

ГЕНЕРАТОР РОСТА

БОГУЧАНСКАЯ ГЭС ЗАПУЩЕНА В ПРОМЫШЛЕННУЮ ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОСЕНЬЮ ТЕКУЩЕГО ГОДА. ОДНАКО ЭКСПЕРТЫ ОТМЕЧАЮТ, ЧТО ИМЕЮЩУЮСЯ В СИБИРИ ПРОБЛЕМУ ДЕФИЦИТА МОЩНОСТИ ДАЖЕ ТАКАЯ КРУПНАЯ ГЭС НЕ РЕШИТ. СТАРЕНИЕ МОЩНОСТЕЙ И КРУПНЫЕ ИНВЕСТИПРОЕКТЫ, РЕАЛИЗУЕМЫЕ НА ВОСТОКЕ СТРАНЫ, ТРЕБУЮТ КУДА БОЛЬШЕ УСИЛИЙ, ЧЕМ ЗАПУСК ОДНОЙ, ПУСТЬ И МАСШТАБНОЙ, ГЭС. ПОТЕНЦИАЛ РАЗВИТИЯ ЭНЕРГОКОМПЛЕКСА ОНИ ВИДЯТ В СНЯТИИ ГОСОГРАНИЧЕНИЙ С ОТРАСЛИ И В ОСВОЕНИИ АЗИАТСКОГО РЫНКА. ДМИТРИЙ МАЛЬКОВ

Как планирует руководство «РусГидро», на полную мощность в 3 тыс. МВт с пуском всех девяти агрегатов Богучанская ГЭС (БогЧЭС) должна выйти в 2013 году. Пока в режиме промышленной эксплуатации работают три турбины. До конца года предполагается подготовить к вводу в работу еще три гидроагрегата. Их поэтапный пуск в промышленную эксплуатацию будет осуществлен в декабре 2012 — марте 2013 года. Оставшиеся должны быть смонтированы и подготовлены к работе в течение следующего года, все будет зависеть от сроков наполнения водохранилища до проектной отметки 208 м. По информации «РусГидро», с 1 декабря 2012 года новая ангарская ГЭС начала поставки электроэнергии на оптовый рынок. Прогноз выработки на 2013 год составляет 10,6 млрд кВт•ч, при среднемноголетней проектной выработке — 17,6 млрд кВт•ч. Напомним, достройка БогЧЭС возобновлена в 2006 году компаниями ОАО «РусГидро» и ОК «Русал» после заключения соглашения о совместной реализации проекта по созданию Богучанского энергометаллургического объединения (БЭМО) в составе БогЧЭС и алюминиевого завода производительностью 600 тыс. т металла в год.

Отраслевые эксперты отмечают, что запуск БогЧЭС принципиально не отразится на существующем энергетическом балансе региона. По информации «РусГидро», генерация новой станции в среднесрочной перспективе сопоставима с прогнозируемым ростом потребления в Сибири. Предполагается ввод Богучанского и Тайшетского алюминиевых заводов и ряда других крупных потребителей. О своем интересе к прямым поставкам электроэнергии с Богучанской ГЭС заявляли крупные промышленные группы, планирующие строительство производственных мощностей на территории Сибири. Помимо производителей алюминия это золоторудные ГОКи и Богучанский ЛПК. «Максимально возможный объем поставки мощности БогЧЭС конкретным потребителям может составить от 0,5 тыс. до 1 тыс. МВт. Предусмотрен специальный механизм по хеджированию рисков невостребованности электроэнергии БогЧЭС, в том числе и связанных с переносом запуска Богучанского алюминиевого завода. Для этого компанией подписаны предварительные соглашения с ОАО «ЭСК РусГидро» и ЗАО «МАРЭМ+» о поставках всего объема выработки станции в долях 50 на 50», — рассказали в пресс-службе «РусГидро».

Энергетики не прогнозируют серьезных ценовых колебаний на рынке с вводом станции. В «РусГидро», в свою очередь, подчеркивают, что запуск БогЧЭС только выпестит с рынка вынужденную генерацию тепловых станций, стоимость электроэнергии



ОКОНЧАНИЕ СТРОИТЕЛЬСТВА БОГУЧАНСКОЙ ГЭС СВЯЗАНО НЕ СТОЛЬКО СО СКОРОСТЬЮ НАПОЛНЕНИЯ ВОДОХРАНИЛИЩА, СКОЛЬКО С ГОТОВНОСТЬЮ К РАБОТЕ ЕЕ ОСНОВНЫХ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

которой не учитывается при формировании цены на РСВ (рынок на сутки вперед). Нивелирует ситуацию и отмечающийся в последние годы рост цен на уголь. Поэтому в компании уверены, что снижения цен на электроэнергию на рынке ждать также не стоит.

Между тем, по информации регулятора рынка, несмотря на значительные генерирующие мощности, в Сибири сохраняется устойчивый дефицит электрической энергии. По данным СО ЕЭС, месячные значения дефицита электроэнергии варьируются от 200 млн кВт•ч в летний период до 1,2 млрд кВт•ч зимой и определяются режимами работы электрических станций и потреблением ОЭС Сибири. Столь значительный рост дефицита зимой спе-

циалисты объясняют необходимостью производства ремонтных работ на генерирующем и электросетевом оборудовании, аварийностью, наличием топлива и рядом других сопутствующих факторов. «Если рассматривать отдельные территории, то энергодефицитными являются прежде всего энергосистемы, входящие в западную часть ОЭС Сибири. Красноярская и Иркутская энергосистемы являются избыточными, но имеющийся на их территории резерв мощности не всегда можно передать по электрическим сетям из-за их ограниченной пропускной способности», — отмечает директор филиала ОАО СО ЕЭС — Красноярское РДУ Владимир Смирнов. Наиболее энергодефицитными регионами Сибири являются Алтайский край, республики Алтай, Бурятия и Тува, им не хватает собственных источников генерации.

По данным СО ЕЭС, основные резервы мощности СФО традиционно сосредоточены в восточной части объединения — на ГЭС Ангарского каскада.

Однако, как отмечает регулятор рынка, их использование ограничено пропускной способностью транзита ВЛ 500 кВ в сечении электрической сети Братск — Красноярск, а также лимитами расхода воды в нижнем бьефе Усть-Илимской ГЭС, связанными с графиком заполнения водохранилища БогЧЭС. «Поэтому в предстоящий осенне-зимний период возрастает роль резерва мощностей, размещенных на тепловых электростанциях западной части энергообъединения», — сообщил господин Смирнов.

До сих пор на энергосистеме Сибири сказываются и последствия аварии на Саяно-Шушенской ГЭС. Господин Смирнов подчеркнул, что в 2012 году в условиях восстановления и строительства пяти гидрогенераторов СШГЭС средний ежемесячный дефицит электроэнергии ОЭС Сибири составил 680,4 млн кВт•ч, что соответствует среднему часовому значению дефицита 900 МВт. «РусГидро» планирует вывести СШГЭС на доаварийную мощ-

В ПОСЛЕДНЕЕ ВРЕМЯ В СИБИРСКОЙ ГЕНЕРАЦИИ НАМЕТИЛСЯ КРЕН В СТОРОНУ ПРОЕКТОВ ГИДРОЭНЕРГЕТИКИ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВО БОЛЕЕ ДЕШЕВОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ



СТРАТЕГИЯ И ТАКТИКА