

Солнечная перспектива

Минувший год в нетрадиционной энергетике Сибири отмечен двумя заметными событиями. В сентябре в Республике Алтай пущена в эксплуатацию Кош-Агачская солнечная электростанция мощностью 5 МВт, а в декабре в Хакасии вводится в строй Абаканская солнечная ЭС на 5,198 МВт. Отраслевые аналитики убеждены, что доля альтернативной энергетики в балансе страны будет увеличиваться, но о революции в данном случае говорить не приходится. По крайней мере в ближайшее время выработка солнечной электроэнергии будет оставаться лишь нишевым сегментом всей энергетики.

— технологии —

Использование альтернативных возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в Сибири определяется спецификой региона. Из-за труднодоступности многих районов централизованное энергоснабжение по электрическим сетям в них практически невозможно. По оценкам специалистов, привлекавшихся в этом году межрегиональной ассоциацией «Сибирское соглашение» для изучения возможностей использования экологически чистых ВИЭ, Сибирский регион является одним из наиболее перспективных для строительства объектов малой гидроэнергетики (к ВИЭ принято относить ГЭС с установленной мощностью менее 25 МВт). Технический гидропотенциал сибирских рек позволяет построить малые ГЭС общей установленной мощностью до 40 ГВт, что сегодня равно всей суммарной располагаемой установленной мощности сибирской энергосистемы. Также в Сибири известны проекты по использованию ВИЭ (солнечные энергоустановки на юге Сибири, биогазовые кластеры) для энергообеспечения удаленных от инфраструктуры объектов.

Два первых крупных проекта с использованием энергии солнца были реализованы в Сибири в 2014 году. Один из них — Кош-Агачская солнечная электростанция (СЭС) мощностью 5 МВт в Республике Алтай (РА), ставшая первым объектом солнечной генерации в стране. Сегодня РА полностью зависит от переполюсов электроэнергии из других регионов России. СЭС была построена за четыре месяца в районе села Кош-Агач на высоте свыше 2 тыс. м над уровнем моря. По данным метеослужбы, это одно из самых солнечных мест в России: здесь около 300 солнечных дней в году. Инвестором и генеральным подрядчиком строительства выступили структуры компании «Хевел» (совместное предприятие ГК «Ренова» и ООО УК «Роснано»). Проект стоимостью 570 млн руб. прошел конкурсный отбор в соответствии с постановлением правительства РФ (май 2013 года, №449) о механизме стимулирования использования ВИЭ на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

Пуск Кош-Агачской СЭС состоялся 4 сентября. Станция должна обеспечить стабильное электроснабжение трех муниципальных районов (Кош-Агачского, потребляющего сегодня 3 МВт мощности; Улаганского и Онгудайского) с населением 44,3 тыс.

человек. Планируемый объем выработки электроэнергии — 9 млн кВт•ч в год. В конце сентября в рамках заседания по энергобезопасности Сибирского федерального округа заместитель генерального директора компании «Хевел» Олег Шуткин отметил, что СЭС уже демонстрирует свою эффективность: «Из-за длинной кольцевой ЛЭП там всегда были потери в электросетях. На сегодняшний день в этом регионе нулевые переполюсовки электроэнергии. Таковы результаты первых дней работы СЭС».

В перспективе до 2019 года «Хевел» намерен реализовать на территории региона инвестиционные проекты солнечной генерации общей мощностью 45 МВт, то есть построить еще четыре СЭС. В 2015 году планируется запустить вторую очередь СЭС в Кош-Агаче аналогичной мощностью, в 2016 году — СЭС на 5 МВт в Онгудайском и Усть-Канском районах, в 2017 году в селе Иня начнется строительство станции на 25 МВт. Суммарная стоимость строительства всех станций составит более 5 млрд руб.

Первый вице-председатель правительства РА Роберт Пальтальер подчеркнул, что «достаточное количество энергоресурсов, которое планируется обеспечить в том числе и с помощью СЭС, позволит развивать добычу минеральных ресурсов, особенно редкоземельных, которыми богат Кош-Агачский район».

Вторым проектом с использованием энергии солнца, завершение реализации которого намечено на конец этого года, станет Абаканская электростанция мощностью 5,198 МВт в Республике Хакасия. Он также прошел отбор на федеральном конкурсе. Стоимость проекта — около 600 млн руб. Соинвестором и генеральным подрядчиком выступило ОАО «Евросибэнерго». Компании группы выполнят весь объем работ. «Внимание власти и крупных энергетических компаний к подобным проектам говорит о приоритете экологически чистых технологий получения возобновляемой электроэнергии. При этом запуск Абаканской электростанции — это и развитие региона, где уже сегодня создаются новые рабочие места», — подчеркнул генеральный директор «Евросибэнерго» Вячеслав Соломин.

Система поддержки ВИЭ за счет оптового энергорынка введена в 2013 году. Предполагается раз в год на федеральном конкурсе отбирать ветровые (ВЭС), солнечные электростанции и малые ГЭС, удовлетворяющие требованиям по капиталь-



При всей привлекательности солнечной энергетики она может быть лишь дополнением к большой энергосистеме

ным затратам и локализации оборудования, а инвесторам дается право заключения договоров на поставку мощности, гарантирующих возврат инвестиций за счет повышенных платежей. Активным спросом на двух уже проведенных конкурсах пользовались проекты СЭС: распорядился весь объем мощности на 2015-2018 годы. «Потенциал роста у солнечной энергетики есть, но вот какими темпами он будет реализовываться в России, пока неизвестно. По крайней мере в ближайшее время отбор на федеральном конкурсе. Стоимость проекта — около 600 млн руб. Соинвестором и генеральным подрядчиком выступило ОАО «Евросибэнерго». Компании группы выполнят весь объем работ. «Внимание власти и крупных энергетических компаний к подобным проектам говорит о приоритете экологически чистых технологий получения возобновляемой электроэнергии. При этом запуск Абаканской электростанции — это и развитие региона, где уже сегодня создаются новые рабочие места», — подчеркнул генеральный директор «Евросибэнерго» Вячеслав Соломин.

Система поддержки ВИЭ за счет оптового энергорынка введена в 2013 году. Предполагается раз в год на федеральном конкурсе отбирать ветровые (ВЭС), солнечные электростанции и малые ГЭС, удовлетворяющие требованиям по капиталь-

ных дней, чем в Сибири могут похвастаться далеко не все регионы. Поэтому в каждом есть свои специфические приоритетные направления по реализации проектов использования ВИЭ с учетом региональных особенностей.

Например, в Алтайском крае упор делают на малые ГЭС и ветроэнергетику. Как сообщил начальник краевого управления по промышленности и энергетике Виктор Мещеряков, московская компания «Вент Русс» намерена построить в Яровом и Кулунде два ветроэнергетических парка мощностью 96 МВт каждый. Под них уже определены земельные участки, проведены проектные работы. Строительство планируется начать в 2014 году. Суммарная стоимость двух парков составит около 500 млн руб. Они будут поставлять энергию в общую энергосистему региона. Перспективными краевые власти считают и планы московской инженеринговой компании «Энергия» по строительству пяти малых ГЭС общей мощностью 31,6 МВт. Общая стоимость этого проекта оценивается в 3,5-4 млрд руб. Пока его реализация тормозится из-за проблем с отчуждением земель, находящихся в частной и муниципальной собственности.

В Новосибирской области активно обсуждается вопрос о переводе котельных на биологическое топливо — древесные пеллеты — как возобновляемый ресурс. Первая такая промышленная котельная мощностью 6 МВт запущена в эксплуатацию в райцентре Венгерovo, она отопляет практически весь районный центр. Пеллеты представляют собой

гранулы в форме цилиндров заданной толщины (как правило, 8 мм), которые изготавливаются из древесной муки, стружки, опилок, отходов сельского хозяйства (соломы, лузги подсолнечника) и некоторых видов торфа. Их теплота сгорания составляет 4,3-4,5 кВт/кг, что в 1,5 раза больше, чем у древесины, но при этом сравнима с углем. При сгорании выбросы в атмосферу минимальны. Сжигание 2 т топливных гранул дает такое же количество тепловой энергии, как сжигание 957 куб. м газа, 1 т дизельного топлива либо 3,2 т древесины. Как сообщили в пресс-службе областного правительства, на отопление дома площадью 100 кв. м за отопительный сезон в семь месяцев требуется всего 5 т гранул, причем продукт сгорания используется и в качестве удобрения на полях.

Именно поэтому в 2014 году в Сузунском районе, обладающем лесосырьевой базой в 32 млн куб. м древесины, было инициировано производство пеллет. Инвестором проекта по организации производства комплексной переработки древесины (объем потребления до 1,5 тыс. т пеллет в год) выступило ООО «Алтай-Феррест». Производство отопительных котлов на пеллетах различной мощности было освоено новосибирским ООО «Теплодар». Данное оборудование сейчас используется в восьми котельных района, в том числе в четырех муниципальных, и более чем в 50 домовладениях. Общее потребление пеллет сегодня — 850 т в год.

По мнению Дмитрия Баранова, определенный интерес инвесторов к малой энергетике наблюдается,

но в целом он пока слабо воплощается в заметные проекты. «Объясняется это и масштабом вложений, которые требуются для таких проектов, и тем, что пока Сибирь в целом остается энергоизбыточным регионом, а новых потребителей мощности появляется мало», — подчеркнул аналитик.

Кроме того, невысокий интерес инвесторов к возобновляемой энергетике участники рынка связывают с отсутствием готовых технических решений. «Сказывается и противодействие сетевых компаний подключению оборудования в режиме «параллель с сетью», чрезмерные сложности получения финансовых ресурсов при реализации подобных проектов. Кроме того, власти уделяют данному вопросу чрезвычайно мало внимания, вследствие чего развитие малой энергетики происходит медленно и в отдельных случаях неэффективно», — считает генеральный директор ООО «Малая энергетика» (Новосибирск) Евгений Вольхин.

Тем не менее господин Баранов считает, что ситуация постепенно меняется. «Можно ожидать, что доля альтернативной энергетики в энергобалансе страны будет увеличиваться, тем более что государству все же обратило на нее внимание и намерено оказать поддержку таким проектам. Но путь развития ВИЭ в стране будет, скорее, эволюционным, а не революционным, и пока инвесторам не стоит рассчитывать на существенные прибыли при вложениях в альтернативную энергетику», — предостерегает господин Баранов.

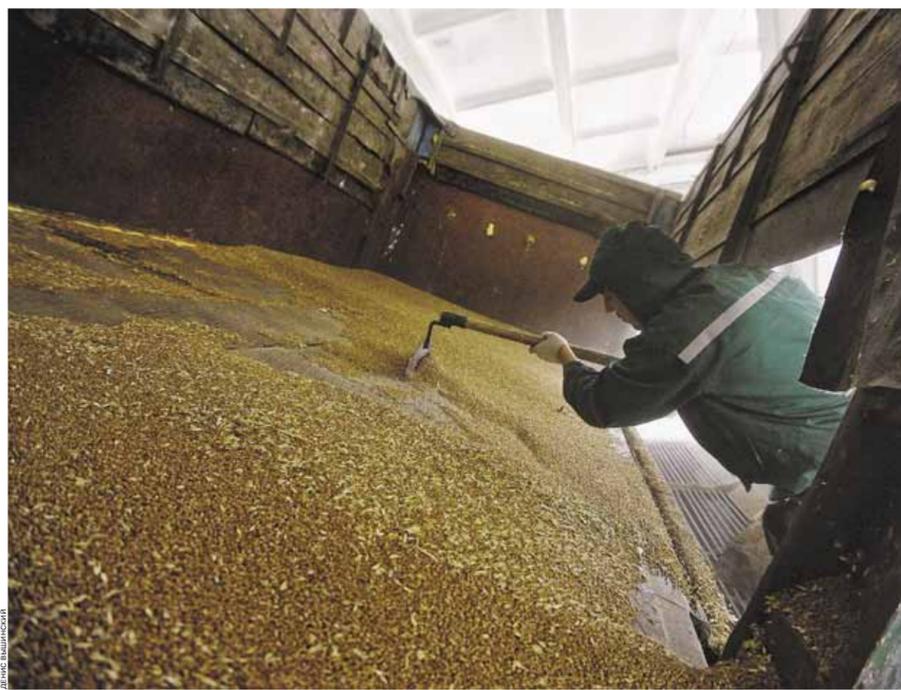
Юрий Белов

Без паники

— агропром —

2014 год должен был стать провальным для аграрного сектора Алтайского края. Крайне неблагоприятные погодные условия в совокупности с последствиями весеннего наводнения привели к гибели значительной части урожая. Власти региона были вынуждены ввести режим чрезвычайной ситуации и объявить о возможности выкупа интервенционного зерна. Но ожидаемый дефицит подтолкнул трейдеров к более активным действиям на рынке, что позволило крестьянам добиться высоких цен на зерно.

В конце октября 2014 года в Алтайском крае (практически во всех районах, за исключением Солонешенского, а также в городах Барнаул и Славгород) был введен режим чрезвычайной ситуации (ЧС). Причиной такого решения краевых властей стали крайне неблагоприятные погодные условия. Часть территорий пострадали от наводнения. В разгар лета в 17 районах края от засухи погибло свыше 165 тыс. га сельскохозяйственных культур. Помимо этого на 17 тыс. га посевы были выбиты градом. Осенью темпы уборочных работ сдерживали осадки на



Дефицит урожая подтолкнул зернотрейдеров к активным действиям на рынке

всей территории региона. Во второй декаде октября (на 10-12 дней раньше среднегодовых сроков) на территории более половины районов края выпал снег. В третьей декаде октября снежный покров установился на всей территории региона. В целом, по данным главного управления сельского хозяйства Алтайского края, в регионе под снег ушло около 400 тыс. га сельскохозяйств (200 тыс. га пшеницы, 200 тыс. га гречихи). Общий ущерб, с учетом гибели посевов от засухи, предварительная оценка оценивается в 1,5 млрд руб. прямых затрат.

Решать проблемы АПК в регионе рассчитывают за счет федерального бюджета. Готовятся обосновывающие документы для проведения оценки нанесенного ущерба в Минсельхоз РФ, а также соответствующее обращение в федеральное правительство о возмещении хозяйствам части затрат, связанных с гибелью урожая сельскохозяйственных культур 2014 года в результате воздействия неблагоприятных агрометеорологических условий.

В свою очередь, краевые власти обещают взять под особый контроль финансовое состояние сельхозтоваропроизводителей, выплаты заработной платы, расчеты по

обязательным платежам в бюджеты и внебюджетные фонды, расчеты с кредиторами, а также обеспечение аграриев семенами, ГСМ и всем необходимым для проведения весенних полевых работ в 2015 году. Как подчеркнул вице-губернатор Алтайского края Александр Лукьянов, введение режима ЧС в первую очередь даст правовую возможность хозяйствам решить проблемы долговой нагрузки. «При наступлении форс-мажорных обстоятельств введение режима ЧС позволяет закономерно подойти к этой теме и сделать пролонгацию по кредитным обязательствам до трех лет. Мы уже обрабатываем эту тему с Россельхозбанком и Сбербанком. Ряд наших предприятий попали в не очень хорошие условия: короткие кредиты нужно было возвращать осенью. Общая сумма кредитов, взятых алтайскими аграриями в разные годы (и коротких, и инвестиционных), составляет около 14 млрд руб. Особенно это актуально в период подготовки к весенним полевым работам, потому что позволит аккумулировать хозяйствам денежные ресурсы для дальнейшей деятельности. Но возможность отсрочки платежей будет не у всех», — отметил господин Лукьянов.