

Bảo đảm cung ứng điện cho phát triển kinh tế - xã hội

10:32 05/07/2018

Trong 6 tháng đầu năm 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, trong các dịp lễ, Tết; đảm bảo điện đối với các hoạt động lễ hội đầu năm và sự kiện Hội nghị cấp cao Khu vực Tam giác phát triển Campuchia - Lào - Việt Nam (CLV) lần thứ 10, kỳ họp thứ 5 Quốc hội khóa XIV, đảm bảo điện phục vụ các kỳ thi vào lớp 10 trung học phổ thông và kỳ thi trung học phổ thông quốc gia. Các đơn vị thuộc ngành điện đang phối hợp với chính quyền và nhân dân địa phương khẩn trương khắc phục hậu quả các đợt mưa lũ tại tỉnh Lai Châu, Điện Biên, Hà Giang.

Tập đoàn và các đơn vị cũng đã phối hợp chặt chẽ với Bộ Nông nghiệp và Phát triển nông thôn, Tổng cục Thủy lợi và các địa phương vận hành điều tiết các hồ thủy điện đáp ứng nhu cầu nước cho sản xuất và sinh hoạt; đã thực hiện 3 đợt xả nước phục vụ sản xuất vụ Đông Xuân 2017 - 2018 tại khu vực trung du và đồng bằng Bắc Bộ.

Nhiều giải pháp nâng cao chất lượng dịch vụ

Sản lượng điện sản xuất và nhập khẩu toàn hệ thống tháng 6/2018 đạt 19,3 tỷ kWh (trung bình 643,3 tr.kWh/ngày), lũy kế 6 tháng đầu năm đạt 105,9 tỷ kWh, tăng 11,6% so với cùng kỳ năm 2017. Trong 6 tháng, sản lượng ngày lớn nhất đạt 711,3 triệu kWh và công suất lớn nhất đạt 34.154 MW (ngày 22/6). Trào lưu truyền tải chủ yếu theo hướng từ miền Bắc vào miền Trung và vào miền Nam. Lũy kế 6 tháng sản lượng truyền tải ước đạt 89,42 tỷ kWh (tăng 11,5% so với cùng kỳ năm 2017), trong đó sản lượng truyền tải vào miền Nam khoảng 9 tỷ kWh (tương đương 21,5% nhu cầu điện miền Nam), mức truyền tải cao nhất trên giao diện Bắc - Trung là 2.400 MW và Trung - Nam là 3.950 MW.

Sản lượng điện thương phẩm toàn EVN lũy kế 6 tháng ước đạt 91,78 tỷ kWh, tăng 10,65%, trong đó điện thương phẩm nội địa tăng 10,94% so cùng kỳ năm

trước.

Trong các tháng đầu năm 2018, EVN tiếp tục thực hiện các giải pháp nhằm nâng cao chất lượng công tác dịch vụ khách hàng, cải thiện chỉ số tiếp cận điện năng. Với việc triển khai Nghị quyết 19-2018/NQ-CP của Chính phủ về tiếp tục thực hiện những nhiệm vụ, giải pháp chủ yếu cải thiện môi trường kinh doanh, nâng cao năng lực cạnh tranh quốc gia năm 2018 và các năm tiếp theo, các Tổng Công ty Điện lực/Công ty Điện lực đã báo cáo UBND các tỉnh/thành phố để triển khai cơ chế “1 cửa liên thông” trong việc giải quyết thủ tục cấp điện qua lưới điện trung áp; cung cấp các dịch vụ tại Trung tâm Hành chính công của 14 tỉnh/thành phố; kết nối để cung cấp dịch vụ tại cổng dịch vụ công trực tuyến của 39 tỉnh/thành phố và đang tiếp tục làm việc để triển khai tại tỉnh/thành phố còn lại... Đến nay, UBND TP Hà Nội và UBND tỉnh Bắc Ninh đã ban hành quyết định triển khai cơ chế “1 cửa liên thông” giữa ngành điện với UBND Hà Nội và Bắc Ninh.



Ảnh minh họa

Về các chỉ số độ tin cậy cung cấp điện 6 tháng đầu năm 2018, tính chung toàn Tập đoàn, trong 6 tháng đầu năm, tổng thời gian mất điện khách hàng bình quân (SAIDI) là 358,74 phút (giảm 18,4% so với cùng kỳ 2017), tần suất mất điện thoáng qua bình quân (MAIFI) là 0,83 lần/khách hàng, tần suất mất điện kéo dài bình quân (SAIFI) là 3,18 lần/khách hàng. Tổn thất điện năng toàn Tập đoàn 6 tháng là 6,7%, thấp hơn 0,5% so với kế hoạch phấn đấu năm 2018

(7,2%). Đây là cố gắng nỗ lực rất lớn của các đơn vị trong công tác quản lý kỹ thuật, vận hành khi giảm được đáng kể thời gian cắt điện phục vụ thi công, giảm số lần và thời gian sự cố trong khi quy mô lưới điện không ngừng tăng lên.

Về đầu tư xây dựng, 6 tháng đầu năm 2018, EVN đã nỗ lực trong việc điều hành, chỉ đạo thi công các công trình theo kế hoạch đề ra, đặc biệt các công trình phục vụ cấp điện mùa khô, với giá trị khối lượng thực hiện ước đạt 51.129 tỷ đồng và giá trị giải ngân đạt 41.913 tỷ đồng. Tình hình thi công của hầu hết các dự án trọng điểm cơ bản bám sát tiến độ.

Về nguồn điện, đã đưa vào vận hành thương mại 2 tổ máy dự án Nhiệt điện Vĩnh Tân 4 và hoàn thành chạy tin cậy dự án Nhiệt điện Thái Bình. Tính chung trên toàn quốc, tổng công suất các nguồn điện được đưa vào phát điện 6 tháng năm 2018 khoảng 1.500 MW. Đến cuối tháng 6/2018, tổng công suất lắp đặt nguồn điện toàn hệ thống là 46.900 MW, trong đó nguồn điện của EVN là 28.124 MW chiếm gần 60%.

Về lưới điện, trong 6 tháng đầu năm 2018, EVN và các đơn vị đã hoàn thành đóng điện 84 công trình lưới điện 110 – 500 kV (gồm 4 công trình 500 kV, 15 công trình 220 kV và 65 công trình 110 kV), trong đó có các công trình quan trọng như: trạm biến áp (TBA) 500 kV Lai Châu, nâng công suất các TBA 500 kV Tân Định, Sơn La; các TBA 220 kV Phù Mỹ, Phú Thọ, Nông Cống, Đắk Nông, Cần Thơ, Phong Điền; nâng công suất các TBA 220 kV Đông Anh, Bắc Ninh 3, Vũng Tàu, Uyên Hưng, Đức Hòa, Tây Hồ; toàn tuyến đường dây 500/220 kV Hiệp Hoà - Đông Anh - Bắc Ninh 2... Tổng số các công trình đã khởi công xây dựng là 59 công trình lưới điện 110 – 500 kV (bao gồm 02 công trình 500 kV, 8 công trình 220 kV và 49 công trình 110 kV). Ngoài ra, Tổng Công ty Điện lực miền Trung đã hoàn thành đóng điện 2 xã cuối cùng của cả nước chưa có điện tại huyện Tây Giang, tỉnh Quảng Nam là Ch'ôm và Tr'Hy. Như vậy, đến nay 100% số xã trên toàn quốc (8.989 xã) đã có điện lưới quốc gia.

Về công tác thoái vốn, EVN đã hoàn thành thoái toàn bộ vốn tại CTCP Cơ điện Thủ Đức (EMC) thu về 77,5 tỷ đồng, thặng dư vốn 31,56 tỷ đồng. Phương án thoái vốn tại CTCP Phong điện Thuận Bình dự kiến sẽ được thực hiện trong quý III/2018. Về công tác cổ phần hóa, đã thực hiện IPO Tổng Công ty Phát điện 3 (EVNGENCO3), hiện đang chuẩn bị các thủ tục để tổ chức Đại hội cổ đông thành lập Công ty Cổ phần.

Đạt và vượt các chỉ tiêu kế hoạch năm

Với mục tiêu thực hiện đạt và vượt các chỉ tiêu kế hoạch năm 2018, trong đó đảm bảo cung ứng điện cho phát triển kinh tế - xã hội của đất nước và đời sống

nhân dân, góp phần tăng trưởng kinh tế cả nước đạt 6,7% theo Nghị quyết 01/NQ-CP ngày 01/01/2018 của Chính phủ, Tập đoàn đề ra một số chỉ tiêu kế hoạch 6 tháng cuối năm.

Sản lượng điện sản xuất và mua ngoài đạt 110 tỷ kWh; trong đó sản lượng điện thương phẩm (kể cả bán cho Lào và Campuchia) đạt 99,5 tỷ kWh.

Đẩy mạnh thực hiện các giải pháp nhằm giảm thời gian tiếp cận điện năng, góp phần tăng năng lực cạnh tranh quốc gia, trong đó phấn đấu xếp hạng ít nhất từ 60/190 quốc gia, nền kinh tế.

Vận hành an toàn, ổn định hệ thống điện và thị trường điện, bám sát tình hình phụ tải, diễn biến thời tiết - thủy văn và sẵn sàng ứng phó với các tình huống bất lợi. Sẵn sàng các phương án phòng chống bão lụt, đảm bảo an toàn hồ đập và công trình thủy điện, đảm bảo an toàn cho vùng hạ du trong mùa mưa bão. Tích cực tuyên truyền về việc thực hiện các biện pháp sử dụng điện an toàn, tiết kiệm trong nhân dân.

Vận hành an toàn, tin cậy lưới điện truyền tải, đặc biệt hệ thống lưới điện 500 kV Bắc - Nam trong điều kiện truyền tải cao cho miền Nam.

Về đầu tư xây dựng nguồn điện, tập trung thi công nạo vét, đảm bảo cho tàu 70.000 tấn cập cảng Nhiệt điện Vĩnh Tân 4 vào cuối năm 2018 và tàu 100.000 tấn cập cảng đầu năm 2019; chuẩn bị khởi công dự án Điện mặt trời Phước Thái 1... Bên cạnh đó, các đơn vị tiếp tục tập trung thực hiện các giải pháp đảm bảo môi trường về lâu dài cho các nhà máy nhiệt điện than theo quy định.

Về đầu tư xây dựng lưới điện, hoàn thành đóng điện các công trình trọng điểm đảm bảo cấp điện cho miền Nam như: các đường dây 220 kV Bình Long - Tây Ninh, Nam Sài Gòn - Quận 8, Long Phú - Cần Thơ, Long Phú - Sóc Trăng, Ô Môn - Sóc Trăng (mạch 2), các TBA 220 kV Cần Đước, Sa Đéc và nâng công suất các TBA 220 kV TP. Nhơn Trạch, Tân Thành; hoàn thành đóng điện các công trình trọng điểm đảm bảo cấp điện cho TP. Hà Nội và khu vực như: TBA 500 kV Việt Trì, nhánh rẽ 220 kV sau trạm Phố Nối, Tây Hà Nội, cải tạo đường dây 220 kV Hà Đông - Phủ Lý, nâng công suất TBA 220 kV Sơn Tây...

Về cổ phần hóa và thoái vốn, tiếp tục triển khai thủ tục cổ phần hóa các Tổng Công ty Phát điện 1&2 theo quy định; phấn đấu hoàn thành thoái vốn tại Công ty Tài chính CP Điện lực (EVNFinance) và tiếp tục thoái vốn tại Tổng Công ty CP Thiết bị điện Đông Anh, Công ty CP Phong điện Thuận Bình, Công ty CP Tư vấn xây dựng điện 3&4 sau khi Bộ Công Thương phê duyệt Phương án thoái vốn.

Đẩy nhanh tiến độ thực hiện và giải ngân đối với các dự án cấp điện nông thôn đã được bố trí vốn ngân sách nhà nước trong kế hoạch năm 2018. Đảm bảo cấp điện cho nuôi tôm và thực hiện xóa tình trạng hộ đầu nối phụ trên địa bàn các tỉnh miền Nam, đặc biệt khu vực Tây Nam bộ.

Minh Anh