

гин и глава города Сергей Дьяков, строительство этого энергообъекта в черте Березников является «символом экономической привлекательности» Верхнекамья. Деловой имидж города за последние годы был серьезно подпорчен проблемами с проседаниями грунта, однако ставить крест на развитии агломерации не планируется — залежи калия еще далеко не исчерпаны. Вместе с тем в самой компании — заказчике строительства станции осторожно замечают, что Новоберезниковская ТЭЦ — это сегодня скорее проект на перспективу: «Мы строим эту станцию для будущих поколений, для наших детей и внуков», — дипломатично заявил гендиректор КЭС-Холдинга Борис Вайнзихер на церемонии.

Что касается актуальных проектов, практически готовых к пуску, то все тот же КЭС уже сейчас завершает подготовку к вводу в эксплуатацию нового энергоблока на Пермской ТЭЦ-9 с заявленной мощностью 165 МВт и производительностью 230 тонн пара в час. Это будет третий после газотурбинной установки Пермской ТЭЦ-13 и парогазового энергоблока Пермской ТЭЦ-6 инвестиционный проект КЭС в черте Пермско-Закамского энергоузла.

Для того чтобы обеспечить вывод мощностей с нового энергоблока, активно работали и сетевики. В филиале ОАО «МРСК Урала» — «Пермэнерго» сообщили, что компания завершила строительство подстанции «Заостровка» и воздушно-кабельной линии 110 кВ общей стоимостью порядка 2 млрд руб. Благодаря этой линии решается проблема на транзите «ТЭЦ-9 — Машиностроитель» — одном из самых важных элементов электроснабжения Перми и прилегающих районов. Пропускная способность транзита была ограничена в ремонтных и аварийных режимах, что могло привести к возможному ограничению потребителей Перми по условию максимальной нагрузки. С учетом развития прилегающих территорий в перспективе величина ограничений могла существенно возрасти.

Эксперты, оценивая вложения компаний в развитие генерации, обращают внимание на то, что в первую очередь это исполнение обязательств в рамках договоров о предоставлении мощности (ДПМ). Своеобразные гарантии модернизации энергетических активов, переданных в рамках реорганизации РАО ЕЭС. В соответствии с условиями проекта ДПМ электрическая мощность вновь создаваемого объекта подлежит продаже на оптовом рынке электроэнергии и мощности по гарантированной, заранее определенной цене, обеспечивающей окупаемость вложенных средств в проект в течение десяти лет. Кроме того, преимущества использования современного оборудования, обладающего более высоким коэффициентом полезного использования топлива и возможностью снижать издержки на ремонт и обслуживание, позволяют повысить рентабельность производства и транспортировки энергии, а также капитализацию компаний. «В данном случае можно говорить о том, что эти инвестиции будут способствовать росту производственных и экономических результатов компаний, повысят их конкурентоспособность и эффективность», — говорит Дмитрий Баранов, ведущий эксперт УК «Финам Менеджмент».



ПО ДАННЫМ КРАЕВОГО ПРАВИТЕЛЬСТВА, СРЕДНИЙ ФИЗИЧЕСКИЙ ИЗНОС ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ СОСТАВЛЯЕТ ОКОЛО 65%, ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ 110–0,4 КВ — ПОРЯДКА 50%.



ТЕНДЕНЦИИ

НАДЕЖНОСТЬ, РАЗВИТИЕ, ДОСТУПНОСТЬ

В ФИЛИАЛЕ ОАО «МРСК УРАЛА» — «ПЕРМЭНЕРГО» ПОДВЕЛИ ИТОГИ РАБОТЫ В 2013 ГОДУ. ОН БЫЛ ДОСТАТОЧНО НАПРЯЖЕННЫМ. ЭНЕРГЕТИКИ РЕАЛИЗОВАЛИ СЕРЬЕЗНУЮ ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ, ПРОВЕЛИ МАСШТАБНУЮ РЕМОНТНУЮ КАМПАНИЮ, ПОВЫСИЛИ ДОСТУПНОСТЬ СЕТЕВОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.

В уходящем году «Пермэнерго» удалось сделать важные шаги в повышении надежности энергоснабжения региона. Количество отключений по сравнению с 2012 годом в сети 35–110 кВ снизилось на 15%, а в сети 6–10 кВ — на 17%. Во многом это стало возможным благодаря успешной реализации ремонтной программы, которая была увеличена по сравнению с 2012 годом на 30%. Она включала целый комплекс мероприятий, в том числе — ремонт линий электропередачи, энергообъектов различного класса напряжения, а также расчистку просек под воздушными ЛЭП. В рамках этой деятельности было отремонтировано более 3 тысяч километров линий электропередачи напряжением 0,4–110 кВ, 28 питающих центров 35–110 кВ, свыше 700 трансформаторных подстанций 6–10/0,4 кВ, расчищены просеки 336 ЛЭП общей площадью почти 3200 гектаров.

Определенного перелома «Пермэнерго» удалось добиться в работе по реализации договоров технологического присоединения. Их в уходящем году энергетики заключили и исполнили примерно на четверть больше, чем в 2012 году. Позитивному сдвигу в достаточно сложной ситуации во многом способствовали изменения в федеральном законодательстве, внимание к данной проблематике со стороны ОАО «РОССЕТИ». Важный импульс процессу дала утвержденная в «МРСК Урала» корпоративная дорожная карта по технологическому присоединению. Она содержит четкий план мероприятий по ускорению и упрощению, повышению прозрачности процедур, связанных с подключением к электрическим сетям, а также обеспечением контроля исполнения. Среди уже реализуемых мер — опти-

мизация внутренних бизнес-процессов, создание специализированных бригад по техприсоединению, обеспечение их необходимой техникой.

Среди наиболее значимых присоединенных объектов в 2013 году — многоквартирные жилые дома в городе Перми по улицам Механошина, 176, 1-я Красноармейская, 41а, Крисанова, 73а, Юрша, 80, 82, 84, 86, Желябова, 16, Уинская, 17, Космонавта Беляева, 8, Анри Барбюса, 51, Куйбышева, 61, Никулина, 8, Калинина, 60, на бульваре Гагарина, 103а и шоссе Космонавтов, 86а. В территориях региона также произведено подключение важных социальных учреждений: перинатального центра и физкультурно-оздоровительного комплекса в Кунгуре, ледового катка в Краснокамске, детских садов в Индустриальном районе Перми, в Куеде, в Пешногорте и Белоево Кудымкарского района, детской школы искусств и амбулаторно-педиатрического комплекса в Верещагино и ряда других объектов.

В уходящем году в «Пермэнерго» реализована серьезная инвестиционная программа в объеме более 3,5 миллиардов рублей. Главным объектом 2013 года стала подстанция «Заостровка» с воздушно-кабельной линией «ТЭЦ-9 — Заостровка». Строительство предусмотрено Соглашением о сотрудничестве между правительством Пермского края и ОАО «МРСК «Урала» и включено в Схему развития электроэнергетики Прикамья. Общая стоимость проекта составляет почти 2 миллиарда рублей. Его реализация позволит выдать дополнительную мощность в объеме 165 МВт, вводимую на Пермской ТЭЦ-9, и обеспечить надежное электроснабжение потребителей Дзержинского района Перми. «По

уровню технической оснащенности подстанции и масштабы выполненных работ, связанных со строительством ЛЭП, — это уникальный для «Пермэнерго» проект. В ходе его реализации наработан положительный опыт, который пригодится нам в дальнейшем. Получены уроки, из которых важно сделать правильные выводы», — сообщил генеральный директор — директор филиала ОАО «МРСК Урала» — «Пермэнерго» Олег Жданов. Это касается работы с землепользователями при согласовании трассы, взаимодействия с органами исполнительной власти в сфере градостроительных планов.

В «Пермэнерго» последовательно реализуют клиентоориентированный подход. Для решения спорных вопросов в сфере технологического присоединения сформирована общественная контрольная комиссия. В сентябре уходящего года был создан Совет потребителей «Пермэнерго». Идея создания Советов потребителей была высказана Президентом Российской Федерации Владимиром Путиным в июне 2013 года в ходе Петербургского международного экономического форума. Глава государства поручил на первое место поставить учет мнения потребителей при принятии организациями ТЭК значимых решений. Работа этого органа общественного контроля призвана способствовать повышению информационной открытости тарифных решений, доступности энергетической инфраструктуры, эффективности операционной и инвестиционной деятельности. «Пермэнерго» продолжает открывать Центры обслуживания клиентов. В июле 2013 года распахнул свои двери для потребителей ЦОК в городе Чайковском — одном из динамично развивающихся муниципальных образований региона.

Все перечисленные шаги позволяют энергетикам чутко реагировать на запросы бизнеса и населения, быть ближе к потребителям.

