TẠP CHÍ ĐIỆN TỬ
THƯƠNG HIỆU & CÔNG LUẬN

Đảm bảo cung ứng đủ điện cho phát triển kinh tế - xã hội

10:40 03/08/2018

Trong tháng 7/2018, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã đảm bảo cung ứng đủ điện phục vụ phát triển kinh tế - xã hội của cả nước và sinh hoạt của nhân dân tại các địa phương, đặc biệt đã đảm bảo điện trong đợt nắng nóng gay gắt kéo dài trên diện rộng ở miền Bắc và miền Trung vào đầu tháng 7.

Sản lượng điện tăng 11,7% so cùng kỳ

Sản lượng điện sản xuất và nhập khẩu toàn hệ thống tháng 7/2018 đạt 19,57 tỷ kWh (trung bình 631,3 triệu kWh/ngày), sản lượng ngày lớn nhất đạt 725,7 triệu kWh (ngày 4/7) và công suất lớn nhất toàn hệ thống là 35.128 MW (ngày 3/7). Lũy kế 7 tháng sản lượng toàn hệ thống đạt 125,5 tỷ kWh, tăng 11,7% so với cùng kỳ năm trước.

Sản lượng điện thương phẩm toàn EVN tháng 7/2018 ước đạt 17,15 tỷ kWh, tăng 13,37% so cùng kỳ; lũy kế 7 tháng năm 2018 ước đạt 108,92 tỷ kWh, tăng 11,02% so cùng kỳ năm trước, trong đó sản lượng điện thương phẩm nội địa tăng 11,1%.



Đảm bảo cung ứng đủ điện cho phát triển kinh tế - xã hội

EVN và các đơn vị cũng đã phối hợp chặt chẽ với Ban chỉ đạo TW về Phòng chống thiên tai (thuộc Bộ Nông nghiệp và Phát triển nông thôn) trong việc vận hành điều tiết các hồ thủy điện lớn ở phía Bắc. Thực hiện nghiêm việc đóng/mở các cửa xả theo điều hành của Ban Chỉ đạo TW về PCTT đối với các công trình thủy điện Lai Châu, Sơn La, Hòa Bình, Tuyên Quang, đảm bảo an toàn công trình. Công tác khắc phục hậu quả ảnh hưởng của cơn bão số 3 và đợt mưa lũ xảy ra tại một số tỉnh phía Bắc đã được các đơn vị triển khai thực hiện rất tích cực, khôi phục nhanh nhất có thể việc cung cấp điện trở lại cho các khách hàng sử dụng điện.

Trong tháng 7/2018, trào lưu truyền tải vẫn theo hướng từ miền Bắc vào miền Trung và miền Nam. Mức truyền tải cao nhất trên giao diện Bắc - Trung là 1.970 MW và Trung - Nam là 3.580 MW; sản lượng điện truyền tải vào miền Nam khoảng 61,2 triệu kWh/ngày (tương đương 23,7% nhu cầu điện miền Nam). Một số hồ thủy điện nước về khá hơn mức trung bình nhiều năm. Các nhà máy thủy điện đã được huy động cao trong tháng 7, các nguồn nhiệt điện than, tua bin khí được huy động hợp lý theo tình hình thực tế.

Về các chỉ số độ tin cậy cung cấp điện 7 tháng đầu năm 2018, tính chung toàn Tập đoàn, tổng thời gian mất điện khách hàng bình quân (SAIDI) là 409 phút (giảm 23,9% so với cùng kỳ 2017), tần suất mất điện thoáng qua bình quân (MAIFI) là 0,99 lần/khách hàng, tần suất mất điện kéo dài bình quân (SAIFI) là 3,32 lần/khách hàng. Tổn thất điện năng toàn Tập đoàn 7 tháng là 6,86%, thấp hơn 0,34% so với kế hoạch phấn đấu năm 2018 (7,2%).

Về đầu tư xây dựng, trong tháng 7/2018 đã hoàn thành công tác nhận điện phục vụ thử nghiệm các tổ máy dự án Nhiệt điện Vĩnh Tân 4 mở rộng.

Về lưới điện, EVN và các đơn vị đã khởi công được 05 dự án, đóng điện đưa vào vận hành 15 dự án 110 - 500kV; lũy kế 07 tháng khởi công được 65 dự án, đóng điện đưa vào vận hành 96 dự án (500 - 220kV: 20 dự án; 110kV: 76 dự án).

Đối với công tác thoái vốn, EVN đang tiếp tục thực hiện các thủ tục thoái vốn tại 5 công ty cổ phần, trong đó đã thuê tư vấn định giá và tư vấn lập hồ sơ thoái vốn EVN tại EVNFinance, đôn đốc Người đại diện hoàn thành phương án thoái vốn tại PECC3, trình HĐTV phê duyệt giá khởi điểm và phương án thoái vốn của EVN tại Công ty Cổ phần Phong điện Thuận Bình (TBW)...

Những nhiệm vụ trọng tâm

Tháng 8/2018, sản lượng tiêu thụ điện bình quân ngày toàn hệ thống dự kiến ở mức 629,4 triệu kWh/ngày, công suất phụ tải lớn nhất ước khoảng 32.265 MW.

Theo dự báo của Trung tâm Dự báo khí tượng thủy văn Trung ương, trong mùa mưa bão năm nay, ngoài bão và áp thấp nhiệt đới gây mưa lớn, gió mạnh trên biển và đất liền, các hiện tượng thời tiết nguy hiểm khác sẽ có khả năng xảy ra trên phạm vi toàn quốc, đặc biệt các hiện tượng dông lốc, mưa đá, mưa lớn cục bộ, lũ quét và sạt lở đất ở các khu vực xung yếu ở các tỉnh vùng núi phía bắc, các khu vực có địa hình dốc và thảm thực vật yếu.

Do đó, EVN đã đặt ra mục tiêu vận hành hệ thống điện tháng 8/2018 như sau: Tiếp tục thực hiện nghiêm theo quy trình điều tiết liên hồ chứa thủy điện; chuẩn bị sẵn sàng các phương án phòng chống thiên tai, tìm kiếm cứu nạn, đảm bảo an toàn hồ đập, công trình thuỷ điện và vùng hạ du; khai thác tối ưu đồng thời thủy điện - nhiệt điện; vận hành an toàn, tin cậy lưới điện truyền tải, đặc biệt là hệ thống 500kV Bắc - Nam trong điều kiện truyền tải cao cho miền Nam; chuẩn bị sẵn sàng các phương án cung ứng điện do phụ tải tăng cao, đặc biệt tại khu vực miền Bắc.

Về công tác đầu tư xây dựng nguồn điện: trong tháng 8/2018 hoàn thành các hạng mục công trình đảm bảo đủ điều kiện cho tàu 50.000 tấn cập cảng và cấp PAC tổ máy 1 dự án Nhiệt điện Vĩnh Tân 4; hoàn thành công tác nghiệm thu cấp chủ đầu tư và cấp PAC cho 2 tổ máy nhiệt điện Thái Bình; đảm bảo tiến độ nhận điện thử nghiệm dự án Nhiệt điện Duyên Hải 3 mở rộng; ... Về lưới điện, trong tháng 8/2018, đảm bảo tiến độ thi công để đưa vào vận hành các công trình: Đường dây 220kV Quảng Ngãi - Quy Nhơn (giai đoạn 2), nhánh rẽ 1C, nhánh rẽ 220kV Tây Hà Nội, đường dây 220kV Long Phú - Sóc Trăng, mạch 2 Ô Môn - Sóc

Trăng, trạm 220kV Cần Đước...

Trong công tác cổ phần hóa các Tổng Công ty Phát điện (EVNGENCO) và thoái vốn, thực hiện các thủ tục để chuẩn bị Đại hội đồng cổ đông lần đầu và thành lập Công ty cổ phần đối với EVNGENCO3 và tiếp tục triển khai các bước cổ phần hóa EVNGENCO1, 2. Tiếp tục thực hiện thoái vốn của EVN tại 05 công ty cổ phần (Công ty CP Cơ khí Điện lực, Công ty Tài chính CP Điện lực, các Công ty CP Tư vấn xây dựng điện 3, 4 và Công ty CP Phong điện Thuận Bình).

Gia Linh