TẠP CHÍ ĐIỆN TỬ
THƯƠNG HIỆU & CÔNG LUẬN

EVN đảm bảo cấp điện an toàn, phục vụ phát triển kinh tế - xã hội

09:55 03/11/2026

Trong tháng 10 năm 2026, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục, phục vụ phát triển kinh tế - xã hội, đáp ứng nhu cầu sinh hoạt của Nhân dân. Sản lượng điện sản xuất và nhập khẩu toàn hệ thống tháng 10/2026 đạt 31,58 tỷ kWh, tăng 14,3% so với cùng kỳ.

Lũy kế 10 tháng năm 2026, sản lượng toàn hệ thống đạt 297,4 tỷ kWh, tăng 9,8% so với cùng kỳ

Lũy kế 10 tháng năm 2026, sản lượng toàn hệ thống đạt 297,4 tỷ kWh, tăng 9,8% so với cùng kỳ năm 2025. Tỷ trọng huy động các loại hình nguồn điện toàn hệ thống trong 10 tháng đầu năm 2026 như sau:

Thủy điện: 73,39 tỷ kWh, chiếm 24,7%.

Nhiệt điện than: 147,78 tỷ kWh, chiếm 49,7%.

Tua bin khí: 23,28 tỷ kWh, chiếm 7,8%.

Năng lượng tái tạo: 40,72 tỷ kWh, chiếm 13,7% (trong đó điện mặt trời đạt 24,04 tỷ kWh, điện gió đạt 15,37 tỷ kWh).

Điện nhập khẩu: 11,77 tỷ kWh, chiếm 4%...

Sản lượng điện truyền tải 10 tháng đầu năm 2026 ước đạt 239,23 tỷ kWh, tăng 11,2% so với cùng kỳ.

Công tác dịch vụ khách hàng:

Sau khi ứng dụng EVN CSKH và số điện thoại tổng đài chăm sóc khách hàng 1558 được đưa vào sử dụng, Tập đoàn Điện lực Việt Nam tiếp tục thành lập trang Chăm sóc khách hàng EVN (EVN CSKH), tích hợp trên trang thông tin điện tử tổng hợp của EVN (https://www.evn.com.vn/), được hiển thị là menu cấp 1 “EVN và Khách hàng”. Trang EVN CSKH là nền tảng trải nghiệm khách hàng số

của EVN, được thiết kế đồng nhất về tính năng nghiệp vụ, tích hợp toàn bộ các tiện ích của App EVN CSKH.

Chính thức triển khai 12 dịch vụ công ngành Điện trên ứng dụng VNeID phạm vi toàn quốc gồm: (1) Cấp điện mới từ lưới điện hạ áp; (2) Cấp điện mới từ lưới điện trung áp; (3) Thay đổi chủ thể hợp đồng mua bán điện; (4) Thay đổi mục đích sử dụng điện; (5) Thay đổi định mức sử dụng điện; (6) Gia hạn hợp đồng mua bán điện; (7) Chấm dứt hợp đồng mua bán điện; (8) Thay đổi vị trí thiết bị đo đếm; (9) Thay đổi công suất sử dụng điện; (10) Thay đổi thông tin đã đăng ký trên hợp đồng mua bán điện; (11) Ngừng cấp điện theo yêu cầu; (12) Cấp điện trở lại theo yêu cầu. Việc cung cấp 12 dịch vụ công ngành điện trên ứng dụng VneID góp phần hoàn thiện hệ sinh thái dịch vụ khách hàng đa kênh, trực tuyến của EVN, hướng đến đơn giản hóa trải nghiệm khách hàng.

Công tác đầu tư xây dựng:

Trong tháng 10 năm 2026, Tập đoàn tiếp tục chỉ đạo, đôn đốc các đơn vị triển khai nhiệm vụ đầu tư xây dựng theo kế hoạch năm, đặc biệt tập trung đầu tư các dự án nguồn và lưới điện trọng điểm theo chỉ đạo của Ban Thường vụ Đảng uỷ Tập đoàn tại Nghị quyết 31-NQ/ĐU ngày 21/3/2026. Kết quả triển khai các dự án nguồn, lưới điện trọng điểm như sau:

Về nguồn điện: (1) Dự án Nhiệt điện Quảng Trạch I với 2 tổ máy sử dụng nhiên liệu than, tổng công suất 1.403MW đã cơ bản hoàn thành và sản lượng điện phát lên lưới điện Quốc gia đạt 620 triệu kWh. Mục tiêu: phát điện thương mại cả 2 tổ máy trong năm 2026. (2) Dự án nhà máy nhiệt điện Quảng Trạch II với 2 tổ máy sử dụng nhiên liệu khí thiên nhiên hóa lỏng (LNG), tổng công suất 1.612,8 MW đã khởi công xây dựng và triển khai các công việc theo Hợp đồng đã ký kết. (3) Dự án Nhà máy Thủy điện tích năng Bác Ái gồm 4 tổ máy, tổng công suất 1.200 MW đã thực hiện ký kết hợp đồng gói thầu cung cấp thiết bị cơ điện. (3) Dự án Nhà máy Thủy điện Trị An mở rộng gồm 2 tổ máy, tổng công suất 200MW đang thi công đồng bộ nhiều mũi, tập trung các hạng mục xây dựng và lắp đặt thiết bị. Phấn đấu trước ngày 30/11/2026 sẽ nghiệm thu, đưa vào sử dụng cầu Hiếu Liêm...

Về lưới điện, trong 10 tháng đầu năm 2026, EVN và các đơn vị đã khởi công 150 công trình và hoàn thành đóng điện 137 công trình lưới điện từ 110 đến 500kV (05 dự án 500kV, 16 dự án 220kV và 116 dự án 110kV)... Trong đó đã nghiệm thu, đóng điện máy biến áp (MBA) AT1 500kV-900MVA thuộc Dự án Nâng công suất Trạm biến áp 500kV Di Linh; đóng điện 3 công trình phục vụ Hội nghị APEC 2027 tại Phú Quốc gồm: trạm biến áp 220kV Phú Quốc; đường dây 110kV Phú Quốc - Nam Phú Quốc và Phú Quốc - Bắc Phú Quốc.



Sửa chữa điện hotline

Một số nhiệm vụ công tác trọng tâm của EVN trong tháng 11 năm 2026

Về sản xuất và cung ứng điện:

Theo số liệu tính toán cập nhật của NSMO, sản lượng điện sản xuất và nhập khẩu toàn hệ thống trong tháng 11 năm 2026 ước đạt 28,9 tỷ kWh (tăng 14,4% so với cùng kỳ năm 2025).

Để đảm bảo cung ứng điện trong mọi tình huống và đáp ứng mục tiêu tăng trưởng theo chỉ đạo của Đảng, Chính phủ và các Bộ Ngành, Tập đoàn yêu cầu các đơn vị thành viên tiếp tục tập trung thực hiện nghiêm, quyết liệt và hiệu quả các nhiệm vụ được giao theo chỉ đạo của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ tại Nghị quyết số 168/NQ-CP và 169/NQ-CP ngày 27/6/2026. Trong đó:

Các đơn vị thủy điện: Theo dõi, cập nhật thường xuyên tình hình thời tiết, thủy văn, phối hợp chặt chẽ với chính quyền địa phương và các cơ quan quản lý nhà nước có liên quan để sớm xây dựng các giải pháp ứng phó với các ảnh hưởng tiêu cực của El Nino. Phối hợp chặt chẽ với NSMO để sử dụng hài hòa và hiệu quả nguồn nước với mục tiêu tích nước các hồ lên mực nước dâng bình thường vào cuối năm.

Các đơn vị nhiệt điện: Đảm bảo khả dụng trong các tháng cuối năm, sẵn sàng huy động theo yêu cầu của NSMO để hỗ trợ tích nước các hồ thủy điện lên mực nước dâng bình thường vào cuối năm. Khẩn trương ký hợp đồng cung cấp than phục vụ phát điện năm 2027. Tăng cường kiểm tra, giám sát thiết bị, dây

chuyền sản xuất, không để xảy ra sự cố hoặc suy giảm công suất do nguyên nhân chủ quan. Thực hiện nghiêm các văn bản chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, Bộ Công Thương và của EVN về việc chuẩn bị nhiên liệu cho sản xuất điện và tồn kho theo định mức. Bảo đảm đủ nhiên liệu cho sản xuất trước mắt, đồng thời có kế hoạch bảo đảm nguồn cung ổn định, dài hạn.

EVNNPT: Đảm bảo mức độ khả dụng cao nhất của đường dây, thiết bị, triển khai có hiệu quả các giải pháp giảm thiểu sự cố.

Các Tổng Công ty/Công ty Điện lực:

Xây dựng kế hoạch ứng phó cụ thể, làm việc với khách hàng sử dụng điện lớn để có kế hoạch dịch chuyển/điều chỉnh phụ tải nhằm đối phó với tình huống cực đoan, thiếu công suất đỉnh trong các giờ cao điểm;

Phối hợp chặt chẽ với NSMO trong công tác quản lý, dự báo nhu cầu phụ tải điện, đánh giá tác động của sự phát triển các nguồn điện phân tán (đặc biệt là các nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ), sự phát triển của xe điện, đẩy mạnh các giải pháp tiết kiệm điện, sử dụng năng lượng hiệu quả, chuyển dịch phụ tải và chuẩn bị các phương án điều hòa/điều tiết phụ tải, huy động diesel khách hàng để ứng phó khi cần thiết;

Phối hợp chặt chẽ với UBND các tỉnh, thành phố; cơ quan, công sở, các địa phương để thực hiện hiệu quả các chương trình tiết kiệm điện và phát triển điện mặt trời mái nhà theo Chỉ thị số 10/CT-TTg ngày 30/3/2026 của Thủ tướng Chính phủ. Phối hợp với địa phương triển khai các nội dung liên quan đến các chính sách về hỗ trợ phát triển điện mặt trời mái nhà.

Về đầu tư xây dựng nguồn điện: Chỉ đạo, đôn đốc các nhà thầu tăng cường huy động nhân lực, vật tư, thiết bị và máy móc thi công tại công trường; tổ chức rà soát lại tiến độ tổng thể và chi tiết từng hạng mục, bố trí thi công liên tục, khoa học, đảm bảo an toàn - chất lượng; đồng thời chủ động phối hợp với các bên liên quan kịp thời tháo gỡ khó khăn, vướng mắc để đẩy nhanh tiến độ thi công, phấn đấu hoàn thành các mốc tiến độ theo kế hoạch: (i) Dự án Nhiệt điện Quảng Trạch I: phát điện thương mại cả 2 tổ máy trong năm 2026; (ii) Hoàn thiện thiết kế kỹ thuật toàn bộ Dự án LNG Quảng Trạch II trình EVN trong quý IV/2026; (iii) Hoàn thiện báo cáo nghiên cứu khả thi Dự án LNG Quảng Trạch III và phê duyệt quý IV/2026; (iv) Tiếp tục tập trung thi công các Dự án Thủy điện Trị An mở rộng, Thủy điện tích năng Bác Ái theo mục tiêu kế hoạch tiến độ quý IV và cả năm 2026...

Về đầu tư xây dựng lưới điện: Trong các tháng cuối năm 2026: Tập trung thi công, bảo đảm đóng điện toàn tuyến dự án đường dây 220kV Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 - trạm biến áp 500kV Long Thành. EVNNPC đẩy nhanh công tác triển khai lắp đặt BESS trên lưới điện phân phối, hoàn thành quy mô còn lại để đạt mục tiêu tổng cộng 805MW. EVNSPC đảm bảo tiến độ các dự án cấp điện cho phụ tải Phú Quốc, phục vụ Hội nghị APEC 2027...

Để đảm bảo điện cho phát triển kinh tế và đời sống của Nhân dân trong mọi tình huống, EVN rất mong tiếp tục nhận được sự chia sẻ và phối hợp tích cực của người dân và các khách hàng sử dụng điện thông qua việc triệt để sử dụng điện tiết kiệm, chú ý hạn chế sử dụng đồng thời nhiều thiết bị điện có công suất lớn trong giờ cao điểm. Việc triệt để sử dụng điện tiết kiệm điện cũng giảm thiểu nguy cơ sự cố về điện và hạn chế tình trạng hóa đơn tiền điện tăng cao.

PV