|  |  |
| --- | --- |
|  | **TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM**  **THÔNG TIN BÁO CHÍ**  TÌNH HÌNH HOẠT ĐỘNG 6 THÁNG ĐẦU NĂM 2023  VÀ MỤC TIÊU, NHIỆM VỤ CÔNG TÁC THÁNG 7/2023 |

*Hà Nội, ngày 3 tháng 7 năm 2023*

Trong các tháng 4 và 5/2023, tình hình thủy văn diễn biến không thuận lợi và ảnh hưởng của hiện tượng El Nino, các hồ thủy điện lớn khu vực miền Bắc có lưu lượng nước về rất kém; đa số các hồ thủy điện lớn đều có lưu lượng nước về rất thấp và thấp nhất trong nhiều năm qua. Thực hiện chỉ đạo của Chính phủ, Bộ Công Thương, Ủy Ban Quản lý vốn Nhà nước tại doanh nghiệp, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã rất nỗ lực triển khai thực hiện nhiều giải pháp để vận hành hệ thống điện; tăng cường cung cấp nhiên liệu; cập nhật tình hình thời tiết thuỷ văn để điều chỉnh phương thức vận hành; tổ chức ứng trực xử lý sự cố; huy động tối đa các nhà máy điện để đảm bảo cung cấp điện tối đa cho nhu cầu phụ tải.

Mặc dù EVN đã nỗ lực huy động tối đa các nguồn điện ở miền Bắc; tăng tối đa truyền tải điện từ miền Nam và miền Trung ra miền Bắc nhằm đáp ứng nhu cầu sử dụng điện tăng cao ở miền Bắc đặc biệt là trong những đợt nắng nóng nhưng nhu cầu sử dụng điện tăng rất cao trong các ngày nắng nóng nên hệ thống điện chưa đáp ứng được đầy đủ nhu cầu sử dụng điện. Cụ thể: trong tháng 5 và các ngày đầu tháng 6/2023, sản lượng ngày cực đại hệ thống điện miền Bắc đã lên đến 453 triệu kWh chiếm 51% tổng sản lượng toàn quốc và tăng 20,5% so với cùng kỳ 2022. Các ngày đầu tháng 6/2023 việc tiết giảm điện đã phải thực hiện ở khu vực miền Bắc. Còn lại, từ Hà Tĩnh trở vào phía Nam vẫn đảm bảo cung cấp đủ điện. Việc thực hiện tiết giảm điện hiện đang được thực hiện theo Thông tư số 34/2011/TT-BCT ngày 07/9/2011 của Bộ Công Thương về việc lập và thực hiện kế hoạch cung ứng điện năng khi hệ thống điện quốc gia thiếu nguồn điệnvà Thông tư 22/2020/TT-BCT ngày 9/9/2020 của Bộ Công Thương quy định về trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện.

Từ ngày 23/6/2023, nhu cầu sử dụng điện đã cơ bản được đáp ứng do khu vực miền Bắc có mưa diện rộng, lượng nước về các hồ thủy điện được cải thiện. Tuy nhiên, do nguồn điện miền Bắc không có công suất dự phòng nên vẫn có nguy cơ xảy ra tình huống cực đoan dẫn đến phải điều chỉnh phụ tải, tiết giảm điện. Hiện nay tổng công suất nguồn điện của cả nước là gần 78000 MW nhưng phần công suất của các nhà máy do EVN và các đơn vị trong EVN quản lý (bao gồm cả 3 Tổng Công ty phát điện) chỉ còn chiếm tỷ trọng vào khoảng 37% nguồn công suất đặt hệ thống.

Trong bối cảnh có rất nhiều khó khăn về cung cấp điện, dưới sự chỉ đạo sát sao của Thủ tướng Chính phủ, Bộ Công Thương, Ủy ban Quản lý vốn nhà nước tại doanh nghiệp và sự chia sẻ, phối hợp của lãnh đạo các tỉnh, thành phố, các khách hàng sử dụng điện thông qua việc triệt để sử dụng điện tiết kiệm, Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã nỗ lực cung cấp điện phục vụ phát triển kinh tế - xã hội và nhu cầu sinh hoạt của nhân dân, đặc biệt là đảm bảo điện phục vụ kỳ thi tuyển sinh lớp 10 THPT, kỳ thi tốt nghiệp THPT quốc gia.

Trong tháng 6/2023, sản lượng điện sản xuất toàn hệ thống đạt 24,27 tỷ kWh. Lũy kế 6 tháng, sản lượng điện sản xuất toàn hệ thống đạt 134,98 tỷ kWh, tăng 1,4% so với cùng kỳ. Tỷ lệ huy động một số loại hình nguồn điện trên tổng sản lượng điện sản xuất toàn hệ thống như sau:

+ Thủy điện đạt 29,83 tỷ kWh, chiếm 22,1%.

+ Nhiệt điện than huy động tăng (do nhu cầu phụ tải tăng cao và nước về các hồ thủy điện kém), đạt 66,76 tỷ kWh, chiếm 49,5%.

+ Tua bin khí đạt 15,43 tỷ kWh, chiếm 11,5%.

+ Nhiệt điện dầu đạt 1,19 tỷ kWh, chiếm 0,9%

+ Năng lượng tái tạo đạt 19,5 tỷ kWh, chiếm 14,5% (trong đó điện mặt trời đạt 13,68 tỷ kWh, điện gió đạt 5,29 tỷ kWh).

+ Điện nhập khẩu đạt 1,79 tỷ kWh, chiếm 1,3%.

Sản lượng điện truyền tải tháng 6/2023 đạt 19,63 tỷ kWh. Lũy kế 6 tháng năm 2023, sản lượng truyền tải đạt 107,69 tỷ kWh, tăng 2,8% so với cùng kỳ năm 2022.

*Về kinh doanh và dịch vụ khách hàng*:

+ Đến hết tháng 6 năm 2023, tỷ lệ khách hàng thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt đạt 94,21%; tỷ lệ tiền điện thanh toán không dùng tiền mặt toàn EVN đạt 98,02%.

+ EVN cũng đã ban hành văn bản chỉ đạo các đơn vị điện lực tăng cường cung cấp tới khách hàng tiện ích theo dõi chỉ số điện hàng ngày từ dữ liệu công tơ điện tử đo xa, nhằm hỗ trợ khách hàng trong việc kiểm soát chỉ số điện, hóa đơn tiền điện trong mùa nắng nóng. Với việc đẩy mạnh ứng dụng công nghệ, sử dụng tính năng cảnh báo trên các phần mềm ghi chỉ số điện, khi chốt chỉ số công tơ theo từng kỳ, nếu sản lượng điện của khách hàng được hệ thống phần mềm ghi nhận tăng/giảm đột biến từ 30% trở lên so với tháng trước liền kề, nhân viên Điện lực sẽ báo khách hàng, và thực hiện phúc tra về chỉ số điện.

*Công tác đầu tư xây dựng*: Trong 6 tháng đầu năm 2023, EVN và các đơn vị đã khởi công 35 công trình và hoàn thành đóng điện, đưa vào vận hành 44 công trình lưới điện từ 110 kV đến 500 kV (bao gồm: 01 công trình 500 kV, 07 công trình 220kV và 36 công trình 110 kV). Đặc biệt, trong tháng 6/2023, Chính phủ đã phê duyệt chủ trương đầu tư Dự án cấp điện từ lưới điện quốc gia cho huyện Côn Đảo, tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu từ năm 2023 đến 2026 với vốn đầu tư 4.950 tỷ đồng do EVN làm chủ đầu tư.

*Về tình hình thực hiện thủ tục các dự án năng lượng tái tạo (NLTT) chuyển tiếp*:

Cập nhật đến ngày 30/6/2023, có 55 dự án năng lượng tái tạo (NLTT) chuyển tiếp với tổng công suất 3.052,01MW được Bộ Công Thương phê duyệt giá tạm; có 14 nhà máy/phần nhà máy với tổng công suất 686,12MW đã hoàn thành thủ tục COD, được phát điện thương mại lên lưới.

Sản lượng điện phát lũy kế của các dự án năng lượng tái tạo chuyển tiếp tính từ thời điểm COD đến ngày 29/6/2023 đạt khoảng 74,6 triệu kWh; trong đó, sản lượng điện phát trung bình ngày khoảng 3,2 triệu kWh, chiếm khoảng 0,4% tổng sản lượng nguồn điện được huy động.

Đến cuối tháng 6 đã có 70/85 dự án năng lượng tái tạo chuyển tiếp với tổng công suất 3.851,86MW đã gửi hồ sơ cho Công ty Mua bán điện để đàm phán giá điện, hợp đồng mua bán điện; trong đó có 59 dự án (tổng công suất 3.211,41MW) đã đề nghị giá tạm bằng 50% giá trần của khung giá (theo Quyết định số 21/QĐ-BCT ngày 07/01/2023 của Bộ Công Thương). EVN và chủ đầu tư đã hoàn thành đàm phán giá và ký tắt hợp đồng PPA với 58/59 dự án. Đã có 20 dự án đã được cơ quan quản lý Nhà nước có thẩm quyền nghiệm thu công trình/một phần công trình; 27 dự án đã được cấp giấy phép hoạt động điện lực toàn nhà máy/một phần nhà máy; 37 dự án đã có quyết định gia hạn chủ trương đầu tư.

**Một số nhiệm vụ công tác của EVN trong tháng 7 năm 2023**

Tháng 7/2023, sản lượng tiêu thụ điện bình quân ngày toàn hệ thống dự kiến ở mức 844,5 triệu kWh/ngày, tăng 7% so với cùng kỳ năm 2022. EVN sẽ phấn đấu để bảo đảm cung ứng đủ điện theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ.

Mục tiêu vận hành hệ thống: Đối với thủy điện, theo dõi chặt chẽ lưu lượng nước về các hồ để có chiến lược khai thác linh hoạt theo ngày. Đối với nhiệt điện than, tuabin khí: Tiếp tục huy động cao tất cả các nhà máy nhiệt điện than, tuabin khí để đảm bảo cung ứng điện. Nhiệt điện dầu: Huy động trong trường hợp cần thiết để đảm bảo cung ứng điện.

Về công tác đầu tư xây dựng: Tập trung nguồn lực, đẩy nhanh tiến độ thi công các dự án trọng điểm quốc gia, có tính chất cấp bách, như các dự án thuộc tuyến đường dây 500kV Quảng Trạch (Quảng Bình) - Phố Nối (Hưng Yên).

Trong tháng 7/2023, EVN tiếp tục chỉ đạo các Công ty/Nhà máy thủy điện vận hành hồ đập theo đúng chỉ đạo điều hành của BCĐ Quốc gia về Phòng, chống thiên tai và BCĐ của các tỉnh/ thành phố, tăng cường tuyên truyền về vai trò của thủy điện trong việc cắt/ giảm lũ. Các Tổng Công ty/Công ty Điện lực tiếp tục thực hiện tốt công tác đảm bảo điện mùa khô, chuẩn bị đầy đủ nhân lực, phương tiện, tăng cường ứng trực 24/24h để kịp thời ứng phó thiên tai bão lũ, cũng như các tình huống quá tải cục bộ, xử lý kịp thời sự cố, tiếp tục nỗ lực để đảm bảo cung cấp điện cho khách hàng. Đồng thời, để giảm bớt những khó khăn trong vận hành hệ thống điện trong các tháng mùa khô còn lại năm 2023, giảm thiểu nguy cơ xảy ra sự cố về điện do nhu cầu sử dụng điện tăng cao - nhất là ở miền Bắc, EVN rất mong tiếp tục nhận được sự chia sẻ và tích cực phối hợp của người dân, các cơ quan công sở, doanh nghiệp sản xuất trong việc sử dụng điện an toàn, tiết kiệm vào các giờ cao điểm trưa (từ 11h30 đến 14h30), cao điểm tối (từ 20h00 đến 22h00); đồng thời chú ý sử dụng hợp lý điều hoà nhiệt độ (đặt ở mức 26 -27 độ trở lên, sử dụng kết hợp với quạt) và không nên sử dụng đồng thời nhiều thiết bị điện có công suất lớn…

**THÔNG TIN LIÊN HỆ:**

Ban Truyền thông - Tập đoàn Điện lực Việt Nam;

Địa chỉ: Số 11 phố Cửa Bắc, phường Trúc Bạch, quận Ba Đình - Hà Nội;

Email: [bantt@evn.com.vn](mailto:bantt@evn.com.vn) Điện thoại: 024.66946405/66946413;

Website: [www.evn.com.vn](http://www.evn.com.vn), [www.tietkiemnangluong.vn](http://www.tietkiemnangluong.vn)

Fanpage: [www.facebook.com/evndienlucvietnam](http://www.facebook.com/evndienlucvietnam)

Youtube: https://www.youtube.com/c/ĐIỆNLỰCVIỆTNAM\_EVNnews

Kênh Tiktok: <https://www.tiktok.com/@dienlucvn>