

пустила в эксплуатацию энергоблок мощностью 165 МВт на Пермской ТЭЦ-9. На фоне заявлений одного из основных потребителей ТЭЦ-9 — нефтеперерабатывающего комплекса «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» о вводе собственной генерации запуск энергоблока выглядел неочевидным решением. Впрочем, планы нефтяников претерпели корректировку — отложив пуск собственных энерго мощностей, в ноябре этого года нефтеперерабатывающее предприятие подало заявку на приобретение тепла и электроэнергии с ТЭЦ-9 на весь 2015 год. Однако это все-таки временное явление, а в дальнейшем энергетики планируют решать проблему ухода основного потребителя за счет переброски мощностей на южные районы Перми, имеющие перспективу роста. Эксперты отмечают, что в таких условиях риски снижения энергопотребления могут в первую очередь отразиться на устаревших энерго мощностях. «В случае невостремленности рынком — не важно, в силу кризисных явлений или других факторов — энергокомпании будут сокращать выработку за счет старых электростанций: какие-то из них могут быть законсервированы, другие переведены в режим работы котельных, не вырабатывающих электроэнергию, а ориентированных на отопление жилфонда, — считает Сергей Макаров, независимый отраслевой аналитик. — Так или иначе, новые энерго мощности, высокоэффективные и дорогостоящие, вряд ли окажутся затронуты возможным спадом потребления». Вообще комбинированный цикл выработки, когда станция вырабатывает не только электрическую, но и тепловую энергию, — это способ хеджирования рисков снижения энергопотребления, подчеркивают эксперты. Спрос на тепло стабилен — жители городов, где расположены ТЭЦ, всегда будут нуждаться в услугах отопления. Правда, здесь существует проблема неплатежей за оказанные услуги, и при ухудшении экономической обстановки она может значительно обостриться.

Дмитрий Баранов, ведущий эксперт УК «Финам менеджмент» отмечает, что ситуация в экономике, безусловно, влияет на положение дел в энергетике. «Однако, учитывая то, что отрасль обеспечивает базовые потребности каждого человека, дает возможность работать всей экономике, вряд ли стоит ожидать существенного снижения потребления электроэнергии и тепла, а значит, их потребуется производить и дальше, ведь замены им нет. Соответственно, для этого нужно, чтобы вся инфраструктура отрасли была в надлежащем состоянии, включая генерацию, поэтому эти объекты нужно и модернизировать, и строить новые, а значит, корректировка планов маловероятна, — заключает он. — К тому же цикличность развития экономики наблюдается уже несколько десятилетий, и за кризисом всегда следует рост, когда потребление электроэнергии увеличивается, и энергетики должны быть готовы к нему, а значит, должны развиваться. Возможная корректировка может заключаться в пересмотре сроков некоторых проектов, но вряд ли их будут переносить на несколько лет, скорее всего, на несколько месяцев, может быть, на год-полтора».

В УСЛОВИЯХ ВЕРОЯТНОЙ НЕВОСТРЕБОВАННОСТИ НОВЫХ МОЩНОСТЕЙ ПО МЕСТУ БАЗИРОВАНИЯ АКТУАЛЬНЫМ СТАНОВИТСЯ ВОПРОС О ПЕРЕНОСЕ ПРОЕКТОВ



В ФЕВРАЛЕ «КЭС ХОЛДИНГ» ЗАПУСТИЛ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЭНЕРГОБЛОК МОЩНОСТЬЮ 165 МВТ НА ПЕРМСКОЙ ТЭЦ-9

ПЕРЕЛЕТНЫЕ ТЭЦ В условиях вероятной невостремленности новых мощностей по месту базирования актуальным становится вопрос о переносе проектов. Другими причинами подобных «переездов», как правило, являются уже упоминавшаяся высокая доходность проектов, реализуемых в рамках ДПМ, а также оптимизм ряда регионов в отношении перспектив своего энергопотребления.

Много слухов ходит вокруг одного из крупнейших энергетических проектов, реализуемых в Пермском крае, — Новоберезниковской ТЭЦ мощностью 230 МВт. Проект, к примеру, «сватают» к продаже как в Татарстан, так и к вероятному переезду в Крым.

Напомним, осенью 2013 года «КЭС Холдинг» объявил о начале работ на площадке будущей станции, которая должна заменить устаревшие мощности компании в Березниках: ТЭЦ-2, 4 и 10. Однако в 2014 году в СМИ стали активно муссироваться слухи о возможном переносе проекта в другой регион. Сообщалось, что в качестве приобретателя проекта может выступить ОАО «Генерирующая компания» из Татарстана (принадлежит республиканской госкомпа-

нии «Связьинвестнефтехим»). По информации ВГ, глава Татарстана Рустам Минниханов считает, что новая мощность позволит Казани подготовиться к чемпионату мира по футболу 2018 года. Стоит учитывать, что ранее «КЭС Холдинг» уже продал татарской энергокомпании права на проект с Новогословской ТЭЦ за 1,4 млрд руб. В «КЭС Холдинге» тогда заявили, что «строительство Новоберезниковской ТЭЦ находится на этапе, теоретически допускающем перенос проекта», добавив, что «анализируют такой сценарий». Стоимость проекта — 13 млрд руб., по условиям ДПМ ввести блок необходимо до конца 2016 года.

Новоберезниковскую ТЭЦ в Пермском крае Рустам Минниханов называет объектом, не востребованным потребителями. Наиболее энергоемкие предприятия в Березниках — химические заводы, в том числе филиал «Азот» холдинга «Уралхим» с объемом выпуска 2 млн тонн минеральных удобрений в год, и основные мощности «Уралкалия» (11 млн тонн калия в год). Энергопотребление в крае в 2013 году упало на 0,5%, до 23,5 млрд кВт/ч при выработке 33,33 млрд кВт. кВт/ч. В Татарстане оно, напротив, выросло на 1,7%.

В конце ноября появилась информация о возможной судьбе проекта Новоберезниковской ТЭЦ — «Ведомости» со ссылкой на неназванные источники сообщили, что по итогам совещания в Минэнерго проект было предложено перенести в Крым. Издание отмечает, что рассматривается вариант передачи одной из крымских станций оборудования, предназначенного для Новоберезниковской ТЭЦ: двух паровых турбин мощностью 40 МВт каждая и двух газовых турбин по 75 МВт. Однако в «КЭС Холдинге» слухи о переносе или передаче оборудования не комментировали. Предложения по переносу недостроенных энергоблоков в Крым поступали не только КЭС, но желающих так и не нашлось.

«В том, что договоры ДПМ продаются, нет ничего необычного, — говорит Дмитрий Баранов. — Во-первых, это свидетельствует о том, что сформировался рынок таких проектов, где каждый может приобрести или продать их. Во-вторых, это говорит о высоком интересе к таким проектам со стороны инвесторов. Наконец, причины продажи могут быть никак не связаны именно с ДПМ, а всего лишь с изменением планов той или иной компании, пересмотром стратегии ее развития». ■

