

## ХРОНИКА, ПУБЛИКАЦИИ

• **Низкий уровень воды в водохранилищах Сибири увеличит зимой нагрузку на тепловые электростанции**, платежи потребителей вырастут на 8 млрд руб.

В энергосистеме Сибири нет воды, предупредил зампред правления «Системного оператора» Сергей Павлушко.

Из-за этого прогнозная нагрузка на тепловые электростанции Сибири в осенне-зимний период вырастет на 12% и достигнет 67,5 кВт ч, пишет «Системный оператор». Это предупреждение генерирующим компаниям — им необходимо запастись углем и мазутом, объяснил представитель «Системного оператора».

Запасы воды в Ангарском каскаде (Иркутская, Братская, Усть-Илимская и Богучанская ГЭС) снизились более чем на 40%, почти до минимально допустимых объемов снизился уровень воды в Богучанском водохранилище, он едва обеспечивает доставку грузов по рекам, описал ситуацию Павлушко.

Сильнее всего снизится выработка на Красноярской и Братской ГЭС — до 20% мощности. Прогнозная выработка других ГЭС (Иркутской, Усть-Илимской) будет на 30–40% ниже средней многолетней. Все они входят в «Евросибэнерго» Олега Дерипаски. Установленная мощность ее ГЭС — 15 ГВт.

Гидрологическая обстановка в Сибири в связи с маловодностью Байкала и водохранилищ Ангарского каскада действительно остается сложной и находится на особом контроле Минэнерго, сказал представитель министерства, но запас мощности тепловых станций позволяет повысить нагрузку на них в зависимости от обстановки. Пока, по данным «Системного оператора», запасы угля на ТЭС Сибири составляют 189% от норматива, а мазута — 210%.

Предложение электроэнергии ГЭС — один из основных факторов цены на рынке на сутки вперед (РСВ). РСВ в Сибири, говорит руководитель группы исследований и прогнозирования АКРА Наталья Порохова и вспоминает, как в условиях малой водности зимой 2015 г. цены на электроэнергию превышали 1000 руб. за 1 МВт ч. В четверг средняя цена электроэнергии на РСВ в Сибири составляла 987,3 руб. за 1 МВт ч. Исходя из прогноза «Системного оператора» из-за роста цен потребители Сибири могут понести в октябре 2017 г. — марте 2018 г. около 8 млрд руб. дополнительных расходов (+2,5% к конечной цене), посчитала Порохова.

Во втором полугодии 2017 г. рост выработки сибирских ТЭС может составить 7% и существует вероятность роста цен на РСВ на 5–15%, оценивает директор по электроэнергетике Yugon Consulting Алексей Жихарев, так что выручка ТЭС может вырасти на 7–10% (5–7 млрд руб.). Выигрывает угольная генерация Сибири, соглашается Порохова: ГЭС смогут компенсировать падение выработки ростом цен на РСВ, но не полностью — процентов на 70.

По прогнозу «Системного оператора», потребле-

ние энергии в Сибири в осенне-зимний период 2017–2018 гг. вырастет на 0,7% до 114,4 млрд кВт ч. Чтобы удовлетворить этот спрос, понадобится от 30,2 ГВт (при средних температурах) до 31 ГВт (при низких температурах). Но «Системный оператор» не ожидает дефицита, сказал его представитель.

Все станции Сибирской генерирующей компании (СГК - 4 ГРЭС, одна газотурбинная станция и 12 ТЭЦ общей мощностью 7855 МВт) готовы к повышенной нагрузке в осенне-зимний период, сказал представитель компании: в период низкой водности 2015 г. электростанции СГК уже брали на себя существенную часть нагрузки.

В первом полугодии 2017 г. тепловая генерация Сибири, наоборот, отмечала снижение выработки. Станции «Юнипро» за этот период произвели энергии меньше на 12,5% (24,5 млрд кВт ч), что привело к снижению выручки на 4,6% до 37,8 млрд руб. Во многом это связано с простоем оборудования в холодном резерве из-за повышенной водности в Сибири, отмечала компания. Производство электроэнергии газовых и угольных станций «Евросибэнерго» снизилось на 6% до 6,56 млрд кВт ч, а выработка ГЭС компании увеличилась на 9% до 27,34 млрд кВт ч. Производство сибирских ГЭС «Русгидро» в первые шесть месяцев 2017 г. почти не изменилось. Приток воды в водохранилищах в целом был в пределах нормы, отмечала компания.

Какое топливо используется на российских электростанциях

	Европейская часть России и Урал, %	Сибирь, %
ТЭС газ	57	4
ТЭС уголь	8	42
ТЭС мазут	0,2	0,1
ГЭС	8	53
АЭС	24	–
другие	2,8	0,9

• **Правительство повысило предельную цену мощности в 2021 г. только на уровень инфляции.** Энергетикам этого мало, они могут вывести станции из эксплуатации, чтобы поднять цены.

Правительство определилось с предельными ценами на мощность в 2021 г. Распоряжение об этом было опубликовано. В европейской части России и на Урале (первая ценовая зона) минимальная цена на мощность составит 119 000 руб./МВт, максимальная — 163 000 руб./МВт. В Сибири (вторая ценовая зона) ценовой пол будет на уровне 163 000 руб./МВт, потолок — 228 000 руб./МВт.

По сравнению с прошлым годом ориентиры правительства выросли на 4–5%. При этом конечная цена мощности будет определена на конкурентном отбо-

ре мощности (КОМ), который пройдет осенью. Отбор мощности, которая будет обязательно оплачена потребителями, проводится на три года вперед. По такой схеме рынок начал работать с 2015 г. С тех пор в первой ценовой зоне цена после отбора мощности формировалась на нижнем уровне. Цены складывались ниже максимума, так как в обеих ценовых зонах мощности больше, чем нужно, объясняет руководитель группы исследований и прогнозирования АКРА Наталья Порохова: в первой ценовой зоне профицит был около 10% мощности. Похожая ситуация сохранится и на 2021 г., ожидает она.

Определенный правительством рост учитывает только уровень инфляции, но не будущие инвестиции — вряд ли это поможет существенно улучшить экономику проектов модернизации энерго мощностей без гарантии доходности, считает аналитик Renaissance Capital Владимир Скляр. Росту цены может поспособствовать особенность проведения отбора: формула, определяющая цену в рамках КОМ, построена так, что чем меньше заявляется мощности на отбор, тем выше итоговая цена, считает эксперт.

НП «Совет производителей энергии» неоднократно просило правительство хотя бы частично учесть отставание цен КОМ от инфляции, говорит представитель ассоциации. Также в предыдущих отборах не учитывался в полной мере рост цен на топливо, добавляет он. Все это ведет к избыточному стимулированию вывода мощностей из эксплуатации и созданию дефицита мощности, подчеркивает он. Осенью 2016 г. на КОМ-2020 было отобрано почти 160 ГВт мощности, общая установленная мощность российских электростанций превышает 230 ГВт. В свою очередь Минэнерго в июле предложило при определении итоговой цены мощности не использовать максимальный ценовой уровень, если мощности не хватает.

Еще одним фактором, который подтолкнет цены вверх, может стать механизм модернизации станций. Весной заместитель министра энергетики Вячеслав Кравченко обещал, что Минэнерго к концу года подготавливает предложения о механизме (его слова передавал «Интерфакс»). Обсуждается несколько вариантов: новый договор о предоставлении мощности (ДПМ-штрих на модернизацию) и повышение цены КОМ. Заместитель гендиректора «Газпром энергохолдинга» Павел Шацкий говорил, что его компания может модернизировать до пяти объектов в год при цене КОМ 170 000 руб./МВт (слова по «Интерфаксу»). Отказ от резкого повышения цен в КОМ на 2021 г. делает программу ДПМ-штрих фактически безальтернативной, считает Скляр.

Оплата отобранной на КОМ мощности составляет лишь часть итогового платежа за мощность. В него также входят плата за ДПМ, мощность новых АЭС и ГЭС, различные надбавки (например, компенсация промышленными потребителями ценовых зон снижения энерготарифов на Дальнем Востоке). В 2017 г. итоговые цены мощности в первой ценовой зоне составили 565 000 руб./МВт в месяц, во второй — 520 000 руб./Вт

в месяц. По оценкам «Сообщества потребителей», в ближайшие годы итоговая цена мощности за счет ввода новых объектов по различным видам ДПМ будет расти в среднем на 18%.

Единственный действенный механизм, который побудит регулятора отказаться от ценового потолка, — это план вывода избыточной мощности, но это маловероятный сценарий в течение ближайших 6–8 лет, считает Скляр».

• **Президент России Владимир Путин** поручил Минэнерго доложить премьер-министру Дмитрию Медведеву о мероприятиях, которые проводятся для **предотвращения системных сбоев электроснабжения**. Об этом в четверг, 3 августа, заявил глава ведомства Александр Новак, передает РИА Новости.

При этом министр отметил, что уже приняты все необходимые меры для минимизации риска новой аварии. Он уточнил, что ведомство фиксирует сокращение количества сбоев, но анализирует риски, чтобы обеспечить максимальное их снижение.

Накануне Минэнерго пояснило, что причиной нарушения энергоснабжения на Дальнем Востоке стало короткое замыкание на одной из линий электропередачи.

Утром 1 августа стало известно, что на Дальнем Востоке сработала защита энергосети, отключившая пять воздушных высоковольтных линий: «Бурейская ГЭС — Амурская», «Бурейская ГЭС — Хабаровская», «Амурская — Хэйхэ», «Хабаровская — Волочаевка тяговая» и «Хабаровская — Левобережная». При этом без света остались более 600 тысяч жителей. Было приостановлено движение поездов на участке железной дороги от станции Могочи в Забайкальском крае до Хабаровска. Кроме того, Россия временно приостановила поставки электроэнергии в Китай.

• **Россия выполняет соглашение с ОПЕК.**

Россия добывала в июне нефти на 305 000 – 308 000 баррелей в сутки меньше, чем в октябре, сообщил министр энергетики Александр Новак, это всего на 2% больше, чем диктует соглашение с ОПЕК.

• **UC Rusal считает убытки от сбоя в энергосистеме.**

UC Rusal сообщила, что определяет сумму убытков от сбоя в энергосистеме Сибири 27 июня. Из-за отключений магистральных ЛЭП-500 в Сибири произошло временное обесточивание нескольких алюминиевых заводов UC Rusal: Новокузнецкого, Хакасского, Саяногорского, Братского, Иркутского, Красноярского. Сейчас предприятия работают в обычном режиме.

• **Структура «Росатома» планирует поставлять локализованные в России турбины для ветряных электростанций в страны СНГ и Юго-Восточной Азии.**

Структура «Росатома» ОТЭК планирует поставлять локализованные в России турбины для ветряных электростанций на зарубежные рынки, передали два ис-

точника, участвовавших во встрече топ-менеджмента компании с аналитиками. Компании были бы интересны рынки СНГ и Юго-Восточной Азии, уточнили они. В отличие от Европы и США в Юго-Восточной Азии не так много производителей турбин и ОТЭК этот регион интересен наравне с другими, рассказали аналитикам представители компании.

«Росатом» пока единственная российская компания, которая пошла по пути не только строительства ветропарков, но и запустила масштабную программу индустриализации ветроустановок, говорит представитель ОТЭК. При выборе партнера «Росатом» исходил из возможностей совместного маркетинга, добавляет собеседник. Компания рассматривает возможность выхода на рынки 14 стран, говорит он, добавляя, что, в основном, мощности ветропарков увеличиваются в развивающихся странах.

ОТЭК участвовала в двух последних конкурсных отборах проектов возобновляемой энергетики. С победителями таких конкурсов энергорынок подписывает договоры о предоставлении мощности (ДПМ), которые гарантируют инвесторам возврат средств с базовой доходностью 12%. На последних двух конкурсах ОТЭК получила право построить ветряные электростанции общей мощностью 970 МВт.

Одним из условий ДПМ в возобновляемой энергетике является высокий уровень локализации генерирующего оборудования — 65% к 2019 г. В июне ОТЭК подписала лицензионный договор с голландской Lagerwey, позже стороны должны объявить о создании совместного предприятия, что позволит ОТЭК выполнить требования по локализации. ОТЭК планирует производить турбины малой мощности — 2,5–4 МВт, завод для этих целей будет построен в Волгодонске. Там уже располагается энергомашиностроительное предприятие «Росатома» «Атоммаш».

Такое решение со стороны «Росатома» было ожидаемым, так как компания уже является одним из мировых лидеров энергомашиностроения, говорит руководитель группы исследований и прогнозирования АКРА Наталья Порохова. Российский рынок ветряных электростанций сравнительно мал для инвестиций в локализацию и выход на внешние рынки повысит их эффективность, отмечает она. К тому же ветряные электростанции вслед за солнечными являются самым быстрорастущим сегментом электроэнергетики в мире, добавляет Порохова.

Кроме «Росатома» ветряные электростанции будут строить «Фортум» (1 ГВт) и «Энел Россия» (291 МВт). «Фортум» работает над проектами возобновляемой энергетики совместно с «Роснано». Госкорпорация на днях объявила о начале сотрудничества по локализации оборудования с датской Vestas. В локализацию «Роснано» намерена вложить до 1 млрд руб. «Энел Россия» будет использовать оборудование Siemens Gamesa, произведенное в России.

Представители «Фортума» и «Энел Россия» подчеркнули, что они — энергетические компании и не производят оборудования самостоятельно. Представители

«Роснано», Siemens Gamesa и Vestas не ответили на запрос. Как добавил один из источников, топ-менеджер ОТЭК рассказал, что компания вела переговоры с Vestas и Siemens, но они требовали минимум 4–5 ГВт заказов для локализации производства.

Крупнейшими производителями оборудования для ветряных электростанций в 2016 г. стали Vestas (Дания, 8,7 ГВт), GE (США, 6,5 ГВт) и Goldwind (Китай, 6,4 ГВт), перечисляет Порохова. Рынок достаточно конкурентен, отмечает она, российские производители после девальвации рубля могут быть конкурентоспособными, но пока о стоимости этих установок говорить рано.

Рынок атомных энергоблоков сокращается, в ближайшие 10 лет его роста не ожидается, говорит директор Фонда энергетического развития Сергей Пикин. Все компании атомной энергетики начинают осознавать серьезную конкуренцию со стороны возобновляемых источников энергии, цитирует в среду Financial Times Тима Йео из New Nuclear Watch Europe. «Росатом» не опоздал со своим решением войти в новый для себя сектор, как раз сейчас компании возобновляемой энергетики начинают получать выгоду от снижающихся капзатрат, считает он.

• **В московский офис «Т плюса» Виктора Вексельберга снова пришла ФСБ.** Это продолжение расследования уголовного дела против топ-менеджеров компании.

В офисе энергокомпании «Т плюс» в Москве прошли обыски, сообщил ТАСС со ссылкой на источники. В офисе компании в Республике Коми обысков не было, уточняет агентство. «Это были стандартные следственные действия по уголовному делу о взятках в Коми. Была назначена экспертиза, приезжали эксперты в сопровождении представителей Следственного комитета (СК) и ФСБ. Компания работала в штатном режиме — параллельно со следственными действиями в этом же здании прошло плановое заседание совета директоров «Т плюса». Ничего особенного не произошло», — заявил представитель компании.

«Следствием вполне могла быть назначена экспертиза документов или жестких дисков, чтобы не проводить их выемку, экспертиза может проводиться в офисе компании», — согласен управляющий партнер юрфирмы «Лосев и партнеры» Вячеслав Лосев. Чтобы не допустить возможного уничтожения документов и преодолеть вероятное сопротивление экспертам, их сопровождают сотрудники силовых структур, добавляет Лосев.

Первый раз следственные действия в офисах «Т плюса» в Москве и Коми и в офисах других компаний «Реновы», прошли 5 сентября 2016 г. — их проводили сотрудники УФСБ Коми и центрального аппарата ФСБ. СК возбудил уголовное дело по ч. 5 ст. 291 (дача взятки в особо крупном размере) против гендиректора «Т плюса» Бориса Вайнзихера, председателя совета директоров компании и бывшего гендиректора Евгения Ольховика (совладелец и управляющий директор «Реновы») и тогдашнего гендиректора «Вымпелкома»

Михаила Слободина (в 2002–2010 гг. был гендиректором «КЭС холдинга», предшественника «Т плюса»). Они обвиняются в том, что в 2007–2014 гг. дали взятку на 800 млн руб. руководству Коми (в бытность губернатором Вячеслава Гайзера) за установление завышенных тарифов на электро- и теплоэнергию. Вайнзихер и Ольховик с тех пор содержатся под стражей. Слободин был в командировке во Франции и возвращаться не стал. Все обвиняемые вину отрицают.

• **Чиновники и компании, ответственные за поставку турбин Siemens в Крым, могут попасть под санкции.** В таком случае под угрозой окажется проект «Технопромэкспорта» в Хорватии. Германия предложила ЕС включить в санкционный список дополнительно до четырех россиян и компаний, причастных к поставке в Крым турбин Siemens, сообщает Reuters со ссылкой на два источника в Брюсселе. Один из источников агентства сказал, что под санкции могут попасть чиновники Минэнерго и российской компании, занимавшейся поставками турбин в Крым. Представитель немецкого МИДа подтвердил, что в ответ на поставки турбин Siemens в Крым готовится реакция на европейском уровне. Но он не стал вдаваться в детали, сославшись на то, что процесс еще идет.

По словам другого источника Reuters, этот вопрос будет рассмотрен в среду. Решение должно быть принято единогласно. Представитель Еврокомиссии на запрос не ответил.

«Не считаю возможным комментировать сообщения Reuters, которые не содержат ссылки на хоть какой-то внятный источник», — заявил пресс-секретарь президента России Дмитрий Песков (цитата по «Интерфаксу»). Представитель Минэнерго от комментариев отказался.

Столь масштабное нарушение санкций может осложнить отношения между Россией и Германией, писала в воскресенье немецкая Bild am Sonntag со ссылкой на представителя МИД Германии. По словам чиновника, Германия предупреждала Россию о «незаконных» действиях российских компаний. Правительство Германии продолжает наблюдать за ситуацией с турбинами Siemens, сказала на брифинге представитель правительства Ульрике Деммер (слова приводит ТАСС). Она отметила, что обсуждение последствий поставки турбин в Крым продолжается.

Для юридических лиц такое решение будет означать, что с ними не могут поддерживаться деловые отношения компаниями из стран, поддерживающих санкции, говорит партнер юридической фирмы «Вестсайд» Сергей Володагин. То есть новые договоры заключаться не будут, а уже заключенные перестанут исполняться, объясняет он.

Турбины в Крым поставила инжиниринговая структура «Ростеха» — ВО «Технопромэкспорт». У него есть несколько зарубежных проектов. Один из них — в стране Евросоюза: в Хорватии компания строит ТЭС Sisak-3 мощностью 230 МВт. Проект стартовал еще в 2007 г. Его стоимость тогда оценивалась в \$177 млн.

Представитель компании не ответил, в какой стадии находится реализация проекта в Хорватии. В энергетическом инжиниринге российские компании, такие как ВО «Технопромэкспорт», в основном, проигрывают конкуренцию европейским, говорит руководитель группы исследований и прогнозирования АКРА Наталья Порохова, тем не менее рынок Восточной Европы остается для них одним из приоритетных. Другие проекты «Технопромэкспорта» — в странах Африки, Азии и в Белоруссии.

Попавшим в санкционный список российским гражданам будет отказано в выдаче виз в страны ЕС, США и другие страны, которые поддерживают этот режим, например Канаду и Австралию, продолжает Володагин: кроме того, если на территории этих стран у них имеются банковские счета или недвижимость, то эти активы могут быть заморожены.

В пятницу Siemens заявил, что приостанавливает поставку энергооборудования для российских энергокомпаний, контролируемых государством. Немецкий концерн также намерен выйти из совместного предприятия с «Технопромэкспортом» — «Интеравтоматики» (Siemens принадлежит 46%). Кроме того, Siemens ужесточит правила работы в России. Все новые проекты будут осуществляться только через совместное с «Силовыми машинами» предприятие «Сименс технологии газовых турбин» (у Siemens — 65%) и ООО «Сименс» (100%-ная «дочка» Siemens). Это ответ на поставку турбин в Крым в обход санкций. Параллельно в Арбитражном суде Москвы Siemens добивается признания недействительной продажи четырех турбин «Технопромэкспорту».

**Александр Новак, министр энергетики России:** «У нас рынок абсолютно конкурентный в стране, здесь работает очень много компаний. Все, что поставляет Siemens, могут поставлять и другие компании, в том числе и по электроэнергетике, в том числе и в рамках импортозамещения мы сами научились производить соответствующее оборудование».

• **Совместное предприятие Siemens и Gamesa поставит турбины для ветряных электростанций «Энел Россия» и откроет производство в России.** Я хотел бы, чтобы Россия объявила крупный тендер на 100 ветряных турбин. Естественные условия для этого есть — на юге, на Дальнем Востоке», — говорил прошлой весной в интервью «Ведомостям» президент Siemens в России Дитрих Меллер. Компания дождалась своего шанса.

На прошлой неделе «Энел Россия» выиграла конкурс на строительство почти 300 МВт ветряных электростанций — 90,09 МВт будет построено в Ростовской области и 200,97 МВт появятся в Мурманской области. На своих ветряных электростанциях «Энел Россия» будет использовать оборудование, произведенное Siemens Gamesa, сказал в четверг гендиректор «Энел Россия» Карло Палашано.

Siemens Gamesa — совместное предприятие однопользовательных германской и испанской компаний (59%

у Siemens, 49% у Gamesa). Компания — крупнейший в мире производитель ветряных турбин. Выручка в 2016 г. — 4,6 млрд евро, а чистая прибыль — 95 млн евро. Основные рынки — Индия и Латинская Америка, в 2016 г. на эти регионы пришлось 62% продаж Siemens и Gamesa.

Производство оборудования будет локализовано в России, сказал Палашано. Это одно из условий участия в конкурсном отборе проектов возобновляемой энергетики в России. Компании должны обеспечить к 2019 г. уровень локализации в 65%. Отобранным на конкурсе проектам даются такие же условия, как и в договорах о предоставлении мощности (ДПМ) в традиционной генерации, — гарантированный возврат инвестиций с доходностью около 14%.

«Энел Россия» оценивает инвестиции в ветрогенерирующие мощности в 26 млрд руб. На оборудование, как правило, приходится 60–70% стоимости проекта, оценивает аналитик Renaissance Capital Владимир Скляр.

«Фортум» и «Роснано» также хотели купить ветряные установки у зарубежного поставщика, сообщила в апреле российская госкорпорация. Тогда «Роснано» договорилась с финской энергокомпанией о создании фонда развития ветроэнергетики, в течение пяти лет стороны собираются вложить в строительство станций 30 млрд руб. По итогам конкурсного отбора «Фортум» получил право построить по ДПМ 1 ГВт станций.

Рынок ветрогенерации перспективный, Siemens для многих производителей энергии стал традиционным партнером, которому доверяют, говорит Скляр. У Siemens уже есть совместное предприятие в России по производству энергооборудования для традиционной энергетики — «Сименс технологии газовых турбин». Локализация производства для поставки всего 300 МВт невыгодна, но, вероятно, у Siemens Gamesa есть планы по увеличению поставок, говорит руководитель группы исследований и прогнозирования АКРА Наталья Порохова.

Скорее всего, на первом этапе речь будет идти об отверточной сборке по примеру BMW в Калининграде, предполагает Скляр. Если портфель заказов будет расти, то полноценное производство компонентов может перейти в Россию с учетом достаточной ресурсной базы и других факторов, отмечает аналитик. Несмотря на большой объем отобранной мощности в ветрогенерации, пока еще никто не обеспечил локализации.

**Ветряные станции.** 1651 МВт столько проектов ветряных электростанций было отобрано на прошлой неделе. Все они должны быть построены к 2022 г. Помимо «Энел Россия» и «Фортума» 360 МВт получила структура «Росатома» «ВетроОГК».

**• Enel объявила о новом поиске покупателей на Рефтинскую ГРЭС. Цену актива претенденты на него считают завышенной.**

Enel начинает новый раунд сбора заявок на продажу Рефтинской ГРЭС, сообщает «Интерфакс» со ссылкой на гендиректора Enel Франческо Стараче. По его словам, другие станции компания продавать не планирует.

Enel приобрела долю в «Энел Россия» (бывшая ОГК-5) в 2007 г. за 85 млрд руб. (около 2,4 млрд евро). Самая крупная станция компании — Рефтинская ГРЭС в Свердловской области (мощность станции — 3,8 ГВт, или 40% установленной мощности компании) работает на угле Экибастузского месторождения, которое расположено в Казахстане.

Причиной продажи Рефтинской станции остаются сложности с поставками угля. Компания объясняет свое решение стратегией планомерного ухода от угольной генерации и перехода к ВИЭ. Поскольку компания только начала процесс продажи, даты его окончания гендиректор Enel не называет. В апреле «Энел Россия», 56,4% которой принадлежит итальянской Enel, впервые выставила на продажу одну из четырех своих ГРЭС — Рефтинскую. Тогда ее покупкой интересовались «Интер РАО», Сибирская генерирующая компания (СГК), китайская Huadian. Российские компании предлагали за Рефтинскую ГРЭС 13–15 млрд руб. Huadian была готова заплатить до 30 млрд руб., но, узнав о ценах, обсуждаемых с другими претендентами, взяла паузу.

Стоимость актива, выставяемого на продажу Enel, действительно завышена, считает генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг» Денис Федоров. Из-за этого интерес к нему потеряли, по его словам, и китайские компании. «Они думали, что это цена за всю компанию, — такая у меня информация», — говорит он. «Если будет понятный и прозрачный процесс, будем участвовать», — сказал «Интерфаксу» контролирующий СГК бизнесмен Андрей Мельниченко. В период приватизации РАО ЕЭС «Энел Россия» покупала пакет акций ОГК-5, исходя из \$700 за 1 кВт, говорит руководитель группы исследований и прогнозирования АКРА Наталья Порохова. Оценка станции \$13–15 млрд — это \$70 за 1 кВт, что более чем в 4 раза меньше цены покупки. Даже в рублевом эквиваленте это самая низкая оценка активов в электроэнергетике за последние годы в части реальных сделок купли-продажи, говорит она. Ключевая проблема станции — зависимость от казахстанских углей и соответствующий валютный риск, влияющий на издержки электростанции. За исключением 2015 г., станция занимала хорошее положение на рынке за счет использования дешевого топлива заключает она.

**• В России вырастут продажи газовых турбин.**

Продажи газовых турбин в России в 2025 г. вырастут в сравнении с 2015 г. в 1,8 раза до \$960 млн, говорится в исследовании Frost & Sullivan. Продажи составят 3,5 ГВт против 2,2 ГВт в 2015 г. Мировой рынок к 2025 г. увеличится до \$23,7 млрд при среднегодовых темпах роста на уровне 4,5%. На долю России будет приходиться около 4,1% всех продаж, это на 0,5 процентного пункта выше уровня 2015 г. Рынок будет поддерживать ценовая доступность, замещение угольных энергоблоков газовыми, ужесточение экологического законодательства, приводятся в сообщении слова консультанта Frost & Sullivan Дмитрия Распопова.