

Энергетика не терпит сбоев

За последний год многие компании пересмотрели свои расходы на ремонты оборудования, отложили инвестиционные планы до лучших времен и сократили персонал. Это, разумеется, оборачивается перебоями в работе конкретных предприятий, отражается на размерах их налоговых отчислений в бюджеты всех уровней и на доходах работников, но на экономику региона, как правило, существенного влияния не оказывает. Однако есть из этого правила исключение — электросетевой комплекс, перебои в работе которого способны обрушить любую самую прочную экономику, да и попросту превратить жизнь миллионов людей в одну сплошную чрезвычайную ситуацию

Миллионы — в надежность

В ОАО «МРСК Центра» и его филиалах хорошо понимают ответственность энергокомпаний за положение дел в регионах, где они работают. Именно поэтому без оглядки на кризис энергетики продолжают модернизировать оборудование, повышать его мощность и надежность, расчищать просеки под линиями электропередачи, вкладывать средства в подготовку электросетей к зиме и их интеграцию в единый комплекс, обеспечивая тем самым бесперебойность электроснабжения потребителей.

Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тверьэнерго» обеспечивает электроэнергией потребителей на территории в 84,1 тыс. км. Протяженность электрических сетей «Тверьэнерго» самая большая среди 11 филиалов ОАО «МРСК Центра» и составляет 47399,3 км. Значительная часть линий электропередачи проложена по лесам и болотам, что, естественно, усложняет их эксплуатацию и обслуживание: регулярно приходится расчищать сотни гектаров просек под ЛЭП и содержать большой парк спецтехники, позволяющей добираться до отдаленных и труднодоступных участков. С начала года от кустарников и деревьев очищена территория площадью 1916 га (что, кстати, на 676 га больше, чем за весь 2008 год). По словам технического директора «Тверьэнерго» Андрея Волгина, до конца года планируется расчистить еще 580 га просек, чтобы как можно больше сократить вероятность отключения электроэнергии от падения деревьев на линии электропередачи в предстоящий осенне-зимний период. Также планируется провести расширение существующей ширины просек в объеме 260 га.

На повышение надежности электроснабжения направлены и другие работы, проводимые в «Тверьэнерго» в рамках подготовки к повышенным осенне-зимним на-

грузкам. Такие, например, как замена проводов на ВЛ-10/0,4 кВ, уплотнение ячеек комплектных распределительных устройств наружной установки (КРУН) 6 и 10 кВ, установка вакуумных реклоузеров и многие другие мероприятия, которые ведутся во всех семи производственных объединениях филиала.

Капитальные перемены

Параллельно с подготовкой сетей к предстоящей зиме «Тверьэнерго» активно занимается еще и развитием электросетевого комплекса за счет проведения капитальных ремонтов и реконструкции подстанций. Так, на подстанции «Белый Городок» в Кимрском районе силовой трансформатор 4000 кВА заменен на более мощный — 6300 кВА. Результатом этой работы стало, с одной стороны, повышение надежности электроснабжения жителей пос. Белый Городок и множества окрестных деревень, а с другой — появление возможности присоединения к электросетям новых потребителей. Причем, как отмечает начальник ПО «Кимрские электрические сети» Владимир Шмелев, сделано это было с минимальными затратами — за счет капитального ремонта имеющегося на балансе предприятия трансформатора 6300 кВА. Стоимость работ составила 417,5 тысячи рублей, притом, что новый трансформатор обошелся бы не менее чем в 10 млн рублей.

Капитально отремонтирована и другая кимрская подстанция — «Радуга», в ремонт которой вложено более 2 млн рублей, а также подстанции «Старая Торопа» и «Половцово» производственного объединения «Нелидовские электрические сети». В ремонт подстанции «Старая Торопа» вложено более 777 тыс. рублей, а подстанции «Половцово» — 1,7 млн рублей. Кстати, за счет того, что в ходе этих ремонтов часть работ выполнялась хозспособом, было сэкономлено около 360 тысяч рублей.

Нынешним летом начаты работы и по комплексной реконструкции подстанции «Зубцов» с напряжением 35/10 кВ, потребность в которой назрела уже давно. Многие годы в районе не было ни ЛЭП, ни подстанции на 110 кВ, что, естественно, крайне ограничивало возможности местных потребителей и сдерживало развитие этой привлекательной для инвестиций территории. Сейчас воздушная линия ВЛ 35 кВ «Ржев — Зубцов» переводится на напряжение 110 кВ, на подстанциях «Зубцов» и «Ржев» ведутся работы, в результате которых потребителям Зубцовского района станет доступным напряжение 110 кВ и, значит, откроются новые возможности для развития территории.

Серьезная реконструкция, например, ведется на подстанции «Северная», которая

обеспечивает электроснабжение микрорайона «Юность». Подобные запланированные и проведенные работы направлены прежде всего на повышение надежности электроснабжения потребителей.

В целом в развитие электросетевого комплекса Тверской области в 2009 году уже инвестировано порядка 250 млн рублей.

— Проведение столь серьезных и важных в первую очередь для потребителей работ, — отмечает заместитель генерального директора — директор филиала ОАО

«Тверьэнерго» Александр Ейтс, — «Тверьэнерго» в сетевое хозяйство рубль они могут привлечь еще один рубль в виде кредита. Для потребителей же главным плюсом системы RAB является то, что повышение надежности энергоснабжения и качества предоставляемых услуг за счет новых инвестиций не предполагает кратного роста тарифа.

Без семи нянек...

Еще одно серьезнейшее направление работы, которое требует от «Тверьэнерго» немало затрат, — интеграция электросетевого комп-

лекс. По большому счету, программа интеграции (также как инвестиционная и ремонтная) направлена на повышение надежности электроснабжения потребителей. Каждая из этих сетевых компаний, по сути, обязана обеспечивать надежное и бесперебойное электроснабжение в тех сетях, которые содержит и обслуживает. И нести за это полную ответственность, то есть вовремя ремонтировать, устранять аварии, обновлять и модернизировать оборудование, заключать договоры с поставщиками, потребителями и подрядчиками, обучать персонал... В идеале карта ответственности всех сетевых компаний, работающих на территории области, должна быть еди-

ной, понятной и прозрачной, без «белых пятен» и с четко очерченными границами. Но это в идеале. В реальной жизни все, к сожалению, складывается иначе... Во-первых, когда вдруг гаснет свет, даже неплохо подготовленному человеку трудно понять, кто в этом виноват и кто должен устранить неполадки. Потребитель, оставшись без электроэнергии, начинает звонить во все компании, в названии которых обнаруживает «энерго» или «электро», и выслушивать в ответ малоприятное и еще менее прият-

становительные работы в этих сетях ни одна организация не имеет законного права. И понятно, что чем дольше сети останутся без хозяина, тем больше проблем в них накапливается, тем сложнее восстановить их нормальную работу. А без этого говорить о надежном функционировании электросетевого комплекса невозможного.

Система электроснабжения действует как кровеносная система, обеспечивая весь организм необходимой энергией. И как в кровеносной системе, малейший сбой, любая «закупорка» приводят к плачевным последствиям. Как раз исключить или хотя бы свести к минимуму вероятность этого призвана программа интеграции, реализуемая в «Тверьэнерго». В ее рамках крупнейшая электросетевая компания берет под свою ответственность муниципальные сети, включая и те участки, которые на протяжении многих лет оставались бесхозными. С начала года взяты в аренду сети в Красном Холме, в Андреаполе, в пос. Радченко Конаковского района, приобретены с аукциона сети в пгт. Жарковский и в СПК «Маловасилевский». Эта работа продолжается. Сейчас «Тверьэнерго» берется за обслуживание электросетей в поселках Красный Май и Борисово Вышневолоцкого района, принимая на себя ответственность за качество электроснабжения этих населенных пунктов.

Интеграция электросетей в единый комплекс имеет целый ряд очевидных плюсов для экономики региона и для рядовых потребителей. С одной стороны, создаются условия для обеспечения единого подхода в технологическом управлении электросетевым комплексом и гарантирования равного качества услуг, с другой — у потребителя появляется четкое понимание того, кто несет ответственность за доставку ему электроэнергии. Кроме того, интеграция ведет к снижению потерь, возникающих из-за множества посредников и сбоев в их работе, и это ведет к сдерживанию роста тарифа, что, естественно, полностью совпадает с ожиданиями потребителей. Наличие единой электросетевой компании способствует привлечению в региональную энергетическую инвестиций, а значит, и повышению надежности электроснабжения.

Есть в интеграции и еще один немаловажный плюс: когда электросетевой комплекс работает как единый организм, о размытости границ ответственности не может быть и речи. Потому что не остается ни малейшей возможности переложить на кого-то вину за сбой в системе, а это, согласитесь, очень стимулирует к повышению качества работы, а значит, к повышению надежности и качества электроснабжения.

Наталья КОЗЛОВСКАЯ



Без оглядки на кризис «Тверьэнерго» продолжает модернизировать оборудование, повышать его мощность и надежность, расчищать просеки под ЛЭП, вкладывать средства в подготовку электросетей к зиме и их интеграцию в единый комплекс, обеспечивая тем самым бесперебойность электроснабжения потребителей региона.

«МРСК Центра» — «Тверьэнерго» Александр Ейтс, — во многом стало возможным благодаря использованию в Тверской области нового подхода к тарифообразованию — системе RAB-регулирования.

К главным плюсам системы RAB-регулирования стоит отнести то, что она дает четкие и прозрачные правила игры как для энергокомпаний, так и для потребителей. Тарифы устанавливаются не на год, а на 3-5 лет, в них предусматриваются средства на развитие сетей. Причем электросетевая компания кровно заинтересована в снижении издержек: сэкономленные средства остаются в компании, расширяя тем самым ее инвестиционные возможности. Кроме того, система RAB позволяет привлекать очень серьезные дополнительные средства (в том числе и заемные), например, на ремонты и реконструкцию старых сетей, практически удваивая инвестиционные возможности энергетиков — на каждый инвестиро-

лекса. По большому счету, программа интеграции (также как инвестиционная и ремонтная) направлена на повышение надежности электроснабжения потребителей.

На сегодняшний день в Тверской области функционирует более 50 территориальных сетевых организаций. Большинство из них возникли в результате выделения сетевой составляющей из МУПов, ранее отвечавших за электроснабжение муниципальных образований. Каждая из этих сетевых компаний, по сути, обязана обеспечивать надежное и бесперебойное электроснабжение в тех сетях, которые содержит и обслуживает. И нести за это полную ответственность, то есть вовремя ремонтировать, устранять аварии, обновлять и модернизировать оборудование, заключать договоры с поставщиками, потребителями и подрядчиками, обучать персонал... В идеале карта ответственности всех сетевых компаний, работающих на территории области, должна быть еди-

ной, понятной и прозрачной, без «белых пятен» и с четко очерченными границами. Но это в идеале. В реальной жизни все, к сожалению, складывается иначе... Во-первых, когда вдруг гаснет свет, даже неплохо подготовленному человеку трудно понять, кто в этом виноват и кто должен устранить неполадки. Потребитель, оставшись без электроэнергии, начинает звонить во все компании, в названии которых обнаруживает «энерго» или «электро», и выслушивать в ответ малоприятное и еще менее прият-

становительные работы в этих сетях ни одна организация не имеет законного права. И понятно, что чем дольше сети останутся без хозяина, тем больше проблем в них накапливается, тем сложнее восстановить их нормальную работу. А без этого говорить о надежном функционировании электросетевого комплекса невозможного. Система электроснабжения действует как кровеносная система, обеспечивая весь организм необходимой энергией. И как в кровеносной системе, малейший сбой, любая «закупорка» приводят к плачевным последствиям. Как раз исключить или хотя бы свести к минимуму вероятность этого призвана программа интеграции, реализуемая в «Тверьэнерго». В ее рамках крупнейшая электросетевая компания берет под свою ответственность муниципальные сети, включая и те участки, которые на протяжении многих лет оставались бесхозными. С начала года взяты в аренду сети в Красном Холме, в Андреаполе, в пос. Радченко Конаковского района, приобретены с аукциона сети в пгт. Жарковский и в СПК «Маловасилевский». Эта работа продолжается. Сейчас «Тверьэнерго» берется за обслуживание электросетей в поселках Красный Май и Борисово Вышневолоцкого района, принимая на себя ответственность за качество электроснабжения этих населенных пунктов. Интеграция электросетей в единый комплекс имеет целый ряд очевидных плюсов для экономики региона и для рядовых потребителей. С одной стороны, создаются условия для обеспечения единого подхода в технологическом управлении электросетевым комплексом и гарантирования равного качества услуг, с другой — у потребителя появляется четкое понимание того, кто несет ответственность за доставку ему электроэнергии. Кроме того, интеграция ведет к снижению потерь, возникающих из-за множества посредников и сбоев в их работе, и это ведет к сдерживанию роста тарифа, что, естественно, полностью совпадает с ожиданиями потребителей. Наличие единой электросетевой компании способствует привлечению в региональную энергетическую инвестиций, а значит, и повышению надежности электроснабжения. Есть в интеграции и еще один немаловажный плюс: когда электросетевой комплекс работает как единый организм, о размытости границ ответственности не может быть и речи. Потому что не остается ни малейшей возможности переложить на кого-то вину за сбой в системе, а это, согласитесь, очень стимулирует к повышению качества работы, а значит, к повышению надежности и качества электроснабжения.