

дефицит генерирующих мощностей в Республике Алтай, увеличить объем производства электроэнергии в регионе на 106,4 млн кВт•ч в год и обеспечить население, объекты социальной и производственной сферы, а также особой экономической зоны туристско-рекреационного типа. Сметная стоимость строительства — 2 427 млн руб. По мнению ведущего эксперта УК «Финам Менеджмент» Дмитрия Баранова, станция имеет важное значение не только для организации надежного энергоснабжения прилегающих к ней территорий, но и для дальнейшего развития малых ГЭС во всем регионе. «Ведь ГЭС «Чибит» — это первая станция из каскада малых ГЭС на реке Чуя, ранее на ней было запланировано строительство малых ГЭС «Акташ-1» и «Акташ-2». Если эти проекты еще остались в силе, то с вводом в эксплуатацию ГЭС «Чибит» строительство этих ГЭС пойдет быстрее», — подчеркнул господин Баранов.

Не отстает от Республики Алтай и Алтайский край. Весной 2012 года был заложен первый камень в основание малой ГЭС, расположенной в Солонешенском районе края. Строительство планируется начать в феврале 2013 года, завершить — в первом квартале 2014 года. Мощность станции составит 1,2 МВт. Работы будут осуществляться в рамках государственной программы РФ «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года», а также краевой программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на 2011-2015 годы». Инвестором выступила инжиниринговая компания «Энергия», которая вкладывает в проект 160 млн руб. «Прежде всего малая ГЭС поможет решить проблему энергобезопасности Солонешенского района. Наша территория не имеет резервной линии электропитания и попадает под отключения в случае перебоев на единственной магистрали. После запуска ГЭС население района будет стабильно пользоваться электроэнергией», — отметил глава района Владимир Шепелин.

Всего с 2010 года в регионе разрабатываются проекты строительства пяти станций — на реках Песчаная, Ануй, Алей и Чарыш. Суммарная установленная мощность их составляет 31,6 МВт. Уже проведены исследования рек, изучены гидрологические данные, определены места строительства. Установленная мощность Гилевской станции составит 2,4 МВт, Чарышской — 15 МВт, Красногородской — 8 МВт и Сибирячихинской — 5 МВт. Реализация этих проектов позволит получать около 170 млн кВт•ч в год суммарной выработки электро-

энергии. Построить все эти ГЭС «Энергия» планирует к 2019 году. «Увеличение объемов использования на территории Алтайского края вторичных энергетических ресурсов и ВИЭ является одной из важнейших задач, решение которой необходимо для успешной реализации региональной программы по энергосбережению», — отметил начальник управления по промышленности и энергетике Алтайского края Виктор Мещеряков.

Оптимизм чиновников Алтайского края в компании «РусГидро», пока, впрочем, не участвующей в проектировании и строительстве малых ГЭС в регионе, восприняли сдержанно. «Мы имеем достаточно точные представления и о предварительной перспективности створов малых рек, и об их энергетическом потенциале. Развитие малой гидроэнергетики в Алтайском крае является фактически безальтернативным — с точки зрения социально-экономической целесообразности. Однако какие-либо практические решения по территориальному планированию, в том числе строительству генерирующих мощностей, должны осуществляться — и это принципиальная позиция ОАО «РусГидро» — в жестком и однозначном соответствии с принятыми Российской Федерацией, субъектом Российской Федерации и соответствующим муниципальным образованием нормативно-правовыми требованиями, отвечающими потребностям не какой-то одной заинтересованной стороны (заказчика, инвестора, пользователя сельхозугодий и др.), а их совокупности. Эти требования реализуются при прохождении процедур, в которых заложена возможность профессионально учесть все интересы и в случае необходимости внести обоснованные изменения», — прокомментировали алтайские проекты в «РусГидро».

Проекты малых ГЭС актуальны и для других регионов. Так, в Республике Тува в 2001 году была построена ГЭС «Кызыл-Хая» мощностью 150 кВт. Но, как считают инвесторы, интереса к этим проектам только частного капитала недостаточно. «Перспективы развития энергетики на основе использования ВИЭ в РФ зависят от наличия полноценной системы господдержки этого сектора. Принятие и скорейшее введение необходимых нормативно-правовых актов должно создать действенные стимулы для перехода от пилотных проектов к масштабной реализации программ строительства. После формирования нормативно-правовой базы экономическая эффективность инвестиционных проектов строительства малых ГЭС должна возрасти. Это будет способствовать развертыванию мас-

штабного гидростроительства на малых реках в тех регионах, где существуют потенциальные площадки для сооружения гидроузлов малой мощности (в том числе и на сибирских малых реках)», — подчеркивают в «РусГидро».

Как полагает Дмитрий Баранов, перспективы развития мини-ГЭС будут зависеть и от общей ситуации в экономике, положения дел в «большой энергетике», роста или сокращения потребления электроэнергии. Тем не менее в стране уже действует свыше 100 малых ГЭС и есть ряд новых проектов. Основная масса мини-ГЭС расположена в СКФО и ЮФО, где есть для их строительства и эксплуатации соответствующие условия. Тем не менее возможно, по его мнению, появление новых мини-ГЭС и в Сибири. В среднесрочной перспективе малые ГЭС могут рассчитывать на увеличение своей доли в энергобалансе страны с нынешних 1-2% до 5-6%. «Объясняется это и меньшими затратами на строительство мини-ГЭС, и желанием многих предприятий уменьшить собственные расходы, и необходимостью обеспечить собственную энергонезависимость и добиться бесперебойных поставок электроэнергии. Будет способствовать этому и дальнейшее освоение природных богатств региона, когда работы будут вестись все дальше от существующих источников энергии и прокладывать новые ЛЭП к местам добычи полезных ископаемых станет невыгодно, проще будет построить мини- или даже микро-ГЭС в местах их разработок», — подчеркивает господин Баранов.

Эксперты обращают внимание на тот факт, что, хотя проекты строительства малых ГЭС в Сибири и интересны инвесторам, есть ряд проблем, мешающих перейти от декларации намерений к реализации конкретных проектов. «Определенный интерес у инвесторов есть. Но он пока слабо воплощается в какие-то реальные проекты. Объясняется это и масштабом вложений, которые требуются для таких проектов, и тем, что пока Сибирь в целом остается энергоизбыточным регионом и здесь не требуются новые мощности по производству электроэнергии. К тому же платежная дисциплина наших потребителей изрядно хромает, что делает процесс возврата вложенных средств неоправданно долгим. А на это практически ни один инвестор не готов пойти», — отмечает господин Баранов. Инвесторами таких проектов, по его мнению, могут стать как традиционные энергетические компании, которые намерены диверсифицировать собственную деятельность, так и любые другие компании, либо заинтересованные в получении независимого источника энергии,

либо просто желающие заработать на этих проектах. «Маловероятно, что государство примет в них участие, после того как оно практически ушло из энергетике. И, несмотря на то что государство в последнее время возвращается в отрасли, в частности в ту же гидрогенерацию, вряд ли у него есть желание и средства, чтобы инвестировать в мини-ГЭС. Поэтому инвесторам стоит рассчитывать лишь на свои силы. Единственная помощь, которая, вероятнее всего, может быть оказана, — со стороны властей регионов, но и то, скорее всего, это будет административная поддержка. Инвестору могут быть предоставлены различные льготы, а не софинансирование проекта. Тем не менее нельзя исключать того, что государственные энергокомпании могут заинтересоваться малыми ГЭС и начать реализацию таких проектов по стране в целом и в Сибири в частности», — убежден Дмитрий Баранов.

Несмотря на кажущийся оптимизм, отраслевые эксперты считают, что развитию отрасли малой гидроэнергетики в Сибири будет препятствовать ряд проблем. Одна из основных — отсутствие потребности в новых источниках энергии в СФО в ближайшее время из-за его энергоизбыточности. Это ведет к тому, что инвесторов не очень интересует предметная реализация проектов мини-ГЭС в регионе. Кроме того, в условиях глобального кризиса экономики отрезвляющим фактором являются объективные риски, в первую очередь финансовые. «У компании может не хватить денег на реализацию проекта в указанные сроки, или он обойдется намного дороже, что увеличит срок окупаемости. Риски политические, административные, может измениться отношение федеральных или региональных властей к этим проектам, и они лишатся режима наибольшего благоприятствования, инвестора будут всячески «зажимать», не давать проекту хода. Может существенно ухудшиться экономическая конъюнктура на данном рынке, действиями конкурентов, возможным ростом цен на материалы и оборудование, что сделает реализацию проектов нерентабельной. Есть и экологические риски, ведь, учитывая во многом нетронутую природу Сибири, не исключены многочисленные протесты населения. И именно это может либо полностью прекратить реализацию проекта строительства, либо серьезно увеличить его стоимость из-за необходимости принятия дополнительных мер, направленных на защиту окружающей среды, с соответствующим увеличением сроков реализации и окупаемости», — резюмирует господин Баранов. ■

МНЕНИЕ «ДЛЯ СНИЖЕНИЯ ЭНЕРГОЗАВИСИМОСТИ ВАЖНО СОЗДАВАТЬ НОВЫЕ ГЕНЕРИРУЮЩИЕ МОЩНОСТИ»



ВИКТОР МЕЩЕРЯКОВ,
НАЧАЛЬНИК УПРАВЛЕНИЯ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ
ПО ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ЭНЕРГЕТИКЕ

мами, длительное время является энергозависимой по мощности. Производимая в крае электроэнергия примерно на 50-60% покрывает потребности региона, а недостающая часть приобретается на рынке. Наши генерирующие мощности и межсистемные линии электропередачи обеспечивают существующую потребность региона в электрической энергии (около 10 млрд кВт•ч) в необходимом объеме, а также его потребность в электроэнергии с учетом развития. Поэтому дефицит собственной электрической энергии не влияет на инвестиционный потенциал края.

GUIDE: Как вы оцениваете сегодняшнюю энергообеспеченность Алтайского края в целом, за счет собственных ресурсов и перетоков — в частности? Как отражается необходимость покрытия дефицита электроэнергии на развитии инвестиционного потенциала региона?

ВИКТОР МЕЩЕРЯКОВ: Энергосистема нашего региона, входящая в состав объединенной энергетической системы Сибири и имеющая межсистемные связи с Республикой Казахстан, Новосибирской, Кузбасской, Красноярской энергосистемами, длительное время является энергозависимой по мощно-

Г: Каковы приоритеты в решении проблемы энергозависимости региона? Как, на ваш взгляд, будет развиваться эта отрасль в ближайшие годы? Что уже запланировано?

В.М.: Для снижения энергозависимости важно создавать новые генерирующие мощности, модернизировать и реконструировать существующие энергообъекты. При этом нужно использовать передовые технологии и современное оборудование, которые повысят производительность и эффективность работы энергоустановок. В этом отношении у генерирующих и электросетевых компаний края есть определенные успехи.

Например, в соответствии с обязательствами перед правительством РФ по договору предоставления мощности на Барнаульской ТЭЦ-2 с 2011 года ведутся работы по модернизации котлов № 10 и 11. Внедрены современные технологии многоярусного сжигания топлива, что существенно снизит образование вредных выбросов в атмосферу и положительно скажется на экологической обстановке в алтайской столице. Следующим этапом запланированы работы по модернизации котлов № 12 и 14, установка новых турбогенераторов Т-60-130 взамен физически и морально устаревших агрегатов Т-55-130. В результате увеличится КПД станции и значительно надежнее станет электро- и тепло-снабжение города.

В ноябре этого года филиалом ОАО ФСК ЕЭС «Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей» завершена реконструкция ПС «Чесноковская», которая является важнейшим центром энергоснабжения Барнаульского энергоузла и от работы которой зависит жизнедеятельность Барнаула, Новоалтайска, промышленных предприятий и социальных объектов севера и востока края. Кроме того, «Чесноковская» связы-

вает алтайскую энергосистему с энергосистемами Кузбасса и Новосибирской области. Она важнейший элемент энергосистемы всей Сибири. В ходе реализации этого проекта стоимостью 1,72 млрд руб. полностью заменено оборудование распределительных устройств 220, 110 кВ, установлены два новых автотрансформатора по 200 МВА каждый. Таким образом, прирост установленной мощности составил 150 МВА. Реконструкция «Чесноковской» создала новые условия для развития экономики региона, исключила необходимость введения режимов ограничения в подаче электроэнергии потребителям при возникновении нештатных ситуаций энергосистемы края в целом. Кроме того, этот же филиал продолжает реконструкцию подстанции 220 кВ «Власиха».

Филиал ОАО «МРСК Сибири» — «Алтайэнерго» планирует строительство подстанции 110 кВ «Солнечная Поляна» в Барнауле, воздушной линии электропередачи 110 кВ от Бийской ТЭЦ до подстанции 110 кВ «Бирюзовая Катунь», предназначенной для электроснабжения новых потребителей в юго-восточных районах края.

Реализация этих проектов, несомненно, обеспечит надежность электроснабжения потребителей и, как следствие, обеспечит стабильность работы предприятий и их промышленный рост, будут созданы предпосылки для дальнейшего развития региона.

Г: В итоге каков ожидается общий объем инвестиций в энергетическую?

В.М.: Всего в 2012 году энергокомпаниями региона запланировано направить в строительство новых и реконструкцию существующих энергообъектов около 4,5 млрд руб.

Беседавал Юрий Белов