

V/v hướng dẫn thực hiện phát triển  
ĐMTMN theo Quyết định  
13/2020/QĐ-TTg

Kính gửi:

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

Thực hiện Quyết định số 13/2020/QĐ-TTg ngày 06/4/2020 của Chính phủ về cơ chế khuyến khích phát triển các dự án điện mặt trời tại Việt Nam (Quyết định 13/2020/QĐ-TTg), Thông tư 18/2020/TT-BCT ngày 17/7/2020 của Bộ Công Thương quy định về phát triển dự án và hợp đồng mua bán điện mẫu áp dụng cho các dự án điện mặt trời (Thông tư 18/2020/TT-BCT), văn bản số 7088/BCT-ĐL ngày 22/9/2020 của Bộ Công Thương về việc hướng dẫn các vướng mắc thực hiện phát triển điện mặt trời mái nhà (văn bản 7088/BCT-ĐL, gửi kèm), Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) hướng dẫn các đơn vị thực hiện việc mua bán điện đối với các hệ thống điện mặt trời mái nhà (ĐMTMN) có thời điểm xác nhận chỉ số công tơ vào vận hành thương mại trong giai đoạn từ ngày 01/7/2019 đến ngày 31/12/2020 như sau:

1. Việc xác định hệ thống ĐMTMN và hướng dẫn giải quyết vướng mắc tại các đơn vị được thực hiện theo khoản 1 và khoản 2 của văn bản 7088/BCT-ĐL. Trong đó các tấm pin quang điện phải có hiệu suất của tế bào quang điện (solar cell) lớn hơn 16% hoặc module lớn hơn 15%.

2. Trình tự, thủ tục thực hiện đối với hệ thống ĐMTMN theo lưu đồ tại Phụ lục 1 đính kèm văn bản này, trong đó:

a) Tiếp nhận đăng ký nhu cầu lắp đặt hệ thống ĐMTMN của chủ đầu tư (CĐT) gồm:

- Thông tin đăng ký theo quy định tại điểm b khoản 2 Điều 5 Thông tư 18/2020/TT-BCT gồm: địa điểm lắp đặt, quy mô công suất, đường dây tải điện, điểm đấu nối dự kiến.

- Đối với trường hợp tại địa điểm lắp đặt hệ thống ĐMTMN chưa có hợp đồng mua điện từ lưới điện của CTĐL/ĐL, CĐT cần bổ sung bản sao giấy tờ xác nhận quyền sử dụng hợp pháp của CĐT tại địa điểm lắp đặt hệ thống ĐMTMN.

- Đối với hệ thống ĐMTMN của công trình trang trại, CĐT cần bổ sung xác nhận của UBND cấp xã hoặc cấp huyện về việc khai báo xây dựng trang trại (theo mẫu tại Phụ lục III của Thông tư số 02/2020/TT-BNNPTNT ngày 28/02/2020 của Bộ Nông nghiệp và Phát triển nông thôn) trong hồ sơ đăng ký

đầu nối. Trường hợp chưa kịp bổ sung, cho phép CĐT bổ sung xác nhận trong hồ sơ đề nghị bán điện sau khi hoàn thành lắp đặt hệ thống ĐMTMN.

b) CTĐL/ĐL khảo sát và thỏa thuận đầu nối:

- Hệ thống đầu nối lưới điện hạ áp: (i) Tổng công suất đặt của các hệ thống ĐMTMN đầu nối vào cấp điện áp hạ áp của trạm biến áp hạ thế không được vượt quá công suất đặt của trạm biến áp đó; (ii) Đối với hệ thống có công suất từ 20 kWp trở xuống được đầu nối vào lưới điện bằng 01 pha hoặc 03 pha; (iii) Đối với hệ thống có công suất từ 20 kWp trở lên phải đầu nối vào lưới điện bằng 03 pha. Chỉ cho phép đầu nối 01 pha trong trường hợp lưới điện khu vực chỉ có 01 pha và không vượt khả năng tiếp nhận công suất của trạm biến áp phân phối hạ thế.

- Hệ thống đầu nối lưới điện trung áp: thực hiện theo quy định từ Điều 43 đến Điều 51 của Thông tư 39/2015/TT-BCT ngày 18/11/2015; Khoản 14 đến Khoản 18 Điều 2 của Thông tư 30/2019/TT-BCT ngày 18/11/2019 của Bộ Công Thương, Quy trình kinh doanh của Tập đoàn và các văn bản sửa đổi, bổ sung, thay thế (nếu có). Vị trí đo đếm phục vụ việc mua bán điện năng có thể đặt ở phía trung áp hoặc hạ áp của máy biến áp nâng áp theo thỏa thuận giữa CTĐL/ĐL và CĐT, ưu tiên đặt vị trí đo đếm ở phía hạ áp của máy biến áp nâng áp. Trường hợp vị trí đo đếm không trùng/liền kề vị trí đầu nối vào lưới điện, điện năng mua bán được quy đổi từ vị trí đo đếm về vị trí đầu nối vào lưới điện (bao gồm tổn thất điện năng trên máy biến áp nâng áp, trên đường dây liên hệ giữa vị trí đo đếm và vị trí đầu nối). Nội dung quy đổi phải được thỏa thuận giữa CTĐL/ĐL và CĐT trong HĐMBĐ (hoặc biên bản thỏa thuận đính kèm HĐMBĐ) để làm cơ sở thanh toán tiền điện.

- Các hệ thống ĐMTMN đảm bảo đầu nối phù hợp với quy định, không gây quá tải lên lưới điện hạ áp, trung áp và 110kV hiện hữu. Trường hợp lưới điện hiện hữu không đảm bảo khả năng tiếp nhận công suất của hệ thống ĐMTMN, CTĐL/ĐL đề nghị CĐT giảm quy mô lắp đặt hệ thống ĐMTMN đề CĐT lựa chọn phương án phù hợp hoặc có văn bản thông báo cho CĐT về việc lưới điện bị quá tải và kế hoạch, tiến độ thực hiện đầu tư cải tạo, nâng cấp lưới điện (nếu có).

c) Hồ sơ đề nghị bán điện của CĐT gồm:

- Văn bản đề nghị bán điện;

- Hồ sơ kỹ thuật: tài liệu kỹ thuật về tấm pin quang điện, bộ inverter; bản sao tài liệu chứng nhận xuất xưởng hoặc chứng nhận chất lượng thiết bị; bản sao giấy chứng nhận xuất xứ của thiết bị (nếu có).

- Bản cam kết tự chịu trách nhiệm (theo mẫu tại Phụ lục 2 đính kèm văn bản này): (i) Công trình xây dựng phù hợp với tiêu chuẩn, quy chuẩn, quy định của pháp luật hiện hành; (ii) Mái nhà của công trình xây dựng phù hợp với công năng, mục đích sử dụng của công trình, có kết cấu đảm bảo chịu lực dưới tác động của tải trọng ảnh hưởng đến kết cấu mái trong điều kiện thường và trong điều kiện cháy, không lắp đặt tấm pin quang điện trên các mái làm bằng vật

liệu/chất dễ cháy; (iii) Hệ thống ĐMTMN đảm bảo tuân thủ các tiêu chuẩn kỹ thuật, quy định về chất lượng điện năng theo Thông tư 30/2019/TT-BCT ngày 18/11/2019 của Bộ Công Thương.

- Xác nhận của UBND cấp xã hoặc cấp huyện về việc khai báo xây dựng trang trại (đối với hệ thống ĐMTMN của công trình trang trại) nếu chưa cung cấp trong hồ sơ đăng ký nhu cầu lắp đặt và thỏa thuận đấu nối.

d) Kiểm tra kỹ thuật:

- Kiểm tra, xác định hệ thống điện mặt trời lắp đặt phù hợp với hệ thống ĐMTMN. Đối với các hệ thống điện mặt trời không phù hợp quy định, CTĐL/ĐL hướng dẫn khách hàng thực hiện điều chỉnh cho phù hợp hoặc bổ sung thủ tục theo quy định để đảm bảo đủ điều kiện hoạt động bán điện và xác định giá bán điện cho EVN theo Quyết định 13/2020/QĐ-TTg trước khi thực hiện đấu nối hệ thống ĐMTMN vào lưới điện.

- Kiểm tra yêu cầu kỹ thuật của hệ thống ĐMTMN theo các hạng mục như Phụ lục 3 đính kèm văn bản này. Trong đó các hạng mục: (i) hệ thống ĐMTMN phải có chức năng chống phát điện lên lưới điện khi lưới điện không có điện; (ii) hệ thống ĐMTMN không chứa các thông tin độc hại, trái với pháp luật Việt Nam phải được kiểm tra ban đầu để xác định đủ điều kiện đấu nối và ký hợp đồng mua bán điện ĐMTMN, các hạng mục còn lại kiểm tra trên cơ sở hồ sơ kỹ thuật do CĐT cung cấp.

- Trong quá trình mua điện từ hệ thống ĐMTMN, CTĐL/ĐL có trách nhiệm kiểm tra hoạt động của hệ thống ĐMTMN đáp ứng quy định về vận hành an toàn lưới điện và xử lý theo quy định tại Điều 52 Thông tư số 39/2015/TT-BCT, các văn bản sửa đổi, bổ sung, thay thế (nếu có) nếu hệ thống ĐMTMN không đáp ứng quy định.

e) Lắp đặt công tơ đo đếm, ký hợp đồng mua bán điện:

Sau khi hệ thống ĐMTMN được kiểm tra đảm bảo đáp ứng các quy định hiện hành, CTĐL/ĐL tiến hành lắp đặt công tơ, ký hợp đồng mua bán điện như sau:

- Trường hợp CĐT hiện đang là khách hàng có hợp đồng mua điện từ lưới CTĐL/ĐL tại địa điểm lắp đặt hệ thống ĐMTMN: thay thế công tơ đo đếm 01 chiều bằng công tơ đo đếm 02 chiều ngay tại vị trí cũ và ký thêm 01 hợp đồng mua điện từ hệ thống ĐMTMN.

- Trường hợp CĐT thuê mái nhà để lắp đặt ĐMTMN không dùng chung hệ thống đo đếm với bên cho thuê mái nhà: (i) lắp đặt mới công tơ đo đếm 02 chiều tại vị trí đấu nối hoặc ranh giới giao nhận điện giữa lưới điện của CTĐL/ĐL và lưới điện của CĐT; (ii) ký đồng thời 01 hợp đồng bán điện từ lưới điện của EVN và 01 hợp đồng mua điện từ hệ thống ĐMTMN phát lên lưới EVN.

- Trường hợp CĐT thuê mái nhà để lắp đặt ĐMTMN và được bên cho thuê mái nhà đồng ý cho dùng chung hệ thống đo đếm: (i) thay thế công tơ đo

đếm 01 chiều bằng công tơ đo đếm 02 chiều; (ii) ký 01 hợp đồng mua điện từ hệ thống ĐMTMN với CĐT (chiều điện năng nhận từ lưới CTĐL/ĐL vẫn thực hiện theo hợp đồng bán điện đã ký với bên cho thuê mái nhà).

f) Nội dung soạn thảo hợp đồng mua bán ĐMTMN:

- Hợp đồng mua bán điện (HĐMBĐ) thực hiện theo mẫu tại Phụ lục 2 Thông tư 18/2020/TT-BCT, ưu tiên sử dụng hình thức hợp đồng điện tử. Các hệ thống ĐMTMN đã ký hợp đồng tạm thời theo hướng dẫn tại văn bản 3725/EVN-KD ngày 01/6/2020, CTĐL/ĐL yêu cầu CĐT thực hiện bổ sung hồ sơ và ký lại hợp đồng theo mẫu tại Thông tư 18/2020/TT-BCT.

- Hướng dẫn chi tiết một số nội dung HĐMBĐ mẫu:

+ Khoản 1 Điều 2: giá mua điện áp dụng từ ngày hệ thống ĐMTMN được đưa vào vận hành và hai bên xác nhận chỉ số công tơ thực hiện mua bán điện.

+ Khoản 1 Điều 3: thỏa thuận cụ thể trong hợp đồng “Bên B thực hiện ghi chỉ số công tơ 01 lần vào ngày ... hàng tháng và ngày 31/12 hàng năm”. Lưu ý: CTĐL/ĐL thỏa thuận thực hiện ghi chỉ số điện năng của ĐMTMN phát lên lưới và chỉ số điện năng của CĐT nhận từ lưới trong cùng kỳ ghi chỉ số công tơ hàng tháng. Đối với chủ đầu tư thuộc đối tượng ghi chỉ số nhiều kỳ trong tháng, sử dụng chỉ số điện năng của ĐMTMN ghi nhận tại kỳ ghi cuối cùng trong tháng để xác nhận điện năng mua bán với CĐT.

+ Khoản 1 Điều 4: Nếu CĐT là tổ chức có phát hành hóa đơn hàng tháng, HĐMBĐ chỉ ghi nội dung theo điểm a. Nếu CĐT là tổ chức, cá nhân không phát hành hóa đơn hàng tháng, HĐMBĐ chỉ ghi nội dung theo điểm b.

- Thời hạn hợp đồng: tối đa không quá 20 năm kể từ ngày hai bên xác nhận chỉ số công tơ bắt đầu thực hiện mua bán điện từ hệ thống ĐMTMN và trong HĐMBĐ phải ghi cụ thể ngày, tháng, năm bắt đầu và kết thúc hợp đồng.

3. Đối với các hệ thống ĐMTMN vào vận hành thương mại trước ngày 01/7/2019 (đã ký kết hợp đồng mua bán điện theo Thông tư 05/2019/TT-BCT) có thực hiện nâng công suất trong giai đoạn từ ngày 01/7/2019 đến ngày 31/12/2020, thực hiện ký “Thỏa thuận tăng công suất lắp đặt của hệ thống ĐMTMN” theo mẫu tại Phụ lục 4 đính kèm văn bản này và thực hiện thanh toán tiền điện theo hai phần điện năng phát lên lưới tương ứng với tỷ lệ công suất lắp đặt trước và sau thời điểm nâng công suất đã được CTĐL/ĐL chấp thuận.

Trong trường hợp CĐT nâng công suất hệ thống ĐMTMN mà không thông báo cho CTĐL/ĐL: nếu không xác định được thời điểm nâng công suất, CTĐL/ĐL áp dụng thời điểm nâng công suất hệ thống ĐMTMN kể từ ngày 01/7/2019 trở về sau.

4. Trong thời hạn hiệu lực của hợp đồng, nếu CĐT có yêu cầu chuyển nhượng, sang tên dự án hoặc chấm dứt hợp đồng: CTĐL/ĐL và các bên liên quan thực hiện ký “Thỏa thuận thay đổi chủ thể hợp đồng” hoặc “Thỏa thuận chấm dứt hợp đồng” theo mẫu tại Phụ lục 4 đính kèm văn bản này.

5. Ghi nhận sản lượng điện mua và hạch toán chi phí mua điện từ ĐMTMN:

- Sản lượng điện mua và chi phí mua điện từ các hệ thống ĐMTMN từ ngày 01/01 đến 31/12 hàng năm được ghi nhận vào sản lượng điện mua và chi phí mua điện của các TCTĐL.

- Hàng năm, EVN sẽ tính toán chi phí mua điện từ các dự án ĐMTMN của TCTĐL trên cơ sở sản lượng điện mua kế hoạch giao và giá điện theo các quy định hiện hành để tính giá bán buôn điện.

- Chi phí mua điện từ các dự án ĐMTMN đưa vào tính giá bán buôn điện năm kế hoạch sẽ được xem xét đối chiếu số kế hoạch với số liệu thực hiện quyết toán để bù trừ chênh lệch chi phí (nếu cần) trong tính toán giá bán buôn điện hàng năm.

6. Các Tổng công ty Điện lực:

- Phối hợp với Công ty Viễn thông Điện lực và Công nghệ thông tin triển khai việc tiếp nhận và giải quyết yêu cầu ĐMTMN trực tuyến cấp độ 4 và triển khai phương thức giao dịch điện tử đối với dịch vụ này.

- Trong quá trình thực hiện, ngoài trình tự, thủ tục tại khoản 2 nêu trên, chỉ đạo các CTĐL/ĐL không được yêu cầu các thủ tục, giấy tờ không thuộc thẩm quyền của đơn vị, gây khó khăn cho các nhà đầu tư và khách hàng sử dụng điện.

- Hướng dẫn các CTĐL/ĐL thống nhất cách tính toán khả năng giải tỏa công suất ĐMTMN của lưới điện trung áp (gồm máy biến áp 110kV) như sau:

$$P_{PV \text{ t.nhận}} \leq P_{vhcp} + P_{p.tai(11-13h)} - P_{PV \text{ đã v.hành}} - P_{PV \text{ chưa v.hành}}$$

Trong đó:

$P_{PV \text{ t.nhận}}$  : Công suất ĐMTMN có khả năng tiếp nhận đến thời điểm hiện tại.

$P_{vhcp}$  : Công suất vận hành cho phép của lưới điện (tính toán đến giới hạn mang tải của MBA và đường dây).

$P_{p.tai(11-13h)}$ : Trung bình công suất phụ tải nhỏ nhất trong khoảng thời gian từ 11h00 đến 13h00 hàng ngày của các tháng mùa nắng (có xét đến tốc độ tăng trưởng phụ tải hàng năm).

$P_{PV \text{ đã v.hành}}$  : Công suất ĐMTMN đã vào vận hành thương mại.

$P_{PV \text{ chưa v.hành}}$  : Công suất ĐMTMN đã thỏa thuận nhưng chưa vào vận hành thương mại.

- Chỉ đạo các CTĐL/ĐL khẩn trương đẩy nhanh tiến độ đầu tư, cải tạo, nâng cấp lưới điện đã có kế hoạch thực hiện trong 2020, thực hiện sàng lọc các hệ thống ĐMTMN đã đăng ký lắp đặt, thỏa thuận đấu nối vào lưới trung áp nhưng đến nay chưa triển khai lắp đặt, cập nhật thông tin về khả năng giải tỏa công suất ĐMTMN của lưới điện trung, hạ áp trên trang website để các CĐT

khác được triển khai lắp đặt ĐMTMN nhằm đảm bảo huy động hết công suất ĐMTMN mà lưới điện có khả năng hấp thụ trong năm 2020.

**7. Công ty Viễn thông Điện lực và Công nghệ thông tin:**

Hoàn thiện công cụ tính toán tiền điện, mẫu hợp đồng và tổ chức hướng dẫn các đơn vị thực hiện đảm bảo các tính năng quản lý theo dõi, khai thác thông tin và thanh toán tiền cho các CĐT có hệ thống ĐMTMN bán điện cho EVN. Cập nhật chương trình cho các TCTĐL và báo cáo Tập đoàn trước 30/10/2020.

8. Các nội dung hướng dẫn trước đây của Tập đoàn không phù hợp với nội dung tại văn bản này thì thực hiện theo nội dung tại văn bản này.

Tập đoàn yêu cầu các đơn vị khẩn trương thực hiện. Trong quá trình thực hiện nếu có vướng mắc, báo cáo Tập đoàn xem xét, giải quyết./.

***Nơi nhận:***

- Như trên;
- Bộ Công Thương (để b/c);
- HĐTV (b/cáo);
- PTGD: V.Q.Lâm, N.X.Nam, N.S.Hải;
- Ban KH, TCKT, TTĐ, PC, TT (để p/h);
- Lưu: VT, KD, KTSX.

**TỔNG GIÁM ĐỐC**

**Trần Đình Nhân**