



Алтай припарковал инвестиции

административный ресурс

Алтайский край стал одной из пилотных площадок, где на практике будут проверены перспективы развития экономики моногородов. Власти региона заявили о начале строительства индустриального парка «Новоалтайск Южный» общей стоимостью 35 млрд руб. По замыслу чиновников, он должен коренным образом изменить экономику моногорода, обеспечить развитие экономики края, а также снабдить российский рынок востребованными видами продукции. Эксперты скептически отнеслись к этой инициативе. Заявленные объемы инвестиций аналитики считают скромными, но больше всего их смущает выбранные направления развития производств.

Официально в Алтайском крае насчитывается три моногорода: Новоалтайск, Заринск и Глеяск. Хотя в реальности от одного предприятия зависят и Рубцовск, и Яровое. Одним из проектов развития алтайских моногородов стало строительство индустриального парка «Новоалтайск Южный». Идея была предложена в рамках комплексного инвестиционного плана города, разработанного еще в 2010 году компанией «Роэл Консалтинг Регион». Основная задача проекта — уйти от тотальной зависимости городской экономики от компании «Алтайвагон» (входит в структуру холдинга «ДС-Маш»), на которую сейчас приходится более половины объема промышленного производства в Новоалтайске и где заняты более четверти населения муниципалитета.

Индустриальный парк представляет собой сосредоточение на одной площадке нескольких крупных производств и мелких сопутствующих предприятий, обеспеченных всей необходимой инфраструктурой. В свою очередь, резиденты предоставляют рабочие места и гарантированные доходы в бюджеты. Так, в ближайшие годы планируется создать около 3 тыс. новых рабочих мест. Реализация проекта «Новоалтайск Южный» рассчитана на восемь лет. За это время в развитие производств

планируется вложить 35 млрд руб., 90% из них составят частные инвестиции, 10% — инвестиции в инфраструктуру из бюджетов всех уровней.

В индустриальном парке предусмотрено два «якорных» проекта. Первый — «Комплекс глубокой переработки зерна пшеницы до аскорбиновой кислоты, субстанции глюкозы, сорбита, крахмала, клейковины и кормового дрожжевого белка». Реализует его алтайская компания «Карбоник». Общая стоимость проекта оценивается в 6,5 млрд руб., предполагаемый срок окупаемости — три года. По предварительной информации, инвесторами проекта выступают Внешэкономбанк (инвестиции составят около 5 млрд руб.) и группа компаний «Альянс». Также в реализации проекта будет принимать участие крупный российский фармдистрибутор «Протек». Во Внешэкономбанк обращалось ООО НПК «Карбоник» с предложением об участии банка в финансировании проекта строительства в Алтайском крае комплекса по глубокой переработке пшеницы. Были проведены переговоры, но до настоящего времени в банк полного комплекта документов, необходимого для проведения комплексной экспертизы проекта, от компании не поступало», — уточнили в пресс-службе банка. Предполагается, что



Создавая индустриальный парк, власти Новоалтайска рассчитывают кардинально изменить экономику моногорода ФОТО АННЫ ЗАЙКОВОЙ

строительство комплекса будет завершено в 2013 году. Завод сможет перерабатывать до 200 тыс. т пшеницы в год. Ежегодная производственная мощность предприятия составит 5 тыс. т аскорбиновой кислоты, 20 тыс. т глюкозы и 15 тыс. т сорбита. По словам директора по инновациям и соучредителя «Карбоника» Николая Якушева, производство сможет закрыть потребности российского рынка. Кроме того, возможен и экспорт продукции.

Второй «якорь» парка — логистический центр и завод по производству замороженных полуфабрикатов (стоимость проекта около 1,5 млрд руб.). Этот проект реализует ООО «Кольцо» (контролируется местным предпринимателем Александром Ракшиным, владеющим торговой сетью «Мария-Ра»).

Помимо двух «якорных», на территории индустриального парка будут реализованы и другие проекты, прежде всего в сфере производства стройматериалов. В частности, компания «Алтайкровля» построит завод теплоизоляционных материалов, объем инвестиций при этом составит 459,2 млн руб. с учетом ранее вложенных средств. Кипринский молочный за-

вод создаст производство по выпуску стройматериалов стоимостью 400 млн руб. НЗЖБИ имени Иванова намерен построить кирпичный завод стоимостью 610,8 млн руб. Также в парке предусмотрено развитие компаний из других отраслей. Так, «Бриг-Сервис» (входит в торговую сеть «Аникс») уже построил распределительный центр, а группа компаний «Маяк» возведет комплекс производств по выпуску и ремонту электротехнического оборудования. Срок завершения большинства проектов — 2013-2014 годы.

Компания «Алтайский букет» строит в Новоалтайске научно-производственный комплекс по разработке и выпуску продуктов питания на основе экологически чистого природного сырья. Стоимость проекта оценивается в 1,2 млрд руб. Цех первичной переработки плодовоовощной продукции планируется запустить уже к 1 сентября текущего года. А гендиректор компании Сергей Мухортов в конце марта был избран главой города Новоалтайска. Его приход во власть связывают именно с необходимостью курирования проекта индустриального парка.

(Окончание на стр. 16)

На пути к энергонадежности

ИНВЕСТИЦИИ

(Окончание. Начало на стр. 11)

Общая стоимость КЭС превышает 55 млрд руб., срок реализации проекта рассчитан до 2018 года. Для привлечения кредитных ресурсов уже собран пакет документов, включающий бизнес-план, финансовую модель проекта и инвестиционный меморандум, администрация края ведет переговоры с потенциальными инвесторами. В частности, заинтересованность в реализации проекта проявила китайская компания Harbin Electric International Company Ltd.

С 2009 по 2011 год администрацией края заключен ряд соглашений с энергетическими компаниями и инвесторами по реализации проектов в области развития использования возобновляемых источников энергии на территории региона, а именно развития малой гидро- и ветроэнергетики. Так, ООО ИК «Энергия» (Москва) планирует начать в 2012 году строительство Солонешенской малой ГЭС мощностью 1,2 МВт. Параллельно компанией выполняются предпроектные и изыскательские работы по реализации в крае еще ряда аналогичных проектов с общей установленной мощностью 40 МВт. Планируемый срок ввода их в эксплуатацию — 2014-2017 годы. Инвестиционный проект по развитию ветроэнергетики реализует ООО «Вент Рус» (Москва). В 2011 году компанией разработаны компоновочные решения двух ветропарков в Кулундинском и Славгородском районах с установленной мощностью по 92 МВт каждый. Планируемый срок ввода в эксплуатацию — 2018-2020 годы. «Реализованные в крае за последние три-четыре года мероприятия по развитию электроэнергетики повыси-

ли энергетическую безопасность региона и надежность энергоснабжения его потребителей. А строительство Алтайской КЭС и использование возобновляемых источников энергии позволят полностью ликвидировать энергозависимость края и создадут условия надежного обеспечения существующих и потенциальных мощностей», — уверен Павел Свит.

Эксперты в целом соглашаются с избраным в регионе направлением поддержания стабильности энергосистемы — строительством новых и реновацией старых генерирующих мощностей и развитием сетевого комплекса. Однако, как подчеркивает аналитик «Тройки диалог» Андрей Труфанов, «обе опции» имеют ряд ограничений в рамках системы регулирования и проводимой правительством РФ политики сдерживания роста конечных тарифов на электроэнергию. «Строительство новых мощностей для генерирующих компаний невыгодно за периметром действующей системы ДПМ, модернизация же существующих мощностей также упирается в отсутствие механизма возврата инвестиций. Учитывая намеченные корректировки в системе регулирования сетевого комплекса, в частности доработки механизма RAB-регулирования (метода доходности инвестированного капитала), существует риск снижения капитальных затрат в сегменте распределения электроэнергии, что определенным образом сказывается на надежности энергоснабжения региона. Таким образом, крайне важным станет поиск баланса между мерами правительства по ограничению роста тарифов и поддержанием стабильного и устойчивого электроснабжения», — пояснил господин Труфанов.

Юрий Белов

ЧТО ВХОДИТ В ЭНЕРГОСИСТЕМУ АЛТАЙСКОГО КРАЯ

На территории Алтайского края действуют 12 крупных и средних предприятий и структурных подразделений промышленных предприятий, занимающихся производством, передачей и распределением электроэнергии и тепла, с общей установленной электрической мощностью более 1,6 тыс. МВт и тепловой мощностью 6,7 тыс. Гкал/ч. Из генерирующих основных является барнаульский филиал ОАО «Кузбассэнерго», образованный в результате реформирования ОАО «Алтайэнерго». В составе филиала — Барнаульские ТЭЦ-1, 2, 3, Барнаульская теплоцентраль, Бийские тепловые сети. Суммарная установленная электрическая мощность предприятий филиала превышает 0,7 тыс. МВт, а установленная тепловая мощность — 3,5 тыс. Гкал/ч. Электрическая и тепловая мощность остальных генерирующих предприятий (ООО «Бийск-энерго», ТЭЦ ОАО «Алтай-кокс», ОАО «Алтайские гер-

бициды», ОАО «Кучуксульфат», Рубцовский тепловой комплекс) составляет соответственно около 0,9 тыс. МВт и чуть более 3 тыс. Гкал/ч. Электросетевой комплекс включает в себя шесть предприятий, в ведении которых находится более 67 тыс. км ЛЭП и более 15 тыс. подстанций различного класса напряжения. Основными электросетевыми компаниями края являются «Алтайэнерго» — филиал ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Сетевая компания „Алтайкрайэнерго“». Ежегодная потребность края в электроэнергии превышает 10,5 млрд кВт·ч, из них собственными генерирующими мощностями покрывается лишь примерно 60%. Остальное электропотребление обеспечивается за счет перетока по межсистемным электрическим связям из смежных энергосистем Объединенной энергетической системы Сибири (Кузбасская, Новосибирская и Красноярская).

Игорь Татаровский, генеральный директор ИК «Энергия»: «Цель проекта — энергетическая и экологическая безопасность Алтая»

В последнее время все настойчивее разговаривают о необходимости развития альтернативной энергетики. Как решается данная проблема на уровне российских регионов, в частности Алтайского края, рассказывает генеральный директор Инжиниринговой компании «Энергия» Игорь Татаровский.

— Игорь Янович, почему так резко возросла востребованность развития альтернативной энергетики?

— Я далекий от мысли утверждать, что это явление моды. Востребованность альтернативной энергетики во всем мире, в том числе и в России, объясняется объективными факторами. Это одно из основных направлений предотвращения мирового энергетического дефицита. Запасы ископаемых ресурсов безграничны. По прогнозам различных авторитетных экспертов, в мире, с учетом возрастающих объемов потребления разведанных запасов, нефти хватит на ближайшие 50 лет, газа — на 80, угля — на 200 лет. Россию данные прогнозы, пусть и в меньшей степени, но тоже касаются.

В пользу альтернативной энергетики говорят и многочисленные экологические проблемы, имеющие место быть в различных регионах страны. Это особенно важно для Алтайского края, поскольку развитие туризма в крае является одним из стратегических направлений развития региона, и экологически чистые источники энергии именно в тех районах, где планируется развивать туризм, просто необходимое условие их развития.

Еще один момент, который самым серьезным образом заставил всех задуматься над вопросами развития альтернативной энергетики, — это обеспечение собственной энергетической безопасности. А здесь уже данная тема актуальна не только на уровне государств, но и отдельно взятых регионов. Если эту ситуацию проецировать на Алтайский край, то не секрет, что в регионе нет запасов нефти и газа, а залежи угля крайне ограничены. Отсюда объяснение, почему власти региона сегодня большое внимание уделяют развитию собственных генерирующих мощностей, в том числе на основе возобновляемых источников энергии.

— Не последнюю роль играет и природная уникальность Алтайского края?

— Это очень важный момент. Природа, действительно, создала практически идеальные условия для развития альтернативной энергетики. Здесь много малых горных рек, что дает возможность строить гидроэлектростанции. Есть и еще одно направление. Измерения ветропотенциала в регионе, проведенные на профессиональном уровне, показали, что он очень высокий, выше среднеевропейского на 30–40 процентов. Нельзя не учитывать и аграрную направленность края. Убежден, что в недалеком



будущем будут широко востребованы биогазовые установки, которые работают на органических отходах сельскохозяйственного производства. Сразу должен сказать, что развитие малой энергетики в регионе не только решит проблемы дефицита электроэнергии в отдаленных районах, но и даст мощный импульс развитию туристического направления на местах.

— Основные точки развития альтернативной энергетики в Алтайском крае?

— Если вести речь о ветровой энергетике, это прежде всего степные районы Алтая. Что касается гидроэнергетики, для ее развития созданы природные условия в горной части.

— Что уже сделано на данный момент вами и администрацией Алтайского края в плане развития в регионе альтернативной энергетики?

— Я уже говорил о том, что власти края очень серьезно относятся к развитию нового направления по обеспечению энергобезопасности региона. Наши предложения и пожелания заниматься осуществлением проектов развития альтернативной энергетики не только нашли поддержку, мы получили ошутимую помощь в решении многих вопросов и проблем, как на региональном, так и на федеральном уровне. Вовлечение в разработку проектов Управления по промышленности и энергетике администрации Алтайского края и краевого государственного унитарного предприятия «Алтайский региональный центр нетрадиционной энергетики и энергосбережения» позволило оперативно решать многие вопросы по их продвижению. Достаточно сказать, что сегодня предложенные проекты вышли на стадию практической реализации. Особо должен подчеркнуть, что

без всесторонней поддержки губернатора края Александра Карлина говорить о реализации задуманного было бы бессмысленно. А при созданных условиях мы подошли вплотную к воплощению пилотного проекта и уже 20 мая текущего года заложим первый камень малой гидроэлектростанции в Солонешенском районе. По предварительным прогнозам, уже в начале 2014 года новая ГЭС общей установленной мощностью 1,2 мегаватта начнет работать. Это бесплотинная ГЭС — здесь не нужна плотина, и, соответственно, данная станция требует значительно меньших капитальных вложений по сравнению с плотинным вариантом. Что касается чисто практической составляющей, то энергетические проблемы села Солонешное, возникающие периодически, значительно сократятся.

— Ни для кого не секрет, что ваше желание заниматься развитием альтернативной энергетики в регионе, вложение средств в исследовательскую работу, а теперь и реализацию проекта стали одной из отправных точек разработки и утверждения программы «40 мегаватт», которая является составной частью краевой программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Алтайском крае» на 2011–2015 гг и на перспективу до 2020 года. Насколько она важна для инвестора?

— Здесь ответ на поверхности: не будь этой программы, край в данном направлении очень сильно, если не полностью, потерял бы инвестиционную привлекательность. Сегодня же мы работаем в условиях полной экономической и политической прозрачности. У нас на руках есть результаты экспертизы авторитетных специалистов, геологов, геодезистов, гидрологов и проектировщиков гидроэлектростанций. На основании их заключений нашей компанией разработана и предложена программа «40 мегаватт», которая была одобрена администрацией Алтайского края и рассчитана до 2020 года. Для любого инвестора наличие подобного документа — гарантия серьезных намерений своего партнера, каковыми для нас стали власти региона. Я бы охарактеризовал ситуацию как грамотно продуманный вариант частно-государственного сотрудничества. Пока бюджет края не выделяет на реализацию проекта финансовых средств, но активно решает организационные вопросы. И это все закреплено Соглашением о сотрудничестве между Алтайским краем, МРСК Сибири и инвестором.

Нужно подчеркнуть, что программа «40 мегаватт» предусматривает строительство в крае пяти малых ГЭС. Самая крупная из них будет Чарышская ГЭС мощностью до 15 мегаватт. Все ГЭС, кроме Солонешенской, требуют строительства плотин и достаточно больших водохранилищ. Это гарантирует формирование инфраструктуры горных районов Алтайского края,

что послужит мощным толчком их дальнейшего социально-экономического развития. В наши намерения входит активное участие в возведении всех гидроэлектростанций. Когда все они вступят в строй действующих, их суммарная мощность достигнет отметки 40 мегаватт. Это я к тому, что мы пришли в край работать и работать всерьез и надолго. Мы четко представляем себе, что обязаны совместно с краевыми властями в конечном итоге к 2020 году сократить тот дефицит генерирующих мощностей, который сегодня сложился в регионе, что крайне важно с точки зрения энергобезопасности Алтайского края.

— И все-таки нельзя обойти молчанием наличие тех проблем, которые пока существуют в плане широкомасштабной реализации проекта.

— Да, но здесь на первый план выходят проблемы федерального законодательства. Это, прежде всего, отсутствие закона об альтернативной энергетике в России. А потому на уровне государства нет и тарифов. Хотя мы пытаемся активно решать данные вопросы. Губернатор края Александр Карлин вышел с соответствующим документом в Федеральную службу по

тарифам. Что касается закона, то в России есть примеры, как в Карелии, где развитием альтернативной энергетики успешно занимаются, опираясь на региональное законодательство. Поэтому говорить об угрозе для реализации проекта не вижу оснований. Если на федеральном уровне в ближайшее время не появится соответствующий документ, мы попытаемся решить этот вопрос непосредственно в регионе.

— Насколько известно, вы на Алтае намерены заниматься не только строительством малых гидроэлектростанций, но и развитием ветровой энергетики?

— Да. Пилотный проект ветроэнергетической станции мощностью в 23 мегаватта тоже готов. Больше того, на уровне края решен вопрос с выделением земли под ее строительство, решается вопрос и по тарифному регулированию в том же порядке, что и по Солонешенской МГЭС. Для края этот объект интересен с двух точек зрения. Прежде всего, с чисто энергетической. Немаловажен и имиджевый фактор: в России сегодня нет ветропарка подобной мощности. А возведен он будет в окрестностях города Яровое. Важный момент в том, что этот про-

ект не входит в программу «40 мегаватт». При оперативном положительном решении вопроса утверждения тарифов завершение строительства ветропарка вполне возможно к 2014 году.

— Игорь Янович, ахиллесова пята сегодня — тариф. Каким он должен быть в денежном выражении?

— В мировой практике в среднем это около 4 рублей за киловатт. Хотя для гидро- и ветроэнергетики он разный. Однако данные цифры не должны пугать население. Они его не коснутся, вопрос урегулирования тарифов будет решаться на уровне генерирующей и сетевой компаний. Такова практика. Кроме того, во-первых, во всем мире альтернативная энергетика дотируется государством, не станет исключением и Россия, а во-вторых, этот тариф только на 5–7 лет, на период окупаемости проекта. При этом нельзя забывать, что значительно сократятся в регионе затраты на закупку твердого и жидкого топлива, природного газа. А потому специфика себестоимости альтернативной электроэнергии в конечном итоге такова, что по мере реализации проекта в полном объеме она будет только снижаться.

КОММЕНТАРИЙ

Вице-губернатор Алтайского края Виталий Ряполов



Исторически сложилось так, что в Алтайском крае наибольшая протяженность электрических сетей в РФ, десятки километров линий идут к самым отдаленным населенным пунктам иногда с десятком домов. Большая протяженность сетей не может не оказывать влияние на увеличение потерь транспортируемой электроэнергии и оперативность реагирования аварийных служб энергокомпаний.

Развитие малой энергетики, основанной на местных источниках энергии, является одним из приоритетных и актуальных направлений развития экономики региона. Считаю, что гидроэнергетика и ветроэнергетика должны рассматриваться как альтернатива, а как дополнение к традиционному источнику энергии. К тому же получение электрической энергии от ВИЭ значительно безопаснее с точки зрения экологии, чем от электростанций на органическом топливе.

Алтайский край обладает значительным валовым гидропотенциалом и ветропотенциалом, которые оцениваются в 5,2 млн.т.у.т./год и 1126 млн.т.у.т./год соответственно. Наш регион является энергезависимым, поэтому развитие нетрадиционной энергетики на своей территории особенно актуально. Долгосрочной целевой программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Алтайском крае» на 2011–2015 годы и на перспективу до 2020 года (утвержденной постановлением Администрации Алтайского края от 29.12.2009 № 549) поставлена задача по увеличению объемов использования на

территории Алтайского края вторичных энергетических ресурсов и возобновляемых источников энергии. Развитие возобновляемой энергетики края позволит частично решить вопросы: энергозависимости и энергобезопасности края, экологии края, создания новых рабочих мест, увеличение поступлений налогов в краевой бюджет, создания инфраструктуры в регионе, способствующей его экономическому развитию.

Сегодня Администрация Алтайского края открыта для реального диалога с потенциальными инвесторами. Для развития ВИЭ на территории региона Администрацией края создана рабочая группа. В ее состав входят руководители органов исполнительной власти края, энергокомпаний, проектных институтов, главы муниципальных образований (по согласованию). Создание такой рабочей группы позволяет не только озвучить проблемные вопросы реализации проектов по ВИЭ, но и оперативно совместными усилиями их решать.

Примером успешного сотрудничества можно назвать проект развития малой гидроэнергетики «40 МВт» на территории Алтайского края, реализуемый ООО «ИК Энергия» (г. Москва). Срок реализации указанного проекта составит от 5 до 7 лет, в ходе которого компания планирует строительство сети малых ГЭС: Солонешенская МГЭС — 2013, Гилевская МГЭС — 2015 год, Чарышская МГЭС — 2016 год, Красногорская МГЭС — 2017 год, Сибирячихинская МГЭС — 2018 год.

Первым шагом по реализации проекта является строительство Солонешенской ГЭС на реке Ануй в Солонешенском районе Алтайского края. В прошлом году сделано следующее: проведены предпроектные работы, экологическая экспертиза МГЭС, общественные слушания, в результате которых жители района единогласно проголосовали за строительство МГЭС, завершены проектные работы, отведены земельные участки под строительство. В настоящее время проект строительства Солонешенской ГЭС проходит

государственную экспертизу, инвестором заказано технологическое оборудование. Уже во второй половине мая состоится торжественная закладка первого камня Солонешенской малой ГЭС.

Успешно начата реализация проекта ООО «Вент Рус» по строительству ветропарка ВЭС «Яровое». Инвестором проведены ветроэнергетические изыскания, проведена предварительная компоновка ветроэлектростанций, в этом году Администрацией г. Славгорода предоставлены в долгосрочную аренду ООО «Вент Рус» земельные участки, ранее определенные компаниями для строительства ВЭС.

В ходе реализации инвестпроектов по строительству объектов генерации, функционирующих на основе ВИЭ возникают вопросы, которые без участия Администрации Алтайского края инвестор не решит. Например, сегодня Администрация края совместно с ФСТ России решает вопрос разработки порядка расчета тарифа на электрическую энергию (мощность), произведенную квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ.

Успешное развитие возобновляемой энергетики за рубежом обусловлено многими причинами, главным образом стабильной и разнообразной поддержкой государства. В России также начала развиваться нормативно-правовая база по развитию ВИЭ. Минэнерго России с участием Минрегиона России завершило разработку проекта комплекса мер по стимулированию производства электроэнергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии. Комплекс мер направлен на стимулирование развития производства электроэнергии на основе использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ) и включает в себя предложения по изменениям в федеральном законодательстве и нормативно-правовых актах, обеспечивающих повышение инвестиционной привлекательности возобновляемой энергетики.