

**BỘ CÔNG THƯƠNG****CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM  
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc**

Số: 9319 /BCT-ĐL

V/v dự thảo Quyết định về cơ chế khuyến khích phát triển điện mặt trời tại Việt Nam

Hà Nội, ngày 06 tháng 12 năm 2019

Kính gửi:

- HÓA TỐC* →
- Bộ Tư pháp;
  - Bộ Tài chính;
  - Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

Thực hiện chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ tại Thông báo số 402/TB-VPCP ngày 22 tháng 11 năm 2019 của Văn phòng Chính phủ thông báo Kết luận của Thủ tướng Chính phủ Nguyễn Xuân Phúc tại cuộc họp Thường trực Chính phủ về Dự thảo Cơ chế khuyến khích phát triển điện mặt trời tại Việt Nam áp dụng từ ngày 01 tháng 7 năm 2019, Bộ Công Thương đã chủ trì, phối hợp với Tập đoàn Điện lực Việt Nam hoàn thiện Dự thảo Quyết định về cơ chế khuyến khích phát triển điện mặt trời tại Việt Nam (Dự thảo Quyết định và Dự thảo Tờ trình Thủ tướng Chính phủ kèm theo).

Trên cơ sở đó, Bộ Công Thương đề nghị:

- Bộ Tư pháp có ý kiến thẩm định Dự thảo Quyết định và Dự thảo Tờ trình Thủ tướng Chính phủ;
- Bộ Tài chính và Tập đoàn Điện lực Việt Nam có ý kiến về biểu giá điện (FIT) áp dụng đối với điện mặt trời trên mái nhà, biểu giá FIT áp dụng với các dự án đã ký Hợp đồng mua bán điện, đã và đang triển khai thi công xây dựng đưa vào vận hành trong năm 2020, đề xuất giao Tập đoàn Điện lực Việt Nam thực hiện thí điểm đấu thầu điện mặt trời trong năm 2020 và các nội dung tại Dự thảo Tờ trình, Quyết định trình Thủ tướng Chính phủ.

Ý kiến của các Bộ ngành đề nghị gửi Bộ Công Thương trước ngày 10 tháng 12 năm 2019./.

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- Bộ trưởng (để báo cáo);
- Lưu: VT, ĐL.

**KT. BỘ TRƯỞNG  
THỦ TRƯỞNG**



Hoàng Quốc Vượng

Số: /TTr-BCT

Hà Nội, ngày tháng năm 2019

**DỰ THẢO**

**TỜ TRÌNH**

**Dự thảo Quyết định của Thủ tướng Chính phủ về cơ chế khuyến khích phát triển điện mặt trời tại Việt Nam**

Kính gửi: Thủ tướng Chính phủ

Thực hiện chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ tại Thông báo số 402/TB-VPCP ngày 22 tháng 11 năm 2019 của Văn phòng Chính phủ thông báo Kết luận của Thủ tướng Chính phủ Nguyễn Xuân Phúc tại cuộc họp Thường trực Chính phủ về Dự thảo Cơ chế khuyến khích phát triển điện mặt trời tại Việt Nam áp dụng từ ngày 01 tháng 7 năm 2019; Tiếp theo Tờ trình 3061/TTr-BCT ngày 03 tháng 5 năm 2019, các Báo cáo 65/BC-BCT ngày 18 tháng 6 năm 2019 và Báo cáo 119/BC-BCT ngày 19 tháng 9 năm 2019 của Bộ Công Thương trình Thủ tướng Chính phủ; Bộ Công Thương đã hoàn thiện Dự thảo Quyết định của Thủ tướng Chính phủ về cơ chế khuyến khích phát triển điện mặt trời tại Việt Nam (Dự thảo Quyết định) và lấy ý kiến Bộ ngành về nội dung Dự thảo Quyết định và Dự thảo Tờ trình. Bộ Công Thương báo cáo Thủ tướng Chính phủ như sau:

**1. Nội dung hoàn chỉnh tại Dự thảo Quyết định của Thủ tướng Chính phủ về cơ chế khuyến khích phát triển điện mặt trời tại Việt Nam**

Bộ Công Thương đã hoàn chỉnh Dự thảo Quyết định theo chỉ đạo tại Thông báo 402/TB-VPCP với một số nội dung chủ yếu sau:

- Về điện mặt trời nối lưới, Điều chỉnh khoản 1, Điều 5 về dự án điện mặt trời nối lưới được áp dụng giá điện cố định như sau:

*“1. Dự án điện mặt trời nối lưới có hợp đồng mua bán điện đã ký trước ngày 22 tháng 11 năm 2019, đã và đang triển khai thi công xây dựng và có ngày vận hành thương mại trong giai đoạn từ ngày 01 tháng 07 năm 2019 đến hết ngày 31 tháng 12 năm 2020 được áp dụng Biểu giá mua điện của các dự án điện mặt trời nối lưới tại điểm giao nhận điện được quy định tại Phụ lục của Quyết định này...”*

- Giá điện mặt trời mái nhà tại Phụ lục 1 Biểu giá điện:

Theo báo cáo của EVN, tính đến cuối tháng 11 năm 2019, đã có 19.378 hệ thống điện mặt trời mái nhà được lắp đặt trên toàn quốc, tổng công suất 318

MW, tập trung tại khu vực phía nam (73% tổng số hệ thống). Điện mặt trời mái nhà là nguồn phân tán, tiêu thụ tại chỗ, cần được khuyến khích phát triển đặc biệt đối với vùng phụ tải cao tại miền nam. Theo chỉ đạo của tại Thông báo 402/TB-VPCP, Bộ Công Thương đề xuất giá cố định (giá FIT) áp dụng chung cho điện mặt trời mái nhà trên toàn quốc là 1.916 đồng/kWh tương đương với 8,38 UScent/kWh (là mức giá tại vùng III theo Tờ trình 3061/TTr-BCT).

- Bổ sung trách nhiệm của Bộ Công Thương tại mục a) và b) khoản 1, Điều 10 về lập danh sách các dự án điện mặt trời đã ký hợp đồng mua bán điện đến hết ngày 22 tháng 11 năm 2019, đã và đang triển khai thi công xây dựng báo cáo Thủ tướng Chính phủ; Chủ trì, phối hợp với Ủy ban nhân dân tỉnh Ninh Thuận, Tập đoàn Điện lực Việt Nam thực hiện khoản 2, Điều 5.

- Một số điều chỉnh khác:

+ Điều chỉnh khoản 4, Điều 3 làm rõ định nghĩa về điện mặt trời mái nhà như sau: “*4. Hệ thống điện mặt trời mái nhà là hệ thống điện mặt trời có các tám quang điện được lắp đặt trên mái nhà của công trình xây dựng và có công suất không quá 01 MWp, đấu nối trực tiếp vào lưới điện có cấp điện áp từ 35 kV trở xuống của Bên mua điện.*”

+ Điều chỉnh khoản 7, Điều 3 làm rõ định nghĩa điện mặt trời mặt đất như sau: “*7. Dự án điện mặt trời mặt đất là dự án điện mặt trời nối lưới trừ các dự án quy định tại khoản 6 Điều này.*”

+ Sửa đổi Điều 8 về mô hình điện mặt trời mái nhà tại Dự thảo Quyết định cũ thành khoản 1, Điều 8 tại Dự thảo Quyết định mới.

## **2. Rà soát dự án đã ký Hợp đồng mua bán điện trước ngày 22 tháng 11 năm 2019 (ngày ban hành Thông báo 402/TB-VPCP), đã và đang triển khai thi công xây dựng đưa vào vận hành trong năm 2020**

Theo báo cáo của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (công văn số 6558/EVN-TTĐ ngày 02 tháng 12 năm 2019 về danh mục các dự án điện mặt trời), thông tin về các dự án đã ký Hợp đồng mua bán điện (PPA) và tình hình công nhận ngày vận hành thương mại (COD) (không bao gồm các dự án điện mặt trời trên địa bàn tỉnh Ninh Thuận) như sau:

- Các dự án đã công nhận COD sau 30/6/2019: 02 dự án.
- Các dự án đã ký PPA trước 01/7/2019 và chưa được công nhận COD: 33 dự án, tổng công suất 1.870,2 MW (2.294 MWp).
- Các dự án đã ký PPA giai đoạn từ 01/7/2019 đến ngày 22/11/2019 và chưa được công nhận COD: 06 dự án, tổng công suất 347 MW (435 MWp).

Theo quy định tại mục b), khoản 1, Điều 6 Nghị định 59/2015/NĐ-CP của Chính phủ về quản lý đầu tư xây dựng, dự án chuyển sang giai đoạn thi công xây dựng công trình sau khi có thiết kế kỹ thuật (trong trường hợp dự án thiết kế theo 3 bước) hoặc thiết kế bản vẽ thi công (trong trường hợp dự án thiết kế theo 2 bước) được thẩm định, phê duyệt và đã được cấp giấy phép xây dựng (đối với công trình theo quy định phải có giấy phép xây dựng); tổ chức lựa chọn nhà thầu

và ký kết hợp đồng xây dựng. Do đó, Bộ Công Thương đề xuất, dự án đã và đang triển khai thi công xây dựng là các dự án đã có thẩm định của cơ quan nhà nước có thẩm quyền đối với thiết kế kỹ thuật (trong trường hợp dự án thiết kế theo 3 bước) hoặc thiết kế bản vẽ thi công (trong trường hợp dự án thiết kế theo 2 bước) trước ngày 22 tháng 11 năm 2019.

Trên cơ sở đó, Bộ Công Thương sẽ phối hợp với Tập đoàn Điện lực Việt Nam và các đơn vị có liên quan lập danh sách các dự án điện mặt trời đã ký hợp đồng mua bán điện đến hết ngày 22 tháng 11 năm 2019, đã và đang triển khai thi công xây dựng báo cáo Thủ tướng Chính phủ.

### **3. Thực hiện việc đấu thầu thí điểm dự án điện mặt trời**

Thực hiện chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, Bộ Công Thương đang phối hợp với các Bộ ngành và các tổ chức quốc tế xây dựng cơ chế đấu thầu phát triển điện mặt trời để báo cáo Thủ tướng Chính phủ xem xét, ban hành làm cơ sở thực hiện đối với các dự án còn lại.

Bộ Công Thương đề xuất thực hiện Chương trình đấu thầu thí điểm điện mặt trời trong năm 2020 như sau:

- Đơn vị chuẩn bị và tổ chức thực hiện: Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) là đơn vị mua điện và cung cấp điện cho cộng đồng, vì vậy, Tập đoàn Điện lực Việt Nam là đơn vị phù hợp để tổ chức đấu thầu mua điện mặt trời theo quy định tại Luật Đấu thầu.
- Phương pháp đấu thầu: Tập đoàn Điện lực Việt Nam lựa chọn 01 vị trí dự án tiềm năng tổ chức đấu thầu mua điện tại vị trí này theo quy trình, thủ tục quy định tại Luật Đấu thầu và các văn bản quy phạm pháp luật có liên quan.
- Quy mô đấu thầu: dự kiến tương đương sản lượng điện của 50-100 MWp điện mặt trời.
- Vị trí dự án tiềm năng: Theo đánh giá của Bộ Công Thương và báo cáo của UBND các tỉnh, một trong những khó khăn khi xem xét áp dụng cơ chế đấu thầu hiện nay là hạn chế trong thực hiện bố trí quỹ đất, giải phóng mặt bằng và chuẩn bị hạ tầng kỹ thuật và hạ tầng đấu nối. Vì vậy, Bộ Công Thương đề xuất Chương trình đấu thầu thí điểm điện mặt trời được triển khai tại hồ thủy điện (điện mặt trời nổi).
- Tiến độ: thực hiện trong năm 2020.

Kết quả Chương trình đấu thầu thí điểm sẽ được đánh giá, xem xét để làm cơ sở xây dựng cơ chế đấu thầu điện mặt trời áp dụng trên toàn quốc.

### **4. Ý kiến Bộ Tư pháp, Bộ Tài chính và Tập đoàn Điện lực Việt Nam (Nội dung này sẽ được hoàn chỉnh trên sổ ý kiến Bộ ngành)**

## **5. Kiến nghị**

Bộ Công Thương báo cáo Thủ tướng Chính phủ:

- Xem xét, phê duyệt Quyết định của Thủ tướng Chính phủ về cơ chế khuyến khích phát triển điện mặt trời tại Việt Nam để áp dụng từ ngày 01 tháng 7 năm 2019 (trình tại Phụ lục kèm theo).

- Giao Tập đoàn Điện lực Việt Nam xây dựng phương án và kế hoạch tổ chức đấu thầu thí điểm báo cáo Bộ Công Thương để xem xét, báo cáo Thủ tướng Chính phủ phê duyệt trong Quý I năm 2020 để làm cơ sở triển khai thực hiện trong năm 2020./.

**KT. BỘ TRƯỞNG  
THỦ TRƯỞNG**

*Noi nhận:*

- Như trên;
- Bộ trưởng (để báo cáo);
- Lưu: VT, ĐL.

**Hoàng Quốc Vượng**

STT	Phy lục: Duy án có PPA (chưa COD) + đã tham dính Thiet ke ky thuoc	Huyễn	TKKT Trường 23/11/2019)	PPA	Tổng công đến 2020	Công suất (MW)	Tên dự án	Ba Ria Vũng Tàu											
								Biển Dinh	Phu My	Biển Phuoc	Phu Nhieu	Biển Thuận	Gia Lai	Krong Pa	H'u Giang	Thien Hiep	Cam Lam	Long An	Khanh Hoa
1	DMT Hồ Gia Hột					39,92													
2	DMT Hồ Tầm B6					28													
3	DMT Đầm Tra O					40													
4	DMT Phu My (1, 2 và 3)					264													
5	DMT Mg Hiep					40													
6	DMT Lộc Ninh (1, 2, 3, 4 và 5)					640													
7	DMT Hòn Phong 5,2					38,4													
8	DMT Ham Kiem 1					36,8													
9	DMT Sông Laxy					14													
10	DMT Krone Pa 2					40													
11	DMT H'u Giang					29													
12	DMT Diên Lyc mien Trung					50													
13	DMT Trung Son					28													
14	DMT Solar Park 3					40													
15	DMT Solar Park 4					40													
16	DMT GALA					100,5													
17	DMT Thanh Long Phu Yen					40													

Phy lục: Duy án có PPA (chưa COD) + đã tham dính Thiet ke ky thuoc

Ghi chú:

- Danh sách này không bao gồm các dy án điện mặt trời tại tỉnh Ninh Thuận

STT	Tên dy án	Công suất (MW)	Quảng Bình		Lệ Thủy
			TKKT (Trüke 23/11/2019)	Huyết đến 2020	
18	DMT Dohwa Lệ Thủy	39,6	39,6	✓	Lệ Thủy
19	DMT Gio Thanh I	40	40	✓	Gio Linh
20	DMT Gio Thanh II	40	40	✓	Gio Linh
21	DMT Đăk Trieng 3	500	90	✓	Tan Cháu
22	DMT Tân Cháu I	40	40	✓	Tan Cháu
23	Thừa Thiên Huế				
1	DMT Phong Diên II	40	40	✓	Phong Diên
	Tổng công		2.208,22		
	Tổng công		1.790,22		

**THỦ TƯỚNG CHÍNH PHỦ CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM**  
**Độc lập - Tự do - Hạnh phúc**

Số: /2019/QĐ-TTg      Hà Nội, ngày tháng năm 2019

**DỰ THẢO**

**QUYẾT ĐỊNH**

**Về cơ chế khuyến khích phát triển điện mặt trời tại Việt Nam**

Căn cứ Luật tổ chức Chính phủ ngày 19 tháng 6 năm 2015;

Căn cứ Luật điện lực ngày 03 tháng 12 năm 2004; Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật điện lực ngày 20 tháng 11 năm 2012;

Căn cứ Luật đầu tư ngày 26 tháng 11 năm 2014; Luật sửa đổi, bổ sung Luật đầu tư ngày 22 tháng 11 năm 2016;

Căn cứ Luật xây dựng ngày 18 tháng 6 năm 2014;

Theo đề nghị của Bộ trưởng Bộ Công Thương;

Thủ tướng Chính phủ ban hành Quyết định về cơ chế khuyến khích phát triển điện mặt trời tại Việt Nam.

**Chương I**

**NHỮNG QUY ĐỊNH CHUNG**

**Điều 1. Phạm vi điều chỉnh**

Quyết định này quy định về cơ chế khuyến khích phát triển điện mặt trời tại Việt Nam.

**Điều 2. Đối tượng áp dụng**

Đối tượng áp dụng của Quyết định này gồm các tổ chức, cá nhân tham gia phát triển điện mặt trời tại Việt Nam và các tổ chức, cá nhân khác có liên quan.

**Điều 3. Giải thích từ ngữ**

Trong Quyết định này các từ ngữ dưới đây được hiểu như sau:

1. Bên mua điện là Tập đoàn Điện lực Việt Nam hoặc đơn vị thành viên được Tập đoàn Điện lực Việt Nam ủy quyền hoặc tổ chức, cá nhân khác mua điện từ Bên bán điện hoặc tổ chức tiếp nhận quyền và nghĩa vụ của các tổ chức nêu trên theo quy định của pháp luật.

2. Bên bán điện là tổ chức, cá nhân tham gia hoạt động trong lĩnh vực phát điện từ các nhà máy hoặc hệ thống điện mặt trời hoặc tổ chức, cá nhân tiếp nhận quyền và nghĩa vụ của các tổ chức, cá nhân nêu trên theo quy định của pháp luật.

3. Điện mặt trời là điện được sản xuất từ các tấm quang điện theo nguyên lý biến đổi từ quang năng thành điện năng.

4. Hệ thống điện mặt trời mái nhà là hệ thống điện mặt trời có các tấm quang điện được lắp đặt trên mái nhà của công trình xây dựng và có công suất không quá 01 MWp, đấu nối trực tiếp vào lưới điện có cấp điện áp từ 35 kV trở xuống của Bên mua điện.

5. Dự án điện mặt trời nối lưới là dự án điện mặt trời được đấu nối trực tiếp vào lưới điện quốc gia trừ quy định tại khoản 4 Điều này.

6. Dự án điện mặt trời nối là dự án điện mặt trời nối lưới có các tấm quang điện được lắp đặt trên cấu trúc nổi trên mặt nước.

7. Dự án điện mặt trời mặt đất là dự án điện mặt trời nối lưới trừ các dự án quy định tại khoản 6 Điều này.

8. Ngày vận hành thương mại của các dự án điện mặt trời nối lưới là ngày một phần hoặc toàn bộ công trình điện mặt trời sẵn sàng bán điện cho Bên mua điện và thỏa mãn các điều kiện sau:

a) Hoàn thành các thử nghiệm ban đầu đối với một phần hoặc toàn bộ công trình theo quy định;

b) Đã được cơ quan có thẩm quyền cấp giấy phép hoạt động điện lực trong lĩnh vực phát điện;

c) Bên bán điện và Bên mua điện chốt chỉ số công tơ để bắt đầu thanh toán.

## **Chương II**

### **ĐIỆN MẶT TRỜI NỐI LUỚI**

#### **Điều 4. Trách nhiệm mua điện từ các dự án điện mặt trời nối lưới**

1. Bên mua điện có trách nhiệm mua toàn bộ điện năng được sản xuất từ các dự án điện mặt trời nối lưới phù hợp với quy định về vận hành hệ thống điện quốc gia và tiêu chuẩn, quy chuẩn kỹ thuật ngành điện; ưu tiên khai thác toàn bộ công suất, điện năng phát của các dự án điện mặt trời.

2. Việc sử dụng Hợp đồng mua bán điện mẫu cho các dự án điện mặt trời nối lưới là bắt buộc trong mua bán điện giữa Bên bán điện và Bên mua điện là Tập đoàn Điện lực Việt Nam hoặc đơn vị thành viên được Tập đoàn Điện lực Việt Nam ủy quyền.

3. Thời hạn của hợp đồng mua bán điện đối với các dự án điện mặt trời nối lưới là 20 năm kể từ ngày vận hành thương mại. Sau thời gian này, việc gia hạn thời hạn hợp đồng hoặc ký hợp đồng mới thực hiện theo quy định của pháp luật tại thời điểm ký hợp đồng hoặc ký hợp đồng mới.

#### **Điều 5. Giá mua điện đối với các dự án điện mặt trời nối lưới**

1. Dự án điện mặt trời nối lưới có hợp đồng mua bán điện đã ký trước ngày 22 tháng 11 năm 2019, đã và đang triển khai thi công xây dựng và có ngày vận hành thương mại trong giai đoạn từ ngày 01 tháng 7 năm 2019 đến hết ngày 31 tháng 12 năm 2020 được áp dụng Biểu giá mua điện của các dự án điện mặt trời nối lưới tại

điểm giao nhận điện được quy định tại Phụ lục của Quyết định này. Giá mua điện tại Biểu giá mua điện chưa bao gồm thuế giá trị gia tăng, được điều chỉnh theo biến động của tỷ giá của đồng Việt Nam với đô la Mỹ (tính tương đương UScents/kWh), tỷ giá áp dụng là tỷ giá trung tâm của Đồng Việt Nam với Đô la Mỹ do Ngân hàng Nhà nước Việt Nam công bố vào ngày Bên bán điện xuất hóa đơn thanh toán. Giá mua điện này được áp dụng 20 năm kể từ ngày vận hành thương mại.

2. Đối với tỉnh Ninh Thuận, giá mua điện từ các dự án điện mặt trời nối lưới đã có trong quy hoạch phát triển điện lực các cấp và có ngày vận hành thương mại trước ngày 01 tháng 01 năm 2021 với tổng công suất tích lũy không quá 2.000 MW là 2.086 đồng/kWh (chưa bao gồm thuế giá trị gia tăng, tương đương với 9,35 UScents/kWh, theo tỷ giá trung tâm của đồng Việt Nam với đô la Mỹ do Ngân hàng Nhà nước Việt Nam công bố ngày 10 tháng 4 năm 2017 là 22.316 đồng/USD), được áp dụng 20 năm kể từ ngày vận hành thương mại. Giá mua điện được điều chỉnh theo biến động của tỷ giá đồng/USD. Tỷ giá áp dụng là tỷ giá trung tâm của Đồng Việt Nam với Đô la Mỹ do Ngân hàng Nhà nước Việt Nam công bố vào ngày Bên bán điện xuất hóa đơn thanh toán.

3. Giá mua điện tại khoản 1 và khoản 2 Điều này được áp dụng cho các dự án có hiệu suất của tế bào quang điện (solar cell) lớn hơn 16% hoặc module lớn hơn 15%.

4. Chi phí mua điện từ các dự án điện mặt trời nối lưới nêu tại khoản 1 và khoản 2 Điều này được tính toán và đưa đầy đủ trong thông số đầu vào của phương án giá bán điện hàng năm của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

#### **Điều 6. Phát triển các dự án điện mặt trời nối lưới**

1. Thiết bị chính của dự án điện mặt trời nối lưới phải đáp ứng quy chuẩn kỹ thuật về điện mặt trời. Chất lượng điện của dự án điện mặt trời nối lưới phải đáp ứng các yêu cầu kỹ thuật về điện áp, tần số và các yêu cầu về vận hành hệ thống điện quốc gia theo quy định hiện hành.

2. Việc đầu tư xây dựng các dự án điện mặt trời nối lưới được thực hiện theo quy định của pháp luật về đầu tư, xây dựng, an toàn điện, đất đai, phòng cháy chữa cháy, bảo vệ môi trường và các quy định khác của pháp luật có liên quan.

3. Ưu đãi về thuế, sử dụng đất và sử dụng mặt nước đối với dự án điện mặt trời nối lưới thực hiện theo quy định của pháp luật hiện hành có liên quan.

#### **Điều 7. Đầu nối dự án điện mặt trời nối lưới vào hệ thống điện**

1. Bên bán điện chịu trách nhiệm đầu tư, lắp đặt, vận hành và bảo dưỡng thiết bị đo đếm điện năng, đường dây và trạm biến áp tăng áp (nếu có) từ nhà máy điện của Bên bán điện tới điểm đấu nối với lưới điện của Bên mua điện; tổ chức việc kiểm định, hiệu chuẩn, thử nghiệm thiết bị đo đếm điện năng theo đúng quy định của pháp luật về đo lường.

2. Điểm đấu nối do Bên bán điện và Bên mua điện thỏa thuận phù hợp với quy hoạch được duyệt. Trường hợp điểm đấu nối khác với điểm đặt thiết bị đo đếm, Bên

bán điện chịu phần tổn thất điện năng trên đường dây đấu nối và tổn thất máy biến áp tăng áp của nhà máy điện.

### Chương III

## HỆ THỐNG ĐIỆN MẶT TRỜI MÁI NHÀ

#### **Điều 8. Giá mua điện và Hợp đồng mua bán điện mẫu**

1. Các hệ thống điện mặt trời mái nhà được phép bán một phần hoặc toàn bộ điện năng sản xuất ra cho Tập đoàn Điện lực Việt Nam hoặc Bên mua khác trong trường hợp không đấu nối trực tiếp vào lưới điện của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

2. Tập đoàn Điện lực Việt Nam hoặc đơn vị thành viên được ủy quyền thực hiện thanh toán lượng điện năng từ hệ thống điện mặt trời mái nhà phát lên lưới điện quốc gia theo giá mua điện quy định tại Biểu giá mua điện đối với hệ thống điện mặt trời mái nhà tại Phụ lục của Quyết định này. Giá mua điện này chưa bao gồm thuế giá trị gia tăng, được điều chỉnh theo biến động của tỷ giá của đồng Việt Nam với đô la Mỹ (tính tương đương UScents/kWh), tỷ giá áp dụng là tỷ giá trung tâm của đồng Việt Nam với đô la Mỹ do Ngân hàng Nhà nước Việt Nam công bố vào ngày cuối cùng của năm trước để tính tiền điện thanh toán cho năm tiếp theo. Các Bên có trách nhiệm thực hiện các quy định của pháp luật hiện hành về thuế và phí.

3. Trường hợp Bên mua điện không phải là Tập đoàn Điện lực Việt Nam hoặc đơn vị thành viên được ủy quyền, giá mua điện và hợp đồng mua điện do các bên thỏa thuận phù hợp quy định của pháp luật hiện hành.

4. Giá mua điện tại khoản 2 Điều này được áp dụng cho hệ thống điện mặt trời mái nhà có thời điểm vào vận hành phát điện và xác nhận chỉ số công tơ trong giai đoạn từ ngày 01 tháng 7 năm 2019 đến ngày 31 tháng 12 năm 2021 và được áp dụng 20 năm kể từ ngày vào vận hành phát điện. Chi phí mua điện từ các dự án điện mặt trời mái nhà được tính toán và đưa đầy đủ trong thông số đầu vào của phương án giá bán điện hàng năm của Tập đoàn Điện lực Việt Nam. Hóa đơn thanh toán được lập trên cơ sở sản lượng điện giao và sản lượng điện nhận riêng biệt.

5. Hợp đồng mua bán điện mà Bên mua điện là Tập đoàn Điện lực Việt Nam hoặc đơn vị thành viên được ủy quyền phải tuân theo Hợp đồng mua bán điện mẫu. Thời hạn của hợp đồng mua bán điện đối với các hệ thống điện mặt trời mái nhà tối đa là 20 năm kể từ ngày vào vận hành phát điện. Sau thời gian này, việc gia hạn thời gian hợp đồng hoặc ký hợp đồng mới thực hiện theo quy định của pháp luật hiện hành.

#### **Điều 9. Phát triển hệ thống điện mặt trời mái nhà, đấu nối và đo đếm điện năng**

1. Hệ thống điện mặt trời mái nhà có đấu nối trực tiếp hoặc gián tiếp vào lưới điện quốc gia được đầu tư phát triển sau khi đăng ký đấu nối với Tập đoàn Điện lực Việt Nam hoặc đơn vị thành viên được ủy quyền.

2. Tập đoàn Điện lực Việt Nam đầu tư, lắp đặt và bảo dưỡng thiết bị đo đếm điện năng đối với các hệ thống điện mặt trời mái nhà.

3. Tổ chức, cá nhân đầu tư lắp đặt hệ thống điện mặt trời mái nhà phải đảm bảo các yêu cầu về an toàn điện, an toàn công trình xây dựng theo quy định hiện hành.

## Chương IV

### ĐIỀU KHOẢN THI HÀNH

#### **Điều 10. Trách nhiệm của các cơ quan quản lý nhà nước**

##### 1. Bộ Công Thương

a) Lập danh sách các dự án điện mặt trời đã ký hợp đồng mua bán điện đến hết ngày 22 tháng 11 năm 2019, đã và đang triển khai thi công xây dựng, trình Thủ tướng Chính phủ.

b) Chủ trì, phối hợp với Ủy ban nhân dân tỉnh Ninh Thuận, Tập đoàn Điện lực Việt Nam theo dõi các dự án điện mặt trời nối lưới có ngày vận hành thương mại đáp ứng yêu cầu được hưởng giá mua điện hỗ trợ quy định tại khoản 2 Điều 5 của Quyết định này và phù hợp với Nghị quyết số 115/NQ-CP ngày 31 tháng 8 năm 2018 của Chính phủ về việc thực hiện một số cơ chế, chính sách đặc thù hỗ trợ tỉnh Ninh Thuận phát triển kinh tế - xã hội, ổn định sản xuất, đời sống nhân dân giai đoạn 2018 – 2023

c) Tổ chức, hướng dẫn và phối hợp với Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương kiểm tra, giám sát việc thực hiện Quyết định này.

d) Ban hành Hợp đồng mua bán điện mẫu áp dụng cho các dự án điện mặt trời nối lưới và Hợp đồng mua bán điện mẫu áp dụng cho các hệ thống điện mặt trời mái nhà đối với trường hợp Bên mua điện là Tập đoàn Điện lực Việt Nam hoặc đơn vị thành viên được ủy quyền.

đ) Ban hành quy định về đo đếm, ghi nhận sản lượng điện và thanh toán đối với các hệ thống điện mặt trời mái nhà có sự tham gia của Đơn vị phân phối và bán lẻ điện không thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

e) Phối hợp với các bộ ngành, địa phương huy động các nguồn lực để thúc đẩy phát triển chương trình điện mặt trời mái nhà.

g) Nghiên cứu hoàn chỉnh cơ chế đấu thầu các dự án điện mặt trời, lộ trình thực hiện và báo cáo Thủ tướng Chính phủ phê duyệt triển khai trên toàn quốc.

2. Bộ Kế hoạch và Đầu tư hướng dẫn các tổ chức, cá nhân thực hiện đăng ký ngành nghề kinh doanh đối với hoạt động sản xuất, kinh doanh bán điện từ hệ thống điện mặt trời mái nhà.

3. Bộ Tài chính hướng dẫn việc phát hành hóa đơn, nộp thuế thu nhập doanh nghiệp, thuế thu nhập cá nhân, thuế GTGT đối với các tổ chức, cá nhân có hoạt động đầu tư, lắp đặt và kinh doanh bán điện từ hệ thống điện mặt trời mái nhà.

4. Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương

a) Phối hợp, hỗ trợ nhà đầu tư về bồi thường, giải phóng mặt bằng, hạ tầng, nguồn nhân lực để đầu tư, thực hiện và phát triển các dự án điện mặt trời trên địa bàn.

b) Theo dõi, kiểm tra thực hiện các dự án điện mặt trời tại địa phương theo thẩm quyền.

c) Thực hiện nhiệm vụ quản lý nhà nước về hoạt động liên quan đến điện mặt trời tại địa phương theo quy định của pháp luật hiện hành.

d) Báo cáo Bộ Công Thương về tình hình đăng ký, đầu tư phát triển các dự án điện mặt trời trên địa bàn.

### **Điều 11. Trách nhiệm của Tập đoàn Điện lực Việt Nam**

1. Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm tính toán đầy đủ chi phí mua điện của các dự án điện mặt trời và đưa vào thông số đầu vào trong phương án giá bán điện hàng năm của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, trình cấp có thẩm quyền phê duyệt.

2. Thực hiện đấu thầu thí điểm các dự án điện mặt trời nối trên hồ thủy điện trong năm 2020.

3. Nghiên cứu đầu tư các giải pháp lưu trữ điện năng cho hệ thống nhằm đảm bảo vận hành ổn định hệ thống điện khi tích hợp các nguồn năng lượng tái tạo.

4. Xây dựng hệ thống thông tin quản lý về phát triển điện mặt trời nối lưới và điện mặt trời mái nhà trên toàn quốc.

5. Chịu trách nhiệm đảm bảo các hệ thống điện mặt trời mái nhà đấu nối vào hệ thống điện quốc gia tuân thủ đúng quy định của pháp luật và không gây quá tải lên hệ thống điện hiện hữu.

6. Báo cáo định kỳ hàng năm cho Bộ Công Thương về hiện trạng đấu nối điện mặt trời, tổng công suất lắp đặt và sản lượng điện mua từ các dự án điện mặt trời nối lưới và hệ thống điện mặt trời mái nhà.

### **Điều 12. Hiệu lực thi hành**

1. Quyết định này có hiệu lực thi hành kể từ ngày 01 tháng 7 năm 2019.

2. Các Bộ trưởng, Thủ trưởng cơ quan ngang bộ, Thủ trưởng cơ quan thuộc Chính phủ, Chủ tịch Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương; Thủ trưởng các cơ quan, đơn vị và tổ chức liên quan đến hoạt động phát triển các dự án điện mặt trời tại Việt Nam có trách nhiệm thi hành Quyết định này./.

### **THỦ TƯỚNG**

#### **Nơi nhận:**

- Ban Bí thư Trung ương Đảng;
- Thủ tướng, các Phó Thủ tướng Chính phủ;
- Các bộ, cơ quan ngang bộ, cơ quan thuộc Chính phủ;
- HĐND, UBND các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương;
- Văn phòng Trung ương và các Ban của Đảng;
- Văn phòng Tông Bí thư;

**Nguyễn Xuân Phúc**

- Văn phòng Chủ tịch nước;
- Hội đồng dân tộc và các Ủy ban của Quốc hội;
- Văn phòng Quốc hội;
- Tòa án nhân dân tối cao;
- Viện kiểm sát nhân dân tối cao;
- Kiểm toán nhà nước;
- Ủy ban Giám sát tài chính Quốc gia;
- Ngân hàng Chính sách xã hội;
- Ngân hàng Phát triển Việt Nam;
- Ủy ban trung ương Mặt trận Tổ quốc Việt Nam;
- Cơ quan trung ương của các đoàn thể;
- VPCP: BTCN, các PCN, Trợ lý TTg, TGĐ Cảng TTĐT, các Vụ, Cục, đơn vị trực thuộc, Công báo;
- Lưu: VT, CN (3b). nvq

**PHỤ LỤC**  
**BIỂU GIÁ MUA ĐIỆN MẶT TRỜI**

(Ban hành kèm theo Quyết định số.... /QĐ-TTg ngày tháng năm 2019 của Thủ tướng Chính phủ về cơ chế khuyến khích phát triển điện mặt trời tại Việt Nam)

TT	<b>Công nghệ điện mặt trời</b>	<b>Giá điện</b>	
		VND/kWh	Tương đương US cent/kWh
1	Dự án điện mặt trời nổi	1.758	7,69
2	Dự án điện mặt trời mặt đất	1.620	7,09
3	Dự án điện mặt trời mái nhà	1.916	8,38

(Ghi chú: Tỷ giá tính theo tỷ giá trung tâm của Đồng Việt Nam với Đô la Mỹ được Ngân hàng Nhà nước Việt Nam công bố ngày 9 tháng 12 năm 2018)