

V/v: hướng dẫn thực hiện đấu  
nổi điện mặt trời trên mái nhà

Kính gửi:

- Các Tổng công ty Điện lực;
- Công ty Viễn thông điện lực và Công nghệ thông tin.

Thực hiện văn bản số 7410/BCT-ĐTĐL ngày 18/9/2018 của Bộ Công Thương về việc chỉ đạo, hướng dẫn các nội dung liên quan đến đấu nổi hệ thống điện mặt trời trên mái nhà (văn bản gửi kèm), tiếp theo văn bản số 1337/EVN-KD ngày 21/3/2018, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) hướng dẫn và giao nhiệm vụ cho các đơn vị thực hiện các công việc sau:

I. Các Tổng công ty Điện lực (TCTĐL):

1. Xác định dự án:

a) Dự án điện mặt trời trên mái nhà là dự án điện mặt trời lắp đặt trên mái hoặc gắn với công trình xây dựng (không phân biệt mức công suất) có đấu nối vào lưới điện của EVN và có nhu cầu bán lượng điện dư cho EVN.

b) Đối với các dự án điện mặt trời có công suất < 01 MWp lắp đặt trên đất hoặc trên mặt nước không gắn với công trình xây dựng, EVN đã có văn bản số 4755/EVN-KD ngày 21/9/2018 gửi Cục Điều tiết điện lực, Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo để được hướng dẫn (đính kèm). Trong khi chưa có hướng dẫn từ các cơ quan quản lý nhà nước, đối với các dự án như trên đã được các chủ đầu tư lắp đặt hoàn thành (ngoại trừ dự án đầu tư nhiều giai đoạn), các TCTĐL tạm thời hướng dẫn các Công ty Điện lực/Điện lực (CTĐL/ĐL) thực hiện đấu nối như dự án điện mặt trời trên mái nhà nhằm tạo điều kiện thuận lợi cho chủ đầu tư được bán lượng điện dư cho EVN.

c) Các dự án điện mặt trời còn lại được xem như dự án điện mặt trời đấu nối lưới và không thuộc phạm vi hướng dẫn của văn bản này.

2. Bổ sung quy hoạch và đăng ký bán điện cho EVN:

a) Đối với các hệ thống điện mặt trời trên mái nhà có công suất < 01 MWp: chủ đầu tư không cần thực hiện thủ tục bổ sung quy hoạch phát triển điện mặt trời và thực hiện đăng ký bán điện cho EVN theo quy định tại khoản 1 Điều 11 Thông tư số 16/2017/TT-BCT ngày 12/9/2017 của Bộ Công Thương (gọi tắt là Thông tư số 16/2017/TT-BCT).

b) Đối với các hệ thống điện mặt trời trên mái nhà có công suất  $\geq$  01 MWp: chủ đầu tư cần thực hiện thủ tục bổ sung quy hoạch phát triển điện mặt trời theo

quy định tại Điều 9, khoản 2 Điều 11 Thông tư số 16/2017/TT-BCT, thực hiện đăng ký bán điện cho EVN theo quy định tại khoản 1 Điều 11 Thông tư số 16/2017/TT-BCT và thực hiện thủ tục cấp phép hoạt động điện lực theo quy định tại Thông tư số 12/2017/TT-BCT ngày 31/7/2017 của Bộ Công Thương.

### 3. Công suất của hệ thống điện mặt trời và điểm đấu nối vào lưới điện:

a) Trường hợp công suất lắp đặt của hệ thống điện mặt trời trên mái nhà nhỏ hơn công suất định mức của máy biến áp (MBA) phân phối hạ áp, thực hiện như sau:

- Hệ thống điện mặt trời có công suất lắp đặt  $< 03$  kWp: được đấu nối vào lưới điện hạ áp bằng 01 pha hoặc 03 pha.

- Hệ thống điện mặt trời có công suất lắp đặt  $\geq 03$  kWp: được đấu nối vào lưới điện hạ áp bằng 03 pha. Đồng ý cho hệ thống điện mặt trời có công suất lắp đặt  $\geq 03$  kWp đấu nối vào lưới điện hạ áp bằng 01 pha nếu lưới điện vẫn đảm bảo điều kiện vận hành an toàn, ổn định.

- Tổng công suất lắp đặt của các hệ thống điện mặt trời đấu nối vào lưới điện hạ áp phải nhỏ hơn công suất định mức của MBA phân phối hạ áp. Các CTĐL/ĐL theo dõi, kiểm soát chặt chẽ công suất của các hệ thống điện mặt trời đấu nối vào lưới hạ áp, tránh tình trạng các hệ thống điện mặt trời phát công suất vào lưới gây quá tải MBA phân phối hạ áp.

b) Trường hợp công suất lắp đặt của hệ thống điện mặt trời trên mái nhà bằng hoặc lớn hơn công suất định mức của MBA phân phối hạ áp thì chủ đầu tư chịu trách nhiệm xây dựng đường dây, MBA nâng áp và thoả thuận với CTĐL/ĐL để được đấu nối vào lưới điện trung áp gần nhất.

c) Trường hợp lưới điện hiện hữu chưa đáp ứng về công suất đấu nối của hệ thống điện mặt trời, CTĐL/ĐL có văn bản thông báo cho chủ đầu tư, trong đó nêu rõ lý do và thời gian dự kiến nâng cấp, cải tạo lưới điện.

### 4. Đối với hệ thống điện mặt trời trên mái nhà đấu nối vào lưới điện hạ áp:

a) Về trình tự, thủ tục thoả thuận đấu nối:

- Đối với khách hàng đang sử dụng điện có điện mặt trời trên mái nhà và có nhu cầu bán lượng điện dư cho EVN: khách hàng thực hiện đăng ký bán điện cho EVN theo quy định tại khoản 1, Điều 11 Thông tư số 16/2017/TT-BCT. CTĐL/ĐL tiếp nhận yêu cầu của khách hàng có trách nhiệm kiểm tra các thông số của hệ thống điện mặt trời của khách hàng, kiểm tra hiện trạng lưới điện phân phối hạ áp tại khu vực đấu nối của khách hàng theo quy định tại Điều 12 Thông tư số 16/2017/TT-BCT. Trường hợp hệ thống điện mặt trời đủ điều kiện đóng điện, CTĐL/ĐL phối hợp với khách hàng thực hiện lắp đặt chuyển đổi công tơ 02 chiều, ký Biên bản thoả thuận tạm thời về việc xác nhận chỉ số công tơ và điện năng giao nhận với khách hàng theo quy định. Trường hợp phải thay đổi điểm đấu nối với lưới điện (từ 01 pha sang 03 pha) để đấu nối hệ thống điện mặt trời, khách hàng chịu trách nhiệm nâng cấp dây dẫn sau công tơ, CTĐL/ĐL chịu trách nhiệm nâng cấp dây dẫn từ công tơ đến điểm đấu nối.

- Đối với khách hàng có điện mặt trời trên mái nhà có nhu cầu cấp điện mới: Khách hàng thực hiện đăng ký bán lượng điện dư cho EVN đồng thời với việc gửi hồ sơ đề nghị cấp điện mới theo quy định tại Khoản 1 Điều 43 Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18/11/2015 của Bộ Công Thương (gọi tắt là Thông tư số 39/2015/TT-BCT). CTĐL/ĐL tiếp nhận yêu cầu của khách hàng có trách nhiệm kiểm tra các thông số của hệ thống điện mặt trời của khách hàng, kiểm tra hiện trạng lưới điện phân phối hạ áp tại khu vực đấu nối của khách hàng theo quy định tại Điều 12 Thông tư số 16/2017/TT-BCT. Trường hợp hệ thống điện mặt trời đủ điều kiện đóng điện, CTĐL/ĐL phối hợp với khách hàng thực hiện lắp đặt công tơ 02 chiều, ký Biên bản thỏa thuận tạm thời về việc xác nhận chỉ số công tơ và điện năng giao nhận với khách hàng theo quy định.

- Thời gian và trình tự thực hiện đấu nối vào lưới điện hạ áp đối với khách hàng có điện mặt trời trên mái nhà có nhu cầu cấp điện mới hoặc thay đổi điểm đấu nối để đấu nối hệ thống điện mặt trời, CTĐL/ĐL thực hiện theo quy định tại Điều 54 Thông tư số 39/2015/TT-BCT.

b) Việc kiểm tra, thử nghiệm các thông số của hệ thống điện mặt trời trên mái nhà đấu nối vào lưới điện hạ áp thực hiện như sau:

- Khuyến khích khách hàng tự tổ chức thực hiện thí nghiệm bởi một đơn vị có đủ năng lực và cung cấp cho CTĐL/ĐL các kết quả thí nghiệm hệ thống điện mặt trời của khách hàng đáp ứng các yêu cầu kỹ thuật quy định tại Thông tư số 39/2015/TT-BCT. Trường hợp khách hàng không cung cấp được kết quả thí nghiệm đáp ứng các yêu cầu kỹ thuật quy định tại Thông tư số 39/2015/TT-BCT, căn cứ hồ sơ, tài liệu kỹ thuật do nhà sản xuất công bố, CTĐL/ĐL phối hợp với khách hàng kiểm tra thực tế các thiết bị, lập biên bản ghi nhận kết quả kiểm tra và xử lý như sau:

+ Đồng ý đóng điện vận hành hệ thống điện mặt trời (hoặc đồng ý mua điện) theo quy định trong trường hợp hệ thống điện mặt trời của khách hàng đáp ứng các yêu cầu kỹ thuật quy định tại Thông tư số 39/2015/TT-BCT.

+ Không đồng ý đóng điện vận hành hệ thống điện mặt trời (hoặc không đồng ý mua điện) trong trường hợp hệ thống điện mặt trời của khách hàng chưa đáp ứng các yêu cầu kỹ thuật quy định tại Thông tư số 39/2015/TT-BCT.

- Trong quá trình vận hành hệ thống điện mặt trời của khách hàng, CTĐL/ĐL có trách nhiệm kiểm tra, giám sát vận hành và xử lý theo quy định tại Điều 52 Thông tư số 39/2015/TT-BCT.

5. Về trình tự, thủ tục thỏa thuận đấu nối hệ thống điện mặt trời trên mái nhà vào lưới điện trung áp trở lên: TCTĐL hướng dẫn các CTĐL/ĐL thực hiện theo quy định tại các Điều 43 đến Điều 57 Thông tư số 39/2015/TT-BCT.

6. Hướng dẫn các CTĐL/ĐL thực hiện tư vấn, khuyến khích khách hàng lắp đặt bộ biến đổi điện có khả năng hoạt động ở cả chế độ bám lưới và chế độ độc lập với lưới khi lưới điện bị mất điện (còn gọi là bộ hybrid inverter), hệ thống tích trữ điện (nếu cần thiết) để sử dụng lượng điện phát ra từ hệ thống điện mặt trời

trên mái nhà của khách hàng khi lưới điện bị quá tải phải sa thải phụ tải hoặc bị sự cố mất điện.

7. Việc thực hiện thanh toán cho phần điện năng bán lên lưới điện của EVN từ hệ thống điện mặt trời trên mái nhà của khách hàng tạm thời chưa thực hiện, các CTĐL/ĐL chỉ ghi nhận số liệu để chờ hoàn thiện cơ sở pháp lý liên quan đến thanh toán và tính thuế. Trong thời gian chờ chỉ đạo, hướng dẫn từ các cơ quan quản lý nhà nước, yêu cầu các TCTĐL hướng dẫn các CTĐL/ĐL chủ động giải thích cho khách hàng hiểu rõ việc tạm thời ghi nhận số liệu và sẽ thực hiện thanh toán sau cho khách hàng.

## II. Công ty Viễn thông điện lực và Công nghệ thông tin:

1. Xây dựng phân hệ Quản lý điện mặt trời trên mái nhà trên chương trình CMIS 3.0, phối hợp với các TCTĐL triển khai phân hệ này trước mắt đáp ứng nhu cầu quản lý theo dõi các khách hàng có lắp đặt điện mặt trời trên mái nhà theo biểu mẫu tại phụ lục đính kèm.

2. Kịp thời phối hợp với Ban Kinh doanh của EVN hoàn thiện phân hệ Quản lý điện mặt trời trên mái nhà trên chương trình CMIS 3.0 để có thể thực hiện thanh toán tiền cho khách hàng có bán lượng điện dư từ hệ thống điện mặt trời trên mái nhà vào lưới điện của EVN sau khi có hướng dẫn thực hiện thanh toán và tính thuế của các cơ quan quản lý nhà nước.

Tập đoàn yêu cầu các TCTĐL căn cứ nội dung nêu trên rà soát và chỉ đạo các CTĐL/ĐL thực hiện đầu nối các dự án điện mặt trời trên mái nhà của khách hàng theo hướng đơn giản hóa thủ tục, không phát sinh đòi hỏi các thủ tục, giấy tờ ngoài quy định hiện hành của Nhà nước và của EVN, nhằm rút ngắn thời gian và các bước thực hiện, tạo thuận lợi cho việc phát triển đại trà điện mặt trời trên mái nhà nhưng vẫn đảm bảo vận hành an toàn, ổn định hệ thống điện. Thường xuyên cập nhật tình hình phát triển điện mặt trời trên mái nhà tại các khu vực phụ tải, đường dây, trạm biến áp thuộc địa bàn quản lý để tổng hợp, theo dõi và báo cáo Tập đoàn./.

### ***Nơi nhận:***

- Như trên;
- EREA (để b/c);
- ERAV (để b/c);
- HĐTV (để b/c);
- PTGD Đinh.Q.Tri (để b/c);
- Các Ban: KTSX, TCKT, TTĐ;
- Lưu: VT, KD.

**KT. TỔNG GIÁM ĐỐC  
PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC**

**Võ Quang Lâm**