

**BỘ CÔNG THƯƠNG
CỤC ĐIỆN LỰC**

**CỘNG HOÀ XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc**

Số: **145** /ĐL-TTĐ
V/v triển khai Nghị định số
57/2025/NĐ-CP

Hà Nội, ngày **26** tháng **3** năm **2025**

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC
Số: **581**
ĐẾN Ngày: **28.3.2025**
Chuyên:.....
Số và ký hiệu HS:.....

Kính gửi:

- Tập đoàn Điện lực Việt Nam;
- Các Tổng công ty Điện lực: miền Bắc, miền Trung, miền Nam, Tp. Hà Nội, Tp. Hồ Chí Minh;
- Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia.

Ngày 03 tháng 3 năm 2024, Chính phủ ban hành Nghị định số 57/2025/NĐ-CP quy định về cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn (sau đây gọi tắt là Nghị định số 57/2025/NĐ-CP). Để đảm bảo Nghị định số 57/2025/NĐ-CP được triển khai đồng bộ, thống nhất và hiệu quả trong phạm vi cả nước, Cục Điện lực đề nghị các đơn vị khẩn trương thực hiện một số nội dung sau:

I. Đối với Mua bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng:

1. Tập đoàn Điện lực Việt Nam:

- Tổ chức phổ biến, tập huấn cho các đơn vị trực thuộc phạm vi quản lý thực hiện Nghị định số 57/2025/NĐ-CP trong tháng 3 năm 2025.
- Đàm phán, thỏa thuận (hoặc ủy quyền) ký kết các hợp đồng mua bán điện đối với sản lượng điện dư của Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo theo quy định hiện hành.

2. Các Tổng công ty Điện lực:

- Xây dựng quy trình tác nghiệp để triển khai ngay các công tác có liên quan quy định tại Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.
- Phối hợp các cấp Điều độ có quyền điều khiển và các đơn vị liên quan kiểm tra, đánh giá các điều kiện kỹ thuật tại điểm đấu nối trước và sau khi tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp, bảo đảm tuân thủ yêu cầu kỹ thuật trong đấu nối, quản lý vận hành theo quy định về điều độ, vận hành hệ thống điện quốc gia, hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng do Bộ Công Thương ban hành.
- Phát hiện và báo cáo kịp thời các vấn đề phát sinh, vướng mắc trong quá trình triển khai thực hiện Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.
- Theo dõi quản lý danh sách Khách hàng sử dụng điện lớn (KHL) thuộc phạm vi quản lý tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp.

- Thông báo nội dung văn bản hướng dẫn tới KHL đáp ứng các điều kiện quy định tại điểm a khoản 2 Điều 5 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP trong tháng 3 năm 2025.

3. Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia:

- Theo dõi quản lý danh sách KHL và Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp qua đường dây kết nối riêng để theo dõi đảm bảo vận hành an ninh hệ thống điện.

- Thông báo nội dung văn bản hướng dẫn tới các Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đáp ứng các điều kiện quy định tại khoản 5 Điều 3 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP trong tháng 3 năm 2025.

4. Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo: quy định tại khoản 5 Điều 3 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Tuân thủ quy định tại Điều 5 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP và các quy định khác của pháp luật. Cụ thể như sau: (i) Quy định của pháp luật về quy hoạch, đầu tư (bao gồm sự phù hợp với quy hoạch phát triển điện lực quốc gia, phương án phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh, kế hoạch thực hiện quy hoạch phát triển điện lực quốc gia, kế hoạch thực hiện quy hoạch tỉnh trong đó có nội dung về phương án phát triển mạng lưới cấp điện, kế hoạch sử dụng đất tại địa phương nơi có công trình thực hiện và các quyết định điều chỉnh (nếu có); (ii) Quy định về cấp giấy phép hoạt động điện lực; (iii) Quy định về an toàn điện trong xây dựng, vận hành (phát điện, truyền tải điện, phân phối điện) và an toàn trong sử dụng điện; quy định về xây dựng, đất đai, bảo vệ môi trường và an toàn phòng chống cháy, nổ; (iv) Quy định tại hợp đồng về mua bán điện; (v) Quy định về mua bán điện; (vi) Các quy định pháp luật khác có liên quan.

- Chủ động đàm phán, thỏa thuận ký kết các hợp đồng mua bán điện: (1) với KHL; (2) phối hợp với KHL đàm phán, thỏa thuận ký kết các hợp đồng mua bán điện dư với EVN theo quy định tại Điều 6 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP; (3) phối hợp với KHL tại các mô hình khu, cụm đàm phán, thỏa thuận với Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm về chi phí cung cấp dịch sử dụng lưới điện trong phạm vi các mô hình khu, cụm đó.

- Tuân thủ các điều kiện kỹ thuật tại điểm đấu nối trước và sau khi tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng, các quy định kỹ thuật đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, liên tục theo quy định tại Điều 7 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Chủ động phát hiện và phản ánh kịp thời các vấn đề phát sinh bất cập trong quá trình triển khai cơ chế báo cáo cấp có thẩm quyền.

5. Đối với Khách hàng sử dụng điện lớn (KHL): quy định tại điểm a khoản 2 Điều 5 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP và khoản 50 Điều 3 Thông tư số 16/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh.

- Đàm phán, thỏa thuận: (i) ký kết hợp đồng mua bán điện với Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo theo quy định tại khoản 1 Điều 6 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP; và (ii) sửa đổi hợp đồng mua bán điện hiện hữu với Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm (trong trường hợp KHL tại các mô hình khu, cụm).

- Tuân thủ các điều kiện kỹ thuật tại điểm đấu nối trước và sau khi tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp, các quy định kỹ thuật đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, liên tục theo quy định tại Điều 8 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Thực hiện chế độ báo cáo theo quy định tại Điều 28 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Chủ động phát hiện và phản ánh kịp thời các dấu hiệu lạm dụng trực lợi hoặc các vấn đề phát sinh bất cập trong quá trình triển khai cơ chế báo cáo cấp có thẩm quyền.

II. Đối với Mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia

1. Tập đoàn Điện lực Việt Nam:

- Tính toán các chi phí sử dụng dịch vụ hệ thống điện tính cho một đơn vị điện năng ($C_{DPPA_{đv}}$), chi phí thanh toán bù trừ chênh lệch tính cho một đơn vị điện năng (P_{CL}) và hệ số tổn thất trên lưới phân phối (K_{PP}) năm N theo quy định tại Điều 16 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP và báo cáo Bộ Công Thương kết quả tính toán trước khi công bố quyết định về các chi phí này theo quy định. Đối với các thông số chi phí áp dụng cho năm 2025, bao gồm: (1) $C_{DPPA_{đv}}$ năm 2025; (2) P_{CL} năm 2025; (3) K_{PP} năm 2025, đề nghị EVN cập nhật tính toán và báo cáo Bộ Công Thương trước ngày 01 tháng 4 năm 2025.

- Đàm phán thỏa thuận (hoặc ủy quyền) ký kết hợp đồng mua bán điện trên thị trường giao ngay với Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo theo quy định tại Điều 9 và điểm b khoản 1 Điều 27 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP. Trường hợp Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và EVN đã ký kết hợp đồng mua bán điện áp dụng cơ chế giá mua điện do Thủ tướng Chính phủ hoặc Bộ Công Thương quy định, các bên phối hợp đàm phán và thống nhất chấm dứt hợp đồng này trước thời điểm tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp theo quy định tại điểm b khoản 1 Điều 26 của Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Hướng dẫn các Tổng công ty Điện lực tính toán K_{PP} năm N theo quy định tại khoản 3 Điều 16 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Hướng dẫn các Tổng công ty Điện lực đàm phán thỏa thuận các nội dung của Hợp đồng mua bán điện giữa Tổng công ty Điện lực và KHL (hoặc Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được ủy quyền) theo quy định tại Điều 15 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP trong tháng 3 năm 2025.

- Hướng dẫn các Tổng công ty Điện lực sửa đổi bổ sung quy trình kinh doanh áp dụng cho nhóm khách hàng tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp trong tháng 3 năm 2025.

- Hướng dẫn các Tổng công ty Điện lực thanh toán các thành phần của chi phí dịch vụ mua bán điện trực tiếp (chi phí truyền tải điện, chi phí phân phối - bán lẻ điện, chi phí điều độ vận hành hệ thống điện và điều hành giao dịch thị trường điện lực, chi phí điều hành - quản lý ngành, chi phí thanh toán bù trừ chênh lệch) cho các đơn vị cung cấp dịch vụ liên quan trong tháng 3 năm 2025.

- Chỉ đạo các đơn vị trực thuộc xây dựng cơ sở dữ liệu về sản lượng điện năng giao nhận theo chu kỳ giao dịch của các Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và KHL tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp trong phạm vi quản lý của đơn vị trong tháng 3 năm 2024.

- Thực hiện xác nhận, đối soát số liệu và tính toán thanh toán đối với sản lượng điện năng giao nhận trên thị trường điện giao ngay với Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo.

- Tổ chức phổ biến, tập huấn cho các đơn vị trực thuộc phạm vi quản lý về việc thực hiện Nghị định số 57/2024/NĐ-CP trong tháng 3 năm 2024.

- Thực hiện chế độ báo cáo theo quy định tại Điều 28 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

2. Các Tổng công ty Điện lực:

- Tính toán K_{PP} năm N theo quy định tại khoản 3 Điều 16 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP và trình EVN kiểm tra theo quy định tại khoản 4 Điều 22 Nghị định số 80/2024/NĐ-CP. Đối với K_{PP} năm 2025, tính toán và trình EVN trong tháng 3 năm 2025.

- Đàm phán, thỏa thuận (hoặc ủy quyền) ký kết các hợp đồng mua bán điện với KHL (hoặc Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được ủy quyền) tuân thủ quy định tại Điều 15 và điểm b khoản 1 Điều 27 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Tổ chức tính toán, lập hóa đơn các khoản thanh toán các chi phí dịch vụ mua bán điện trực tiếp (chi phí truyền tải điện, chi phí phân phối-bán lẻ điện, chi phí điều độ hệ thống điện và điều hành giao dịch thị trường điện, chi phí điều hành - quản lý ngành, chi phí thanh toán bù trừ chênh lệch) cho các KHL tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp qua lưới điện quốc gia.

- Phối hợp với Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia đối soát các sản lượng điện năng giao nhận theo chu kỳ giao dịch của các Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và KHL thuộc phạm vi quản lý tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp qua lưới điện quốc gia trong tháng 3 năm 2025.

- Rà soát, lập danh sách KHL (trong phạm vi quản lý) không đủ điều kiện tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp theo quy định tại khoản 3 Điều 22 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP; đồng thời theo dõi thông tin về Khách hàng sử dụng điện lớn tham gia (trong phạm vi quản lý) tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp theo quy định tại khoản 5 Điều 22 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Thực hiện chế độ báo cáo theo quy định tại Điều 28 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Chủ động phát hiện và phản ánh kịp thời các dấu hiệu lạm dụng trực lợi hoặc các vấn đề phát sinh bất cập trong quá trình triển khai cơ chế báo cáo cấp có thẩm quyền.

- Thông báo nội dung văn bản hướng dẫn tới Khách hàng sử dụng điện lớn hoặc Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm thuộc phạm vi quản lý trong tháng 3 năm 2025.

3. Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia:

- Tổ chức thực hiện chức năng quản trị đăng ký tham gia và hướng dẫn các đơn vị tham gia cơ chế DPPA qua lưới điện quốc gia theo quy định tại Điều 20, Điều 25 và Điều 26 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Khẩn trương xây dựng, cập nhật hệ thống công nghệ thông tin phục vụ: (1) Theo dõi quản lý danh sách KHL và Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng đảm bảo cung cấp điện; (2) Quản trị việc đăng ký tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp của các Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và KHL tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia; (3) Công bố thông tin theo quy định.

- Phối hợp với các Tổng công ty Điện lực xây dựng cơ sở dữ liệu và Trang thông tin điện tử phục vụ giao nhận điện năng từng chu kỳ giao dịch của các Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và KHL tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thuộc phạm vi quản lý các Tổng công ty Điện lực trong tháng 3 năm 2025.

- Xây dựng quy trình và hướng dẫn các Tổng công ty Điện lực, Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và KHL tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thực hiện xác nhận, đối soát số liệu và tính toán thanh toán đối với sản lượng điện năng giao nhận trên thị trường điện giao ngay trong tháng 3 năm 2025.

- Chủ động phát hiện và phản ánh kịp thời các dấu hiệu lạm dụng trực lợi hoặc các vấn đề phát sinh bất cập trong quá trình triển khai cơ chế báo cáo cấp có thẩm quyền.

- Thực hiện chế độ báo cáo theo quy định tại Điều 28 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Thông báo nội dung văn bản hướng dẫn tới các Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo trong tháng 3 năm 2025.

4. Khách hàng sử dụng điện lớn: quy định tại điểm b khoản 2 Điều 2 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP

- Đàm phán, thỏa thuận ký kết các hợp đồng mua bán điện với Tổng công ty Điện lực theo quy định tại Điều 15 và điểm b khoản 1 Điều 27 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Đàm phán, thỏa thuận ký kết các hợp đồng kỳ hạn điện với Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo theo quy định tại Điều 17 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Thực hiện xác nhận, đối soát số liệu và tính toán thanh toán đối với sản lượng điện năng giao nhận trên thị trường điện giao ngay với Tập đoàn Điện lực Việt Nam, các Tổng công ty Điện lực, Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia, Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo.

- Chủ động phát hiện và phản ánh kịp thời các dấu hiệu lạm dụng trực lợi hoặc các vấn đề phát sinh bất cập trong quá trình triển khai cơ chế báo cáo cấp có thẩm quyền.

a) Trường hợp KHL nằm trong các mô hình khu, cụm, không ủy quyền cho Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp:

- Thống nhất chi phí cung cấp dịch vụ sử dụng lưới điện trong phạm vi mô hình khu, cụm trước khi chấm dứt hợp đồng mua bán điện hiện hữu với Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm theo quy định tại khoản 1 Điều 23 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP;

- Thống nhất chấm dứt hợp đồng mua bán điện đã ký với Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm theo quy định tại khoản 2 Điều 23 và điểm b khoản 2 Điều 26 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

b) Trường hợp KHL nằm trong các mô hình khu, cụm, ủy quyền tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp cho Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm:

- Phối hợp với Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được ủy quyền sửa đổi, ký kết hợp đồng mua bán điện và thống nhất chi phí cung cấp dịch vụ sử dụng lưới điện trong phạm vi mô hình khu, cụm, chi phí phát sinh từ các hợp đồng kỳ hạn điện, hợp đồng mua bán điện theo quy định tại khoản 3 Điều 24 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP;

- Thỏa thuận văn bản ủy quyền và văn bản thỏa thuận về việc sửa đổi hợp đồng mua bán điện với Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm theo quy định tại điểm c khoản 2 Điều 26 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

5. Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo: quy định tại điểm a khoản 2 Điều 2 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP).

- Tuân thủ quy định tại Điều 5 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP và các quy định khác của pháp luật. Cụ thể như sau: (i) Quy định của pháp luật về quy hoạch, đầu tư (bao gồm sự phù hợp với quy hoạch phát triển điện lực quốc gia, phương án phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh, kế hoạch thực hiện quy hoạch phát triển điện lực quốc gia, kế hoạch thực hiện quy hoạch tỉnh trong đó có nội dung về phương án phát triển mạng lưới cấp điện, kế hoạch sử dụng đất tại địa phương nơi có công trình thực hiện và các quyết định điều chỉnh (nếu có); (ii) Quy định về cấp giấy phép hoạt động điện lực; (iii) Quy định về an toàn điện trong xây dựng, vận hành (phát điện, truyền tải điện, phân phối điện) và an toàn trong sử dụng điện; quy định về xây dựng, đất đai, bảo vệ môi trường

và an toàn phòng chống cháy, nổ; (iv) Quy định tại hợp đồng về mua bán điện; (v) Quy định về mua bán điện; (vi) Các quy định pháp luật khác có liên quan.

- Đăng ký tham gia thị trường bán buôn điện cạnh tranh theo quy định tại Thông tư số 16/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 do Bộ Công Thương ban hành.

- Đàm phán thỏa thuận ký kết hợp đồng mua bán điện trên thị trường giao ngay với Tập đoàn Điện lực Việt Nam theo quy định tại Điều 9 và điểm b khoản 1 Điều 27 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP. Trường hợp Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và EVN đã ký kết hợp đồng mua bán điện áp dụng cơ chế giá mua điện do Thủ tướng Chính phủ hoặc Bộ Công Thương quy định, các bên phối hợp đàm phán và thống nhất chấm dứt hợp đồng này trước thời điểm tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp theo quy định tại điểm b khoản 1 Điều 26 của Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Đàm phán thỏa thuận ký kết hợp đồng kỳ hạn điện với KHL tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia theo quy định tại Điều 17 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Thực hiện xác nhận, đối soát số liệu và tính toán thanh toán đối với sản lượng điện năng giao nhận trên thị trường điện giao ngay với Tập đoàn Điện lực Việt Nam, các Tổng công ty Điện lực, Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia và KHL tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia.

- Chủ động phát hiện và phản ánh kịp thời các dấu hiệu lạm dụng trực lợi hoặc các vấn đề phát sinh bất cập trong quá trình triển khai cơ chế báo cáo cấp có thẩm quyền.

6. Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm: quy định tại khoản 6 Điều 3 Nghị định số 80/2024/NĐ-CP.

Chủ động phát hiện và phản ánh kịp thời các dấu hiệu lạm dụng trực lợi hoặc các vấn đề phát sinh bất cập trong quá trình triển khai cơ chế báo cáo cấp có thẩm quyền.

a) Trường hợp không được ủy quyền tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp:

- Thống nhất chi phí cung cấp dịch vụ sử dụng lưới điện trong phạm vi mô hình khu, cụm trước khi chấm dứt hợp đồng mua bán điện đã ký với KHL theo quy định tại khoản 1 Điều 23 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP;

- Thống nhất chấm dứt hợp đồng mua bán điện đã ký với KHL tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia theo quy định tại khoản 2 Điều 23 và điểm b khoản 2 Điều 26 Nghị định số 80/2024/NĐ-CP;

- Tuân thủ các điều kiện kỹ thuật tại điểm đấu nối trước và sau khi tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp; tuân thủ nghiêm ngặt các quy định kỹ thuật đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, liên tục theo quy định.

b) Trường hợp được ủy quyền tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp:

- Đàm phán, thỏa thuận ký hợp đồng mua bán điện với Tổng công ty Điện lực; sửa đổi, ký kết hợp đồng mua bán điện với KHL tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia; thống nhất chi phí cung cấp dịch vụ sử dụng lưới điện trong phạm vi mô hình khu, cụm, chi phí phát sinh từ các hợp đồng kỳ hạn điện, hợp đồng mua bán điện với KHL tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia theo quy định tại khoản 3 Điều 23 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Thỏa thuận văn bản ủy quyền và văn bản thỏa thuận về việc sửa đổi hợp đồng mua bán điện với KHL tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện quốc gia theo quy định tại điểm c khoản 2 Điều 26 Nghị định số 57/2025/NĐ-CP.

- Tuân thủ các điều kiện kỹ thuật tại điểm đấu nối trước và sau khi tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp; tuân thủ nghiêm ngặt các quy định kỹ thuật đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, liên tục theo quy định./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Thủ tướng Chính phủ (để b/c);
- Phó Thủ tướng Chính phủ Bùi Thanh Sơn (để b/c);
- Văn phòng Chính phủ;
- Bộ trưởng (để b/c);
- Thứ trưởng Nguyễn Hoàng Long (để b/c);
- Các Bộ: TP, TC, TNMT;
- Các Tập đoàn: EVN, PVN, TKV;
- Tổng công ty truyền tải điện;
- Các Tổng công ty Phát điện: 1, 2, 3;
- Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam-CTCP;
- Tổng công ty Điện lực TKV-CTCP;
- Vụ PC (để p/h);
- Lưu: VT, ĐL (TTĐ).

**KT. CỤC TRƯỞNG
PHÓ CỤC TRƯỞNG**



Trịnh Quốc Vũ