

CUỘC HỌP VỚI CỤC ĐIỀU TIẾT ĐIỆN LỰC/ CÁC CƠ QUAN LIÊN QUAN VÀ DIỄN ĐÀN DOANH NGHIỆP VIỆT NAM

Thời gian: 14:00, Thứ Ba, ngày 12/6/2018

Địa điểm: Trụ sở Bộ Kế hoạch & Đầu tư, 6B Hoàng Diệu, Hà Nội

TÓM TẮT NỘI DUNG THẢO LUẬN

I. TÓM TẮT CÁC VẤN ĐỀ CỦA VBF:

Ông John Rockhold – Trưởng NCT Điện & Năng lượng VBF

- **Tổng sơ đồ điện 8 (TSD8):** VBF mong muốn được tham gia phân tích, đề xuất cho TSD8, một chương trình lớn cần kêu gọi 80 tỉ USD đầu tư tư nhân.
- VBF cũng muốn tham gia vào chương trình xây dựng PPA mới về điện mặt trời sẽ hoàn thành vào tháng 7/2018. VBF rất mừng được biết những tin tức mới nhất gần đây về việc EVN sẽ được nhận xếp hạng tín dụng B+. Lý do chính khiến cơ chế PPA hiện nay thiếu khả năng chiết khấu là vì một số sự cắt giảm và điều khoản kết thúc dự án trong vòng 1 năm. VBF mong muốn tiếp tục hợp tác với chính phủ để giải quyết vấn đề này.
- **Lộ trình giá điện:** VBF đề nghị quy định cơ chế định giá điện theo hướng thị trường trong TSD8, cũng như các nội dung về hỗ trợ người thu nhập thấp, sử dụng năng lượng hiệu quả, tiết kiệm, khuyến khích đầu tư vào điện mặt trời, năng lượng tái tạo và ngành điện lực nói chung.
- **Điện mặt trời áp mái:**
 - VBF đề xuất có quy định về điện mặt trời áp mái cho phép cơ sở có công suất 3 MW được hoạt động mà không cần Giấy phép hoạt động điện lực, để qua đó thu hút vốn đầu tư lớn vào điện mặt trời áp mái.
 - EVN và các hiệp hội ngành năng lượng khác mới đây đã cảnh báo về khả năng thiếu điện ở miền Nam trong vòng 3 năm tới. Nhu cầu điện năng cả nước tăng với tốc độ 10%, kể cả nhu cầu điện của khu vực TPHCM mở rộng và các khu công nghiệp ở Việt Nam.
 - Một nghiên cứu mới đây của NHTG cho biết tiềm năng về điện áp mái của TPHCM là khoảng 6 GW.
 - Nếu giải quyết được vấn đề này thì tư nhân sẽ sẵn sàng đầu tư 1 tỉ USD vào điện áp mái trong năm tới tại TPHCM.
 - VBF sẽ tổ chức họp với lãnh đạo TPHCM về vấn đề này vào cuối tháng 6. VBF cũng sẽ hợp tác chặt chẽ với Ngân hàng Thế giới về việc xây dựng giải pháp tài chính.
- **Hợp đồng mua bán điện trực tiếp (DPPA):**
 - Khi nào chương trình thí điểm (công suất trên 300 MW) sẽ triển khai? Một số doanh nghiệp lớn (của Châu Âu, Mỹ, Nhật Bản, Hàn Quốc) hiện đang rất quan tâm đến DPPA.
 - VBF muốn biết thêm về mức phí ngoài lưới 1,7 cent/kW. Nếu biết thời điểm áp dụng DPPA thì điện sản xuất bởi các nhà máy lớn ở miền Nam sẽ không cần phải truyền tải trên quãng đường dài để hòa lưới. Vì thế, mức phí ngoài lưới 1 cent/kW của thế giới sẽ là phù hợp.
- **Khí đốt:**
 - Việt Nam có nguồn khí tự nhiên ngoài biên ở vùng lãnh hải của mình và có thể khai thác nguồn này. Sử dụng khí tự nhiên có thể điều chỉnh khi có thêm điện gió, điện mặt trời.
 - Trong TSD8 cần xem xét vấn đề khai thác thêm nguồn khí tự nhiên vì vừa có lợi cho môi trường vừa bảo đảm an ninh năng lượng cho đất nước.

II. PHẢN HỒI CỦA CỤC ĐIỀU TIẾT ĐIỆN LỰC

Ông Phạm Quang Huy – Phó Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực (“ĐTĐL”)

- Về tiềm năng 6 GW điện áp mái và những chính sách liên quan, Cục ĐTĐL sẽ cân nhắc trong quá trình điều chỉnh Thông tư 12. Các chính sách phát triển các nguồn năng lượng sạch, năng lượng mà có khả năng điều chỉnh cao là những ưu tiên hàng đầu mà Cục ĐTĐL trong phạm vi của mình, sẽ có ý kiến đối với các cơ quan liên quan.
- Luật Điện lực ban hành năm 2004 và có hiệu lực 01/07/2005. Chính sách phát triển điện của Việt Nam là luôn coi điện là sản phẩm đi đầu để hấp dẫn đầu tư. Cục ĐTĐL đặt ưu tiên chính là an ninh năng lượng và sau đó mới ưu tiên những giá trị về cung cấp giá điện hợp lý cho người dân. Cục ĐTĐL chịu trách nhiệm về quá trình minh bạch hóa các khâu phát điện, truyền tải, phân phối trong ngành điện.
- An ninh dài hạn là thu hút đầu tư vào ngành điện. An ninh trung hạn và ngắn hạn là cân đối cân bằng cung cầu trong mọi thời điểm. Trong tương lai xa nếu không có chính sách tốt thì Việt Nam sẽ không đảm bảo được an ninh năng lượng, đặc biệt với chủ trương bỏ điện nguyên tử.
- Năng lượng từ than nhập, khí tự nhiên, phát triển năng lượng tái tạo đều tiềm ẩn những khó khăn, vướng mắc cả về mặt kỹ thuật và cơ chế. Cục ĐTĐL mong VBF có thể hỗ trợ Cục trong quá trình xây dựng chính sách.

DPPA

Ông Lê Minh Đức, Giám đốc Trung tâm Phát triển Thị trường điện & Đào tạo Nguồn nhân lực, Cục ĐTĐL

- Cục ĐTĐL là đơn vị chịu trách nhiệm phối hợp cùng với USAID để thực hiện nghiên cứu từ Quý II/2017.
- Trong quá trình thực hiện, các chuyên gia USAID cũng nhận thấy đây là một cơ chế phức tạp hơn nhiều so với dự kiến. Vì vậy, cho tới nay quá trình nghiên cứu cơ chế này vẫn chưa kết thúc. Ngoài Cục ĐTĐL cũng cần sự tham gia của các cơ quan liên quan khác như EVN, các công ty truyền tải điện, phân phối điện. Tuy nhiên trong giai đoạn đầu này, sự tham gia của các bên liên quan chưa được sâu sắc.
- Tư vấn đã cơ bản hoàn thành được báo cáo đầu tiên về kinh nghiệm quốc tế trong cơ chế DPPA tại các nước và đang tiếp tục nghiên cứu thị trường cho DPPA (nhu cầu của người mua, những đơn vị sẵn sàng tham gia vào DPPA với mức giá, công suất như thế nào, đơn vị phát triển các nguồn năng lượng tái tạo có sẵn sàng tham gia vào cơ chế DPPA không?)
- Bên cạnh thực hiện khảo sát thị trường này, tư vấn cũng xây dựng một thiết kế cơ sở tổng thể cho cơ chế DPPA để đề xuất áp dụng tại Việt Nam. Bộ Công thương đã thành lập nhóm công tác để góp ý cho dự thảo thiết kế này.
- Dựa trên kết quả của báo cáo về thiết kế cơ sở và kết quả của nghiên cứu thị trường, dự kiến trong tháng 7, tư vấn sẽ tiếp tục xây dựng báo cáo cuối cùng về thiết kế chi tiết của cơ chế DPPA ở Việt Nam cũng như đánh giá thiếu hụt trong chính sách để có thể đưa cơ chế DPPA áp dụng trong thực tế, đưa ra những giải pháp để xây dựng cơ sở pháp lý cho việc áp dụng DPPA tại Việt Nam, cũng như đưa ra thiết kế cho chương trình thí điểm DPPA tại Việt Nam.
- Về mức phí ngoài lưới (wheeling fee), tư vấn chưa có đề xuất con số cụ thể do cần phải dựa trên kết quả nghiên cứu thị trường. Về đề xuất 300 MW từ phía VBF, con số này chưa có cơ sở rõ ràng. Cục ĐTĐL sẽ chuyển đề xuất này tới tư vấn để xem xét trong việc thiết kế thí điểm.
- Về mức phí ngoài lưới 1.7 cent, Cục ĐTĐL không rõ nguồn thông tin này. Hiện tại, Cục chưa có cơ sở để xác định cụ thể phí ngoài lưới. Về mặt nguyên tắc, khi khách hàng sử dụng

hạ tầng lưới điện thì sẽ phải trả chi phí cho việc sử dụng đó (bao gồm các chi phí truyền tải điện, phân phối điện, cho việc cung cấp các dịch vụ dự phòng trong hệ thống điện và việc quản trị hệ thống điện).

- Sau khi Cục nhận được báo cáo về thiết kế chi tiết cho cơ chế DPPA tại Việt Nam vào tháng 7, nếu như báo cáo đạt chất lượng yêu cầu, Cục sẽ tiến hành tổ chức hội thảo để giới thiệu và lấy ý kiến từ tất cả các bên.

GIÁ BÁN LẺ ĐIỆN

Ông Lê Minh Đức, Giám đốc Trung tâm Phát triển Thị trường điện & Đào tạo Nguồn nhân lực, Cục ĐTĐL

Giá bán lẻ điện hiện tại của Việt Nam đang được thực hiện theo biểu giá bán lẻ điện toàn quốc, thống nhất toàn quốc và không có phân biệt vùng, miền. Biểu giá này được thiết kế dựa trên những yếu tố sau:

- Theo Luật Điện, giá điện sẽ được xây dựng dựa trên giá bán lẻ điện bình quân toàn quốc. Giá này hiện tại đang được điều chỉnh theo Quyết định số 24 của Thủ tướng Chính phủ về cơ chế điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân toàn quốc, bao gồm:
 - Cơ chế ban đầu là các cơ chế điều chỉnh các thông số đầu vào của khâu phát điện, dựa trên một số những thông số nhất định, bao gồm giá nhiên liệu, tỷ giá hối đoái, chi phí mua điện trên thị trường điện cạnh tranh. Việc xem xét biến động các chi phí này thông thường sẽ được thực hiện hàng Quý trong năm.
 - Cơ chế thứ hai sẽ xem xét toàn bộ những biến động của chi phí sản xuất và kinh doanh điện bao gồm tất cả các khâu từ phát điện, truyền tải điện, phân phối điện,... Việc xem xét thông thường được thực hiện vào cuối năm.
- Quyết định 24 cũng quy định rõ việc điều chỉnh giá điện phải dựa trên 2 yếu tố: 1) tối thiểu 6 tháng giữa 2 lần điều chỉnh nếu như có sự biến động về chi phí quản lý; 2) tùy vào tình hình kinh tế chính trị xã hội để xem xét quyết định điều chỉnh đó.
- Giá bán điện còn được điều chỉnh trong phạm vi của khung giá. Thủ tướng Chính phủ đã ban hành một Quyết định số 34 năm 2017 quy định khung giá của mức giá bán lẻ điện bình quân trong cả giai đoạn từ 2016 đến 2020. Theo đó, mức giá tối thiểu là 1606.19 đồng/kWh, mức giá tối đa vào khoảng 1906.42 đồng/kWh, chưa bao gồm VAT.
- Khi xây dựng Tổng sơ đồ 8, đơn vị chịu trách nhiệm xây dựng PMP8 sẽ xem xét chi phí biên cho việc xác suất kinh doanh điện 1 kWh trong giai đoạn tương lai từ 2020 – 2025.
- Hàng năm, Bộ Công Thương đều giao cho Cục ĐTĐL thực hiện kiểm tra về mặt chi phí sản xuất kinh doanh điện của EVN để đảm bảo tính minh bạch. Sau những đợt kiểm tra đó, Bộ Công Thương đều tổ chức họp báo để công bố các giá thành sản xuất điện của EVN cho từng khâu (phát điện, phân phối bán lẻ, dịch vụ phụ trợ và quản lý ngành). Đồng thời, website của Bộ Công Thương cũng có một tiểu trang liên quan đến các thông số đầu vào trong ngành điện được cập nhật hàng tháng, từ những chi phí về nhiên liệu đến những chi phí cấu trúc phát điện của hệ thống điện.

Về 3 nhóm giải pháp của VBF:

Ông Lê Minh Đức, Giám đốc Trung tâm Phát triển Thị trường điện & Đào tạo Nguồn nhân lực, Cục ĐTĐL

- ***Liên quan đến giải pháp xây dựng biểu giá theo giờ ban ngày*** của khách hàng sử dụng điện kinh doanh và sản xuất nhằm giảm tiêu thụ điện giờ cao điểm và phụ tải đỉnh trên mạng lưới

truyền dẫn, Quyết định 28 cũng đã áp dụng các biểu giá TOU (Time of Use) cho khách hàng công nghiệp và khách hàng thương mại. Bộ Công Thương đang có kế hoạch rà soát lại Quyết định 28 và có thể trong thời gian tới cũng sẽ trình lên Chính phủ có quyết định thay thế Quyết định 28. Cục đang nghiên cứu hoàn thiện dự thảo để trình lên lãnh đạo Bộ Công Thương cũng như Chính phủ xem xét trong tháng 10/2018.

- **Về kiến tạo cơ chế giá bán lẻ điện vùng, miền** linh hoạt để phản ánh đúng mức giá chênh lệch giữa các vùng, miền trên thị trường bán buôn điện: Cục đang nghiên cứu để đưa ra những biểu giá vùng, miền trong những năm tới. Cục sẽ cập nhật VBF khi có thông tin chính thức.
- **Về công bố lộ trình thị trường điện kinh doanh và sản xuất** dựa trên biểu giá điện năm 2020-2025: như đã đề cập, triết lý là vận hành giá điện theo cơ chế thị trường và theo nguyên tắc của Quyết định 24 của Thủ tướng Chính phủ, cho nên Cục không thể công bố được lộ trình.

VỀ MIỄN GIẤY PHÉP HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Ông Lê Minh Đức, Giám đốc Trung tâm Phát triển Thị trường điện & Đào tạo Nguồn nhân lực, Cục ĐTĐL

- Việc miễn trừ giấy phép hoạt động điện lực được quy định rõ trong Điều 34 của Luật Điện lực, trong đó giao cho Bộ Công Thương xây dựng và đưa ra quy định chi tiết cho việc miễn trừ đối với các nhà máy điện có quy mô công suất nhỏ. Trước năm 2017, BCT cũng đã có những thông tư về giấy phép hoạt động điện lực, trong đó quy định việc miễn trừ giấy phép trong lĩnh vực phát điện là chỉ với các đơn vị với quy mô công suất dưới 50 kW.
- Tuy nhiên trong giai đoạn 2017-2018 khi xây dựng chính sách phát triển để thúc đẩy phát triển năng lượng tái tạo, đặc biệt là năng lượng mặt trời, theo chủ trương của Chính phủ Việt Nam, BCT cũng quy định miễn trừ giấy phép hoạt động điện lực cho các dự án nhà máy điện có quy mô lên đến 1 MW (Thông tư số 12)
- Quan điểm của Cục là đối với các dự án có quy mô lớn hơn 1 MW, thì có mức độ ảnh hưởng lớn đến hệ thống điện của khu vực và các điều kiện về cơ sở hạ tầng, đồng thời các dự án này cũng phải tuân thủ các quy định về mặt kỹ thuật cũng như các quy định về mặt pháp luật có liên quan đến môi trường, về phòng cháy chữa cháy, nên cần phải có sự kiểm soát thông qua giấy phép hoạt động điện lực.
- Cục sẽ nghiên cứu đề xuất mức 3MW của VBF và xem xét nếu mức này có thực sự giúp thúc đẩy đầu tư vào phát triển năng lượng mặt trời và các ảnh hưởng của các nhà máy ở mức 3 MW đối với lưới điện khu vực ở mức độ như thế nào. Nếu VBF có nghiên cứu sơ bộ, kinh nghiệm quốc tế, nghiên cứu thực địa, ...thì đề nghị cung cấp cho Cục.

Ông Phạm Quang Huy – Phó Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực (“ĐTĐL”)

Từ nay đến tháng 11/2018 Cục sẽ phải ban hành thông tư sửa đổi Thông tư 12. Về đề xuất miễn giấy phép cho đơn vị điện 3MW, **Cục sẵn sàng nghiên cứu, tiếp thu điều chỉnh nếu VBF có thể cung cấp thêm các kinh nghiệm quốc tế hay những nghiên cứu cụ thể trên địa bàn thành phố HCM, để có thể có những thay đổi về mặt chính sách.**

Ông John Rockhold – Trưởng NCT Điện & Năng lượng VBF

- VBF đánh giá cao cam kết của ĐTĐL và sẽ cung cấp thêm thông tin về vấn đề miễn giấy phép cho các cơ sở có công suất 3 MW.

- Về DPPA, đề nghị gửi kết quả khảo sát, số liệu thu thập được từ các doanh nghiệp lớn tại Việt Nam như Walmart, Google, Microsoft, GE ...

CÁC VẤN ĐỀ KHÁC:

1. Ông Hải – Công ty Luật Lexcomm:

- Công ty Pacifico của Mỹ đã có một dự án điện mặt trời ở Mũi Né, Bình Thuận và cũng đã có chiến lược, cam kết rõ ràng để đầu tư mảng năng lượng mặt trời ở Việt Nam. Tuy nhiên, có một quan ngại mà tập đoàn muốn đề xuất là dự kiến sau bao lâu thì có thể có những sự điều chỉnh nhất định về PPA. Việc điều chỉnh PPA cho điện mặt trời sẽ là điều chỉnh chung, tổng thể cho tất cả các loại hình năng lượng tái tạo nói chung.
- Bankability của tất cả các loại hình về năng lượng tái tạo đang là vấn đề rất lớn, cản trở cơ hội đầu tư của các nhà đầu tư. Cụ thể Pacifico khi đầu tư vào Việt Nam gặp khó khăn rất nhiều trong việc giải trình về bankability của dự án.

Phản hồi của Ông Phạm Quang Huy – Phó Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực (“ĐTĐL”)

- Cục ĐTĐL chịu trách nhiệm về hợp đồng mua bán điện trực tiếp - năng lượng tái tạo - với khách hàng. Về tổng sơ đồ, rồi việc ban hành Quyết định 11 cho điện mặt trời, Quyết định 37 của Thủ tướng Chính phủ về điện gió là những cơ chế thuộc trách nhiệm của Cục Điện lực & Năng lượng tái tạo.
- Về bankability, quan điểm của Cục ĐTĐL là yếu tố về giá và thời hạn mang tính chất quyết định. Về giá, sẽ không có sự đàm phán vì đó là giá feed in tariff do Thủ tướng Chính phủ quyết định tại Quyết định 11 và thời hạn vận hành thương mại của điện mặt trời phải trước ngày 30/06/2019.
- Các nhà đầu tư e ngại về vấn đề thời gian và giải quyết các thủ tục. Vấn đề này xin đề xuất chuyển tới Cục Điện lực & Năng lượng tái tạo để có phản hồi rõ hơn.

Ông John Rockhold – Trưởng NCT Điện & Năng lượng VBF

Trước đây, chính phủ đã hợp tác nhiều với NHTG, ADB, GIZ ... để xây dựng chính sách mới. Đã đến lúc Việt Nam cần thực sự đề tư nhân tham gia vì đây là một nguồn đầu tư lớn.

Phản hồi của Ông Phạm Quang Huy – Phó Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực (“ĐTĐL”)

Trong thời gian qua làm về dự án DPPA với Deloitte, Cục cũng đã phối hợp rất chặt chẽ và đã mở một số cuộc tọa đàm với các khách hàng hay các nhà đầu tư để lấy ý kiến. Trong thời gian tới, Cục sẽ có những cuộc trao đổi rõ hơn để có ý kiến chính thức về dự án DPPA.

2. Bà Nguyễn Hiền Linh – Chuyên viên Phát triển bền vững, Heineken Việt Nam

- Heineken hiện nay cũng đang sử dụng năng lượng tái tạo sinh khối và nó cung cấp 100% nhu cầu về nhiệt năng của Heineken. Về điện năng, hiện tại Heineken đang có kế hoạch triển khai trên 3/6 nhà máy sử dụng điện mặt trời ở trên mái nhà. Năng lượng mặt trời này chỉ cung cấp được 5-10% nhu cầu mà nhà máy cần, một phần do hệ thống mái nhà không đủ rộng, thứ hai là yêu cầu phải sử dụng dưới 1 MW khi chưa có phép.
- Heineken rất mong có thể tham gia chương trình thí điểm DPPA trên 1 MW và là một phần trong dự án này. Nhu cầu trên cả nước về sử dụng năng lượng của Heineken là khoảng 10 MW. Chúng tôi cũng muốn biết một số thông tin về phí ngoài lưới sẽ vào khoảng bao nhiêu và các điều khoản về DPPA.

Phản hồi của Ông Lê Minh Đức, Giám đốc Trung tâm Phát triển Thị trường điện & Đào tạo Nguồn nhân lực, Cục ĐTĐL

- Về phí ngoài lưới: như đề cập, Cục ĐTĐL đang làm việc với tư vấn để có đề xuất phù hợp. Chắc chắn trước khi thực hiện thí điểm PPA vào khoảng đầu năm 2019 thì sẽ phải đưa ra những con số nhất định. Cục sẽ thông báo khi có thông tin chính thức trong thời gian tới.
- Về chương trình thí điểm, tư vấn Deloitte sẽ xem xét và đề xuất quy mô thí điểm nhất định, phù hợp với tổng quy mô về mặt nhu cầu tham gia vào DPPA.
- Về các điều khoản DPPA: Cục chưa có câu trả lời vì đang trong giai đoạn làm việc với tư vấn để lựa chọn mô hình phù hợp nhất cho Việt Nam. Theo đề xuất thì có mấy loại mô hình như sau:

Mô hình về mặt DPPA vật lý (physical DPPA):

- Chia làm hai loại: 1/ On-site DPPA: những nhà máy được xây dựng tại địa điểm phụ tải; 2/ Offsite DPPA: vị trí của nhà máy phát điện năng lượng tái tạo và vị trí của điện phụ tải sẽ cách xa nhau rất nhiều và phải xây dựng thêm truyền tải điện năng thông qua lưới điện.
- Với mô hình này, giao dịch giữa bên bán và bên mua tương đối phức tạp. Ngoài hợp đồng trực tiếp với nhau thì bên mua - khách hàng sử dụng điện - nhiều khả năng sẽ phải có hợp đồng back-to-back với đơn vị cung cấp dịch vụ lưới điện - là các tổng công ty điện lực chẳng hạn.
- Hiện tại tư vấn đang nghiên cứu các điều khoản của hợp đồng như vậy và chưa đưa ra đề xuất cụ thể.

Về Financial DPPA:

- Nếu phát triển được thị trường và môi trường cạnh tranh ở mức độ đủ để đáp ứng được nhu cầu của DPPA thì sẽ tích hợp Financial DPPA vào thị trường bán buôn cạnh tranh, dự kiến được thực hiện trong năm 2019.
- Tuy nhiên, việc này cũng đang trong quá trình xem xét vì Financial DPPA thực ra là dạng hợp đồng sai khác. Giữa khách hàng và đơn vị phát điện chỉ ký một hợp đồng để thanh toán phân sai lệch giữa giá mà khách hàng và đơn vị phát điện thỏa thuận với nhau.

3. Ông Vũ Toàn Thắng – Phụ trách Thị trường năng lượng, AES Việt Nam

- Về DPPA: liên quan đến cơ chế thí điểm DPPA, cấp điện áp để thí điểm cơ chế này đang dự kiến là cấp điện áp nào, 220 kV, 110 kV hay có thể thấp hơn? Khi áp dụng các cơ chế mua bán điện trực tiếp, cấp điện áp như trực áp - tức là khoảng 22 kV hay 35 kV thì thời gian áp dụng được là khi nào? Phần lớn khách hàng tiêu thụ điện sẽ đấu nối với trực áp này.
- Về khuyến khích đầu tư điện mặt trời: về cơ chế giá, theo Quyết định 11, giá điện mặt trời là 9.35 cent chưa kể VAT và áp dụng cho các nhà máy điện mặt trời nối lưới trước tháng 6/2019. Tuy nhiên, sau tháng 6/2019 cơ chế giá chưa được nhắc đến ở bất cứ văn bản nào. Không biết Cục ĐTĐL có thông tin gì về cơ chế giá này không?

Phản hồi của Ông Lê Minh Đức, Giám đốc Trung tâm Phát triển Thị trường điện & Đào tạo Nguồn nhân lực, Cục ĐTĐL

- Cục chưa xác định là sẽ áp dụng cho cấp điện áp như thế nào. Tuy nhiên, theo trao đổi với tư vấn thì ưu tiên hơn với khách hàng đấu nối vào cấp điện áp 110 kV vì dễ dàng cho việc tách bạch các chi phí từ việc phân phối cũng như truyền tải điện.
- Còn với cấp điện áp 22 kV hay 35 kV sẽ phức tạp hơn một chút vì nó đòi hỏi tách bạch rõ ràng giữa chi phí về phân phối điện cũng như các chi phí sử dụng lưới phân phối và sử dụng lưới truyền tải.

- Đối với chính sách khuyến khích điện mặt trời: cơ chế giá trong Quyết định 11 là 9.35 trước tháng 6/2019. Sau tháng 6/2019, thì nguyên tắc của giá Feed in Tariff là còn tùy thuộc vào giá công nghệ trong giai đoạn đó như thế nào. Cục sẽ chuyển câu hỏi này tới Cục Điện lực & Năng lượng tái tạo.

Phản hồi của Ông Phạm Quang Huy – Phó Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực (“ĐTĐL”)

- Theo như trao đổi, Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo đã nghiên cứu xu thế giá công nghệ cũng như cơ chế của các nước trên thế giới thì thấy rằng, tất cả các nước đã xóa bỏ các cơ chế Feed in Tariff và áp dụng cơ chế đấu giá hàng năm các nguồn năng lượng tái tạo.
- Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo đã nhờ sự trợ giúp của WB và thuê tư vấn nghiên cứu về cơ chế đấu giá này và cũng đã tổ chức hội thảo đầu tiên vào tháng 5/2018.

4. Ông Nguyễn Thanh Hải, Luật sư, Baker & McKenzie Việt Nam

- Đối với điện mặt trời mái nhà, Thông tư 16 của Bộ Công thương có quy định 2 bộ hợp đồng 1 giá và 3 giá. Tuy nhiên, gần đây EVN có văn bản xin hướng dẫn của Bộ Công thương về việc chờ quyết toán, thanh toán hợp đồng DPPA theo mệnh giá 3 giá cho điện mặt trời mái nhà.
- Vào tháng 3/2018, EVN có văn bản giải trình với các tập đoàn điện lực rằng do chưa có hướng dẫn của Bộ Công thương/Bộ Tài chính, các dự án điện mặt trời mái nhà vẫn chưa được quyết toán, thanh toán lượng điện dư phát lên lưới cho EVN và điện lực khu vực. Xin được cập nhật thêm về vấn đề này.

Phản hồi của Ông Lê Minh Đức, Giám đốc Trung tâm Phát triển Thị trường điện & Đào tạo Nguồn nhân lực, Cục ĐTĐL

- Theo quy định tại Thông tư 16/2017 thực hiện Quyết định số 11 của Thủ tướng cũng có một số cơ chế như vậy.
- vướng mắc về cơ chế bù trừ điện năng, hiện tại Cục ĐTĐL và các đơn vị chủ trì được lãnh đạo Bộ giao soạn thảo một dự thảo, báo cáo Thủ tướng Chính phủ cho phép không thực hiện cơ chế bù trừ điện năng, mà sẽ thực hiện theo việc khách hàng - người mua điện của Điện lực – sẽ thanh toán trực tiếp với Điện lực. Còn phần phát lên lưới thì Điện lực sẽ lại thanh toán trực tiếp với người sử dụng, chứ không còn phần bù trừ điện năng nữa. Hiện tại, vấn đề này vẫn đang trong giai đoạn dự thảo.

III. KẾT LUẬN

Ông Nguyễn Nội – Phó Cục trưởng, Cục Đầu tư nước ngoài, Bộ KH&ĐT

- Như đã đề cập, một số câu hỏi cần chuyển cho các cơ quan liên quan khác để làm rõ hơn.
- Các văn bản dự thảo được đăng trên website, đề nghị các nhà đầu tư/ VBF chủ động nghiên cứu và góp ý, tránh trường hợp văn bản ban hành rồi lại không phù hợp với các nhà đầu tư. Trong thời gian tới sẽ tổ chức cuộc họp nếu cần thiết.

DANH SÁCH THAM DỰ

Stt	Họ tên	Chức vụ	Tổ chức/Công ty
<i>Cục Điều tiết điện lực, Cục Đầu tư nước ngoài và các cơ quan liên quan</i>			
1.	Ông Nguyễn Nội	Phó Cục trưởng Cục Đầu tư Nước ngoài	Bộ Kế hoạch & Đầu tư
2.	Ông Phạm Quang Huy	Phó Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực	Bộ Công thương
3.	Ông Lê Minh Đức	Giám đốc Trung tâm Phát triển Thị trường điện & Đào tạo Nguồn nhân lực	Cục ĐTĐL, Bộ CT
4.	Ông Nguyễn Thế Thành	Chuyên viên Phòng Giá điện và Phí	Cục ĐTĐL, Bộ CT
5.	Ông Vũ Xuân Hương	Chuyên viên Phòng Chính sách	Cục Đầu tư Nước ngoài, Bộ KH&ĐT
<i>Diễn đàn Doanh nghiệp Việt Nam</i>			
6.	Ông John Rockhold	Trưởng Nhóm Công tác Điện & Năng lượng VBF	Giám đốc điều hành, Hiệp hội Doanh nghiệp Hoa Kỳ tại Việt Nam
7.	Ông Shiro Muto	Thành viên Ban Quản trị	Hiệp hội Doanh nghiệp Nhật Bản
8.	Ông Vaibhav Saxena	Thành viên Ban Quản trị	Hiệp hội Doanh nghiệp Ấn Độ/ Công ty Luật VILAF
9.	Ông Lyle Goode	Bộ phận Năng lượng	Sứ quán Mỹ
10.	Ông Nguyễn Thanh Hải	Luật sư	Baker & McKenzie Việt Nam
11.	Bà Nguyễn Hiền Linh	Chuyên viên Phát triển bền vững	Heineken Việt Nam
12.	Ông Vũ Toàn Thắng	Phụ trách Thị trường năng lượng	AES Việt Nam
13.	Ông Trần Minh Thành	Luật sư	Duane Morris Việt Nam
14.	Ông Nguyễn Trí Thanh	Cán bộ dự án cấp cao	The Asia Foundation
15.	Ông Keita Note	Phòng Kế hoạch Thị trường năng lượng	Tập đoàn Mitsubishi Việt Nam
16.	Bà Lê Thị Hoàng Anh	Điều phối	Ban Thư ký VBF
17.	Nguyễn Tố Uyên	Cán bộ	Ban Thư ký VBF