

EVN - 59 NĂM VÌ SỰ NGHIỆP PHÁT TRIỂN KINH TẾ ĐẤT NƯỚC

PHÚ THỌ:

Tiếp nhận lưới điện nông thôn NHANH, HIỆU QUẢ LỚN

● PHAN VINH

Với sự quan tâm, chỉ đạo của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng công ty Điện lực miền Bắc và sự nỗ lực, đoàn kết của tập thể CBCNV, thời gian qua, Công ty Điện lực Phú Thọ đã thực hiện rất tốt nhiệm vụ quản lý vận hành, kinh doanh điện phục vụ nhiệm vụ phát triển kinh tế - xã hội ở địa phương. Bên cạnh đó, công tác tiếp nhận cải tạo, đầu tư nâng cấp lưới điện, nhất là điện hạ áp nông thôn cũng được đơn vị triển khai nhanh chóng, tích cực đã mang lại những hiệu quả lớn.



Ở các huyện miền núi Phú Thọ, phụ tải điện thường phân tán, hiệu quả kinh tế thấp, điện chủ yếu phục vụ dân sinh. Ảnh: Công ty Điện lực Phú Thọ

Với 10 trạm biến áp 110 kV, tổng công suất là 528.000 kVA, Công ty Điện lực Phú Thọ hiện đang quản lý, vận hành 3.042,5 km đường dây trung thế và 2.578,24 km đường dây hạ thế, 2.101 trạm biến áp (trong đó có 785 trạm khách hàng), tổng công suất là 663.920 kVA. Tính đến cuối tháng 11/2013, tổng số khách hàng sử dụng điện tại Phú Thọ là 224.847, trong đó chủ yếu là khách hàng quản lý và tiêu dùng dân cư (tổng số 211.974).

Với đặc thù dân cư tập trung lớn ở thành phố, thị xã, huyện lỵ, tốc độ tăng trưởng phụ tải thường rất cao; trái lại, tại các huyện

miền núi, mật độ dân cư thấp, sản xuất công nghiệp - tiểu thủ công nghiệp chậm phát triển, thì phụ tải điện phân tán, chủ yếu phục vụ dân sinh, đầu tư rất lớn, nhưng hiệu quả kinh tế không cao. Đây là những khó khăn, thách thức lớn với Điện lực Phú Thọ, nhất là trong công tác tiếp nhận lưới điện hạ áp nông thôn. Ngoài ra, hệ thống lưới điện hạ áp nông thôn tại Phú Thọ trước tiếp nhận do sử dụng quá lâu, dây đã cũ nát, chập vá, không đồng bộ, đường trục nhỏ, lại kéo dài, công tơ điện mua trôi nổi trên thị trường không đảm bảo chất lượng... vì thế lưới điện không đáp ứng chất lượng và

thông số kỹ thuật, tỷ lệ tổn thất điện năng rất cao (có nơi lên đến hơn 40%). Chất lượng điện áp ở nhiều nơi trước tiếp nhận cải tạo rất thấp, vào các giờ cao điểm có nơi chỉ đạt từ 70 đến 110V (làm nhiều thiết bị điện không sử dụng được, hoặc hay bị hư hỏng do điện áp tăng, giảm đột ngột...). Để khắc phục tình trạng này, sau khi tiếp nhận lưới điện hạ áp nông thôn, Công ty Điện lực Phú Thọ đã khẩn trương tiến hành khảo sát xây dựng các phương án, huy động nhiều nguồn vốn đầu tư, phối hợp với chính quyền các cấp tại địa phương đầu tư cải tạo, nâng cấp lưới điện, sửa chữa, khắc phục những vị trí mất an toàn để bảo đảm vận hành hệ thống ổn định, an toàn.

Ông Nguyễn Quang Lâm, Phó Giám đốc Công ty Điện lực Phú Thọ cho biết, tại khu vực nông thôn đến cuối năm 2013, Công ty đã đầu tư, xây dựng gần 400 TBA và hàng trăm km đường dây trung áp, với tổng số tiền lên đến hàng trăm tỷ đồng. Tại các khu vực

thành phố, thị xã, thị tứ và các khu vực phụ tải lớn Công ty cũng tiến hành nâng cấp đường dây, đầu tư máy biến áp, chống quá tải...

Đến nay, có thể khẳng định việc giao nhận lưới điện trung, hạ áp tại Phú Thọ đã cơ bản hoàn thành theo đúng tiến độ và kế hoạch. Việc nhanh chóng tiếp nhận và đầu tư cải tạo lưới điện hạ áp nhất là tại khu vực nông thôn đã mang lại những hiệu quả tích cực như: Ổn định, nâng cao chất lượng điện, giá bán điện thống nhất; công cụ đo đếm chỉ số điện đã được quy chuẩn theo quy định; tình trạng đường điện hạ áp, trạm biến áp, cột quá cũ nát, không đảm bảo an toàn đã không còn, phạm vi lưới điện bị quá tải được thu hẹp...

Sau tiếp nhận, không chỉ điện thương phẩm của Điện lực Phú Thọ liên tục tăng trưởng cao, tổn thất điện năng ở khu vực nông thôn đã giảm xuống dưới 15%, có địa bàn còn giảm xuống dưới 10%. Đây là thành quả cho những nỗ lực và quyết tâm của Điện lực Phú

Thọ cũng như sự chỉ đạo sát sao của Tổng công ty Điện lực miền Bắc.

Phú Thọ là một trong 4 tỉnh miền Bắc được triển khai Dự án “Nâng cao hiệu quả năng lượng khu vực nông thôn tại 130 xã thuộc 13 huyện, thành thị của tỉnh với quy mô chung: 118,36 km đường dây trung áp; 169 TBA (tổng công suất 39.005 kVA); 1.572,94 km đường dây hạ áp, trong đó xây dựng mới là 978,84 km, cải tạo 594,1 km; tổng mức đầu tư là 541,857 tỷ đồng”. Theo Điện lực Phú Thọ, dự án này sẽ được hoàn thiện vào quý I/2014. Hi vọng sau khi hoàn thiện công trình, chất lượng điện ở những khu vực nông thôn Phú Thọ sẽ tiếp tục được nâng cao. Điện lực Phú Thọ sẽ song hành cùng sự phát triển kinh tế - xã hội, địa phương để những người dân ở sâu nhất, xa nhất của Phú Thọ cũng được hưởng lợi từ những chính sách ưu đãi của Nhà nước ■

TỔNG KHO XĂNG DẦU NHÀ BÈ:

Diễn tập ứng cứu sự cố tràn dầu

Ngày 7/12/2013, tại cầu tàu 1C – Tổng kho xăng dầu Nhà Bè (TKNB), Công ty Xăng dầu Khu vực II (Petrolimex Sài Gòn) đã tổ chức diễn tập ứng cứu sự cố tràn dầu định kỳ quý IV/2013 với tình huống giả định tràn 700 tấn dầu DO khi xuất hàng trong điều kiện nước triều ròng mạnh.

Ban chỉ huy ứng cứu sự cố tràn dầu TKNB đã huy động hơn 50 người thuộc lực lượng bảo vệ, PCCC, vệ sinh môi trường, y tế, đội tàu kéo và ứng cứu sự cố tràn dầu để tham gia diễn tập. Ngoài ra, còn có sự phối hợp diễn tập của Nhà máy X51 (thuộc Công ty TNHH MTV Đóng và sửa tàu Hải Minh) và các đơn vị khách hàng ký hợp đồng ứng cứu dầu tràn với TKNB. Về phương tiện, TKNB huy động 1 xe chữa cháy, 2 tàu kéo, 1 tàu chở phao quay dầu để ứng cứu dầu tràn, 1 canô trực quan sát và nhiều thiết bị thấm hút, thu hồi dầu tràn...

Sau hơn một giờ diễn tập, toàn bộ lượng dầu tràn giả định đã được kiểm soát qua 2 vòng phao quay cố định và di động trên sông; dầu tràn được thu hồi bằng các thiết bị chuyên dụng, các lực lượng tham gia đều trong trạng thái sẵn sàng tốt nhất. Kết thúc diễn tập, các lực lượng đã họp đánh giá và rút kinh nghiệm để công tác diễn tập ngày càng mang lại hiệu quả, thực tiễn hơn.

VÂN ANH