

## ИНВЕСТИЦИИ

Деньги  
в мегаваттах

Инвестиции в обновление генерации и сетевой инфраструктуры сегодня являются приоритетами для электроэнергетического комплекса Свердловской области. Однако участники рынка отмечают необходимость усилить ответственность за платежную дисциплину потребителей, так как наращивание долга может поставить под сомнение эффективность реализации инвестпрограмм.

— энергетика —

#### Фонд на ремонт

Правительство Свердловской области прогнозирует, что электроэнергетический комплекс нарастит показатели по инвестпрограммам и решит ключевые проблемы отрасли в ближайшие полтора десятка лет. Об этом говорится в «Стратегии социально-экономического развития региона до 2030 года», принятой в октябре областным кабинетом министров. Перед электроэнергетическим рынком стоит проблема износа основных фондов, необходимость обновить как электросетевые объекты, так и генерирующие мощности. По прогнозам свердловских властей, капитальные вложения на 2016–2020 годы могут составить до 240 млрд руб., из них 225,5 млрд руб. пойдет на обновление генерации, еще 14,5 руб. — на электросетевой комплекс. В 2014 году, по данным областного правительства, объем инвестиций в основной капитал свердловского энергокомплекса оценивается в 69,7 млрд руб. По итогам 2015 года этот показатель может составить до 58,6 млрд руб. Снижение объема связано с замедлением темпов экономического роста в регионе.

Для генерирующих компаний текущий год стал периодом завершения крупнейших строительных проектов. Группа «Т Плюс» (бывший «КЭС-холдинг») продолжает работы по строительству Нижнетуринской ГРЭС мощностью 460 МВт и ТЭЦ «Академическая» в Екатеринбурге (200 МВт). Финансирование этих объектов за 2014 год составило 12 млрд руб., до конца 2015 года планируется потратить 14,8 млрд руб. «И в прошлом, и в этом году более 90% этих средств направлено на строительство генераций», — рассказали в компании. За девять месяцев текущего года уже потрачено 8,2 млрд руб., за прошлый — 8,3 млрд руб. Нижнетуринскую ГРЭС планируется запустить до конца 2015 года, ТЭЦ «Академическая» — в течение первого полугодия 2016 года.

Объем инвестиций ОГК-2 в свердловскую генерацию в 2015 году должен составить 4,2 млрд руб. (против 2,9 млрд руб. в 2014 году). Компания завершает работы по строительству парогазовой установки мощностью 420 МВт на Серовской ГРЭС. Ранее планировалось, что энергоблок будет сдан в эксплуатацию в конце 2014 года в рамках договора поставки мощности. Однако сроки пришлось перенести из-за проблем у генподрядчика — группы Е4. Сейчас на объекте ведутся пусконаладочные работы, энергоблок будет введен либо в конце 2015 года, либо в начале 2016 года.

Концерн «Росэнергоатом» продолжает работы по увеличению мощностей на Белоярской АЭС (БАЭС). На третью очередь строительства четвертого энергоблока мощностью 800 МВт перечислено около 5,5 млрд руб. (против 18,9 млрд руб. за январь — сентябрь 2014 года). Всего объем инвестиций за год составит около 10,3 млрд руб. (против 23,2 млрд руб. годом ранее). Сейчас на объекте продолжаются пусконаладочные работы, блок начнет работать в ближайшие месяцы. На сегодняшний день на объекте работает третий энергоблок БН-600 мощностью 600 МВт, по лицензии его эксплуатация будет продолжаться до 2020 года включительно.

На начало 2015 года установленная мощность энергосистемы Свердловской области составила 9,4 тыс. МВт. На сегодняшний день такие объемы генерации достаточны для покрытия нужд региона и даже избыточны. Однако часть генерирующего оборудования, 14% установленной мощности (1,36 тыс. МВт), будет выводиться из работы в связи с износом. В целом, по прогнозам правительства, энергосистема Свердловской области нарастит мощности на 1,68 тыс. МВт — до 11,09 тыс. МВт в связи с вводом нового оборудования на генераци-

ях. Избыточный энергобаланс электроэнергии является конкурентным преимуществом области, уверены в правительстве.

Энергетики направляют инвестиции не только в увеличение мощностей, но и в экологическую безопасность. В конце сентября на Рефтинской ГРЭС (принадлежит ПАО «Энел Россия») была запущена система сухого золошлакоудаления (СЗШУ). Объем инвестиций в проект составил более 12,5 млрд руб., на сегодняшний день мощность составляет 1 млн тонн золы в год. Строительство объекта шло в течение трех лет. Ранее компания использовала на ГРЭС гидравлический способ удаления золошлаковых отходов от потребленного угля, «сухой» метод позволяет существенно снизить потребление воды на складирование золы. В пресс-службе ПАО «Энел Россия» добавили, что к СЗШУ подведена железнодорожная линия для отгрузки золы потребителям на железнодорожных путях и автомобильным транспортом. В перспективе компания может реализовывать до 5 млн тонн золы промышленным компаниям — производителям стройматериалов, дорожным службам. На сегодняшний день компания ведет работу по расширению рынка сбыта, новые потребители появились в Москве, в Санкт-Петербурге и в Омске.

#### Снижение в сетях

Электросетевая компания «Свердловэнерго» (филиал ОАО «МРСК Урала») за январь — сентябрь 2015 года реализовала инвестиционные проекты на сумму более 1,8 млрд руб., а всего до конца года будет потрачено около 2,8 млрд руб. Общее снижение объема инвестиций по сравнению с 2014 годом составило всего 131 млн руб. На сегодняшний момент компания завершила реконструкцию на линиях электропередачи 110 кВ (А с б е с т — З н а м е н с к а я, НТГРЭС—Уральская 1.2, Верхотурье—Карелино и другие). До конца года компания планирует ввести в работу подстанцию «Звездная», которая станет источником питания для нового производства извести «ПроЛайм» (совместное предприятие бельгийской Lhoist и российской ТМК). Еще одним крупным инвестпроектом «МРСК Урала» в Свердловской области в этом году является реконструкция подстанции «Верхняя Сысерть». «Мероприятие проводится для повышения надежности электроснабжения Полевского энергоузла, где расположен крупный промышленный потребитель — Северский трубный завод. Реконструкция также проводится для перспективных планов по выдаче мощности новым потребителям Полевского и Сысертского городских округов», — пояснили в пресс-службе компании. Кроме того, сетевая организация участвует в строительстве заходов для ТЭЦ «Академической», достраиваемой «Т Плюс».

Коммунальная компания «Облкоммунэнерго» выполнила проекты на 128,9 млн руб. По сравнению с аналогичным периодом 2014 года объемы финансирования выросли на 51,6 млн руб. — на 67%. Наиболее значимой работой стала реконструкция линий высокого напряжения в Полевском городском округе, ремонт сетей в Кушве. «На 2015 год по виду деятельности „передача электрической энергии“ утверждена программа в размере 288,9 млн руб., по виду „тепловая энергия“ и „водоснабжение и водотведение“ — 9,69 млн руб.», — рассказали в «Облкоммунэнерго». Кроме того, компания в этом году начала процедуру объединения с дочерней структурой «Корпорации СТС», которая запустила проекты в Арамиле, Сухом Логе и Нижнем Тагиле. Компания ведет работу по реконструкции электросетей, строительству новой инфраструктуры и подключению новых потребителей. Инвестиции «Корпорации СТС» составят около 1,5 млрд руб.



Энергетики закладывают в инвестпрограммы мероприятия по повышению надежности электроснабжения



По экспертным оценкам, более 60% оборудования генераций выработало свой ресурс и потребует замены в ближайшие годы

#### Оборотный резерв

В сложных экономических условиях энергокомпании ищут пути сокращения затрат. Например, в свердловском филиале «МРСК Урала» была проведена оптимизация технических решений. Предприятию удалось снизить стоимость строительства одного объекта для технологичной физическими лицами с 224 тыс. руб. до 186 тыс. руб. «В условиях постоянного ограничения роста тарифов предприятие изыскивает резерв собственных оборотных средств, привлекает заемные средства для выполнения инвестпроектов», — добавили в «Облкоммунэнерго».

Участники энергетического рынка сходятся во мнении, что необходимо усилить платежную дисциплину среди потребителей и

гарантирующих поставщиков, так как накопление долгов может навредить проектам по реконструкции и развитию инфраструктуры. «Для обеспечения финансирования утвержденных инвестпрограмм крайне важен вопрос ужесточения платежной дисциплины. Мы рассчитываем на системный государственный подход и поддержку со стороны муниципалитетов и областного правительства», — говорят в «Корпорации СТС».

В «МРСК Урала» добавили, что сбытовым компаниям необходимо обеспечить собираемость средств и своевременные платежи. «Необходимы меры по усилению ответственности сбытовых компаний. Существующие рычаги воздействия в действующем законодательстве на гарантирующих

поставщиков, накопивших задолженность перед сетевыми организациями за оказанные ими услуги по передаче электроэнергии, неэффективны», — подчеркнули в распределительной компании. По данным свердловского филиала ОАО «ЭнергосбыТ Плюс», долги жителей региона по состоянию на 12 октября составили внушительную сумму в 1,06 млрд руб.

Чтобы повысить платежную дисциплину, свердловское министерство энергетики организует проверки с региональной прокуратурой в муниципалитетах, где проблемы с долгами стоят наиболее остро. Совместная работа правительства и надзорного ведомства позволяет сокращать долги за поставленные ресурсы в полтора-два раза, отмечают в правительстве.

Еще одним барьером на пути развития энергетики и эффективной реализации инвестпрограмм является отсутствие схем теплоснабжения в муниципалитетах, сообщил руководитель проектов практики «Инфраструктура» КГ «НЭО Центр» Артем Провоторов. «Отсутствие таких схем приводит к снижению эффективности источников генерации. Планирование поможет определить целесообразность строительства новых энергетических объектов и повысить эффективность всей системы», — пояснил эксперт. По оценкам аналитика, более 60% оборудования генераций выработало свой ресурс и потребует замены в ближайшие годы в рамках инвестпрограмм компаний.

Станислав Брень