UBND TỈNH THANH HÓA **SỞ CÔNG THƯƠNG**	**CỘNG HOÀ XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM** **Độc lập – Tự do – Hạnh phúc**
Số: 2889 /SCT-QLNL V/v hướng dẫn một số nội dung về phát triển điện mặt trời mái nhà trên địa bàn tỉnh	*Thanh Hoá, ngày 22 tháng 7 năm 2026*

Kính gửi:
- Các Sở, Ban, Ngành cấp tỉnh;
- UBND các xã, phường:
- Ban quản lý khu kinh tế Nghi Sơn và các KCN;
- Công ty Điện lực Thanh Hóa;
- Truyền tải điện Thanh Hóa;
- Chủ đầu tư hạ tầng các Khu công nghiệp, Cụm công nghiệp;
- Các tổ chức quản lý kinh doanh điện;
- Các cá nhân, tổ chức phát triển điện mặt trời mái nhà trên địa bàn tỉnh.

Thực hiện ý kiến chỉ đạo của Chủ tịch UBND tỉnh tại Mục đ Ý 1 Công văn số 13482/UBND-CNXD ngày 07/7/2026 về triển khai thực hiện Nghị định số 243/2026/NĐ-CP của Chính phủ. Sau khi nghiên cứu, Sở Công Thương hướng dẫn một số nội dung chính về phát triển điện mặt trời mái nhà trên địa bàn tỉnh theo quy định tại Nghị định số 243/2026/NĐ-CP ngày 26/6/2026 của Chính phủ như sau:

1. Cách xác định cấp điện áp đấu nối của nguồn điện vào hệ thống điện quốc gia

Căn cứ quy định tại Khoản 5, Điều 10, Nghị định số 58, được sửa, đổi bổ sung tại Điểm a, Khoản 4, Điều 2 Nghị định số 243:

"e) Cấp điện áp đấu nối nguồn điện với hệ thống điện quốc gia ***được xác định tại điểm đấu nối giữa phụ tải điện hoặc nguồn điện của tổ chức, cá nhân với hệ thống điện quốc gia trong trường hợp đấu nối trực tiếp*** *với hệ thống điện quốc gia; hoặc được* ***xác định tại điểm đấu 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 đấu nối với hệ thống điện quốc gia thông qua lưới điện của Đơn vị sở hữu lưới điện riêng;"*

Như vậy, cách xác định cấp điện áp đấu nối của hệ thống điện mặt trời mái nhà với hệ thống điện quốc gia phụ thuộc vào cấp điện áp mà phụ tải của đơn vị sở hữu hệ thống điện mặt trời mái nhà được đấu nối vào hệ thống điện quốc gia hoặc đấu nối vào lưới điện của Đơn vị sở hữu lưới điện riêng.

Theo đó:

- Đối với các các hệ thống điện mặt trời mái nhà của cá nhân, tổ chức được

đấu nối vào phía hạ áp của Trạm biến áp thuộc sở hữu của cá nhân, tổ chức khác thì được coi là đấu nối ở cấp điện áp hạ áp.

- Đối với các các hệ thống điện mặt trời mái nhà của cá nhân, tổ chức được đấu nối vào phía hạ áp của Trạm biến áp thuộc sở hữu của chính cá nhân, tổ chức đó mà trạm biến áp này đấu nối trực tiếp vào lưới điện quốc gia tại cấp điện áp trung áp trở lên; thì được coi là đấu nối ở cấp điện áp trung áp trở lên. **Ví dụ điển hình:** *hệ thống điện mặt trời mái nhà của đơn vị A đấu nối vào phía hạ áp của TBA thuộc sở hữu của chính đơn vị A và TBA này đấu nối trực tiếp vào hệ thống điện quốc gia ở cấp điện áp 110kV; thì hệ thống điện mặt trời mái nhà của đơn vị A được coi là đấu nối với lưới điện quốc gia ở cấp điện áp 110kV.*

***2.* Về sự phù hợp với quy hoạch.**

Theo quy định tại khoản 2, Khoản 3, Điều 5, Nghị định số 56/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của luật điện lực về quy hoạch phát triển điện lực, phương án phát triển mạng lưới cấp điện, đầu tư xây dựng dự án điện lực và đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư dự án kinh doanh điện lực:

"Điều 5. Các trường hợp nguồn điện, lưới điện không thuộc quy hoạch phát triển điện lực, phương án phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh

....

2. Nguồn điện tác động nhỏ đến hệ thống điện quốc gia bao gồm:

a) Nguồn điện có đấu nối hệ thống điện quốc gia và có lắp đặt hệ thống thiết bị chống phát ngược vào hệ thống điện quốc gia;

b) Nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ từ nguồn năng lượng tái tạo, năng lượng mới đấu nối lưới điện ở cấp hạ áp;

c) Nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ từ nguồn năng lượng tái tạo, năng lượng mới của hộ gia đình sử dụng nhà ở riêng lẻ, trụ sở cơ quan nhà nước và công trình công cộng;

d) Nguồn điện sử dụng nguồn nhiệt dư từ dây chuyền sản xuất sản phẩm cho nhu cầu tự sử dụng có đấu nối hoặc không đấu nối với lưới điện quốc gia và không bán điện lên hệ thống điện.

3. Nguồn điện không đấu nối, không bán điện vào hệ thống điện quốc gia, trừ trường hợp xuất khẩu, nhập khẩu điện"

Các nguồn điện mặt trời mái nhà phù hợp với điều kiện nêu ở trên thì không cần xác định sự phù hợp với quy hoạch phát triển điện lực quốc gia, quy hoạch tỉnh.

3. Về phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ.

3.1. Đối tượng phải đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ

Căn cứ quy định tại Điều 16, Nghị định số 58, được sửa đổi, bổ sung tại khoản 10, Điều 2 Nghị định số 243:

"1. Đối tượng đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ gồm:

a) 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****;*

b) 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 không thuộc đối tượng quy định tại điểm a khoản này ***có nhu cầu cấp Giấy chứng nhận đăng ký phát triển****."*

- Thành phần hồ sơ đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ gồm:

+ Giấy đăng ký theo **Mẫu số 03** tại Phụ lục kèm theo Nghị định số 243;

+ 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.

- Việc cấp giấy chứng nhận đăng ký phát triển chỉ áp dụng đối với các cá nhân, tổ chức tham gia phát triển điện mặt trời theo hình thức tự sản xuất, tự tiêu thụ.

- Trình tự, thủ tục Cấp giấy chứng nhận đăng ký phát triển đều thực hiện qua Cổng dịch vụ công quốc gia https://dichvucong.gov.vn/. Các cá nhân, tổ chức đăng nhập tài khoản, tìm kiếm với từ khóa "*điện mặt trời mái nhà*" và thực hiện các trình tự tiếp theo phù hợp với thủ tục đã lựa chọn.

3.2. Đối tượng thực hiện thông báo phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ

Căn cứ quy định tại Điều 15, Nghị định số 58, được sửa đổi, bổ sung tại khoản 9, Điều 2 Nghị định số 243:

- 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;

- 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 **Ủy ban nhân dân 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**.

- 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 đến Ủy ban nhân dân tỉnh Thanh Hóa (**thông qua Sở Công Thương**).

- Trình tự, thủ tục thông báo phát triển đều thực hiện qua Cổng dịch vụ công quốc gia https://dichvucong.gov.vn/. Các cá nhân, tổ chức đăng nhập tài khoản, tìm kiếm với từ khóa "*điện mặt trời mái nhà*" và thực hiện các trình tự tiếp theo phù hợp với thủ tục đã lựa chọn.

3.3. Về mua bán sản lượng điện dư

- Bên mua điện dư là đơn vị điện lực thuộc một trong các đối tượng sau:

+ Công ty con của Tổng công ty Điện lực thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam;

+ Đơn vị trực thuộc Tổng công ty Điện lực thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam;

+ 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 đấu nối với hệ thống điện quốc gia thông qua lưới điện này.

Như vậy, các tổ chức quản lý kinh doanh điện có Giấy phép hoạt động điện lực trong lĩnh vực phân phối điện hoặc bán lẻ điện và các tổ chức cá nhân có quyền sở hữu hoặc có quyền sử dụng hợp pháp đối với lưới điện **được phép mua sản lượng điện dư** mà nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ đấu nối vào lưới điện quốc gia thông qua lưới điện này.

- Việc mua bán sản lượng điện dư được thực hiện theo quy định tại Điều 14, Nghị định số 58, được sửa đổi, bổ sung tại Khoản 8, Điều 2, Nghị định 243; trong đó lưu ý một số nội dung như sau:

+ 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;

+ 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, phù hợp với các phương thức vận hành hệ thống điện (chỉ áp dụng đến hết ngày 31 tháng 12 năm 2030).

- 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.

4. Đối với điện mặt trời mái nhà theo hình thức mua bán điện trực tiếp thông qua đường dây kết nối riêng

- Căn cứ quy định tại Khoản 51, Điều 1, Thông tư số 29/2026/TT-BCT ngày 02/6/2026 của Bộ Công Thương quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh; khách hàng sử dụng điện lớn tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp được xác định như sau:

+ Từ 20.000 kWh/tháng trở lên đối với cơ chế mua bán điện trực tiếp qua lưới điện kết nối riêng;

+ Từ 200.000 kWh/tháng trở lên đối với cơ chế mua bán điện trực tiếp qua lưới điện quốc gia.

- Căn cứ quy định tại Điều 6, Nghị định số 57/NĐ-CP, được sửa, đổi bổ sung tại khoản 6, Điều 1 Nghị định số 243, theo đó:

+ Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo, Khách hàng sử dụng điện lớn, đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm được phép tham gia mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng;

+ Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đầu tư, lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà bán điện trực tiếp cho khách hàng sử dụng điện lớn nằm trong các mô hình khu, cụm; được phép bán sản lượng điện dư cho đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm, phần sản lượng điện dư và giá mua bán sản lượng điện dư do hai bên đàm phán, thỏa thuận.

- Tổ chức, cá nhân bán sản lượng điện thông qua cơ chế mua bán điện trực tiếp 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.

Trên đây là một số nội dung hướng dẫn của Sở Công Thương, đề nghị các đơn vị nghiên cứu, áp dụng thực hiện./.

Nơi nhận:
- Như trên;
- UBND tỉnh (để b/c);
- Giám đốc Sở (để b/c);
- Lưu VT, QLNL.

KT.GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
SỞ CÔNG THƯƠNG THANH HÓA
TỈNH THANH HÓA

Lê Tiến Dũng