

## Nhóm Đối tác Năng lượng Việt Nam

### NHÓM CÔNG TÁC KỸ THUẬT SỐ 2: NĂNG LƯỢNG TÁI TẠO

### CUỘC HỌP ĐẦU TIÊN NĂM 2023

**Ngày:** 09 tháng 3 năm 2023

**Địa điểm:** Trung Tâm Hội Nghị Quốc Tế, 11 Lê Hồng Phong, Ba Đình, Hà Nội

**Thời gian:** 14:00 – 17:30

#### Nội dung chính:

1. Trao đổi quan điểm về những thách thức và cơ hội phát triển năng lượng tái tạo tại Việt Nam
2. Cập nhật cơ chế, chính sách về Năng lượng tái tạo
3. Thống nhất các chủ đề ưu tiên, kế hoạch hoạt động năm 2023 của Nhóm Công tác Kỹ thuật số 2 VEPG (NHÓM CTKT 2)

#### Chủ trì và Đồng Chủ trì:

**Ông Phạm Nguyên Hùng**, Phó Cục trưởng, Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo (EREA)/ Bộ Công Thương (MOIT).

**Ông Santiago Alonso Rodriguez**, Trưởng phòng Hợp tác Phát triển, Đại sứ quán Cộng hòa Liên bang Đức tại Việt Nam

#### Đại biểu:

Cuộc họp đã chào đón sự tham gia trực tiếp của hơn 70 đại biểu từ các bên liên quan khác nhau, bao gồm:

- Đại diện BCT: Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo (Cục ĐL&NLTT), Vụ Dầu khí và than;
- Đại diện các Đại sứ quán và Đối tác phát triển: Đại sứ quán Anh, Đại sứ quán Đức, Đại sứ quán Phần Lan, GIZ, JICA, VLEEPII/USAID, Phái đoàn Liên minh Châu Âu, UNIDO, AICS, WWF, Ngân hàng Thế giới, v.v.;
- Đại diện từ các tổ chức quốc tế, khu vực tư nhân và các nhóm chuyên gia tư vấn: Enterprise Energy, IPC, PEEC3, DEME Group, the Asia Group, GE, Wartsila, The Asian Foundation, VIET SE, Orsted, v.v.;

Ngoài ra, cuộc họp còn đón tiếp khoảng 85 đại biểu tham dự trực tuyến đến từ các cơ quan chính phủ, tổ chức phi chính phủ, nhà đầu tư quốc tế, doanh nghiệp, chuyên gia tư vấn độc lập, v.v.

#### Thống nhất kết luận và hành động (xem trang tiếp theo)

**Chương trình nghị sự :** Phụ lục 1

**Biên bản:** Phụ lục 2

**Các bài trình bày:** Phụ lục 3

## KẾT LUẬN VÀ HÀNH ĐỘNG :

Tóm tắt	Tổ chức chịu trách nhiệm
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Các chủ đề ưu tiên của nhóm CTKT2 về Năng lượng tái tạo của Nhóm Công tác trong năm 2023:               <ul style="list-style-type: none"> <li>- Rà soát khung pháp lý cho cơ chế đấu thầu NLTT, đặc biệt là điện mặt trời và điện gió ngoài khơi;</li> <li>- Phát triển điện gió ngoài khơi: những vấn đề chưa được nghiên cứu trong Tổ chuyên trách điện gió ngoài khơi: lộ trình phát triển điện gió ngoài khơi cho các khu vực khác nhau trong chuỗi cung ứng, kết nối Điện gió ngoài khơi với các trạm biến áp trên bờ; nghiên cứu khung giá điện gió ngoài khơi;</li> <li>- Nghiên cứu tiền khả thi, nghiên cứu khả thi để hỗ trợ các doanh nghiệp nhà nước như EVN, PVN trong việc đánh giá chiến lược môi trường biển, đo gió cho một số dự án ban đầu;</li> <li>- Tiêu chuẩn kỹ thuật về tích trữ năng lượng, dự báo NLTT, điều độ NLTT và lưới điện thông minh;</li> <li>- Nghiên cứu, đề xuất tỷ lệ bắt buộc sử dụng NLTT trong sản xuất và tiêu dùng (danh mục tỷ lệ NLTT );</li> <li>- Nghiên cứu đánh giá các nhà máy điện than và lộ trình chuyển đổi đốt than để hướng tới chuyển dịch năng lượng công bằng.</li> </ul> </li> </ul>	<p>Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo/ MOIT</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Thông qua Kế hoạch hoạt động của nhóm CTKT 2 về NLTT năm 2023:               <ul style="list-style-type: none"> <li>- Cuộc họp nhóm CTKT 2 tiếp theo sẽ diễn ra vào tháng 10 năm 2023;</li> <li>- Họp Ban chỉ đạo VEPG vào tháng 3 và tháng 12 năm 2023;</li> <li>- Cuộc họp cấp cao lần thứ 5 của VEPG vào tháng 9/10/2023.</li> </ul> </li> </ul>	<p>Ban thư ký VEPG</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Ban thư ký VEPG tiếp tục tổng hợp thông tin, ý kiến đóng góp và khuyến nghị của các đối tác phát triển và các bên liên quan để các Chủ trì và Đồng Chủ trì xem xét, tham khảo nhằm xây dựng các hoạt động của chương trình và các bước thực hiện để thảo luận trong các cuộc họp tiếp theo.</li> </ul>	<p>Ban thư ký VEPG</p>

## PHỤ LỤC 1 – NỘI DUNG CHƯƠNG TRÌNH

13.30 - 14.00	Đăng ký/Đăng nhập & Hướng dẫn đại biểu dự hội thảo trên web
14.00 - 14.15	<p>Khai mạc, Giới thiệu</p> <p>Ông Phạm Nguyên Hùng / Ông Santiago A. Rodriguez</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Khai mạc và thông qua nội dung chương trình</li> </ul>
14h15 - 14h30	<p>Báo cáo của Ban thư ký VEPG</p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>Tiến trình hoạt động của Ban thư ký VEPG năm 2023:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>Cập nhật về các hoạt động của VEPG;</li> <li>Kế hoạch hoạt động năm 2023</li> <li>Tình trạng Lập bản đồ hoạt động của các DP;</li> <li>Giới thiệu Phiên họp điều phối của nhà tài trợ</li> </ul> </li> <li><b>Hỏi đáp.</b></li> </ul>
14h30 - 15h20	<p>Phiên 1 - Khung pháp lý cho phát triển năng lượng tái tạo ở Việt Nam</p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>ERAV:</b> Giải pháp cho các dự án NLTT chuyển tiếp - Biểu giá NLTT và áp dụng (15 phút);</li> <li><b>GIZ:</b> Luật Năng lượng tái tạo cho Việt Nam – Hình thức, nội dung và thời gian, kinh nghiệm quốc tế (15 phút);</li> <li><b>Hỏi đáp.</b> (20 phút).</li> </ul>
15h20 – 15h35	Nghỉ giải lao
15.35 – 16.25	<p>Phiên 2 – Các khía cạnh kỹ thuật, tài chính và môi trường xã hội của phát triển năng lượng tái tạo</p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>Orsted:</b> Tích hợp năng lượng tái tạo biến đổi trong hệ thống điện (15 phút);</li> <li><b>Solar Europe:</b> Cơ hội đầu tư năng lượng mặt trời tại Việt Nam (15 phút);</li> <li><b>Hỏi đáp.</b> (20 phút).</li> </ul>
16.25 – 16.45	<p>Phần 3 – Báo cáo của Tổ chuyên trách</p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>GIZ:</b> Tiến độ triển khai của nhóm chuyên trách điện gió ngoài khơi (10 phút);</li> <li><b>Hỏi đáp.</b> (10 phút).</li> </ul>
16.45 – 17.15	<p>Phần 4 – Phiên điều phối của nhà tài trợ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>Đối tác phát triển:</b> Thảo luận bàn tròn về các dự án NLTT hiện nay và dự án quy hoạch của các nhà tài trợ: khuyến nghị và kỳ vọng về sự phối hợp của nhà tài trợ (30 phút). <ul style="list-style-type: none"> <li><b>UNOPS:</b> hỗ trợ rà soát khung pháp lý áp dụng cơ chế đấu giá trong phát triển nguồn điện mới tại Việt Nam</li> </ul> </li> </ul>
17h15 – 17h30	<p>Bế mạc</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Tổng kết của Ban thư ký VEPG;</li> <li>Phát biểu kết luận của ông Phạm Nguyên Hùng;</li> <li>Phát biểu bế mạc của ông Santiago A. Roridguez</li> </ul>

**PHỤ LỤC 2 – BIÊN BẢN**

	<b>NỘI DUNG</b>
<p><b>Phát biểu khai mạc</b></p>	<p><b>Ông Quách Quang Đông, Chánh Văn phòng, Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo/BCT, thay mặt Chủ trì</b>, chào mừng các đại biểu tham dự cuộc họp trực tiếp và trực tuyến và gửi lời chào mừng đến ông Santiago Alonso Rodriguez, đồng Chủ trì mới của Nhóm CTKT2 về Năng lượng tái tạo.</p> <p>Năm 2022, dù còn nhiều thách thức, ngành năng lượng tái tạo Việt Nam vẫn đạt được một số thành tựu đáng ghi nhận. Tỷ trọng NLTT trong hệ thống điện tăng đáng kể, chiếm khoảng 48% trong cơ cấu nguồn điện, đóng góp chủ yếu từ thủy điện, điện mặt trời và điện gió. Chính phủ đã xem xét và ban hành khung pháp lý cho các dự án NLTT chuyển tiếp, nhưng đã bỏ lỡ thời hạn áp dụng cơ chế Biểu giá điện (FIT) đối với điện mặt trời và điện gió.</p> <p>Trước nhu cầu cấp thiết của chính phủ về các cam kết quốc gia tại COP26 và định hướng quốc gia hướng tới chuyển đổi năng lượng bền vững, nhóm CTKT 2 về NLTT đang đóng vai trò quan trọng trong việc điều phối và đề xuất các giải pháp, khuyến nghị thiết thực để hỗ trợ Bộ Công Thương và Chính phủ Việt Nam trong việc đạt các mục tiêu NLTT quốc gia, phù hợp với các cam kết trong QHĐ VIII và COP 26.</p> <p>Năm 2022, nhóm CTKT2 đã thảo luận về hiện trạng và chính sách phát triển NLTT (điện gió, điện mặt trời) và chia sẻ kinh nghiệm quốc tế về các cơ hội và thách thức của Việt Nam trong việc phát triển và tích hợp NLTT vào hệ thống.</p> <p>Cuộc họp đầu tiên của nhóm CTKT2 vào năm 2023 sẽ tiếp tục thảo luận về các giải pháp tiềm năng cho sự phát triển dài hạn của NLTT phù hợp với định hướng quốc gia về chuyển đổi năng lượng và đạt được mục tiêu phát thải CO2 ròng bằng 0 vào năm 2050.</p> <p><b>Ông Santiago A. Rodriguez, Trưởng phòng Hợp tác Phát triển, Đại sứ quán Cộng hòa Liên bang Đức tại Việt Nam, Đồng Chủ trì</b>, cảm ơn và tự giới thiệu là Đồng Chủ trì mới của nhóm CTKT2 về Năng lượng tái tạo.</p> <p>Năng lượng tái tạo là xương sống toàn cầu trong cuộc chiến chống biến đổi khí hậu của chúng ta. Việt Nam đã đạt được mức tăng năng lượng tái tạo rất ấn tượng trong cơ cấu năng lượng của đất nước trong ba năm qua. Tuy nhiên, Việt Nam vẫn đang ở điểm xuất phát của những cơ hội to lớn mà năng lượng tái tạo có thể mang lại cho ngành công nghiệp và doanh nghiệp, thị trường việc làm và phát triển xã hội của Việt Nam. Tương lai của NLTT không chỉ là ứng phó với biến đổi khí hậu mà còn là đảm bảo khả năng cạnh tranh và tăng trưởng kinh tế của Việt Nam trong dài hạn. Năng lượng tái tạo đang trở thành tiêu chí thiết yếu cho đầu tư tư nhân, phát triển địa phương và phát triển kinh tế. Hơn nữa, nó là điều kiện tiên quyết cơ bản cho các công nghệ trong tương lai như hydro xanh.</p> <p>Đồng Chủ trì chúc mừng Chính phủ Việt Nam đã có tuyên bố về Đối tác chuyển dịch năng lượng công bằng (JETP). Hiện tại, chính phủ đang xây dựng các cấu trúc để thực hiện JETP. Bước tiếp theo sẽ là xây dựng một kế hoạch huy động nguồn lực. Do đó, công việc của Nhóm công tác kỹ thuật 2 của VEPPG về Năng lượng tái tạo và các Tổ chuyên trách của nhóm với tất cả các bên liên</p>

	<p>quan ở cấp quốc gia và quốc tế sẽ đóng một vai trò quan trọng trong việc thực hiện JETP, chủ yếu là về chuyển đổi năng lượng.</p> <p>Cuộc họp này có thể mang lại cơ hội tuyệt vời để thảo luận về việc huy động các hỗ trợ và nguồn lực chính trị khác nhau để điều phối các nhà tài trợ và chuẩn bị các khuyến nghị chính sách trong tất cả các khía cạnh liên quan cho quá trình chuyển dịch năng lượng bền vững và giá cả phải chăng. Một số chủ đề điển hình cần được thảo luận là quyền truyền tải năng lượng mặt trời và gió, hiệu quả năng lượng, lưu trữ năng lượng và phát triển kỹ năng.</p> <p>Đồng Chủ trì cảm ơn Ban Thư ký đã tổ chức cuộc họp và chúc cuộc họp thành công.</p>
<p><b>Báo cáo của Ban thư ký VEPG</b></p>	<p><b><i>Ông Thierry Lefèvre, Trưởng nhóm Ban thư ký VEPG/Chương trình EVSET</i></b>, đã thông báo tóm tắt về các hoạt động của VEPG và cập nhật những thay đổi trong cơ chế đồng chủ trì của các nhóm CTKT, đồng thời đề xuất thời gian tổ chức các cuộc họp và các chủ đề ưu tiên sẽ được thảo luận vào năm 2023 và giới thiệu thông tin chung về phát triển NLTT tại Việt Nam năm 2022.</p> <p>Vào năm 2022, tất cả các Nhóm Công tác Kỹ thuật đã tổ chức các cuộc họp đầu tiên để thảo luận về các khía cạnh của quá trình phát triển ngành năng lượng theo hướng chuyển dịch năng lượng bền vững. Trong các cuộc họp này, những người tham gia đã thảo luận sâu về các chính sách và vấn đề kỹ thuật để đưa ra các khuyến nghị thiết thực cho quá trình chuyển dịch năng lượng bền vững bằng cách thành lập và vận hành các tổ chuyên trách. Cho đến nay, ba tổ chuyên trách của VEPG đã được thành lập và đang hoạt động: tổ phát triển điện gió ngoài khơi, tổ sử dụng năng lượng hiệu quả trong các tòa nhà và tổ thị trường điện bán buôn cạnh tranh. Các Đối tác phát triển và các bên liên quan quan tâm đến việc phát triển các nhóm chuyên trách có thể liên hệ với Ban Thư ký VEPG để biết thêm thông tin chi tiết và kết nối với trưởng các nhóm chuyên trách.</p> <p>Về công tác quản trị của VEPG, năm 2022 chứng kiến một số thay đổi về nhân sự, bao gồm các đầu mối mới của VEPG từ Ngân hàng Thế giới và Bộ Công Thương, các Đồng Chủ trì mới của nhóm CTKT 2 về NLTT, CTKT 3 về Tích hợp lưới điện và Cơ sở hạ tầng lưới điện và CTKT5 về Thị trường Năng lượng. Ngoài ra, Ban thư ký VEPG đã được chuyển giao từ GIZ sang Liên minh do Stantec đứng đầu thuộc dự án Chuyển đổi năng lượng bền vững Việt Nam – EU (EVSET), trong đó Ban thư ký VEPG là một trong năm hợp phần. Bốn hợp phần khác của Chương trình bao gồm Hỗ trợ Kỹ thuật cho MOIT, Hỗ trợ kỹ thuật cho các tổ chức ngoài MOIT, giám sát Chương trình Chuyển dịch Năng lượng Bền vững (SETP) và truyền thông SETP.</p> <p>Một trong những hoạt động đáng chú ý của VEPG là Khảo sát lập bản đồ dự án của các nhà tài trợ nhằm cung cấp thông tin toàn diện về các hỗ trợ hiện tại của các nhà tài trợ tích cực/chính trong lĩnh vực năng lượng ở Việt Nam. Ban Thư ký VEPG đã gửi mẫu khảo sát cho năm 2022 tới 22 Đối tác Phát triển đang hoạt động của VEPG và nhận được 15 kết quả. Ban thư ký VEPG tiếp tục theo dõi các thông tin còn thiếu và dự kiến sẽ công bố kết quả trên trang web của VEPG vào cuối tháng 3 hoặc tháng 4 năm 2023.</p> <p>Tiếp theo, Ban thư ký đề xuất kế hoạch hoạt động của nhóm CTKT 2 cho năm 2023, bao gồm các chủ đề ưu tiên sẽ được thảo luận trong nhóm CTKT 2, thời gian dự kiến cho cuộc họp nhóm CTKT 2 tiếp theo sẽ được tổ chức vào năm</p>

	<p>2023 và các hoạt động chung khác của VEPG, bao gồm cuộc họp của Ban chỉ đạo VEPG, và Hội nghị cấp cao VEPG.</p> <p>Được sự nhất trí của Chủ trì và Đồng Chủ trì nhóm CTKT, Ban Thư ký VEPG đã đề xuất nội dung một cuộc họp điều phối để khuyến khích những người tham gia cung cấp thông tin dự án của họ và thể hiện sự sẵn sàng hỗ trợ các vấn đề cụ thể dựa trên nhu cầu của Bộ Công Thương và Chính phủ đối với các Cam kết COP26.</p> <p>Kế hoạch làm việc đề xuất và các chủ đề ưu tiên được nêu trong Phụ lục 3.</p> <p><b><u>Thảo luận:</u></b></p> <p><b>Orsted:</b> liên quan đến các chủ đề được đề xuất và lịch trình dự kiến của VEPG vào năm 2023, tất cả các chủ đề này sẽ được triển khai như thế nào vào năm 2023 và làm thế nào để các công ty như Orsted và các nhà phát triển hàng đầu khác có thể tham gia nhiều hơn vào VEPG? Orsted bày tỏ sự quan tâm lớn đến các chủ đề do Ban thư ký VEPG đề xuất cho nhóm CTKT 2 và sẵn sàng tận dụng kinh nghiệm của họ để đóng góp cho công việc của nhóm CTKT2.</p> <p><b>Trả lời:</b> Các chủ đề do Ban thư ký VEPG trình bày là các chủ đề đề xuất để Chủ trì và đồng Chủ trì nhóm CTKT thảo luận và lựa chọn. Không phải tất cả các chủ đề đều cần được thực hiện vào năm 2023. Bên cạnh danh sách được đề xuất đó, bất kỳ thành viên/bên liên quan nào của nhóm CTKT 2 đều có thể đề xuất các chủ đề khác cho cuộc thảo luận. Kết quả của cuộc thảo luận sẽ là một danh sách các chủ đề ưu tiên của nhóm CTKT 2 sẽ được Chủ trì và Đồng Chủ trì nhóm CTKT 2 nhất trí, và có thể là thành lập Tổ chuyên trách. Việc thành lập (các) Tổ chuyên trách là cơ hội tuyệt vời để các chủ thể ngoài nhà nước, đặc biệt là khu vực tư nhân, doanh nghiệp và tập đoàn, tham gia vào các hoạt động của VEPG.</p> <p><b>Ngân hàng Thế giới</b> cập nhật tiến độ làm việc với Bộ Công Thương về việc thành lập Tổ công tác về mua sắm cạnh tranh NLTT. Ngân hàng Thế giới đề xuất thành lập Tổ chuyên trách về mua sắm điện mặt trời cạnh tranh để hỗ trợ soạn thảo Nghị định về mua sắm điện mặt trời cạnh tranh. Tuy nhiên, đề xuất này cuối cùng đã không được đệ trình do MOIT thay đổi cách tiếp cận về việc có cho phép đấu thầu cạnh tranh hay không. Do đó, quá trình này bị hoãn lại và WB đang tiếp tục điều phối để WB có thể hỗ trợ Bộ Công Thương. Bà Chiara gợi ý một số chủ đề sẽ được thảo luận, những chủ đề quan trọng không chỉ đối với Việt Nam mà còn đối với bất kỳ quốc gia nào đang nỗ lực tích hợp NLTT: công nghệ lưu trữ năng lượng, dịch vụ phụ trợ, v.v.</p> <p><b><u>Các chủ đề được đề xuất từ những người tham gia:</u></b></p> <p><b>Khu vực tư nhân:</b> điều hành các dự án năng lượng mặt trời cho nông nghiệp, đề xuất rằng nhóm CTKT 2 và Tổ chuyên trách cần triển khai dựa trên các điều kiện mà các hệ thống không nổi lưới có thể cần và trong những điều kiện nào chúng có thể mang lại thành công cho nông dân ở Việt Nam.</p> <p><b>UNIDO:</b> Trong nhóm CTKT 2, các đối tác phát triển có thể phối hợp với khu vực tư nhân để làm việc về đề xuất và khuyến nghị liên quan đến cơ chế khuyến khích để thúc đẩy ứng dụng NLTT tại các khu công nghiệp.</p> <p><b>Đại sứ quán Anh:</b> Trong bối cảnh của JETP, nhóm CTKT 2 cũng nên thảo luận về lộ trình chuyển đổi năng lượng với chi phí thấp nhất.</p>
--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Giải pháp cho các dự án NLTT chuyển tiếp - Biểu giá NLTT và ứng dụng \_ERAV\_**

**Ông Phan Thanh Nam, Cục Điều tiết Điện lực Việt Nam (ERAV)**, nhấn mạnh một số điểm về khung pháp lý như giải pháp cho các dự án năng lượng tái tạo chuyển tiếp và khung giá cho các dự án năng lượng tái tạo.

Các dự án chuyển tiếp được áp dụng là các dự án điện mặt trời, điện gió quy định tại Thông tư số 15/2022/TT-BCT ngày 3/10/2022 của Bộ Công Thương. Các dự án này đã ký PPA với Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) nhưng không đáp ứng các điều kiện áp dụng giai đoạn chuyển tiếp. giá mua điện quy định tại Quyết định số 13/2020/QĐ- TTg của Thủ tướng Chính phủ và Quyết định số 39/2018/QĐ- TTg của Thủ tướng Chính phủ. Theo báo cáo của EVN, có 62 dự án điện gió và 06 dự án điện mặt trời thuộc diện này.

EVN và các nhà đầu tư được phép đăng ký xây dựng nhà máy điện gió, điện mặt trời chuyển tiếp sẽ đàm phán thống nhất giá phát điện theo Thông tư 21 của Bộ Công Thương ban hành ngày 7/1/2023. Ngoài ra, văn bản số 107 và 1094 của Bộ Công Thương đảm bảo không vượt quá khung giá phát điện do Bộ Công Thương ban hành, làm cơ sở huy động nguồn phát điện, tránh lãng phí tài nguyên.

Nội dung của hợp đồng mua bán điện đã được quy định tại Thông tư 18 của Bộ Công Thương và Thông tư 02 của Bộ Công Thương hướng dẫn cụ thể về mẫu hợp đồng mua bán điện cho các dự án điện mặt trời và điện gió. Tuy nhiên, ngày 19/01/2023, Bộ Công Thương đã ban hành Thông tư 01 sửa đổi, bãi bỏ một số quy định tại Thông tư 02 và Thông tư 18. Căn cứ vào 03 thông tư này, EVN sẽ đàm phán hợp đồng mua bán điện cho các dự án chuyển tiếp với chủ đầu tư.

Về khung giá năng lượng tái tạo, cho đến nay, định nghĩa về năng lượng tái tạo bao gồm thủy điện nhỏ, điện sinh khối, điện từ chất thải rắn, điện mặt trời, điện gió. Hiện tại, điện sinh khối và điện từ chất thải thành năng lượng có cơ chế giá FiT tương tự như các dự án điện gió và điện mặt trời trước đây. Tuy nhiên, Bộ Công Thương đã có Tờ trình số 176 gửi Thủ tướng Chính phủ cho phép các dự án điện sinh khối, điện rác thực hiện thỏa thuận giá theo khung giá cụ thể.

Luật Điện lực quy định cơ quan điện lực có liên quan xây dựng khung giá phát điện; Cơ quan điều tiết điện lực thẩm định, trình Bộ trưởng Bộ Công Thương, Bộ trưởng Bộ Tài chính phê duyệt theo phân công của Chính phủ. Vì vậy, nguyên tắc xây dựng giá khung đối với nhà máy điện mặt trời, điện gió (trừ các dự án chuyển tiếp đã được quy định giá khung) thực hiện theo quy định của Luật Điện lực, các dự án nhiệt điện, thủy điện hiện có và các dự án điện mặt trời, điện gió chuyển tiếp cũng như vậy.

**Thảo luận**

**EUD:** Về cơ chế định giá cho các dự án chuyển tiếp, các thông tư hiện hành của Bộ Công Thương và các văn bản trình bày được áp dụng cho 62 dự án chuyển tiếp có hợp đồng mua bán với EVN. Lộ trình cơ chế giá cho các dự án NLTT mới là gì?

**Trả lời:** Đối với cơ chế định giá dài hạn cho điện mặt trời và điện gió, không bao gồm điện gió ngoài khơi, Bộ Công Thương đã thành lập tổ nghiên cứu khung giá cho các dự án điện gió và điện mặt trời mới. Kết quả dự kiến sẽ được công bố trong năm tới. Dự thảo đầu tiên đang được tham vấn với các đối tác trong nước và quốc tế.

<p><b>Luật Năng lượng tái tạo cho Việt Nam - Phản ánh về hình thức, nội dung và thời điểm, kinh nghiệm quốc tế -GIZ-</b></p>	<p><b>Ông David Jacobs, Chuyên gia Năng lượng của GIZ</b>, đã trình bày các nghiên cứu để hỗ trợ cho Luật Năng lượng tái tạo (Luật NLTT) tại Việt Nam.</p> <p>Mục đích của Luật Năng lượng tái tạo là (i) Thiết lập khung chính sách vững chắc và toàn diện cho các công nghệ then chốt trong tương lai; (ii) quản lý và chỉ đạo quá trình chuyển đổi dài hạn của ngành điện; (iii) đề xuất Quy định dài hạn về mua sắm RE; (iv) Tích hợp các phần quan trọng của pháp luật trong một luật NLTT duy nhất; và (v) Tăng cường an ninh và minh bạch đầu tư.</p> <p>Khung pháp lý về NLTT có thể bao gồm 3 lớp (i) Luật Điện lực, (ii) Luật NLTT và (iii) Quyết định và Nghị định. Những thách thức là xác định rõ ràng phần nào nên được quy định trong Luật Điện lực, phần nào nên trong luật Năng lượng tái tạo và nghị định quyết định, đồng thời đảm bảo rằng các chính sách này thống nhất với nhau và với Luật Đầu tư. Nhìn chung, các yếu tố trong Luật Điện lực quyết định sự vận hành chung của hệ thống điện, trong khi các yếu tố trong Luật NLTT xác định vai trò của các nhà sản xuất điện tái tạo trong hệ thống điện. Ngoài ra, cần có các quy định cụ thể hơn về mua sắm NLTT trong luật NLTT so với các nguyên tắc chung trong luật đấu thầu/đấu giá.</p> <p>Ba (3) yếu tố được đề xuất nên đưa vào luật NLTT:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Các yếu tố gắn với chiến lược dài hạn về năng lượng và khí hậu quốc gia: PDP VIII, mục tiêu phát thải ròng và chiến lược tăng trưởng xanh;</li> <li>• Các yếu tố sẽ duy trì ổn định trong vài năm hoặc nhiều thập kỷ: Định nghĩa về NLTT và công nghệ, Các nguyên tắc chính của mua sắm (ví dụ: đấu giá ra nước ngoài), chính sách tiêu dùng, v.v. ;</li> <li>• Các yếu tố sẽ ảnh hưởng đến an ninh đầu tư: Loại trừ khả năng thay đổi hồi tố; Xác định các quy tắc cắt giảm rõ ràng; Xác định thủ tục cấp phép và hành chính rõ ràng.</li> </ul> <p>Đây là thời điểm thích hợp để xây dựng Luật Năng lượng tái tạo tại Việt Nam khi Việt Nam đang tiến hành đấu thầu mua sắm Năng lượng tái tạo, sửa đổi Luật Điện lực, Luật Đấu thầu và Luật Đầu tư, và xem xét hydro xanh.</p>
<p><b>Tích hợp năng lượng tái tạo biến đổi trong hệ thống điện - Ørsted -</b></p>	<p><b>Ông Johson Phillip, Ørsted</b>, đã chia sẻ một số hiểu biết sâu sắc về việc tích hợp năng lượng tái tạo có thể thay đổi trong hệ thống điện.</p> <p>Ørsted là một công ty năng lượng thuộc sở hữu nhà nước của Đan Mạch với hơn 30 năm kinh nghiệm trong việc phát triển, xây dựng và vận hành các trang trại điện gió ngoài khơi và có mặt tại hơn 12 thị trường về điều tiết điện gió ngoài khơi, bao gồm cả Việt Nam.</p> <p>Hai mối quan tâm phổ biến nhất liên quan đến những thách thức trong việc tích hợp năng lượng tái tạo vào hệ thống điện là (1) vận hành và ổn định lưới điện và (2) cung cấp và đủ năng lượng. Bài trình bày đã giải thích những thách thức và khó khăn về NLTT cần được loại bỏ để tích hợp NLTT vào hệ thống.</p> <p>Trong phần thứ ba của bài thuyết trình, gió ngoài khơi đã được đề xuất như một nguồn năng lượng phụ tải nền đáng tin cậy và có thể dự đoán được. Gió ngoài khơi có thể có hệ số công suất hơn 50% và hệ số tải cao hơn đáng kể so với năng lượng mặt trời ở Hoa Kỳ và Vương quốc Anh. Hơn nữa, tính sẵn sàng cao và tính thời vụ của nó có thể đóng góp đáng kể vào nhu cầu của hệ thống nhiều hơn so với các năng lượng tái tạo biến đổi khác. Nói cách khác, gió ngoài khơi có thể tạo ra sản lượng điện tương đối ổn định và có thể dự đoán được.</p> <p>Ngoài ra, điện gió ngoài khơi có thể cung cấp khả năng điều chỉnh công suất rất nhanh. Khi gió thổi, điện gió ngoài khơi có thể cung cấp điều khiển công</p>

	<p>suất khả dụng nhanh chóng, cả công suất điều khiển âm (giảm sản lượng) và công suất điều khiển dương (tăng sản lượng). Hơn nữa, với thời gian tăng giảm nhanh chóng (3MW/s-40MW/s), gió ngoài khơi có thể cung cấp khả năng điều tiết sơ cấp, thứ cấp và cấp ba. Ở Anh, gió ngoài khơi đã thường xuyên được sử dụng để điều chỉnh sơ cấp và thứ cấp trong nhiều năm. Ngoài ra, đôi khi nó được điều độ lại bởi đơn vị điều độ hệ thống để cân bằng nhu cầu hoặc kiểm soát các trào lưu công suất trên hệ thống truyền tải. Thực tế, nó được xử lý tương tự như CCS nhà máy nhiệt điện.</p> <p>Do đó, phát điện gió ngoài khơi quy mô lớn rất phù hợp để thay thế nhiệt điện.</p>
<p><b>Cơ hội đầu tư điện mặt trời tại Việt Nam</b> <b>SolarPower Europe</b></p>	<p><b>Ông Benjamin Clarke và bà Costanza De Lucia, SolarPower Europe</b>, trình bày kết quả nghiên cứu về các cơ hội cho năng lượng mặt trời tại Việt Nam.</p> <p>SolarPower Europe, EPIA mới (Hiệp hội Công nghiệp Quang điện Châu Âu), là một hiệp hội do thành viên lãnh đạo đại diện cho 270 tổ chức hoạt động trong toàn bộ chuỗi giá trị, nhằm xác định các cơ hội kinh doanh tại các thị trường mới, nổi tiếng và thịnh vượng, đồng thời giảm bớt các rào cản đối với việc triển khai năng lượng mặt trời. quy định, hành chính, hoặc liên quan đến khả năng tài trợ của các dự án.</p> <p>SolarPower Europe đã thực hiện một nghiên cứu về cơ hội đầu tư Năng lượng mặt trời tại Việt Nam. Việt Nam có tiềm năng năng lượng mặt trời rất lớn, thể hiện qua sự gia tăng lớn về công suất năng lượng mặt trời trong năm 2019-2020. Nhu cầu năng lượng ở Việt Nam được dự đoán sẽ sớm tăng lên đáng kể khi Việt Nam đặt mục tiêu trở thành quốc gia có thu nhập cao vào năm 2045. Đồng thời, Việt Nam cũng cam kết đạt mức phát thải ròng bằng 0 vào năm 2050 trong COP26. Nói cách khác, nhu cầu năng lượng gia tăng phải tuân thủ sứ mệnh phát thải ròng và định hướng năng lượng và khí hậu quốc gia. NLTT là một trong những giải pháp tốt nhất để hiện thực hóa những mục tiêu này. Báo cáo đã cung cấp một cái nhìn tổng quan về kinh tế vĩ mô, chính trị xã hội và điều kiện kinh doanh tại Việt Nam, đặc biệt là về cấu trúc của ngành điện và năng lượng (các bên liên quan, khung pháp lý, mục tiêu NLTT). Việt Nam đã có tỷ trọng NLTT tương đối cao trong cơ cấu nguồn điện, đặc biệt là thủy điện và điện mặt trời. Tuy nhiên, một phần lớn điện vẫn đến từ nhiên liệu hóa thạch. Hơn nữa, tỷ lệ đầu vào từ các nhiên liệu hóa thạch này có thể sẽ tiếp tục tăng trong tương lai.</p> <p>Việt Nam đã nhận thấy vai trò quan trọng của năng lượng tái tạo, đặc biệt là năng lượng mặt trời, từ vài năm trước khi công suất năng lượng mặt trời bùng nổ và giúp đất nước đạt được mục tiêu sản xuất điện của PDP VII. Hơn nữa, nhờ các cơ chế khuyến khích (giá FiT), công suất lắp đặt PV đã vượt gần 20 lần so với mục tiêu năm 2020.</p> <p>Phát triển năng lượng mặt trời ở Việt Nam mang lại cơ hội và thách thức, bao gồm nhu cầu thiết kế thị trường, giải quyết vấn đề cắt giảm và đảm bảo an ninh năng lượng cũng như đa dạng hóa cơ cấu điện năng để phản ánh cam kết quốc gia về mức phát thải ròng bằng 0. Việt Nam cũng nhận thấy cơ hội hợp tác tuyệt vời thông qua Đối tác Chuyển dịch Năng lượng Công bằng.</p> <p>Khuyến nghị:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Mức độ phối hợp cao hơn giữa lập kế hoạch sản xuất và truyền tải điện có thể giúp tăng cường tích hợp năng lượng tái tạo;</li> <li>Một khung pháp lý minh bạch và có thể dự đoán được sẽ mang lại cho các nhà đầu tư sự rõ ràng;</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Một kế hoạch hỗ trợ mới ( ví dụ: đấu giá cạnh tranh, mua bán phát thải) cho năng lượng mặt trời sẽ giúp kích hoạt đầu tư;</li> <li>• Việc điều phối các quy trình phê duyệt tiếp cận đất đai có thể được sắp xếp hợp lý;</li> <li>• Nên xem xét khả năng vay tiền từ các ngân hàng quốc tế khi thiết kế các Hợp đồng mua bán điện trong tương lai (PPA );</li> <li>• Một khung pháp lý cụ thể quản lý Hệ thống lưu trữ năng lượng pin (BESS) sẽ giúp đảm bảo an ninh nguồn cung cấp;</li> <li>• Cần tận dụng cơ chế tham vấn trong quá trình hoạch định chính sách để thu hút thêm đầu tư;</li> <li>• TSD điện 8 cần xem xét phù hợp với các mục tiêu của JETP, và cần một kế hoạch huy động nguồn lực của JETP để hỗ trợ phát triển khung pháp lý dài hạn và hệ thống dự án cho năng lượng tái tạo.</li> </ul>
<p><b>Tiến độ triển khai tổ chuyên trách điện gió ngoài khơi</b> <b>_GIZ_</b></p>	<p><b>Ông Sven Ernedal, giám đốc dự án, GIZ</b>, nêu khái niệm về Tổ chuyên trách phát triển điện gió ngoài khơi và cập nhật tiến độ của Tổ chuyên trách.</p> <p>Mục tiêu chính của Tổ chuyên trách (TF) là xác định các ví dụ về thực tiễn tốt nhất và đưa ra khuyến nghị cho các vấn đề chính quan trọng đối với việc phát triển các dự án điện gió ngoài khơi ở Việt Nam.</p> <p>GIZ, với tư cách là người đứng đầu TF, đã mời nhiều đối tác phát triển đóng vai trò quan trọng trong phát triển điện gió ngoài khơi tham gia và đóng góp cho TF. Họ tổ chức các cuộc họp hàng tháng để thảo luận về kinh nghiệm và các chủ đề ưu tiên cần nghiên cứu để phát triển điện gió ngoài khơi.</p> <p>Hiện tại, các thành viên của TF bao gồm các đại diện chuyên gia từ Ngân hàng Thế giới, Đại sứ quán Đan Mạch, Đại sứ quán Anh, Đại sứ quán Na Uy, Đại sứ quán Úc, Diễn đàn Doanh nghiệp Việt Nam, Hiệp hội Năng lượng Mặt trời và Gió Bình Thuận và Hội đồng Năng lượng Gió Toàn cầu. Ngoài ra, TF sẽ mời và tham vấn các chuyên gia từ EVN, PVN, Viện Năng lượng và các bộ liên quan như MONRE, MPI và MOF.</p> <p>Trong khuôn khổ của Tổ chuyên trách, nhiều chủ đề đã được thảo luận, bao gồm các ý tưởng về lộ trình phát triển điện gió ngoài khơi, quy trình cấp phép, khảo sát đáy biển, Quy hoạch Không gian Biển (MSP), Trung tâm Xuất sắc (CoE) chuyên về Gió Ngoài khơi, và Khả năng thanh toán PPA.</p> <p>GIZ tổ chức các cuộc họp TF hàng tháng để điều phối và xác định ai sẽ làm gì trong TF: Lộ trình về khung mua sắm và quy hoạch ngành cho điện gió ngoài khơi ở Việt Nam, Quy hoạch Không gian Biển (WB), Na Uy đang làm việc với UNDP về nghiên cứu Quy hoạch Không gian Biển, và mối quan tâm của khu vực tư nhân. Kết quả của Tổ chuyên trách sẽ là đề xuất các cơ chế phát triển điện gió ngoài khơi ở Việt Nam, ví dụ đấu giá, định giá, khuyến nghị và giải pháp cho các vấn đề hiện tại.</p> <p>TF là một công cụ hiệu quả để huy động hỗ trợ kỹ thuật vì nó cung cấp hỗ trợ kỹ thuật cho các dịch vụ tư vấn, nghiên cứu bổ sung, xây dựng năng lực và phát triển kỹ năng. Ngoài ra, TF có thể có ý nghĩa trong việc mang lại Hỗ trợ Tài chính cho các khoản đầu tư vào cơ sở hạ tầng lưới điện và xem xét đóng góp của khu vực tư nhân.</p>
<p><b>Hỗ trợ rà soát khung pháp lý áp dụng cơ chế đấu giá trong phát</b></p>	<p><b>Ông Nguyễn Hưng Quang, đại diện của ETP/UNOPS</b>, đã trình bày tóm tắt dự án hỗ trợ của ETP cho EREA trong việc rà soát khung pháp lý và nghiên cứu đề xuất cơ chế đấu thầu/đấu giá cho các dự án phát điện và truyền tải điện. Báo cáo cuối cùng về đề xuất chính sách và khuyến nghị pháp lý bao</p>

<p><b>triển nguồn điện mới tại Việt Nam</b> <b>_ETP/UNOPS_</b></p>	<p>gồm bốn (4) nghiên cứu nhỏ như (1) Báo cáo rà soát hệ thống pháp luật Việt Nam và tóm tắt những khó khăn vướng mắc trong đầu tư các dự án phát điện và lưới điện truyền tải; (2) Nghiên cứu kinh nghiệm quốc tế về đấu thầu/đấu giá năng lượng và bài học kinh nghiệm cho Việt Nam; (3) Báo cáo về các khuyến nghị pháp lý cho việc xây dựng và thực hiện cơ chế đấu thầu/đấu giá cho các dự án điện tại Việt Nam; và (4) Báo cáo đánh giá tác động dự kiến của chính sách mới được đề xuất về cơ chế đấu thầu/đấu thầu các dự án điện.</p> <p>Bài thuyết trình nêu những điểm chính và kết quả của dự thảo báo cáo đầu tiên mà ETP/UNOPS đã hỗ trợ EREA rà soát các quy định và thủ tục hiện hành về đầu tư dự án điện. Ngoài ra, nhóm nghiên cứu đã tham vấn và phối hợp chặt chẽ với các bên liên quan chính để xác định trách nhiệm và vai trò, bao gồm Bộ Kế hoạch và Đầu tư, Bộ Công Thương, UBND tỉnh, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), và một số cơ quan nhà nước khác.</p> <p>Một số giải pháp đang được nghiên cứu theo các nguyên tắc cơ bản như ( i ) an ninh năng lượng quốc gia và khả năng chi trả; (ii) giảm phát thải góp phần thực hiện các cam kết quốc tế của quốc gia ( ví dụ: NDC, JETP, NZE); và khả năng thực thi về mặt kỹ thuật, kinh tế, pháp lý và xã hội. Bên cạnh đó, các ưu tiên khác cần được quan tâm bao gồm ( i ) mục tiêu phát triển kinh tế - xã hội; (ii) sự cân bằng giữa cung và cầu, phụ tải và chi phí hệ thống tối ưu; và (iii) khả năng ứng dụng công nghệ phù hợp và sự phát triển của chuỗi cung ứng trong nước, lao động và việc làm.</p> <p>Một số ý tưởng bước đầu về giải pháp đang được nghiên cứu để tháo gỡ những vướng mắc, khó khăn trong việc đầu tư các công trình phát điện và lưới điện truyền tải. Các giải pháp đề xuất cho các dự án phát điện là:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Xây dựng cơ chế đấu thầu các dự án nguồn điện mới do Ủy ban nhân dân tỉnh thực hiện theo quy định của pháp luật về đầu tư;</li> <li>• Xây dựng cơ chế đấu giá giá mua điện.</li> </ul> <p>Giải pháp đề xuất cho các công trình lưới điện truyền tải:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Xây dựng cơ chế đấu thầu các dự án lưới điện truyền tải mới do Ủy ban nhân dân tỉnh thực hiện theo quy định của pháp luật về đầu tư trong trường hợp truyền tải trong tỉnh.</li> </ul> <p>Các định hướng giải pháp này tiếp tục được nghiên cứu và hoàn thiện theo các nghiên cứu khác đang được thực hiện, kể cả các giải pháp kỹ thuật và kinh nghiệm quốc tế.</p>
<p><b>Phiên điều phối</b> <b>-Chủ trì_</b></p>	<p><b>Ông Phạm Nguyên Hùng, Chủ trì</b>, đã nêu ra một số chủ đề ưu tiên mà Nhóm CTKT 2 cần tập trung thực hiện trong năm 2023 và kêu gọi sự hỗ trợ, hợp tác từ các đối tác phát triển, bao gồm nhưng không giới hạn tới:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Rà soát khung pháp lý cho cơ chế đấu thầu NLTT, đặc biệt là điện mặt trời và điện gió ngoài khơi;</li> <li>• Phát triển điện gió ngoài khơi: Các vấn đề chưa được nghiên cứu trong Tổ chuyên trách điện gió ngoài khơi: Lộ trình phát triển điện gió ngoài khơi cho các khu vực, chuỗi cung ứng, kết nối Điện gió ngoài khơi với các trạm biến áp trên bờ; nghiên cứu khung giá điện gió ngoài khơi;</li> <li>• Nghiên cứu tiềm năng khả thi, nghiên cứu khả thi hỗ trợ các doanh nghiệp nhà nước như EVN, PVN trong việc đánh giá chiến lược môi trường biển, đo gió cho một số dự án ban đầu;</li> <li>• Tiêu chuẩn kỹ thuật về lưu trữ năng lượng, dự báo, điều độ và lưới điện thông minh;</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Nghiên cứu đề xuất tỷ lệ NLTT bắt buộc trong sản xuất và tiêu dùng (RPS);</li> <li>• Nghiên cứu đánh giá các nhà máy điện than và lộ trình loại bỏ than để hướng tới chuyển dịch năng lượng công bằng.</li> </ul>
<p><b>Phát biểu bế mạc</b> <b>_Chủ trì_</b></p>	<p><b>Chủ trì Phạm Nguyên Hùng và đồng Chủ trì, ông Santiago Alonso Rodriguez</b>, cảm ơn Ban thư ký VEPG về bản tóm tắt nội dung trao đổi, thảo luận và Kế hoạch hoạt động của nhóm CTKT cho năm 2023. Ngoài ra, ông cảm ơn đại diện của các đối tác phát triển và những người tham gia đã trình bày và đóng góp cho các cuộc thảo luận hiệu quả của ngày hôm nay.</p> <p>Các ý kiến đóng góp, nhận xét và khuyến nghị của các đại biểu đã được Ban thư ký VEPG ghi nhận và tổng hợp. Sau đó, Chủ trì sẽ xem xét để xây dựng kế hoạch hoạt động và các bước triển khai tiếp theo.</p> <p>Chủ trì mong muốn tiếp tục nhận được các ý kiến đóng góp từ các thành viên VEPG, đặc biệt là các chính quyền địa phương và doanh nghiệp, làm cơ sở để thảo luận trong các Cuộc họp nhóm CTKT 2 tiếp theo.</p>



### **PHỤ LỤC 3: Các bài trình bày**

Các bài thuyết trình trong cuộc họp:

**Tiếng Anh :**

<https://vepg.vn/document-of-the-meeting-of-the-nhóm-CTKT2-on-re-09-march-2023/>

**Tiếng Việt :**

<https://vepg.vn/document-of-the-meeting-of-the-nhóm-CTKT2-on-re-09-march-2023/>