

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

Тематическое приложение
к ежедневной деловой газете РБК
Четверг, 8 сентября 2016 | №164 (2420)

ГЕНЕРАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ: ЧТО ДЕЛАТЬ, КОГДА СПРОС ОТСТАЕТ ОТ ПРЕДЛОЖЕНИЯ |
СТАВКА НА АТР: КАК ПОДКЛЮЧИТЬ РЕГИОН К РОССИЙСКИМ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМ | ИНОСТРАННЫЕ
ИНВЕСТИЦИИ: ЧТО ПРЕПЯТСТВУЕТ ЗАРУБЕЖНЫМ ВЛОЖЕНИЯМ В ЭНЕРГЕТИЧЕСКУЮ ОТРАСЛЬ



ФОТО: ТАТЬЯНА ЛЫСЦЕВА/ТАСС

ЗАРЯДКА ДЛЯ ЭКОНОМИКИ

НАЛИЧИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ МОЩНОСТЕЙ ЯВЛЯЕТСЯ ОСНОВОПОЛАГАЮЩИМ ФАКТОРОМ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ПРОМЫШЛЕННОСТИ. В РОССИИ С ЭТИМ ВСЕ ОБСТОИТ НА ПЕРВЫЙ ВЗГЛЯД ИДЕАЛЬНО — В СТРАНЕ НАБЛЮДАЕТСЯ ИЗБЫТОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ. ОДНАКО, ПО СЛОВАМ ЭКСПЕРТОВ, ОТРАСЛЬ ПОКА НЕ ДАЕТ ТОЛЧКА ДЛЯ РАЗВИТИЯ ЭКОНОМИКИ — В ПЕРВУЮ ОЧЕРЕДЬ ПЕРЕД ЭНЕРГЕТИКАМИ СТОИТ ВОПРОС СНИЖЕНИЯ ИЗДЕРЖЕК И ВНЕДРЕНИЯ ИННОВАЦИЙ. **АЛЕКСЕЙ ЛОССАН**

ИЗБЫТОК МОЩНОСТЕЙ

Электроэнергетика в России в 2016 году показывает увеличение объемов: в июле 2016 года рост составил 1,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. «В основном его обеспечивают гидроэлектростанции — +8,5%. Это повышение тем более заметно на фоне продолжения кризисного

падения промышленности в целом и обрабатывающих производств. В этом смысле можно говорить о благоприятном воздействии электроэнергетики на экономические результаты индустрии», — говорит аналитик ГК «ТелеТрейд» Марк Гойхман. По его словам, мощности отрасли вполне могли бы обеспечить необходимые объемы энергии для роста промышленности в целом. Однако пока относитель-

ная потребность в электричестве не повышается, и это серьезный вызов для энергетиков. «В настоящее время в приоритете не вопросы стратегического развития, задачей является отнюдь не наращивание мощностей и производства», — объясняет Марк Гойхман. Наоборот, наблюдается избыток мощностей, который в НП «Сообщество потребителей электроэнергии» оценивают в 17–20 ГВт, и такой избы-

ток, по прогнозам организации, сохранится еще пять-шесть лет. Он возник прежде всего в связи с масштабным строительством в 2008–2014 годах новых мощностей, которое опередило спрос на энергию. В частности, этот спрос вырос лишь на 70% от запланированного в 2008 году.

АЗИЯ В КОЛЬЦЕ

СПРОС НА ЭНЕРГИЮ МОЖЕТ ДАТЬ ИМПУЛЬС К РОСТУ НЕ ТОЛЬКО ЦЕЛЫХ ОТРАСЛЕЙ, НО И ОТДЕЛЬНЫХ РЕГИОНОВ. В ЧАСТНОСТИ, РОССИЯ МОЖЕТ ОБЕСПЕЧИТЬ РАСТУЩИЕ ЗАПРОСЫ СТРАН АТР НА ЭНЕРГИЮ В БЛИЖАЙШИЕ ДЕСЯТИЛЕТИЯ И СТАТЬ ИНИЦИАТОРОМ СОЗДАНИЯ ЭНЕРГОКОЛЬЦА В АЗИИ. ТАКУЮ ИДЕЮ ВЫСКАЗАЛИ УЧАСТНИКИ КРУГЛОГО СТОЛА «ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО В АТР: СВЕСТИ МОСТЫ» В РАМКАХ ВОСТОЧНОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО ФОРУМА. **АЛЕКСЕЙ СЕРГЕЕВ**



СУТЬ ИДЕИ

Одной из основных тем Восточного экономического форума стало создание энергетического кольца между странами Северо-Восточной Азии. Развитие такого проекта поддержал российский президент Владимир Путин. По его словам, необходимо создать межправительственную рабочую группу по разработке проекта энергетического суперкольца.

Частью этого глобального проекта может стать энергомот из России в Японию, о котором рассказал на форуме глава «Россетей» Олег Бударгин. По его словам, единая энергосистема России обладает большим потенциалом для реализации глобальных интеграционных проектов в энергетике, поскольку является естественным энергомотом между Европой и Азией. Россия имеет 140 ЛЭП, соединяющих ее с 11 сопредельными странами.

«Сейчас экспорт российской электроэнергии составляет около 2% от выработки, возможно его увеличение в несколько раз. Резервы есть на Северо-Западе, Урале, в Сибири. Около 2 ГВт — резерв в Восточной энергосистеме. В настоящее время совместно с японскими партнерами проведены предварительные проработки вариантов маршрутов электрической энергии и мощности из объединенной энергетической системы Сибири и Востока в Японию в объеме 2 ГВт», — заявил Бударгин. По его словам, ключевым трендом развития национальных энергетических систем в среднесрочной перспективе станет создание единого полноценного рынка электроэнергии Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР). «Интеграция может решить ряд важнейших задач. В их числе модернизация мировых энергосистем

на базе инновационных технологий, в первую очередь создание умной системы учета электроэнергии. Помимо этого интеграция рассматривается и как путь повышения экономической эффективности, решения вопросов социальной доступности энергоресурсов, а также энергетической и экологической безопасности», — сказал Олег Бударгин.

В настоящее время рассматриваются два варианта организации маршрута. Во-первых, это прямой энергомот России — Япония с точками выдачи Советская Гавань и остров Сахалин, в таком случае кабель должен быть проложен по дну Японского моря. Во-вторых, транзит мощностей через территории Монголии, Китая и Южной Кореи. Поставки в Японию могут осуществляться с расположенных в Сахалинской области Ногликской ГТЭС, Сахалинской ГРЭС, строящейся Сахалинской ГРЭС-2, Южно-Сахалинской ТЭС; в будущем могут быть использованы Амурская ТЭС, Комсомольская ТЭС 1–3 и Майская ГРЭС. «Россети» планируют провести технический и экономический анализы. Результаты работы будут представлены в профильные министерства и ведомства, уточнил Олег Бударгин.

Как бы то ни было, «Россети» рассматривают Дальний Восток в качестве плацдарма для развития полноценного электроэнергетического рынка стран АТР и планируют до 2020 года инвестировать в развитие Дальнего Востока 66 млрд руб. В частности, компания готова профинансировать развитие энергетической инфраструктуры для транспортировки углеводородов, а также электроснабжения Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей. Компания также планирует обеспечить энергоснабжение таких важных объек-

тов, как судостроительный комплекс «Звезда» и Эльгинское угольное месторождение. «Реализация технологического присоединения крупных потребителей нефтяной, горнодобывающей промышленности, аэрокосмической отрасли, гражданского строительства позволили увеличить ВВП страны на 0,5%», — заявил Олег Бударгин. Более того, в будущем именно эта энергетическая инфраструктура может стать плацдармом для развития полноценного электроэнергетического рынка стран Азиатско-Тихоокеанского региона — энергетического кольца.

УВЕЛИЧЕНИЕ ПОСТАВОК

Предпосылкой для создания энергетического кольца должно стать увеличение поставок энергоресурсов в Азию. Как заявил в рамках круглого стола министр энергетики России Александр Новак, к 2035 году Россия увеличит поставки нефти в страны АТР с 20 млн до 120 млн т в год, природного газа — с 45 млрд до 135 млрд куб. м, угля — с 40 млн до 130 млн т. Как отметил министр, за последние сорок лет потребление энергии в мире удвоилось и будет расти дальше. При этом именно Азиатско-Тихоокеанский регион, считает министр, является крупнейшим рынком сбыта энергии и сохраняет высокие темпы роста. В частности, доля ВВП государств региона от общемирового составляет около 32% и каждый год продолжает расти — во многом потому, что в АТР проживает 60% населения мира. Именно Россия может обеспечить азиатские страны необходимой энергией, заявил Александр Новак. По его словам, страна является крупнейшим игроком на рынке и может гарантировать энергетическую безопасность всех стран АТР. «Россия занимает четвертое место в мире по выработке электроэнергии и огром-

ный потенциал связывает в первую очередь со своими восточными регионами», — подчеркнул Александр Новак. По его словам, на востоке России находится всего 13% всей разведанной нефти и 16% разведанного газа. Однако степень разведанности региона чрезвычайно мала и составляет 6 и 8% по нефти и природному газу соответственно, что открывает масштабные возможности для геологоразведки.

Как отметил Александр Новак, увеличению поставок энергоресурсов в страны АТР будет способствовать развитие новых маршрутов в регионе. В частности, по его словам, в ближайшее время будет расширен нефтепровод Восточная Сибирь — Тихий океан, а компания «Газпром» введет в эксплуатацию новый магистральный газопровод «Сила Сибири» из России в Китай. «Мы заинтересованы в том, чтобы эти проекты были реализованы вместе с нашими партнерами из АТР. Они помогут связать наш Дальний Восток с ближайшими соседями за счет перетока электроэнергии», — заявил Новак. По его словам, российские власти готовы создавать с иностранными компаниями совместные предприятия не только для добычи энергоресурсов, но и для глубокой переработки энергетической продукции.

ПОЛИТИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ

Первые шаги к созданию Северо-Восточного азиатского энергетического кольца уже сделаны. В конце марта 2016 года представители компании «Россети», китайской China State Grid Corporation, корейской Korea Electric Power Corporation и японской Softbank Group подписали в Пекине меморандум о совместном продвижении взаимосвязанной электрической энергосистемы. Интересно, что самому проекту уже более десяти лет: идея «Азиатского суперкольца» была высказана в 1998–2000 годах. Изначально предлагалось объединить энергосистемы России, Китая, Монголии, Южной Кореи и Японии, однако растущий спрос на электроэнергию со стороны российских предприятий привел к остановке этого проекта. На сегодняшний день ситуация изменилась на противоположную: излишки электроэнергии в России позволяют вернуться к экспорту. Более того, из-за остановки атомных реакторов Япония столкнулась с дефицитом энергии. Таким образом, ситуация в Японии и России подталкивает страны к созданию энергетического кольца. Не случайно ранее президент японского фонда Sasakawa Peace Foundation, бывший исполнительный директор Международного энергетического агентства Нобуо Танака отмечал, что реализация проекта внесет весомый вклад в обеспечение энергетической безопасности региона и позволит расширить использование альтернативной энергетики. Более того, аналогичное кольцо в свое время уже было создано в странах Евросоюза.

← Начало на с. 1

«Главная проблема российской энергетики — сильная переоценка перспектив спроса на электроэнергию в период с начала 2000-х до 2008 года. В это время спрос на электроэнергию рос настолько большими темпами, что это привело к инициированию многих проектов в данной отрасли. Когда в 2008 году произошло сильное снижение спроса на электроэнергию, отрасль столкнулась с большим переизбытком мощностей», — согласен с оценкой ситуации советник по макроэкономике генерального директора компании «Открытие Брокер» Сергей Хестанов. По его словам, многие инициированные ранее проекты оказалось проще завершить, чем заморозить, и избыток мощностей от этого только увеличился. В свою очередь, сократить избыточные мощности очень трудно, поскольку некоторые поставщики в своем регионе являются безальтернативными, объясняет Хестанов.

ВОПРОС ЭФФЕКТИВНОСТИ

Помимо переизбытка мощностей перед отраслью серьезно стоит вопрос эффективности. «За годы реформ «РАО ЕЭС» и нестабильности 1990-х годов экономические показатели работы отрасли значительно ухудшились», — говорит эксперт компании «Аналитика Онлайн» Сергей Душечкин. По его словам, до 2014 года надежда на активную модернизацию мощностей была достаточно большой. Однако наступивший кризис «заставил большинство крупнейших компаний

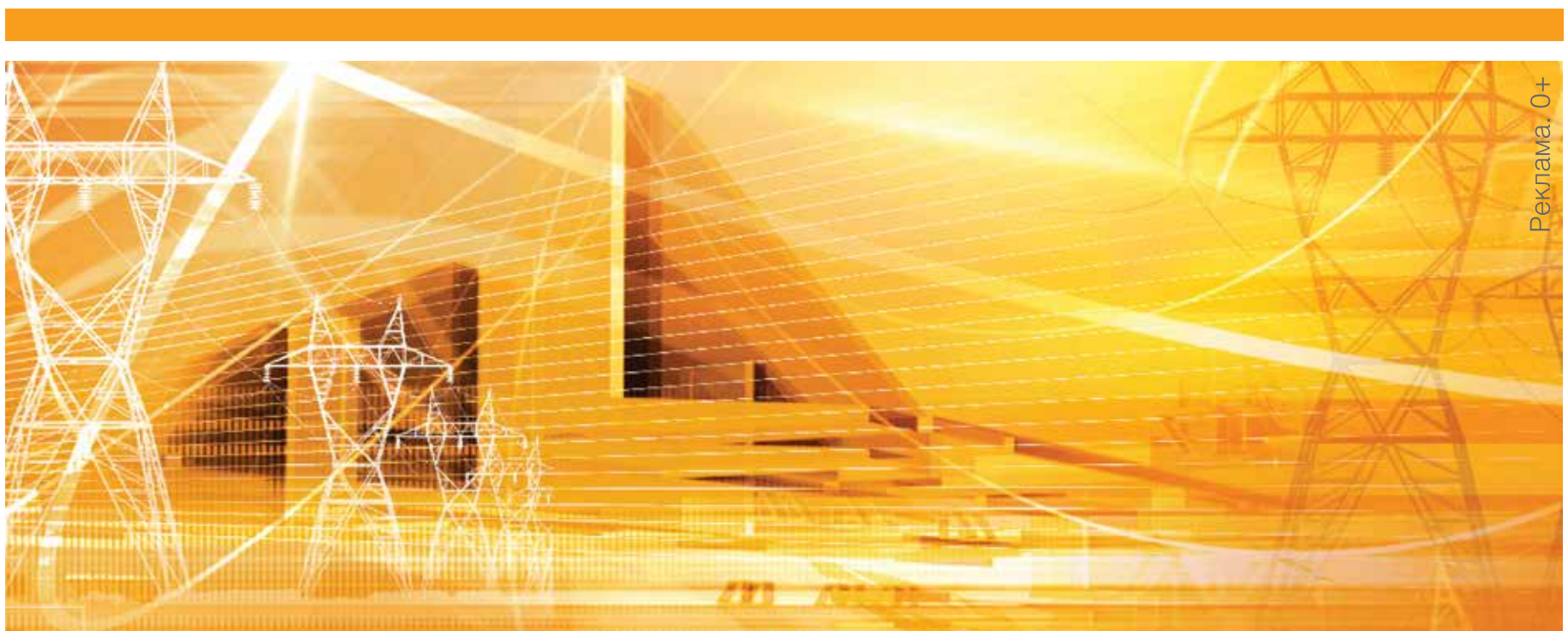
отрасли значительно сократить инвестиционную программу, то есть время, затраченное на модернизацию, снова затянется на десяток лет, — говорит Сергей Душечкин. — В таких условиях главной задачей становится выбор максимально правильных решений по долгосрочному и стратегическому развитию электроэнергетики, а также выработка эффективных механизмов управления ею».

«Главным вызовом для российской электроэнергетики является ее перевод на самые современные технологии, которые уже применяются в мире, а также разработка оборудования, производимого в пределах страны», — продолжает Сергей Душечкин. В частности, для выработки электрической и тепловой энергии нужно переходить к широкому освоению когенерационных источников, которые используют турбины средней и малой мощности и котлы-утилизаторы, что позволит увеличить коэффициент использования топлива до 90%. Сейчас этот показатель находится в пределах 60%, предупреждает эксперт. По словам аналитика компании DominionFX Павла Щипанова, среди самых важных вызовов для отрасли можно отметить необходимость замены в регионах устаревшего оборудования и изношенных мощностей, из-за чего и происходит потеря части энергии. Кроме того, говорит Щипанов, по поручению российского президента должен начаться процесс снижения количества посредников между генерирующими компаниями и конечным потребителем, что может сократить цену киловатта для них и снизить объемы накопившихся задолженностей.

ВНЕДРЕНИЕ ИННОВАЦИЙ

В настоящий момент, по словам Сергея Душечкина, на примере «Россетей» идет разработка концепции интеллектуальной энергетической системы на основе активно-адаптивной сети. «Внедрение данной системы позволит улучшить межсистемные связи, интерфейсы взаимодействия с распределительными сетями, а также более тесно соединить энергетическую систему России с глобальными энергетическими системами и рынками зарубежных стран», — говорит он. На перспективы отрасли также влияют общеэкономические прогнозы. «ВВП страны и другие экономические показатели могут начать рост за счет стабилизации цен на нефть, газ и другие полезные ископаемые, что приведет к росту экспортно ориентированной экономики. Но уже сейчас на электроэнергетическом рынке наблюдаются позитивные сигналы, свидетельствующие об интересе инвесторов к этим активам», — говорит Павел Щипанов. По его словам, уже сейчас стоимость ценных бумаг ПАО «Россети» находится на максимальных уровнях благодаря росту доходов в 41 раз по итогам первого полугодия 2016-го. «Это позволит в рамках 2017–2018 годов привлечь новых зарубежных инвесторов, которые будут готовы вкладывать средства в акции российских энергетических компаний», — отмечает Павел Щипанов. Впрочем, по его словам, только в последние несколько лет руководители энергетических компаний и регионов с подачи правительства РФ и Минэнерго задумались о проведении энергоаудита в целях сокращения потерь.


Проблемы российской электроэнергетики во многом универсальны. «Электроэнергетика в России — очень важная отрасль, многое сделано на пути ее реформирования и развития. Реализация потенциала отрасли в будущем будет зависеть от дальнейшего совершенствования регулирования, включая все элементы: выработку тепла, розничный рынок, сетевой комплекс», — говорит руководитель проекта развития бизнеса в энергетике PwC в России Дмитрий Стапран. Однако, по его словам, исследования PwC показывают, что отрасль электроэнергетики ни в России, ни в мире традиционно не была драйвером инноваций и с опозданием внедряла технологические новинки. Так, для внедрения систем автоматических систем управления технологическими процессами и высокоэффективных газовых турбин потребовалось более 15 лет с момента их разработки, отмечает Дмитрий Стапран. Впрочем, по его словам, новые технологии активно разрывают традиционные цепочки добавленной стоимости энергетиков, учитывая рост объема распределенной генерации, радикальное удешевление проектов в альтернативной энергетике и технологии энергосбережения. «В итоге компаниям традиционной энергетики нужно уже сейчас менять свою стратегию в ответ на эти вызовы. Если в России они еще не в полной мере проявили себя, то в Европе и Северной Америке эти вызовы уже трансформируют электроэнергетический ландшафт», — подчеркивает Дмитрий Стапран.





Реклама. 0+


ERUGRIDS-ELECTRO


МЕЖДУНАРОДНЫЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ФОРУМ
18–19 ОКТЯБРЯ 2016 | МОСКВА | ЦЕНТР МЕЖДУНАРОДНОЙ ТОРГОВЛИ



Организатор:  **РОССЕТИ**




При поддержке:  Торгово-промышленная палата Российской Федерации
В интересах бизнеса, во благо России




 Министерство энергетики Российской Федерации

 Министерство энергетики Российской Федерации
РОССИЙСКОЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ АГЕНТСТВО

Генеральный партнер:  **ЭНЕРГОМЕРА**

Официальные партнеры:  **ABB**  **ТАВРИДА ЭЛЕКТРИК**

Партнер Startup-зоны:  Sk Skolkovo  Партнер ИТ-зоны:  Фирма 1С

Партнеры:  **SAP**  **ProSoft SYSTEMS**  **ГЛОБАЛЭЛЕКТРОСЕРВИС**  **ЭЛЕКОМ**

Оператор форума:  **Grata adv**

ВСЯ НАДЕЖДА НА ИНВЕТОРОВ

ПРЕДПОСЫЛКОЙ ДЛЯ РЕФОРМЫ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ ЭКСПЕРТЫ НАЗЫВАЮТ ПРИВЛЕЧЕНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ ИНОСТРАННЫХ. ИХ ПРИХОДУ ПОКА МЕШАЕТ ОТСУТСТВИЕ РЕАЛЬНЫХ ПЕРСПЕКТИВ РОСТА ПОТРЕБЛЕНИЯ В РОССИИ. ОДНАКО РОССИЙСКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКОЙ УЖЕ ЗАИНТЕРЕСОВАЛИСЬ АЗИАТСКИЕ КОМПАНИИ — ОНИ МОГУТ ДАТЬ ТОЛЧОК РАЗВИТИЮ АЛЬТЕРНАТИВНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ В СТРАНЕ. **АЛЕКСЕЙ ЛОССАН**



ФОТО: НАТАЛЬЯ ГИМЕЛИСТАС

ПОСТАПНОЕ РАЗВИТИЕ

Развитие электроэнергетики в России и привлечение инвесторов в отрасль можно поделить на три этапа, говорит доцент Высшей школы корпоративного управления РАНХиГС Иван Капитонов. По его словам, это периоды с 1991 по 2000 год, с 2001 по 2008 год и современное время. «В ходе последнего этапа реформ в генерирующем секторе так и не была создана необходимая для снижения цен и издержек конкурентная среда», — считает эксперт. По его словам, это связано с тем, что договор на предоставление мощности из механизма, гарантирующего обеспечение выполнения обязательств инвесторов, превратился в порочный для отечественной электроэнергетики инструмент, исключающий предпринимательские риски для компаний-генераторов. По сути, он гарантирует окупаемость инвестиций в рекордно короткие по отраслевым меркам сроки. «Этот механизм позволил увеличить генерационные мощности за счет введения новых станций, но никак не способствовал выводу старых из эксплуатации, а также вводу объектов альтернативной генерации», — объясняет Капитонов.

По мнению эксперта, новые инвестиции в отрасль должны были обеспечить замену устаревшего оборудования и стимулировать распространение новых технологий; эта цель была частично достигнута в основном за счет широкого привлечения иностранных инвестиций в большинстве строившихся и реформируемых объектов традиционной электростанции.

Однако в результате при модернизации выросла зависимость от иностранных партнеров в сервисно-техническом обслуживании. Поэтому сегодня в традиционной генерации предпочтение отдается отечественным компонентам и компаниям. «Структуру обновления также сложно назвать оптимальной, так как темпы введения объектов столь эффективной за рубежом альтернативной генерации в России малы, а ведь в ряде стран она производит практически бесплатную электроэнергию. Именно в этом секторе мы пока не имеем своих технологий, и помощь от участия зарубежных партнеров здесь была бы ощутимой», — подытоживает Иван Капитонов.

ОСНОВНЫЕ ПРЕПЯТСТВИЯ

Профильные иностранные инвесторы в российскую энергетику известны — это E.ON, Enel, Fortum и другие. «За исключением тех сегментов, где главным игроком осталось государство, зарубежные игроки представлены широко», — говорит Дмитрий Баранов, ведущий эксперт УК «Финанс менеджмент». По его словам, в энергомашиностроении активно работают зарубежные гиганты Siemens, ABB, Schneider Electric. «Эти компании активно продвигают различные новации в отрасли и работают на высококонкурентных рынках, они прекрасно понимают, что уровень конкуренции будет повышаться и в России и к этому нужно готовиться», — подчеркивает Баранов. По его словам, требования акционеров иностранных компаний тоже одни из самых строгих, им нужно соответствовать, повышать эффек-

тивность, увеличивать прибыль, а без новаций этого достичь не удастся. «Проведенные реформы в отрасли, законодательство и нормативные акты, политика властей сформировали такую среду, что использование новых технологий стало жизненной необходимостью практически для всех, кто работает в электроэнергетике, а не только для иностранных игроков», — отмечает Дмитрий Баранов.

Однако за последнее время поток иностранных инвестиций в российскую электроэнергетику сильно сократился. «Иностранные инвестиции очень активно приходили в российскую энергетику до 2008 года. Большая часть этих проектов является убыточными, что надежно защищает отрасль от притока иностранного капитала в настоящее время. Проблема усугубляется не всегда логичным регулированием отрасли», — говорит Сергей Хестанов, советник по макроэкономике генерального директора «Открытие Брокер». В некоторых приграничных районах поставка электроэнергии за рубеж развивается вполне успешно, однако развитие этого бизнеса ограничивается, с одной стороны, возможностями транспортной инфраструктуры (линии электропередачи), с другой — наличием спроса; там, где эти условия выполняются, экспорт электроэнергии растет, отмечает Хестанов.

Крупнейшие компании сокращают производственные вложения, говорит аналитик ГК «ТелеТрейд» Марк Гойхман. По его словам, за 2015 год инвестиции уменьшились у «РусГидро» на 20%, у «Интер РАО ЕЭС» — на 29%, у «Росэнергоатома» — на 19%, лишь «Газпром Энергохолдинг» показал их прирост на 29%. По словам эксперта, на первый план выходят вопросы сокращения издержек, сохранения рентабельности в данной сфере, весьма остро стоит и проблема неплатежей. «Сдерживающим фактором выступает и недостаточная предсказуемость конъюнктуры рынка, как оптового, так и розничного, что снижает стимулы компаний к инвестициям и инновациям», — говорит Гойхман. В таких условиях, по его словам, энергетика пока не задает новых прогрессивных тенденций в экономике. «В то же время в последующие годы остро встанет вопрос о замене изношенных ТЭЦ, из которых 52% имеют возраст более 30 лет», — отмечает эксперт. Однако, по его словам, имеющиеся избыточные мощности, тормозящие сейчас развитие и модернизацию отрасли, позволят в дальнейшем выводить

и замещать устаревшие агрегаты без опасности возникновения дефицита энергии.

АЗИАТСКИЙ ПОВОРОТ

«Приходу новых инвесторов мешает невысокая инвестиционная привлекательность отрасли, отсутствие прогнозов по росту потребления электроэнергии, наличие избыточной генерации и значительная доля госсектора», — считает руководитель проекта развития бизнеса в энергетике PwC в России Дмитрий Стапан. Однако, по его словам, это не значит, что инвесторов нет. Так, в рамках Восточного экономического форума 2 сентября 2016 года японская корпорация Mitsui совместно с Японским банком международного сотрудничества (JBIC) подписала меморандум о взаимопонимании с крупнейшей в России компанией в области гидроэнергетики «РусГидро». Согласно этому документу японские игроки готовы приобрести 4,88% акций «РусГидро». Также в меморандуме говорится об интересе японцев к участию в совместных проектах с этой компанией. Соглашение направлено главным образом на развитие энергогенерации с помощью возобновляемых источников на Дальнем Востоке, в том числе геотермальных электростанций в Камчатском крае. В качестве одного из пилотных проектов стороны планируют взяться за увеличение установленной мощности Мутновской ГТЭС с 50 до 120 МВт.

Потенциально именно азиатские инвесторы могут дать толчок развитию электроэнергетики, особенно на Дальнем Востоке страны, — разговоры об этом активизировались после заявления Владимира Путина на пленарном заседании Восточного экономического форума о перспективах создания энергетического кольца с азиатскими странами. Впрочем, пока, как предупреждают эксперты, идея носит декларативный характер. «Помимо строительства сетей необходимы генерирующие мощности. Энергосистема Дальнего Востока — изолированная и энергодефицитная», — говорит Георгий Ващенко, начальник управления операций на российском фондовом рынке ИК «Фридом Финанс». По его словам, сейчас там строятся пять тепловых и гидроэлектростанций мощностью свыше 600 МВт. «Чтобы конкурировать за внешние рынки, надо построить порядка 6 ГВт генерирующих мощностей на Дальнем Востоке, что даст потенциал порядка 50 млрд кВт·ч экспортного потока», — добавляет он.