

BỘ CÔNG THƯƠNG**CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM****Độc lập - Tự do - Hạnh phúc**Số: **7410** /BCT-ĐTĐL

Hà Nội, ngày 14 tháng 9 năm 2018

V/v chỉ đạo, hướng dẫn các nội dung
liên quan đến đấu nối các hệ thống
điện mặt trời trên mái nhà

TCT ĐIỆN LỰC MIỀN NAM	
ĐẾN	Số: 11.019...
	Ngày: 14/9/2018
Chuyển:	
Lưu hồ sơ số:	

Kính gửi:

- Vụ Khoa học và Công nghệ;
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam;
- Các Tổng công ty Điện lực Hà Nội, TP Hồ Chí Minh, miền Bắc, miền Trung, miền Nam.

Ngày 11 tháng 4 năm 2017, Thủ tướng Chính phủ đã có Quyết định số 11/2017/QĐ-TTg phê duyệt cơ chế khuyến khích phát triển các dự án điện mặt trời tại Việt Nam, trong đó bao gồm các nguồn điện mặt trời trên mái nhà đấu nối vào lưới điện quốc gia. Để triển khai Quyết định số 11/2017/QĐ-TTg nêu trên của Thủ tướng Chính phủ, Bộ Công Thương đã ban hành Thông tư số 16/2017/TT-BCT ngày 12 tháng 9 năm 2017 Quy định về phát triển dự án và Hợp đồng mua bán điện mẫu áp dụng cho các dự án điện mặt trời. Đối với các nội dung liên quan đến yêu cầu kỹ thuật, trình tự, thủ tục đấu nối, quản lý vận hành các dự án điện mặt trời đã được quy định tại Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2015 của Bộ Công Thương quy định hệ thống điện phân phối.

Trong quá trình triển khai thực hiện, đã phát sinh một số vấn đề khó khăn vướng mắc liên quan đến vấn đề đấu nối các nguồn điện mặt trời trên mái nhà với lưới điện cấp điện hạ áp. Để tạo thuận lợi cho Tập đoàn Điện lực Việt Nam, các Tổng công ty/Công ty điện lực và khách hàng đầu tư hệ thống điện mặt trời trên mái nhà trong quá trình thực hiện thỏa thuận đấu nối, chạy thử, nghiệm thu hệ thống điện mặt trời trên mái nhà, Bộ Công Thương hướng dẫn và chỉ đạo các đơn vị thực hiện một số nội dung như sau:

1. Về trình tự, thủ tục thỏa thuận đấu nối đối với các khách hàng lắp đặt hệ thống điện mặt trời trên mái nhà đấu nối với lưới điện hạ áp:

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

- Đối với các khách hàng sử dụng điện hiện hữu đầu tư hệ thống điện mặt trời trên mái nhà có công suất dưới 01 MW: Khách hàng thực hiện việc đăng ký theo quy định tại Khoản 1 Điều 11 Thông tư số 16/2017/TT-BCT.

- Đối với khách hàng sử dụng điện đầu tư hệ thống điện mặt trời trên mái nhà có công suất bằng hoặc lớn hơn 01 MW: Khách hàng cần thực hiện bổ sung quy hoạch theo quy định tại Điều 9, Khoản 2 Điều 11 Thông tư số 16/2017/TT-BCT và thực hiện thủ tục cấp phép hoạt động điện lực theo quy định về cấp phép hoạt động điện lực.

- Đối với các khách hàng sử dụng điện mới có đầu tư hệ thống điện mặt trời, hoặc khách hàng có nhu cầu chuyển từ điện 01 pha sang sử dụng điện 03 pha để đấu nối hệ thống điện mặt trời: Khách hàng thực hiện đăng ký đồng thời với việc gửi hồ sơ thỏa thuận đấu nối mới/thỏa thuận sửa đổi theo quy định tại Khoản 1 Điều 43 Thông tư số 39/3015/TT-BCT.

- Đơn vị phân phối điện 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, Đơn vị phân phối điện phối hợp với khách hàng thực hiện lắp đặt chuyển đổi công tơ 02 chiều, ký phụ lục hợp đồng với khách hàng theo quy định. Riêng việc thanh toán cho phần điện năng từ hệ thống điện mặt trời của khách hàng bán lên lưới điện thì tạm thời chưa thực hiện, chỉ ghi nhận số liệu để chờ hoàn thiện cơ sở pháp lý liên quan đến thanh toán và tính thuế.

- Đối với trường hợp khách hàng mới (có lắp đặt hệ thống điện mặt trời) và khách hàng chuyển đổi từ sử dụng điện 01 pha sang điện 03 pha, Đơn vị phân phối điện xử lý theo quy định về việc thực hiện đấu nối 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 với lưới điện hạ áp thực hiện như sau:

- Khuyến khích khách hàng tự tổ chức thực hiện thử nghiệm thông qua một đơn vị có đủ năng lực và cung cấp cho Đơn vị phân phối điện các kết quả thí nghiệm để chứng minh 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.

- Đối với 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, Đơn vị phân phối điện phối hợp với khách hàng kiểm tra thực tế các thiết bị, lập biên bản ghi nhận kết quả kiểm tra để thực hiện như sau:

+ Cho phép đóng điện vận hành hệ thống điện mặt trời 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.

+ Chưa cho phép đóng điện vận hành hệ thống điện mặt trời 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, Đơn vị phân phối điện có trách nhiệm kiểm tra và giám sát vận hành theo quy định tại Điều 52 Thông tư số 39/2015/TT-BCT.

2. Về trình tự, thủ tục thỏa thuận đấu nối đối với các khách hàng lắp đặt nguồn điện mặt trời trên mái nhà đấu nối vào lưới điện trung áp trở lên: thực hiện theo quy định tại các Điều 43 đến Điều 57 Thông tư số 39/2015/TT-BCT.

3. Để tạo điều kiện cho chủ đầu tư hệ thống điện mặt trời trên mái nhà đấu nối ở cấp điện áp hạ áp trong quá trình thực hiện đấu nối, chạy thử, nghiệm thu, đưa vào vận hành, Bộ Công Thương yêu cầu các đơn vị thực hiện các nội dung sau:

a) Cục Điều tiết điện lực:

- Giám sát, theo dõi quá trình thực hiện thỏa thuận đấu nối, vận hành các nguồn điện mặt trời trên mái nhà tại các đơn vị, báo cáo Lãnh đạo Bộ để kịp thời chỉ đạo, hướng dẫn nếu có khó khăn, vướng mắc.

- Phối hợp với Vụ Khoa học và Công nghệ và các đơn vị liên quan trong việc đề xuất, xây dựng tiêu chuẩn, quy chuẩn kỹ thuật quốc gia về hệ thống điện mặt trời trên mái nhà.

b) Vụ Khoa học và Công nghệ:

- Đầu mối, phối hợp với các đơn vị liên quan đánh giá, báo cáo Lãnh đạo Bộ về sự cần thiết, kế hoạch xây dựng quy chuẩn kỹ thuật quốc gia đối với hệ thống điện mặt trời trên mái nhà.

- Chủ trì dự thảo văn bản của Bộ Công Thương gửi Bộ Khoa học và Công nghệ về đề xuất xây dựng, ban hành tiêu chuẩn quốc gia đối với các thiết bị chính của hệ thống điện mặt trời trên mái nhà như tấm pin mặt trời, bộ chuyển đổi inverter...

- Phối hợp với EVN và các đơn vị liên quan tổng hợp, cập nhật danh sách tham khảo các thiết bị điện mặt trời có nguồn gốc xuất xứ, đảm bảo đáp ứng các tiêu chuẩn quốc tế cao hơn hoặc bằng với tiêu chuẩn kỹ thuật hiện hành của Việt Nam trong thời gian chưa có tiêu chuẩn, quy chuẩn kỹ thuật quốc gia đối với hệ thống điện mặt trời trên mái nhà.

c) Tập đoàn Điện lực Việt Nam:

- Chủ trì đánh giá hiện trạng đấu nối điện mặt trời trên mái nhà, hướng dẫn các Tổng công ty Điện lực/Công ty Điện lực ban hành quy trình thực hiện đấu nối điện mặt trời trên mái nhà nhằm rút ngắn thời gian thực hiện, tạo thuận lợi cho việc phát triển điện mặt trời, đồng thời thường xuyên cập nhật tình hình phát triển điện mặt trời tại các khu vực phụ tải.

- Tổng hợp trình tự, thủ tục, hồ sơ yêu cầu đối với từng bước thực hiện thực tế hiện nay về việc đấu nối các nhà máy điện gió, điện mặt trời từ cấp điện áp trung áp trở lên. Cụ thể, chi tiết hóa nội dung, thời hạn và hồ sơ yêu cầu đối với từng bước sau:

- + Thỏa thuận đấu nối.
- + Cung cấp hồ sơ kiểm tra điều kiện đóng điện điểm đấu nối.
- + Điều kiện đóng điện điểm đấu nối và kiểm tra điều kiện đóng điện điểm đấu nối.
- + Đóng điện để chạy thử nghiệm thu.
- + Điều kiện, thời điểm và thủ tục công nhận ngày vận hành chính thức.

- Nghiên cứu, đề xuất trình tự, thủ tục, thời hạn và hồ sơ yêu cầu chi tiết đối với trường hợp điện mặt trời trên mái nhà (đầu nối vào lưới điện hạ áp) theo hướng đơn giản hóa thủ tục, các bước thực hiện cũng như hỗ trợ tối đa cho việc triển khai điện mặt trời trên mái nhà trên phạm vi rộng nhưng vẫn đảm bảo vận hành an toàn, ổn định hệ thống điện.


- Tổ chức hội thảo kỹ thuật để lấy ý kiến rộng rãi của các đơn vị liên quan về các nội dung nêu trên, đặc biệt là đối với việc đầu nối điện mặt trời trên mái nhà. Tổng kết, đánh giá, đề xuất và báo cáo Bộ Công Thương để xem xét, sửa đổi các quy định hiện hành cho phù hợp.

Yêu cầu các đơn vị triển khai thực hiện, kịp thời tổng hợp, báo cáo Lãnh đạo Bộ nếu phát sinh khó khăn, vướng mắc./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Bộ trưởng (để b/c);
- Cục DL, ATMT (để p/h);
- Lưu: VT, ĐTĐL.

**KT. BỘ TRƯỞNG
THỦ TRƯỞNG**



Hoàng Quốc Vượng