетроОГК» может задержать ввод ВЭС в Адыгее. Ущерб, нанесенный стихией, до сих пор не подсчитан. «Пришли в аварийное состояние несколько десятков мостовых сооружений, что ограничило доставку строительных материалов на площадку. Были остановлены работы по фундаментам в связи с затоплением оснований ростверков. Водная стихия разрушила более 10 км дороги. Мы создали комиссию по оценке последствий с участием представителей региональных органов власти и оцениваем последствия ущерба, который причинил природный катаклизм», — сообщили «ЭР» в компании.

ЗЕЛЕНАЯ КОНКУРЕНЦИЯ Возврат инвестиций, вложенных в генерации на возобновляемых источниках энергии (ВИЭ), обеспечивает конечный потребитель, рассказывают эксперты «ЭР». Закрывая договор о предоставлении мощности (ДПМ), инвестор принимает на себя обязательства по строительству и вводу в эксплуатацию новых генерирующих объектов, а ему, в свою очередь, гарантируется возмещение затрат через повышенную стоимость мощности. Программа государственной поддержки ВИЭ-генераций действует в России до 2024.

«Ежегодно в стране на конкурсной основе отбираются проекты ВИЭ. Право на их реализацию получает участник, предложивший, в частности, наименьшую величину плановых капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности объекта. На основании этого и ряда других критериев Администратор торговой системы (АТС) НП «Совет рынка» (регулятор энергорынков) отбирает наиболее эффективные предложения, по которым с инвестором заключаются ДПМ. На протяжении 15 лет инвестору возмещаются затраты за счет повышенных платежей. С 2017 года норма доходности установлена на уровне 12 %», — рассказал «ЭР» эксперт-аналитик АО «Финам» Алексей Калачев. Между тем опрошенные «ЭР» участники рынка отмечают, что участие в конкурсе не единственный способ вернуть инвестиции при строительстве ВЭС, в частности возможна кооперация с теми компаниями, которые уже имеют ДПМ.

Острая конкуренция во время конкурсного отбора на строительство ветроэлектростанций и солнечных электростанций (СЭС) на 2019–2023 годы, писала газета «Коммерсантъ», привела к рекордному снижению предельных CAPEX (капитальных расходов). Самый низкий CAPEX по ВЭС в РФ составил \$930–1000 за 1 кВт против средних мировых цен \$1212 за 1 кВт (данные Lazard), по СЭС в РФ \$1 тыс. за 1 кВт при среднемировой цене \$1375 за 1 кВт. Таким образом ВИЭ-генерации могут скоро сравняться со стоимостью строительства традиционных электростанций — \$1,8 тыс. за 1 кВт угольных ТЭС и \$800 за 1 кВт газовой ТЭС. При этом КИУМ (коэффи-



УДЕШЕВЛЕНИЕ ЗАТРАТ НА ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ОСНОВЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ — ОБЩЕМИРОВАЯ ТЕНДЕНЦИЯ

цент использования установленной мощности) ВЭС — 27–30 %, а средний КИУМ по стране около 46 %.

«Снижение заявленного CAPEX в российских проектах ВИЭ в этом году обусловлено условиями конкурса на включение нового объекта в схему развития электроэнергетики и высокой конкуренцией участников, что позволяет заподозрить их в демпинге», — сообщил господин Калачев. В то же время эксперт считает, что есть и объективные причины снижения CAPEX в ветроэнергетике. Более 80 % затрат при строительстве ВЭС приходится на собственно генерирующее оборудование. Стоимость установок постепенно снижается. Этому способствует как общее развитие технологий, так и особые условия. «В частности, для российских проектов ВИЭ установлены требования по степени локализации производства оборудования (производство техники и комплектующих на территории России): на текущий год степень локализации используемого оборудования должна быть не менее 55 %, со следующего года — не менее 65 %. Падение курса рубля в этом году позволяет экономить за счет отечественного оборудования», — отмечает Алексей Калачев.

В компании «Новавинд» отмечают, что удешевление затрат на производство электроэнергии на основе ВИЭ

является общемировой тенденцией. «Что же касается стоимости того или иного вида возобновляемых источников энергии, то, по данным АТС, самые высокие капитальные затраты показывает гидрогенерация (имеются в виду малые ГЭС). Капитальные затраты по генерирующим объектам, функционирующим на основе энергии солнца и ветра, сопоставимы, но, поскольку КИУМ по ветру почти вдвое больше, чем по солнцу, одноставочная цена на электроэнергию объектов ветровой генерации наименьшая», — сообщили в компании.

ГОСПОДДЕРЖКА ПРОДОЛЖИТСЯ Поскольку развитие ВИЭ-генерации ложится дополнительным бременем на конечного потребителя, а CAPEX ВЭС и СЭС непрерывно снижается, в России развернулась дискуссия, стоит ли поддерживать зеленую энергетику после 2024 года, и если да, то на какой период и каким образом. В конце мая «Совет рынка» спрогнозировал индикативные показатели ВИЭ в России. Речь, в частности, идет о достижении «сетевого паритета» (когда нормированная стоимость электроэнергии, получаемой с помощью ВИЭ, равна цене электричества из сети, добываемого традиционными станциями). По оценкам регулятора, достижение паритета для СЭС может быть достигнуто в 2037–2042 годах (зависит от снижения стоимости технологий), для ВЭС в 2023–2029 годах, для малых ГЭС — 2025–2032 годы.

В СМИ сообщалось, что в начале ноября министр энергетики РФ Александр Новак заявил, что возглав-

ляемое им ведомство сейчас обсуждает в правительстве возможное продление программы по поддержке ВИЭ-генерации до 2035 года, а также ее параметры. Об обсуждаемых условиях поддержки стало известно «ЭР». Речь, в частности, идет о поэтапном росте локализации — до 100 % для СЭС и до 90 % для ВЭС. Основное оборудование должно соответствовать 719-му Постановлению Правительства (определяет принципы признания техники российской). Также поступило предложение привязать поддержку ВИЭ к экспорту: разрешить инвесторам закупать оборудование только у тех отечественных заводов, которые выполняют квоту по экспорту — сначала 10 % от произведенного оборудования, потом 30–40 %.

«Разговоры о необходимости изменения модели стимулирования уже идут, но не думаю, что полностью отказаться от дотаций для развития ВИЭ за счет остальной энергосистемы получится в ближайшем будущем. Я полагаю, ближе к 2024 году будет разработана, пролоббирована и принята новая программа на следующий срок. Если в стране создаются новые предприятия по производству оборудования для ВЭС, то их придется обеспечивать заказами. А они создаются — буквально недавно «Северсталь», «Роснано» и испанская Windar Renewables заключили соглашение о создании совместного предприятия «Башни ВРС» по производству стальных башен ветроэнергетических установок. В Ульяновской области организуется производство лопастей для ветрогенераторов, «Новавинд» планирует развернуть на площадке «Атомэнергомаша» производство генераторов», — прокомментировал господин Калачев. ■

В каких регионах строительство ВЭС выгодно?

В силу погодных-климатических условий эффективными для использования ВЭУ является все Арктическое побережье от Кольского полуострова до Чукотки, а также побережья Берингова и Охотского морей, считает эксперт-аналитик АО «Финам» Алексей Калачев. Зонами эффективного применения ветроустановок также являются: Архангельская, Астраханская, Волгоградская, Калининградская, Камчатская, Ленинградская, Новосибирская, Пермская, Ростовская, Тюменская области, Краснодарский, Приморский, Хабаровский края, республики Дагестан, Калмыкия, Карелия, Хакасия, Саха (Якутия).

