

Số: /SCT-QLNL

Bắc Ninh, ngày tháng 7 năm 2026

V/v triển khai Nghị định số
243/2026/NĐ-CP của Chính phủ sửa
đổi, bổ sung một số điều của Nghị
định số 57/2025/NĐ-CP và Nghị định
số 58/2025/NĐ-CP

Kính gửi:

- Công an tỉnh;
- Các Sở: Xây dựng, Nông nghiệp và Môi trường;
- Ban quản lý các khu công nghiệp tỉnh;
- UBND các xã, phường;
- Công ty Điện lực Bắc Ninh;
- Các Hợp tác xã kinh doanh dịch vụ điện và các đơn vị phân phối bán lẻ điện;
- Các đơn vị quản lý, chủ đầu tư mô hình khu công nghiệp, cụm công nghiệp;
- Các doanh nghiệp, tổ chức, cá nhân phát triển điện mặt trời mái nhà.

Ngày 26/6/2026, Chính phủ ban hành Nghị định số 243/2026/NĐ-CP sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 57/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 quy định cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn và Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 quy định chi tiết một số điều của Luật Điện lực về phát triển điện năng lượng tái tạo, điện năng lượng mới.

Để triển khai kịp thời các quy định của Nghị định số 243/2026/NĐ-CP trên địa bàn tỉnh, Sở Công Thương thông tin một số nội dung chính của Nghị định và đề nghị các cơ quan, đơn vị, địa phương nghiên cứu phối hợp tổ chức triển khai thực hiện như sau:

1. Nội dung điều chỉnh, bổ sung Nghị định số 57/2025/NĐ-CP

1.1. Mở rộng phạm vi và đối tượng tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp

Nghị định số 243/2026/NĐ-CP bổ sung ***đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm*** là đối tượng tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp cùng với đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn.

Khách hàng sử dụng điện lớn phục vụ mục đích sản xuất hoặc khách hàng sử dụng điện lớn để sử dụng cho hoạt động của các trung tâm dữ liệu hoặc khách hàng sử dụng điện lớn để sử dụng cho trạm, trụ sạc điện, tủ đổi pin xe điện phục vụ mục đích kinh doanh dịch vụ sạc điện cho phương tiện giao thông sử dụng điện

mua điện từ Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực và các đơn vị bán lẻ điện đầu nối cấp điện áp từ 22 kV trở lên.

Mô hình khu, cụm là khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp, khu công nghệ cao, khu công nghệ số tập trung, khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao, khu đô thị, khu thương mại tự do.

1.2. Mua bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng

Mua bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng được thực hiện giữa:

- Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn;
- Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm;
- Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm đầu tư nguồn điện năng lượng tái tạo và bán điện cho khách hàng sử dụng điện lớn trong khu, cụm.

Giá bán điện do Bên bán điện và Bên mua điện thỏa thuận, trừ trường hợp pháp luật có quy định khác.

Ngoài các hoạt động mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng, để đảm bảo cung cấp đủ điện theo nhu cầu sử dụng điện, Khách hàng sử dụng điện lớn được mua điện từ Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực, Đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm theo quy định hiện hành.

1.3. Mua bán điện trực tiếp qua lưới điện quốc gia

Bổ sung đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm, trừ khu đô thị và khu thương mại tự do, được tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp qua lưới điện quốc gia.

Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo bán điện trên thị trường điện giao ngay; khách hàng sử dụng điện lớn hoặc đơn vị bán lẻ điện ký hợp đồng kỳ hạn điện với đơn vị phát điện và hợp đồng mua bán điện với Tổng công ty Điện lực hoặc Công ty Điện lực theo quy định.

Nghị định đồng thời sửa đổi, bổ sung trình tự đăng ký tham gia; kiểm tra hồ sơ; tạm ngừng, chấm dứt, khôi phục tham gia cơ chế; trách nhiệm của các bên và chế độ báo cáo.

1.4. Mua bán sản lượng điện dư

Trường hợp đơn vị phát điện năng lượng tái tạo hoặc đơn vị bán lẻ điện tại mô hình khu, cụm đầu tư nguồn điện mặt trời mái nhà để bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng, sản lượng điện dư bán cho Tổng công ty Điện lực hoặc Công ty Điện lực không vượt quá 50% sản lượng điện thực phát.

Giá mua sản lượng điện dư là giá điện năng thị trường điện bình quân của năm trước liền kề do đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện công bố, nhưng không cao hơn mức giá tối đa của khung giá phát điện của loại hình điện mặt trời mặt đất tương ứng.

Trường hợp đơn vị phát điện năng lượng tái tạo bán điện trực tiếp cho khách hàng sử dụng điện lớn trong mô hình khu, cụm và bán sản lượng điện dư cho đơn

vị bán lẻ điện tại khu, cụm thì sản lượng điện dư và giá mua bán sản lượng điện dư do các bên đàm phán, thỏa thuận.

2. Nội dung điều chỉnh, bổ sung Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ

2.1. Yêu cầu kỹ thuật và vận hành nguồn tự sản xuất, tự tiêu thụ

Đối với nguồn điện đầu nối với hệ thống điện quốc gia tại ***cấp điện áp từ trung áp trở lên và có bán sản lượng điện dư*** vào hệ thống điện quốc gia: Tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện có trách nhiệm trang bị thiết bị, phương tiện kết nối với hệ thống thu thập, giám sát, điều khiển của cấp điều độ và thỏa thuận với Bên mua điện dư việc trang bị công tơ đo đếm điện hai chiều theo quy định.

Đối với nguồn điện đầu nối với hệ thống điện quốc gia tại ***cấp điện áp từ trung áp trở lên và không bán sản lượng điện dư***, tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện có trách nhiệm trang bị thiết bị bật tắt phát ngược vào hệ thống điện quốc gia.

Đối với nguồn điện đầu nối với hệ thống điện quốc gia tại ***cấp điện áp hạ áp***, tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện không phải trang bị thiết bị, phương tiện kết nối với hệ thống thu thập, giám sát, điều khiển của cấp điều độ, thiết bị bật tắt phát ngược vào hệ thống điện quốc gia. Nếu bán sản lượng điện dư thực hiện thỏa thuận với Bên mua điện dư việc trang bị công tơ đo đếm điện hai chiều theo quy định;

Công suất lắp đặt nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ của tổ chức, cá nhân phù hợp với nhu cầu phụ tải điện của mình và không được vượt quá công suất $P_{\max}$ được tính toán theo quy định.

2.2. Điều chỉnh cơ chế mua bán sản lượng điện dư

Mở rộng đối tượng được tham gia mua bán sản lượng điện dư từ nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất tự tiêu thụ gồm: Nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ lắp đặt tại công trình là tài sản công, Đơn vị sở hữu lưới điện riêng¹.

Sản lượng điện dư được mua bán bao gồm sản lượng điện dư của nguồn điện mặt trời mái nhà và sản lượng điện từ hệ thống lưu trữ điện được tích điện từ nguồn điện mặt trời mái nhà (nếu có).

Sản lượng điện dư được mua bán theo thỏa thuận giữa hai bên nhưng không vượt quá 50% sản lượng điện phát tại đầu ra của nguồn điện mặt trời mái nhà theo cường độ bức xạ.

Sản lượng điện phát tại đầu ra của nguồn điện mặt trời mái nhà theo cường độ bức xạ hằng tháng (được tính bằng công thức quy đổi qua hệ số PVout do EVN công bố).

¹ Khoản 1 Điều 2 Nghị định số 243/2026/NĐ-CP quy định: Đơn vị sở hữu lưới điện riêng là đơn vị điện lực được cấp giấy phép hoạt động điện lực trong lĩnh vực phân phối điện hoặc bán lẻ điện có quyền sở hữu hoặc có quyền sử dụng hợp pháp đối với lưới điện mà nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ có đầu nối với hệ thống điện quốc gia thông qua lưới điện này.

Từ ngày 26/6/2026 đến hết ngày 31/12/2030, hai bên được thỏa thuận để mua bán sản lượng điện dư với tỷ lệ cao hơn 50% sản lượng điện phát tại đầu ra của nguồn điện mặt trời mái nhà theo cường độ bức xạ trong trường hợp lưới điện tại khu vực đấu nối bảo đảm khả năng tiếp nhận, an toàn lưới điện. Đối với khu vực miền núi, biên giới, hải đảo chưa được cấp điện từ hệ thống điện quốc gia thì không giới hạn sản lượng điện dư được mua bán.

Tổ chức, cá nhân bán sản lượng điện dư phải thực hiện thủ tục cấp giấy phép hoạt động điện lực, trừ trường hợp được miễn giấy phép hoạt động điện lực theo quy định.

2.3. Về đối tượng, trình tự thủ tục thực hiện Thông báo

Tổ chức, cá nhân lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có **công suất từ 100 kW trở lên và không đấu nối với hệ thống điện quốc gia** có trách nhiệm gửi thông báo tới **Ủy ban nhân dân cấp xã** nơi lắp đặt nguồn điện các thông tin về: Tên tổ chức, cá nhân; quy mô công suất; địa điểm, thời điểm bắt đầu thực hiện, thời điểm hoàn thành và đưa nguồn điện vào sử dụng. Thông tin được gửi dưới dạng thông điệp dữ liệu theo quy định pháp luật về giao dịch điện tử hoặc gửi thông qua Cổng dịch vụ công quốc gia hoặc Ứng dụng định danh quốc gia. UBND cấp xã có trách nhiệm tổng hợp, hằng năm báo cáo UBND tỉnh (thông qua Sở Công Thương).

Tổ chức, cá nhân lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại **cấp điện áp hạ áp** có trách nhiệm gửi Thông báo theo Mẫu số 01 tại Phụ lục kèm theo Nghị định số 243/2026/NĐ-CP đến **UBND cấp xã** nơi lắp đặt nguồn điện. Trường hợp tổ chức, cá nhân lắp đặt nguồn điện có công suất nhỏ hơn 01 kW tính theo công suất của bộ chuyển đổi nghịch lưu (inverter) thì không bắt buộc thực hiện quy định này.

Tổ chức, cá nhân lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại **cấp điện áp từ trung áp trở lên và không đăng ký bán sản lượng điện dư** có trách nhiệm gửi Thông báo theo Mẫu số 02 tại Phụ lục kèm theo Nghị định số 243/2026/NĐ-CP đến **UBND tỉnh (thông qua Sở Công Thương)**.

Hình thức nộp hồ sơ: Nộp trực tuyến qua Cổng Dịch vụ công quốc gia hoặc Ứng dụng định danh quốc gia.

2.4. Về đối tượng, trình tự thủ tục thực hiện Đăng ký phát triển

- Tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại **cấp điện áp từ trung áp trở lên và có bán sản lượng điện dư**;

- Tổ chức, cá nhân phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đấu nối với hệ thống điện quốc gia có nhu cầu cấp Giấy chứng nhận đăng ký phát triển.

- Hồ sơ gồm:

+ Giấy đăng ký theo Mẫu số 03 tại Phụ lục kèm theo Nghị định số 243/2026/NĐ-CP;

+ Sơ đồ lắp đặt, đấu nối nguồn điện với phụ tải điện và với lưới điện;

+ Văn bản chấp thuận kết quả nghiệm thu về phòng cháy và chữa cháy của công trình dự kiến lắp đặt nguồn điện trong trường hợp công trình đã đưa vào sử dụng hoặc văn bản thẩm định thiết kế về phòng cháy và chữa cháy của công trình trong trường hợp công trình được xây dựng mới có thiết kế để lắp đặt nguồn điện. Công trình dự kiến lắp đặt nguồn điện không thuộc diện thẩm định thiết kế về phòng cháy và chữa cháy thì không phải nộp thành phần hồ sơ quy định tại điểm này.

- Hồ sơ được nộp trực tuyến tại Cổng Dịch vụ công quốc gia hoặc Ứng dụng định danh quốc gia về **UBND tỉnh (thông qua Sở Công Thương)**; tài liệu nộp trên môi trường điện tử là bản sao điện tử từ bản chính.

3. Một số nội dung lưu ý

Để triển khai thực hiện thống nhất, kịp thời các quy định của Nghị định, Sở Công Thương đề nghị các cơ quan, đơn vị, địa phương nghiên cứu, phổ biến và tổ chức thực hiện các quy định, nhằm tạo điều kiện tối đa cho các tổ chức, cá nhân, doanh nghiệp phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà, Sở Công Thương lưu ý các nội dung sau:

3.1. Đối với UBND các xã, phường

Thực hiện tiếp nhận Thông báo phát triển lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đấu nối với hệ thống điện quốc gia tại cấp điện áp hạ áp và nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có công suất từ 100 kW trở lên không đấu nối với hệ thống điện quốc gia theo quy định. Thực hiện các nhiệm vụ theo quy định tại khoản 22 Điều 2 Nghị định số 243/2026/NĐ-CP.

Chỉ đạo bộ phận chuyên môn có liên quan theo dõi, hướng dẫn (hoặc phối hợp với các cơ quan, đơn vị có thẩm quyền) tổ chức, cá nhân thực hiện các quy định của pháp luật về xây dựng, phòng cháy và chữa cháy, bảo vệ môi trường sau khi nhận được bản sao điện tử của Thông báo phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ đấu nối với hệ thống điện quốc gia hoặc bản sao Giấy chứng nhận đăng ký phát triển kèm theo hồ sơ đăng ký.

Trường hợp tổ chức, cá nhân gửi Thông báo có đăng ký bán sản lượng điện dư, UBND các xã, phường có trách nhiệm gửi bản sao điện tử của Thông báo thông qua Hệ thống thông tin giải quyết thủ tục hành chính hoặc thông qua môi trường điện tử phù hợp đến UBND tỉnh (thông qua Sở Công Thương) để quản lý theo quy định trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày nhận được Thông báo.

3.2. Đối với Công ty Điện lực Bắc Ninh, Đơn vị sở hữu lưới điện riêng (sau đây gọi là Đơn vị quản lý lưới điện)

Gửi ý kiến phản hồi về Sở Công Thương hoặc UBND cấp xã trong thời hạn 03 ngày làm việc kể từ ngày nhận được bản sao Thông báo nếu việc lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà có khả năng gây quá tải trạm biến áp, lưới điện hạ áp, lưới

điện phân phối tại khu vực đăng ký phát triển (quy định tại Khoản 9 Điều 2 Nghị định số 243/2026/NĐ-CP). Sau thời hạn này, Đơn vị quản lý lưới điện không phản hồi xem như việc lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà không gây quá tải trạm biến áp, lưới điện hạ áp, lưới điện phân phối tại khu vực đăng ký phát triển.

Gửi ý kiến phản hồi về Sở Công Thương trong thời hạn tối đa 03 ngày làm việc kể từ ngày nhận được bản sao Hồ sơ đăng ký phát triển về các nội dung sau: Xác nhận việc lắp đặt nguồn điện có hoặc không gây quá tải trạm biến áp, lưới điện hạ áp, lưới điện phân phối tại khu vực đăng ký phát triển; đánh giá mức độ ảnh hưởng đến chất lượng điện năng đối với lưới điện phân phối; yêu cầu đối với tổ chức, cá nhân khi triển khai lắp đặt nguồn điện để bảo đảm vận hành an toàn, ổn định hệ thống điện; các nội dung khác có liên quan (nếu có) (quy định tại Khoản 12 Điều 2 Nghị định số 243/2026/NĐ-CP).

Trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày nhận được Thông báo hoặc Giấy chứng nhận đăng ký phát triển nguồn điện của tổ chức, cá nhân, thực hiện hướng dẫn các tổ chức, cá nhân, doanh nghiệp công tác lắp đặt, đấu nối kỹ thuật điện nhằm bảo đảm an toàn điện trong quá trình vận hành.

Phối hợp nghiệm thu hệ thống thiết bị giám sát, điều khiển tại chỗ, kết nối thông tin; hệ thống thiết bị bật tắt phát ngược vào hệ thống điện quốc gia; thiết bị đo đếm bảo đảm thời gian theo quy định là 05 ngày làm việc kể từ ngày nhận được đề nghị của tổ chức, cá nhân phát triển hệ thống điện mặt trời mái nhà.

3.3. Công an tỉnh, Sở Xây dựng, Sở Nông nghiệp và Môi trường, Ban quản lý các Khu công nghiệp tỉnh

Theo chức năng, nhiệm vụ, thẩm quyền và phạm vi quản lý, theo dõi, hướng dẫn tổ chức, cá nhân thực hiện các quy định của pháp luật thuộc lĩnh vực được giao quản lý sau khi nhận được bản sao điện tử của Thông báo phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ hoặc bản sao Giấy chứng nhận đăng ký phát triển kèm theo hồ sơ đăng ký.

3.4. Các doanh nghiệp, tổ chức, cá nhân phát triển điện mặt trời mái nhà

Chịu trách nhiệm đầu tư, lắp đặt, vận hành nguồn điện bảo đảm tuân thủ quy định pháp luật về điện lực, đầu tư, xây dựng...; quy định về an toàn điện, an toàn phòng chống cháy, nổ trong xây dựng, bảo vệ môi trường, an toàn trong vận hành phát điện và sử dụng điện; quy chuẩn kỹ thuật, quy định pháp luật về chất lượng điện năng và chất lượng sản phẩm, thiết bị của nguồn điện theo tiêu chuẩn kỹ thuật; quy định về mua bán điện, hợp đồng và quy định pháp luật khác có liên quan.

Có trách nhiệm tính toán, xác định quy mô công suất lắp đặt theo quy định tại khoản 5 Điều 2 Nghị định số 243/2026/NĐ-CP và phù hợp với nhu cầu phụ tải điện của mình.

Gửi Thông báo trực tuyến tại Cổng Dịch vụ công quốc gia hoặc Ứng dụng định danh quốc gia trước ngày bắt đầu lắp đặt nguồn điện ít nhất 10 ngày làm việc. Sau 10 ngày làm việc kể từ ngày gửi Thông báo mà không nhận được ý kiến phản hồi từ cơ quan tiếp nhận, tổ chức, cá nhân được phép lắp đặt nguồn điện mặt trời theo nội dung đã thông báo và quy định pháp luật có liên quan.

Lưu ý: về cấp điện áp đầu nối của hệ thống điện mặt trời mái nhà với hệ thống điện quốc gia để thực hiện gửi Thông báo đúng cơ quan tiếp nhận theo quy định, cụ thể gửi cho UBND cấp xã đối với cấp đầu nối hạ áp và UBND tỉnh (thông qua Sở Công Thương) đối với cấp đầu nối trung áp trở lên. Theo quy định tại Nghị định số 243/2026/NĐ-CP, *“Cấp điện áp đầu nối nguồn điện với hệ thống điện quốc gia được xác định tại điểm đầu nối giữa phụ tải điện hoặc nguồn điện của tổ chức, cá nhân với hệ thống điện quốc gia trong trường hợp đầu nối trực tiếp với hệ thống điện quốc gia; hoặc được xác định tại điểm đầu nối có cấp điện áp cao nhất giữa phụ tải điện, nguồn điện, lưới điện của tổ chức, cá nhân với lưới điện của Đơn vị sở hữu lưới điện riêng trong trường hợp đầu nối với hệ thống điện quốc gia thông qua lưới điện của Đơn vị sở hữu lưới điện riêng”*.

Sở Công Thương đề nghị các cơ quan, đơn vị, địa phương nghiên cứu thực hiện, phối hợp thông tin tuyên truyền đến tổ chức, doanh nghiệp và người dân để tuân thủ quy định, đồng thời tạo điều kiện tối đa cho các tổ chức, cá nhân, doanh nghiệp phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- UBND tỉnh (b/c);
- PCT UBND tỉnh Phạm Văn Thịnh (b/c);
- GD, các P.GD;
- Lưu: VT, QLNL.

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Ngô Chí Quang