

ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО

Да будет сбыт

Владимир Путин вмешался в спор участников энергорынка объемом 2 трлн руб. о том, как справедливо распределить растущее бремя неплатежей за электричество, тепло и ЖКХ. «Россети» предлагали решить проблему, повернув вспять реформу электроэнергетики и передав им функции основных энергосбытов в регионах. Это могло привести к росту неплатежей в адрес генерирующих компаний, поэтому президент, похоже, решил сохранить существующую концепцию сбытового бизнеса, но ввести единые центры расчетов. Тогда неплатежи, достигающие уже 600 млрд руб., будут ровным слоем распределяться на всех поставщиков ресурсов.

— тарифы —

Владимир Путин считает, что энергосбытовой бизнес надо сделать прозрачнее за счет создания единых центров расчетов при каждом гарантирующем поставщике электроэнергии. Об этом он заявил на встрече с активом Клуба лидеров в начале февраля. В перспективе необходимо создать единый центр расчетов, объединяющий центральные расчетные центры каждого гарантирующего поставщика, заявил президент. «С одной стороны, такой рыночный механизм регулирования в сфере электроэнергетики, — рассуждал Владимир Путин о сбытах, — Они сами ничего не производят, ничего не транзитируют и ничего не потребляют, кроме денег... У нас свыше 400 гарантирующих поставщиков, а вообще поставщиков как таковых свыше 700». Через «так называемых гарантирующих поставщиков» в год проходит свыше 2 трлн руб., отметил президент.

Растущие неплатежи за энергию и тепло (по данным Минэнерго, в 2015 году достигли 600 млрд руб.) становятся одной из главных проблем отрасли на фоне усиливающегося кризиса. От того, кто собирает платежи на розничном рынке, зависит, на кого в первую очередь упадут неплатежи потребителей — на сети или на оптовых поставщиков электроэнергии. Соответственно, генерирующие компании и «Россети» ведут борьбу за контроль над этими платежами. Закон «Об электроэнергетике» разрешает совмещать бизнес по производству и сбыту электроэнергии, тогда как сети этим заниматься не могут. Предполагается, что расчетно-кассовые центры (РКЦ); уже существуют в ряде регионов РФ) уберут посредников при оплате коммунальных услуг, а расщепление платежей их поставщикам будет происходить автоматически. Сбытам выгодно получать функции РКЦ в регионах, поскольку у них уже есть необходимые биллинговые системы и клиентские базы.



В конце прошлого года «Россети», больше всех страдающие от розничных неплатежей, предприняли попытку переломить ситуацию. Представители крупнейших сбытов встречались с главой «Россетей» Олегом Бударгиным в декабре и обсуждали пути урегулирования взаимной задолженности (сети должны сбытам за компенсацию своих потерь). По данным «Россетей», задолженность ПП за передачу достигла критического уровня и в начале января составляла 97 млрд руб. (просроченная — 51,1 млрд руб.). Но, по данным Ассоциации гарантирующих поставщиков (АП) и энергосбытовых компаний, просро-

вмешавшись в решение проблемы неплатежей, глава государства несколько снизил напряжение в отрасли

ченная задолженность за услуги по передаче на 1 декабря равнялась 28 млрд руб., а с учетом встречных обязательств сетей за потери — всего 8 млрд руб. Ассоциация отмечает, что сбытам потребители платят хуже, чем они сами платят сетям, а самый низкий уровень платежей (95,6%) — у сетевых организаций при оплате потерь. Задолженность за электроэнергию перед генерирующими компаниями составляет 55,1 млрд руб., крупнейшие должники — сбыты

Северного Кавказа, где гарантирующими поставщиками выступают структуры «Россетей».

Олег Бударгин, устав договариваться со сбытами, в конце декабря прошлого года обратился к президенту с предложением передать «Россетям» функции гарантирующих поставщиков электроэнергии и РКЦ в регионах, рассказали три источника. «Б» в отрасли. Это давало бы компаниям возможность обеспечить себе платежи за передачу, а неплатежи переложить на генераторов.

Судя по заявлению президента, в итоге он, похоже, склонился к идее, выдвинутой еще на первом заседании президентской комиссии по ТЭК в 2012 году ее ответственным секретарем Игорем Сечиным. Вместе с главой «Интер РАО» Борисом Ковальчуком тот предложил создать при каждом гарантирующем поставщике расчетно-кассовый центр (РКЦ) для решения проблемы дебиторской задолженности. Тогда это предложение не получило масштабной поддержки, но «Интер РАО» создало по собственной инициативе РКЦ в Санкт-Петербурге и Московской области, которые уже агрегировали не только плату за электроэнергию, но и почти все платежи за ЖКХ. «Мы чрезвычайно рады, что эти предложения получили вторую жизнь, и будут реализовываться в ближайшее время», — говорят в «Интер РАО».

Сбытовые холдинги, аффилированные с крупной генерацией, идею предсказуемо поддерживают. РКЦ устроят из расчетов перепродавцов, которые «накапливают долги перед поставщиками ресурсов и фактически дают старт трансляции долгов по энергосистеме», — считают в «Атомэнергосбыте». В то же время в объединении сбытов считают, что «трансляция неплатежей через РКЦ ровным слоем на всех поставщиков приведет к росту долгов на оптовом рынке, а также к росту неплатежей конечных потребителей».

Анастасия Фомичева

Торф пустят в регионы

— экономика —

Правительство РФ поддержало генерацию на торфе, но только за счет розничного рынка электроэнергетики. Теперь сетевые компании в регионах будут обязаны закупать выработку торфяных станций для компенсации потерь. В развитии генерации на торфе заинтересованы «Т Плюс» и «Биоэнерго», но потенциальные инвесторы жалуются на ограничения по мощности станций и отсутствие тарифных гарантий.

Правительство одобрило проект поправок к ФЗ «Об электроэнергетике» по поддержке генерации на торфе мощностью до 25 МВт. Теперь энергию от торфяных станций должны будут в приоритетном порядке закупать сетевые компании для компенсации потерь при передаче. Но доля ВИЭ, к которым приравнен торф, в компенсации региональных сетевых потерь не может превышать 5%. Правительство еще должно установить предельные уровни капзатрат для торфяной генерации, поэтому пока инвесторы не могут согласовать условия проектов с регионами.

Принятые поправки будут способствовать развитию как систем распределенной генерации на основе торфа, так и торфодобывающей промышленности в целом, считают в «Т Плюс», который владеет крупнейшим в стране предприятием по добыче торфа «Вятка Торф». По оценке компании, в России сосредоточено около 50% мировых запасов торфа, при этом сейчас его доля в топливном балансе страны не превышает 1%. В балансе самого «Т Плюса» доля торфа составляет 0,5%, топливо используется на Кировских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3. Еще одна станция на торфе — Шарьинская ТЭЦ (24 МВт) в Костромской области — принадлежит Г.Шарья.

В строительстве новой генерации, использующей торф, заинтересовано ОАО «Биоэнерго», рассказал «Б» его глава и владелец Алексей Гарбузов. Компания рассматривает проект установки мощностью 12 МВт во Владимирской области, инвестиции в который оцениваются в 3 млрд руб., реализация занимает 2–2,5 года. Установка может потреблять около 120 тыс. тонн торфа в год и вырабатывать 65 млн кВтч электроэнергии. По словам Алексея Гарбузова, удельные капзатраты торфа оцениваются в 180–200 тыс. руб./кВт установленной мощности, что близко к утвержденным уровням для малых ГЭС. Доходность должна составить 12% в год, срок окупаемости — 13–14 лет. Российские поставщики могут обеспечить 30–60% локализации (базовые детали схожи с традиционными ТЭЦ), проблема возникает в основном с котлами, которые не адаптированы под использование торфа. Подходящие котлы можно купить в Скандинавии и Прибалтике, где развито использование твердого биотоплива, заключает менеджер.

НП «Росторф» будет добиваться и поддержки торфа на оптовом рынке через механизм ДПМ, поскольку сейчас у инвестора до постройки станции нет гарантий получения специального повышенного тарифа, без чего нельзя привлечь финансирование, говорит исполнительный директор НП Александр Исаков. Другая проблема — мощность станции ограничена 5% от размера сетевых потерь. Так, для Владимирской области сети обязаны закупать по повышенному тарифу не более 4 МВт от всех видов ВИЭ, остальная электроэнергия оплачивается по стандартному тарифу. При этом торфяные станции должны быть привязаны к местам добычи торфа, иначе проект будет нерентабелен. Но, отмечая собеседники «Б», при использовании в пределах 100 км от места добычи торф на 10–15% дешевле угля и выигрывает в сравнении с солнечной генерацией за счет более высокого коэффициента использования мощности.

Анастасия Фомичева

Солнечный рост

— альтернативная энергетика —



Более половины инвестиций в электроэнергетику в 2015 году в мире оказались вложениями в возобновляемые источники энергии (ВИЭ), говорится в отчете ООН «Глобальные тренды в инвестировании в возобновляемую энергетику». При этом лидерами рынка стали развивающиеся страны, прежде всего Китай, а наибольший спад инвестиций в ВИЭ аналитики зафиксировали в ЕС и в основном в Германии.

По данным исследования, проведенного Франкфуртской школой финансов, Программой ООН по окружающей среде и Bloomberg New Energy Finance, глобальные инвестиции в возобновляемую энергетику (за исключением ГЭС мощностью выше 50 МВт, строительство которых, как считают экологи, наносит ущерб экосистемам регионов) составили \$266 млрд (\$286 млрд с учетом исследований и разработок). Одновременно с этим вложения в электростанции, работающие на угле и газе, оказались в два раза меньше — \$130 млрд. Если брать в расчет общий объем введенных мощностей, то также более половины (54%) новых электростанций, введенных в мире в прошлом году, работают на возобновляемой энергетике, свидетельствуют данные отчета. Среди основных причин развития сектора эксперты отмечают снижение стоимости оборудования и производимой энергии, прежде всего в солнечном секторе, а также изменение макроэкономической ситуа-

ции, связанное в том числе с ожиданием (и принятием) нового глобального климатического соглашения в Париже.

По данным отчета, быстрее всего росли инвестиции в солнечную энергетику (на 12%, до \$148 млрд). Инвестиции в ветряную энергетику также поднялись на 9%, до \$107 млрд — тут главным драйвером стали офшорные ветряные парки. На этом фоне резко (на 46%) снизились инвестиции в энергию биомассы, составив всего \$5 млрд. Также заметно выросли вложения в технологии хранения энергии (прежде всего батареи) для солнечных и ветряных электростанций: в 2015 году в мире были установлены аккумуляторы энергии ВИЭ общей мощностью 250 МВт (160 МВт в 2014 году).

Лидерами по инвестициям в ВИЭ оказались преимущественно развивающиеся страны (55% от совокупного объема, на 19% больше показателей 2014 года), в том числе Индия (рост инвестиций на 22%), ЮАР (329%), Мексика (105%) и Чили (151%). Хорошие показатели роста также показали Марокко, Турция и Уругвай (последний установил в прошлом году абсолютный мировой рекорд по мощности электростанций на душу населения). Тем не менее абсолютным лидером инвестиций уже который год остается Китай, вложивший \$103 млрд в альтернативную энергетику (на 17% больше, чем в 2014 году), что составляет порядка трети от общего объема вложений в ВИЭ в мире. Аналитики подчеркивают, что

ведущая роль быстроразвивающихся стран в секторе ВИЭ вызвана необходимостью введения новых энерго мощностей для покрытия потребностей растущих экономик.

На фоне этого совокупный объем вложений в развитых странах снизился на 8% от показателей предыдущего года — наибольшее падение наблюдалось в ЕС (на 21%, до \$49 млрд), прежде всего в Германии (на 46%, до \$8,5 млрд, что составляет минимальный показатель за последние 12 лет). Авторы отчета связывают столь резкое снижение инвестиций в ФРГ со снижением доступных земельных участков для строительства ветро- и солнечных парков, а также изменением системы поддержки развития ВИЭ в стране (от «зеленого» фиксированного тарифа в сторону рыночных методов поддержки).

Инвестиции в альтернативную энергетику в США выросли на 19%, до \$44,1 млрд. Отметим, что в прошлом году почти 70% всех новых энерго мощностей, установленных в стране, были основаны на возобновляемых источниках, прежде всего ветре и солнце. Ожидается, что в 2016 году солнечная энергетика опередит все другие виды энергии в США по объемам вводимой мощности.

Тем не менее, как отмечают авторы исследования, на глобальном уровне ВИЭ до сих пор составляют порядка 16,2% от общего объема установленной мощности (15,2% в 2014-м), в то время как в 2015 году 10,3% мирового электричества было произведено на основе альтернативной энергетики (9,1% в 2014 году). Примечательно, что, по данным Всемирного энергетического агентства, именно снижение использования угля в Китае и США, а также бурное развитие ВИЭ в мире внесли наиболее значительный вклад в снижение глобального уровня выбросов. Так, эмиссии парниковых газов не растут уже второй год подряд (остановившись на уровне 32,1 млрд тонн) на фоне роста мирового ВВП (на 3% в 2015 году). В минувшем году уровень выбросов парниковых газов в Китае (лидирующий эмитент в мире) снизился на 1,5%, а в США (занимает второе место) — на 2%.

Ангелина Давыдова

Реконструкция тепла

Нижегородский филиал «Т Плюс» готовится серьезно вложиться в развитие теплосетевой инфраструктуры в Нижегородской области. О планах компании рассказал директор нижегородского филиала «Т Плюс» Александр Фролов.



— Вы выступили с инициативой заключения концессионного соглашения на объекты теплосетевого хозяйства в Дзержинске и Кстове. На какой стадии находятся эти проекты? Что «Т Плюс» готова предложить местным администрациям?

— Мы уже подготовили инвестиционные предложения для администрации Дзержинска и Кстова. Объем инвестпрограммы для Дзержинска, рассчитанной на пять лет, составляет 714 млн руб., в том числе 171 млн руб. мы собираемся вложить уже в 2017 году. В нее входит ряд мероприятий по автоматизации ЦТП, замене теплосетей с целью снижения потерь тепловой энергии и улучшения гидравлического режима, переключению котельных на генеральный источник теплоснабжения. Кроме того, программа предусматривает установку системы реагентной водоподготовки ГВС на ЦТП Дзержинска — мы готовы направить на эти цели 12,15 млн руб. Это позволит нам сделать горячую воду в городе питьевой — уникальный случай для области. Срок действия концессии составит 25 лет, причем, если нам одобрят ту модель, которую мы предлагаем, то есть без платы концеденту за имущество, то уровень индексации тарифов для конечных потребителей на период 2017–2021 года составит ноль. В этом случае мы сможем направить на инвестиции собствен-

ные средства, которые мы сейчас направляем на аренду сетевой инфраструктуры и на текущий ремонт. Мы рассчитываем, что заключим концессионное соглашение до конца первого полугодия и оно начнет действие 1 января 2017 года.

В Кстове ситуация другая. Мы уже подготовили инвестпрограмму, которая предполагает направление порядка 180 млн руб. на теплосетевое хозяйство города и около 150 млн руб. на инфраструктуру района. Также у нас уже есть проект концессионного соглашения, рассчитаны финансово-экономические модели по индексации тарифа — программа предполагает рост тарифа на 5%, так как инвестиционные средства будут заемными. Как только головная компания одобрит наш проект, мы подадим заявку.

— Какие задачи на ближайшие пять лет вы ставите перед собой по развитию теплосетевого хозяйства этих районов, если эти соглашения будут подписаны?

— Если говорить о Дзержинске, то к 2020 году мы хотим снизить там долю объемных потерь из сети с 15,5% до 9,6%, объем подпитки — с 0,024% до 0,015% от объема, или со 114 т до 70 т в час. Цель в Кстове примерно такая же — теплотери снизятся с 15% до 7%, уровень подпитки должен со-

ставлять не более 0,015% от объема, и если сейчас он там на уровне 50 т в час, то мы хотим прийти к 30 т в час.

Кроме того, у нас большие планы по снижению числа отказов — порывов на теплосетях и любых инцидентов, которые приводят к отключению потребителя от тепла. В Дзержинске у нас в последние два-три года в год фиксируется 250–288 случаев отказов. Сейчас мы там не можем проводить капремонт сетей, потому что договор аренды, который мы заключили с администрацией города в 2006 году, подразумевает только проведение текущих ремонтных работ. Но даже в таких условиях нам за 10 лет удалось снизить количество отказов и отключений с 500 в год, то есть в два раза. Если же будет подписан договор концессии, то мы рассчитываем снизить там количество повреждений к 2020 году до 180 в год, а в Кстове — до 55 в год, сейчас, по нашим оценкам, там около 150.

— А каковы планы компании на Сормовскую ТЭЦ?

— Для Сормовской ТЭЦ у нас разработана отдельная инвестпрограмма, которая позволит нам реализовать ее потенциал. Дело в том, что Нижний Новгород принципиально отличается от других большим количеством котельных. Это экономически неэффективно: удельные расходы топлива при когенерации составляют в районе 140 кг на Гкал, а для котельных — не ниже 150–155 кг на Гкал. И у нас есть предложение со стороны «Теплоэнерго» переключить потребителей семи убыточных котельных Сормовского района на нашу Сормовскую ТЭЦ. Причем это будет выгодно и нам, и «Теплоэнерго», и потребителям. Но, конечно, мы готовы подключить и других потребителей в территории охвата Сормовской ТЭЦ: сейчас ее коэффициент от установленной мощности — около 30%, а она работает с профитом 110 Гкал в час. Для сравнения, все семь переключенных котельных имеют мощность 28 Гкал в час.