

**Nhóm Đối tác Năng lượng Việt Nam**  
**NHÓM CÔNG TÁC KỸ THUẬT 2: NĂNG LƯỢNG TÁI TẠO**  
**PHIÊN HỌP SỐ 1- GIAI ĐOẠN II**

**Ngày:** 14 tháng 04 năm 2022  
**Địa điểm:** Khách sạn Sài Gòn Ninh Chữ, tỉnh Ninh Thuận  
**Thời gian :** 9:30 – 16:30

**Nội dung chính:**

1. Thảo luận về những thách thức và cơ hội phát triển năng lượng tái tạo ở Việt Nam
2. Cập nhật về các cơ chế và chính sách cho năng lượng tái tạo
3. Thống nhất các chủ đề trọng tâm và xây dựng kế hoạch hoạt động cho năm 2022 của Nhóm Công tác kỹ thuật về Năng lượng tái tạo của VEPG

**Chủ trì và đồng chủ trì :**

**Ông Phạm Nguyên Hùng**, Phó Cục trưởng, Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo, Bộ Công Thương.  
**Ông Sebastian Paust**, Tham tán thứ nhất, Trưởng phòng hợp tác phát triển, Đại sứ quán Đức

**Kết luận và hành động** (xem trang tiếp theo)

**Nội dung chương trình:** Phụ lục 1  
**Báo cáo tóm tắt:** Phụ lục 2  
**Tài liệu và các bài trình bày:** Phụ lục 3

## KẾT LUẬN VÀ HÀNH ĐỘNG:

Kết luận	Đơn vị điều phối
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Thống nhất các chủ đề trọng tâm của nhóm CTKT về Năng lượng tái tạo trong năm 2022:               <ul style="list-style-type: none"> <li>- Các hệ thống lưu trữ năng lượng</li> <li>- Luật năng lượng tái tạo</li> <li>- Các vấn đề vòng đời công nghệ năng lượng tái tạo, tái chế</li> <li>- Nâng cao chất lượng nhân lực cho lĩnh vực năng lượng tái tạo</li> </ul> </li> </ul>	Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo/ BCT
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Thông qua kế hoạch hoạt động của nhóm CTKT về NLTT năm 2022:               <ul style="list-style-type: none"> <li>- Tháng 03- giữa tháng 06 năm 2022: Phiên họp đầu tiên của các nhóm CTKT giai đoạn II</li> <li>- Cuối tháng 06 năm 2022: Họp Ban chỉ đạo VEPG và GIZ bàn giao Ban thư ký VEPG cho Stantec.</li> <li>- Tháng 08 đến tháng 10 năm 2022: Phiên họp thứ 2 của các nhóm CTKT</li> <li>- Tháng 11 năm 2022: Họp Ban chỉ đạo VEPG</li> <li>- Cuối tháng 11- đầu tháng 12 năm 2022: Hội nghị Cấp cao VEPG lần thứ 5</li> </ul> </li> </ul>	Ban thư ký VEPG
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Thành lập các nhóm chuyên gia đặc trách:               <ul style="list-style-type: none"> <li>- Phát triển thị trường năng lượng sinh học</li> <li>- Xây dựng khung mua sắm và thương mại cạnh tranh, minh bạch: Ngân hàng Thế giới</li> <li>- Lộ trình và chính sách phát triển điện gió ngoài khơi: Đan Mạch/ GWEC</li> </ul> </li> <li>• Các nhóm đặc trách hoạt động độc lập, lập kế hoạch xây dựng nội dung và khung chương trình hợp lý và báo cáo kết quả hoạt động, đề xuất khuyến nghị trong các phiên họp tiếp theo của nhóm CTKT, làm tư liệu và cơ sở để chủ trì và đồng chủ trì xem xét đề xuất lên Ban chỉ đạo VEPG trong các phiên họp Ban chỉ đạo và Hội nghị Cấp cao VEPG.</li> </ul>	GIZ Ngân Hàng thế giới
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Ban thư ký tiếp tục tổng hợp thông tin, các ý kiến đóng góp, kiến nghị của các đối tác phát triển và các bên liên quan để chủ trì và đồng chủ trì xem xét, làm tư liệu xây dựng nội dung chương trình và các bước triển khai để thảo luận trong các phiên họp tiếp theo.</li> </ul>	Ban thư ký VEPG

## Phụ lục 1 – NỘI DUNG CHƯƠNG TRÌNH

09.30 - 09.45	<b>Đăng ký đại biểu/ Đăng nhập và hướng dẫn sử dụng MS Team</b>
09.45 - 10.00	<b>Phát biểu khai mạc</b> <i>Ông Phạm Nguyên Hùng / Ông Sebastian Paust</i> <ul style="list-style-type: none"> <li>Phát biểu khai mạc và giới thiệu nội dung chương trình</li> </ul>
10.00 - 11.00	<b>Chủ đề chính của Nhóm CTKT và Kế hoạch hoạt động năm 2022</b> <i>Ông Sven Ernedal – Ban thư ký VEPG và Các Đối tác Phát triển</i> <ul style="list-style-type: none"> <li>Điều khoản tham chiếu của các nhóm Công tác Kỹ thuật sau năm 2021</li> <li>Hoạt động của Đối tác Phát triển trong lĩnh vực năng lượng tái tạo</li> <li>Đề xuất các chủ đề trọng tâm và kế hoạch hành động năm 2022</li> <li>Cập nhật của các Đối tác Phát triển</li> <li>Hỏi &amp; Đáp</li> </ul>
11.00 - 11.15	<b>Giải Lao</b>
11.15 - 11.45	<b>Thách thức và cơ hội đối với phát triển năng lượng tái tạo ở Việt Nam</b> <ul style="list-style-type: none"> <li><i>Ngân hàng Thế giới: Năng lượng tái tạo ở Việt Nam – Cơ hội và thách thức</i></li> <li><i>USAID: Đánh giá tác động của đại dịch Covid 19 tới ngành điện Việt Nam</i></li> <li>Hỏi &amp; Đáp</li> </ul>
11.45 - 12.10	<b>Góc nhìn từ chính quyền địa phương</b> <ul style="list-style-type: none"> <li><i>Sở Công Thương tỉnh Ninh Thuận: Vai trò và đóng góp của năng lượng tái tạo cho phát triển kinh tế xã hội của tỉnh và những kỳ vọng.</i></li> <li>Hỏi &amp; Đáp</li> </ul>
12.10 - 14.00	<b>Ăn trưa</b>
14.00 - 15.00	<b>Cập nhật về các cơ chế, chính sách mới và dự kiến áp dụng cho Năng lượng tái tạo</b> <ul style="list-style-type: none"> <li><i>Bộ Công Thương/ Cục Điện lực: Cơ chế cho các nhà máy điện gió và điện mặt trời</i></li> <li><i>Bộ Công Thương/ Cục Điện lực: Cập nhật tình hình phát triển năng lượng tái tạo (bao gồm dự thảo Quy Hoạch Điện VIII, cơ chế đấu thầu)</i></li> <li>Hỏi &amp; Đáp</li> </ul>
15.00 - 15.20	<b>Thách thức và cơ hội đối với phát triển năng lượng tái tạo ở Việt Nam</b> <ul style="list-style-type: none"> <li><i>ĐSQ Úc: Phát triển Năng lượng tái tạo tại Việt Nam.</i></li> <li>Hỏi &amp; Đáp</li> </ul>
15.20 - 15.35	<b>Giải Lao</b>
15.35 - 16.15	<b>Thách thức và cơ hội đối với phát triển năng lượng tái tạo ở Việt Nam</b>

- *GIZ: Cơ hội và thách thức trong quá trình phát triển năng lượng sinh học tại Việt Nam*
- *GWEC: Duy trì động lực phát triển thị trường điện gió ngoài khơi tại Việt Nam*
- *Hỏi & Đáp*

**16.15 – 16.30**

**Kết luận**

*Ông Phạm Nguyên Hùng / Ông Sebastian Paust*

- *Thống nhất kế hoạch hoạt động của nhóm CTKT về Năng lượng Tái tạo năm 2022*

**16.30 – 16.45**

**Bế mạc**

*Ông Phạm Nguyên Hùng / Ông Sebastian Paust*

**18.30 – 20.00**

**Ăn tối**

## PHỤ LỤC 2 – TÓM TẮT NỘI DUNG PHIÊN HỌP

CHỦ ĐỀ	NỘI DUNG
<p><b>Phát biểu khai mạc</b></p>	<p><b>Ông Phạm Nguyên Hùng, Phó Cục trưởng Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo, Bộ Công Thương</b>, chủ trì phiên họp chào mừng các đại biểu tham dự trực tiếp và trực tuyến cuộc họp.</p> <p>Trong những năm gần đây, nhờ những chính sách khuyến khích của chính phủ, nguồn năng lượng tái tạo ở Việt Nam có sự phát triển mạnh mẽ với những con số ấn tượng, mà nhóm Đối tác năng lượng Việt Nam đã góp phần tạo nên kết quả đó thông qua 12 khuyến nghị chính sách về NLTT đã được cụ thể hóa và thực hiện. Trong giai đoạn mới, nhóm CTKT sẽ tiếp tục làm việc để đưa ra các khuyến nghị cụ thể để hỗ trợ BCT và Chính phủ Việt Nam duy trì động lực cho phát triển NLTT hướng tới mục tiêu chuyển dịch năng lượng bền vững, hiện thực hóa cam kết của chính phủ tại hội nghị COP 26.</p> <p>Để thực hiện các mục tiêu này, Việt Nam ngoài việc phát huy nội lực, các nguồn lực trong nước còn cần nâng cao hợp tác quốc tế, trao đổi kinh nghiệm với các nước trên thế giới.</p> <p>Trong phiên họp này, nhóm CTKT sẽ trao đổi về các chủ đề trọng tâm của nhóm, kế hoạch hoạt động của nhóm trong năm 2022, cập nhật về các chính sách năng lượng mới và nghiên cứu thảo luận về các đề xuất hỗ trợ của các tổ chức quốc tế.</p> <p>Chủ trì hoan nghênh các đại biểu tham dự trực tuyến và trực tiếp tích cực tham gia thảo luận đóng góp ý kiến cung cấp cho nhóm đối tác nguồn động lực và tư liệu sử dụng trong quá trình lập kế hoạch và triển khai dự án trong thời gian tới.</p> <p><b>Ông Sebastian Paust, Thư ký thứ nhất, Trưởng Ban hợp tác phát triển, đại sứ quán Đức</b>, đồng chủ trì phiên họp cảm ơn ông Hùng về bài phát biểu khai mạc, chào mừng các đại biểu tham dự trực tiếp và trực tuyến. Đây là cuộc họp đầu tiên của nhóm CTKT trong giai đoạn mới của VEPG, sau khi sửa đổi điều khoản tham chiếu của VEPG và các nhóm CTKT. Những cải cách trong cơ cấu hoạt động của nhóm CTKT hứa hẹn sẽ giúp nhóm công tác hoạt động hiệu quả và đưa ra những đề xuất thiết thực cho Bộ Công Thương và Chính phủ Việt Nam. Việc thay đổi hình thức tổ chức phiên họp kết hợp tham quan thực tế là ý tưởng tốt để giúp các bên có cái nhìn khách quan, thực tế về tình hình thực hiện các dự án ở cấp địa phương.</p> <p>Năng lượng tái tạo được xem như giải pháp hàng đầu trong công cuộc chống biến đổi khí hậu và bảo vệ môi trường của thế giới. Tại Việt Nam, NLTT đã phát triển mạnh mẽ những năm gần đây, tuy nhiên đây mới chỉ là giai đoạn bắt đầu của quá trình phát triển mà Việt Nam đang phải đối mặt với nhiều khó khăn thách thức vừa đảm bảo an ninh năng lượng cho phát triển kinh tế xã hội, vừa đảm bảo các mục tiêu về phát triển bền vững, bảo vệ môi trường. Đây là lúc VEPG nói chung và nhóm CTKT về NLTT nói riêng thể hiện vai trò to lớn trong việc phát huy vai trò là kênh đối thoại chính sách quan trọng, là cầu nối giữa chính phủ Việt Nam, cụ thể là Bộ Công Thương và các tổ chức quốc tế, đối tác phát triển, khu vực tư nhân và các tổ chức phi chính phủ để tận dụng các nguồn lực trong và ngoài nước hỗ trợ chính phủ Việt Nam thực hiện các mục tiêu phát triển ngành và kinh tế xã hội nói chung.</p>

	<p>Đồng chủ trì cảm ơn Ban thư ký đã hỗ trợ tổ chức phiên họp và chúc hội nghị thành công.</p>
<p><b>Báo cáo của Ban thư ký VEPG</b></p>	<p>Ông Sven Ernedal, Điều phối viên Quốc tế, Ban thư ký VEPG trình bày tóm tắt kết quả sửa đổi điều khoản tham chiếu của VEPG và thay đổi cơ cấu trong các nhóm Công tác Kỹ thuật.</p> <p>Tại hội nghị cấp cao lần thứ 4 của VEPG diễn ra vào ngày 24 tháng 01 năm 2022 tại Hà Nội, ban chỉ đạo VEPG đã chính thức thông qua điều khoản tham chiếu sửa đổi và khẩu hiệu mới cho VEPG trong giai đoạn mới, thống nhất về việc cải cách các nhóm Công tác Kỹ thuật về chủ đề trọng tâm và cơ cấu hoạt động bao gồm sự thành lập các nhóm chuyên gia đặc trách.</p> <p>Về thành phần lãnh đạo VEPG, trong giai đoạn mới, Bộ Công Thương, phái đoàn Liên Minh Châu Âu và Ngân hàng Thế giới tiếp tục giữ vai trò là ban chỉ đạo của VEPG, các nhóm công tác kỹ thuật được chủ trì bởi Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo, Cục Điều tiết điện lực, Vụ tiết kiệm và Phát triển bền vững, Vụ dầu khí và than và đồng chủ trì bởi các đối tác phát triển: đại sứ quán Đan Mạch, đại sứ quán Đức, đại sứ quán Anh, UNDP và đại sứ quán Mỹ.</p> <p>Về các hoạt động của ban thư ký, hàng năm ban thư ký tổng hợp thông tin về các dự án của các đối tác phát triển triển nhằm cung cấp cho các bên liên quan và toàn bộ các đơn vị hoạt động trong lĩnh vực năng lượng nguồn thông tin cập nhật, đáng tin cậy để các bên điều phối nguồn lực hợp lý, tránh chông chéo và giúp kết nối các bên có cùng mối quan tâm hợp tác cùng phát triển. Ngoài ra, hàng năm ban thư ký thực hiện công tác rà soát tình hình thực hiện các khuyến nghị chính sách của các nhóm CTKT. Sau 4 năm hoạt động, nhóm CTKT về NLTT đã ghi nhận nhiều kết quả nổi bật trong việc thực hiện khuyến nghị chính sách, tiêu biểu như điều chỉnh Hợp đồng mua bán điện cho năng lượng mặt trời và năng lượng gió, cải thiện cơ chế hỗ trợ điện mặt trời mái nhà, xây dựng cơ chế hỗ trợ năng lượng gió và năng lượng mặt trời trong tương lai, thực hiện các biện pháp đảm bảo công suất hấp thụ cần thiết của lưới điện quốc gia. Trong giai đoạn mới, nhóm CTKT sẽ làm việc sâu hơn ở cấp độ của các nhóm đặc trách và đề xuất thêm các khuyến nghị chính sách mới để Ban chỉ đạo VEPG xem xét phê duyệt.</p> <p>Về kế hoạch hoạt động của nhóm CTKT về NLTT trong năm 2022, ban thư ký đưa ra đề xuất về khung thời gian cho các phiên họp lần 2 của các nhóm CTKT, phiên họp ban chỉ đạo VEPG và Hội nghị Cấp cao VEPG vào nửa sau năm 2022, sau khi Ban thư ký mới tiếp quản từ tháng 7 năm 2022.</p> <p>Các chủ đề thảo luận đề xuất:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Chính sách và cơ chế cho năng lượng tái tạo Biểu giá hỗ trợ FiT và cơ chế đấu thầu cho năng lượng mặt trời, điện gió ngoài khơi, điện sinh khối, các tiêu chuẩn quy định, Luật Năng lượng tái tạo</li> <li>• Giải pháp năng lượng: pin lưu trữ, thủy điện tích năng, Hydro xanh,</li> <li>• Thị trường Năng lượng sinh học, chuyển đổi chất thải thành năng lượng</li> <li>• Các vấn đề vòng đời công nghệ năng lượng tái tạo, tái chế</li> </ul> <p><u>Thảo luận:</u></p> <p>Đại sứ quán Na Uy: Hiện nay chính sách phát triển điện gió ngoài khơi chưa đề cập tới vấn đề giao biển. Theo kinh nghiệm quốc tế, các nhà đầu tư được giao biển, sau đó tiến hành khảo sát, đo đạc và đánh giá tiềm năng xây dựng</p>

	<p>nhà máy điện gió, sau đó mới tới giai đoạn giá điện và hợp đồng mua bán điện. Tuy nhiên, hiện nay vấn đề giao biển của Việt Nam do Bộ Tài nguyên Môi trường quản lý, chưa có sự phối hợp với Bộ Công Thương quy định về việc sau khi giao biển sẽ phát triển thành nhà máy điện như thế nào. Như vậy, chúng tôi đề xuất Bộ Tài nguyên và Môi trường phối hợp với Bộ Công Thương ban hành chính sách giao biển cho các nhà đầu tư điện gió ngoài khơi.</p> <p>Phái đoàn Liên minh Châu Âu: EU đã ký kết chương trình hỗ trợ chuyển dịch năng lượng Việt Nam- EU vào cuối năm 2021 với mức hỗ trợ 142 triệu Euro, trong đó 121 triệu Euro hỗ trợ chính sách hướng tới phát triển năng lượng tái tạo và sử dụng tiết kiệm, hiệu quả năng lượng và hoàn thiện hệ thống thông tin năng lượng ở Việt Nam. Hiện nay VEPG đã có thông tin tổng hợp hoạt động của Đối tác Phát triển trong ngành năng lượng Việt Nam được ban thư ký cập nhật hàng năm. Nhiều nhà tài trợ cùng hỗ trợ vào một số vấn đề cấp thiết, gây ra chông chéo và lãng phí nguồn lực, vì vậy EU đề xuất trong giai đoạn mới VEPG sẽ thực hiện thu thập thông tin các dự án ở mức hỗ trợ kỹ thuật cụ thể. Ngoài ra, về việc thành lập các nhóm đặc trách, EU đề xuất thành lập nhóm đặc trách về chính sách phát triển năng lượng tái tạo.</p> <p>Ngân hàng Thế giới nhấn mạnh hai điểm quan trọng trong hoạt động của VEPG sắp tới. Một là sự chuyển giao Ban thư ký VEPG từ GIZ cho các chuyên gia Stantec, ban thư ký cần thiết kế một kế hoạch bàn giao chi tiết để hoạt động của VEPG và ban thư ký diễn ra liền mạch, không tạo ra khoảng trống nào. Hai là cần làm rõ việc thành lập các nhóm chuyên gia đặc trách: các chủ đề trọng tâm là gì, cách thức hoạt động và đề xuất các khuyến nghị chính sách như thế nào, và kết quả của các nhóm đặc trách có vai trò thế nào tới kết quả chung của nhóm Công tác Kỹ thuật về NLTT. Ngân hàng thế giới thể hiện sự sẵn lòng tổ chức nhóm đặc trách về chính sách năng lượng tái tạo.</p> <p>Hợp tác xã Lâm Sang: Chính sách giá FIT cho năng lượng Biomass sử dụng dưới dạng nhiệt trong sản xuất nông nghiệp.</p> <p>Chủ trì: Về chính sách khuyến khích phát triển năng lượng sinh học, chính phủ đã sớm ban hành giá FIT cho từng loại công nghệ, tuy nhiên các doanh nghiệp gặp phải khó khăn khi áp dụng chính sách này do loại hình công nghệ mới thay đổi không phù hợp với các loại hình công nghệ đã quy định. Do vậy, Bộ Công Thương cần phải rà soát và điều chỉnh lại cơ chế giá này và chuyển sang cơ chế đấu thầu, tạo cơ hội mở cho các loại hình công nghệ khác nhau để các doanh nghiệp tham gia vào thị trường điện sinh khối ở Việt Nam. Bộ Công Thương Khuyến khích các nhà đầu tư tham gia vào thị trường và mong muốn các đối tác quốc tế hỗ trợ Bộ Công Thương xây dựng các chính sách thu hút đầu tư vào lĩnh vực điện rác, điện sinh khối phù hợp với pháp luật Việt Nam.</p> <p>Vụ Tiết kiệm năng lượng, BCT: trước khi ban hành giá FIT cho một loại hình năng lượng, Bộ Công Thương đều xem xét câu hỏi về tính cần thiết của cơ chế này. Việt Nam là một nước nông nghiệp có nhiều phụ phẩm nông nghiệp, có tiềm năng phát triển biomass lớn. Trong nhiều năm qua, Vụ tiết kiệm năng lượng đã triển khai chương trình quốc gia về sử dụng tiết kiệm, hiệu quả năng lượng, đã hỗ trợ nhiều doanh nghiệp và trang trại để sử dụng năng lượng biomass tại chỗ dưới dạng nhiệt năng hoặc điện năng, bao gồm cả hỗ trợ kỹ thuật và giúp doanh nghiệp tiếp cận vốn vay ưu đãi từ các dự án ODA. Sử dụng biomass tạo ra nguồn nhiệt sử dụng tại chỗ đem lại lợi ích lớn cho doanh nghiệp so với sử dụng các nguồn năng lượng khác như điện, khí ga, do</p>
--	--

	<p>đó theo quan điểm của Vụ tiết kiệm, việc ban hành giá FIT riêng cho biomass dưới dạng nhiệt là không cần thiết. Việc ban hành cơ chế giá FIT cần được nghiên cứu và xem xét kỹ lưỡng để tránh lãng phí nguồn lực và ngân sách quốc gia.</p> <p>ULVS Việt Nam: đào tạo nguồn nhân lực và chuyển giao công nghệ: hiện nay lĩnh vực năng lượng tái tạo đã phát triển khá mạnh mẽ dẫn tới nhu cầu về nâng cao chất lượng nguồn nhân lực. Công tác đào tạo nhân lực hiện tại đang được quan tâm như thế nào, VEPG và Bộ Công Thương có thể hỗ trợ gì cho các trường đại học để đẩy mạnh công tác đào tạo nhân lực trong lĩnh vực năng lượng tái tạo?</p> <p>Chủ trì: bên cạnh các vấn đề về kỹ thuật, tài chính, chủ đề về nhân lực cũng là vấn đề quan trọng và đang được Bộ công thương và các bên quan tâm xem xét. Đại học Điện lực trực thuộc Bộ Công Thương đã có các chương trình đào tạo và giảng dạy cho cán bộ giảng viên và sinh viên. Về phía đối tác phát triển, GIZ đã có chương trình hợp tác với trường cao đẳng nghề Ninh Thuận hỗ trợ về mặt chuyên gia kỹ thuật và trang thiết bị trong phòng thực hành để nâng cao chất lượng giảng dạy và đào tạo về năng lượng tái tạo cho cán bộ giảng viên và sinh viên của trường. Bộ Công Thương rất vui lòng nhận thêm ý kiến và đóng góp của các đối tác trong việc hợp tác nâng cao chất lượng nguồn nhân lực cho phát triển năng lượng tái tạo. Đây cũng sẽ là chủ đề mà nhóm CTKT sẽ làm việc và thảo luận thêm.</p>
<p><b>Cơ hội và thách thức trong phát triển năng lượng tái tạo ở Việt Nam</b> <b>_Ngân hàng Thế giới_</b></p>	<p>Ông Rahul Kitchlu, Trưởng phòng cơ sở hạ tầng, Ngân hàng thế giới đưa ra quan điểm về các vấn đề trong mục tiêu phát triển hệ thống điện ở Việt Nam. Trước tuyên bố của Việt Nam về mục tiêu trung hòa các bon năm 2050 tại hội nghị COP 26 tại Glasgow, quy hoạch ngành điện Việt Nam đã chứng kiến thay đổi đáng kể: giảm điện than, tăng cường phát triển năng lượng tái tạo, nâng cấp hệ thống truyền tải, thu hút đầu tư.</p> <p>Để thực hiện mục tiêu về trung hòa các bon và các mục tiêu đề ra trong quy hoạch đòi hỏi không chỉ nỗ lực của chính phủ Việt Nam, mà còn cần sự phối hợp, hợp tác chặt chẽ giữa các đối tác phát triển, khu vực tư nhân, các tổ chức tài chính chung tay với chính phủ Việt Nam thực hiện mục tiêu này.</p> <p>Không chỉ trên phương diện bảo vệ môi trường, mà còn trên phương diện phát triển thị trường: tạo ra việc làm mới, thúc đẩy sản xuất ở Việt Nam, đưa Việt Nam trở thành một môi trường phát triển hấp dẫn và cạnh tranh cho các thế hệ tiếp theo.</p> <p>Tuy nhiên để đạt được những mục tiêu này, chính phủ Việt Nam sẽ phải đối mặt với nhiều thách thức:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Quy hoạch: Đây là cơ sở quan trọng để chính phủ phê duyệt xây dựng triển khai các dự án năng lượng, là căn cứ để các nhà đầu tư trong và ngoài nước ra quyết định đầu tư. Hiện nay các đơn vị và tổ chức, địa phương đều mong chờ Quy hoạch Điện 8 được ban hành, với kỳ vọng đạt được cân bằng giữa 3 mục tiêu: đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia, hiện thực hóa tuyên bố tại hội nghị COP 26 về trung hòa các bon đến năm 2050 và đảm bảo vấn đề tài chính cho ngành năng lượng. Đây là ba mục tiêu rất khó để đạt được cùng lúc. Như vậy thách thức của Quy hoạch Điện 8 là phải vừa đảm bảo thực hiện các mục tiêu để bảo vệ môi trường, chống lại tác nhân biến đổi khí hậu, vừa đảm bảo mục tiêu về an ninh năng lượng cho phát triển kinh tế xã hội, vừa giải quyết các vấn đề đầu tư, tài chính cho ngành điện, đảm bảo giá điện ổn định hợp lý cho người tiêu dùng.</li> </ul>



	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Quy định về khung mua bán cần được xây dựng trên nguyên tắc công khai, minh bạch, cạnh tranh, có thể bao gồm đấu thầu cạnh tranh, đấu thầu hai giai đoạn, thị trường giao ngay. Cơ chế mua bán rõ ràng minh bạch rất cần thiết đối với phát triển thị trường điện gió, mặt trời, đặc biệt là điện gió ngoài khơi, nhưng đòi hỏi nhiều thời gian để xây dựng. Trong thời gian qua, Ngân hàng thế giới đã làm việc với Bộ Tài nguyên và Môi trường và Bộ Công thương về vấn đề này, vì vậy Ngân hàng thế giới đề xuất thành lập và phụ trách nhóm đặc trách về hỗ trợ phát triển khung mua bán ngành điện Việt Nam.</li> <li>• Cân bằng giữa quy định về khung mua bán và khung thương mại. Cũng như khung mua bán, khung thương mại cần xây dựng đảm bảo tính minh bạch, công khai, phản ánh thực tế thị trường Việt Nam và quốc tế. Khung thương mại cũng cần làm rõ về việc phát triển các quan hệ hợp tác đối tác trong khu vực tư nhân ở Việt Nam. Đây được xem là vấn đề quan trọng để thu hút các nguồn lực đầu tư lớn như đầu tư cho điện khí LNG, điện gió ngoài khơi, xây dựng và nâng cấp hạ tầng lưới điện.</li> <li>• Vấn đề về tích hợp các nguồn điện NTLL đa dạng lên hệ thống điện: hầu hết các nguồn năng lượng tái tạo đều dựa vào các nguồn tài nguyên không kiểm soát được, phát điện không liên tục và không ổn định, vì vậy để đảm bảo tính ổn định của hệ thống cần lắp đặt các thiết bị lưu trữ năng lượng để cân bằng các biến động trong sản xuất điện.</li> </ul> <p>Ông Rahul bày tỏ sự ủng hộ mạnh mẽ việc thành lập các nhóm đặc trách về điện gió ngoài khơi và năng lượng sinh khối. Ngân hàng thế giới sẵn sàng đảm nhiệm vai trò trưởng nhóm đặc trách về hoàn thiện khung mua bán và khung thương mại cho ngành điện Việt Nam, đây cũng là chủ đề mà Ngân hàng Thế giới quan tâm và đã làm việc từ trước với Bộ Công Thương. Ông Rahul hoan nghênh các thành viên khác từ các tổ chức phát triển, khu vực tư nhân và các bên liên quan khác tham gia vào nhóm đặc trách để cùng tìm ra đường hướng giải quyết những khúc mắc về mặt pháp lý ở Việt Nam. Ngoài ra Nhóm CTKT có thể xem xét thành lập nhóm đặc trách về hệ thống lưu trữ, và các dịch vụ năng lượng.</p>
<p><b>Phát triển NLTT trên địa bàn tỉnh Ninh Thuận và đóng góp của NLTT đối với sự phát triển KTXH của địa phương _SCT Ninh Thuận_</b></p>	<p><u>Ông Đạo Văn Rớt, Phó Giám đốc Sở Công Thương tỉnh Ninh Thuận</u> giới thiệu về tình hình phát triển năng lượng tái tạo trên địa bàn tỉnh Ninh Thuận và đóng góp của năng lượng tái tạo đối với sự phát triển kinh tế - xã hội của địa phương.</p> <p>Trong thời gian qua, được sự quan tâm hỗ trợ của Quốc Hội, Chính phủ và các Bộ, ngành Trung ương đã thúc đẩy kinh tế - xã hội của tỉnh Ninh Thuận phát triển nhanh; đặc biệt từ sau khi Chính phủ ban hành Nghị quyết số 115/NQ-CP ngày 31/8/2018 về 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, đã tiếp sức và là đòn bẩy rất quan trọng thúc đẩy kinh tế - xã hội của địa phương phát triển bứt phá, hiệu quả.</p> <p>Về tiềm năng phát triển các nguồn NLTT trên địa bàn tỉnh, theo tính toán đến năm 2030 công suất lắp đặt các nguồn NLTT đạt khoảng 16.257 MW (bao gồm cả điện khí, thủy điện tích năng, thủy điện nhỏ, điện hạt nhân, các nguồn năng lượng khác).</p> <p>Bên cạnh những thuận lợi về tiềm năng, cơ chế chính sách và công tác chỉ đạo điều hành, Tỉnh Ninh Thuận còn gặp phải một số khó khăn, vướng mắc sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Trong 46 dự án/3.078MW đã đầu tư xây dựng hoàn, chỉ có 2.831MW được công nhận vận hành thương mại (COD) phát điện lên lưới điện</li> </ul>

	<p>quốc gia; còn lại 247MW (gồm 154MW ĐMT, 93MW ĐG) chưa được công nhận COD, do chưa có giá Fit 2 điện gió, Fit 3 điện mặt trời.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Việc cắt giảm công suất của các dự án đang vận hành gây thiệt hại và ảnh hưởng lớn đến hiệu quả đầu tư dự án và phát triển kinh tế xã hội của tỉnh.</li> <li>• Chậm tiến độ triển khai các dự án đã phê duyệt</li> <li>• Công tác thỏa thuận mặt bằng các tuyến đường dây và các thủ tục chuyển đổi đất rừng gặp nhiều khó khăn và thời gian thực hiện kéo dài.</li> <li>• Đồng bộ Quy hoạch điện VIII với các quy hoạch phát triển kinh tế xã hội của tỉnh, và kế hoạch sử dụng đất để phát triển các dự án NLTT của tỉnh.</li> <li>• Xử lý nguồn thải từ các tấm pin bị bể vỡ trong quá trình đầu tư và sau khi dự án hết hạn sử dụng nhằm giảm thiểu tối đa việc hình thành các bãi thải, gây ô nhiễm môi trường và tạo gánh nặng cho xã hội.</li> </ul> <p>Kiến nghị của tỉnh Ninh Thuận đề nghị Bộ Công thương xem xét:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Cập nhật và tích hợp các nguồn năng lượng hiện có của Tỉnh vào Quy hoạch điện VIII và nghiên cứu tính toán đầu tư hạ tầng truyền tải kịp thời để đấu nối đồng bộ với các dự án nguồn điện. Xem xét giá bán điện đối với các dự án đã đầu tư xây dựng hoàn thành nhưng chưa được vận hành thương mại; Ban hành chính sách chuyển đổi đất rừng sang đất khác để thực hiện các dự án đầu tư, đặc biệt các dự án hạ tầng truyền tải;</li> <li>• Phân bổ vốn kịp thời EVN có kế hoạch bố trí nguồn lực để đầu tư các công trình lưới điện truyền tải theo quy hoạch đã duyệt nhằm giải tỏa toàn bộ công suất các nguồn điện tích hợp vào Quy hoạch điện VIII, đáp ứng mục tiêu phát triển kinh tế-xã hội cả nước nói chung và tỉnh Ninh Thuận nói riêng.</li> <li>• Ban hành cơ chế, chính sách khuyến khích thu hút vốn các thành phần kinh tế tư nhân (ngoài nhà nước) đầu tư xây dựng hệ thống truyền tải.</li> <li>• Xây dựng cơ chế, chính sách khuyến khích phát triển công nghiệp chế tạo và dịch vụ phục vụ ngành năng lượng theo hướng tăng cường nội lực, nâng cao tỷ lệ nội địa hóa, hướng đến xuất khẩu;</li> <li>• Tập trung phát triển khoa học công nghệ, đào tạo nguồn nhân lực chất lượng cao cho ngành năng lượng, có thể hình thành các Viện, Trung tâm nghiên cứu, Trường Đại học chuyên môn cao và đào tạo các ngành học về năng lượng, nghiên cứu và chuyển giao khoa học công nghệ phục vụ cho ngành.</li> <li>• Ban hành và thực thi chính sách bảo vệ môi trường tái sử dụng tấm pin mặt trời và chính sách nghiêm ngặt đối với nhà sản xuất pin mặt trời phải có trách nhiệm thu gom, xử lý lại phần nguyên liệu để tái chế, giảm rác thải ra môi trường.</li> </ul>
<p><b>Chính sách phát triển Năng lượng tái tạo ở Việt Nam</b> <b>_Cục ĐL/MOIT_</b></p>	<p><i>Bà Phạm Thùy Dung, Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo, Bộ Công Thương</i> chia sẻ về thực trạng phát triển năng lượng tái tạo ở Việt Nam và định hướng mục tiêu phát triển, cơ chế chính sách.</p> <p>Đến hết năm 2021, tổng công suất lắp đặt của nguồn NLTT đã đạt gần 21.000 MW, chiếm khoảng 27% tổng công suất lắp đặt hệ thống, trong đó công suất lắp đặt điện mặt trời chiếm phần lớn, đạt 8.840 MW, điện mặt trời mái nhà đạt 7.664 MW, công suất lắp đặt điện gió đạt gần 4.000 MW.</p> <p>Đối với chính sách phát triển NLTT trong thời gian tới, thực hiện theo chỉ đạo của chính phủ, hiện nay Bộ Công Thương đang hoàn thiện Quy hoạch Điện 7 điều chỉnh dựa trên định hướng nghị quyết 55 của Bộ Chính trị về việc xây</p>

	<p>dựng các cơ chế phát triển đột phá cho NLTT, đặc biệt là xây dựng các trung tâm về NTLL tại các địa phương, các cơ chế chính sách đặc biệt để phát triển điện gió ngoài khơi, tích hợp trong quy hoạch phát triển không gian biển quốc gia.</p> <p>Cam kết của chính phủ Việt Nam tại COP 26 về việc trung hòa các bon đến năm 2050 đã có tác động mạnh mẽ trong việc sửa đổi dự thảo Quy hoạch Điện 8. Theo dự thảo mới đây, đến năm 2030 tổng công suất lắp đặt của NLTT dự kiến đạt 33.000 MW, đến năm 2045 mục tiêu phát triển NLTT đạt 205.000 MW. Trong đó, nổi bật nhất là mục tiêu phát triển điện gió: điện gió trên bờ và gần bờ dự kiến đạt 16.121 MW năm 2030, đạt 55,950 MW năm 2045. Điện gió ngoài khơi từ mức 7,000 MW năm 2030, tăng đến 66,500 MW năm 2045. Ngoài ra, đến năm 2045, mục tiêu phát triển nguồn điện tích năng và pin lưu trữ cũng được đẩy mạnh. Như vậy, mục tiêu của Bộ Công Thương về thúc đẩy năng lượng tái tạo đã tăng đáng kể, đây là cơ hội nhưng cũng đặt ra nhiều thách thức đối với chính phủ Việt Nam.</p> <p>Hiện nay, Bộ Công Thương đang nghiên cứu xây dựng cơ chế đấu thầu cho nguồn điện gió và điện mặt trời; nghiên cứu dự thảo cơ chế mua bán điện trực tiếp đối với điện gió và điện mặt trời; định hướng khuyến khích sử dụng tại chỗ đối với điện mặt trời mái nhà, thiết lập khung chính sách phù hợp cho điện gió ngoài khơi, đảm bảo các mục tiêu về cung cấp điện và an ninh năng lượng quốc gia. Ngoài ra, Bộ Công Thương đang nghiên cứu đưa ra các giải pháp về lưới điện nhằm đồng bộ, củng cố hệ thống lưới: phát triển nguồn dự trữ năng lượng, thủy điện tích năng, lưu trữ hệ thống; huy động nguồn vốn đầu tư tư nhân trong lĩnh vực truyền tải.</p> <p>Đại diện tổ chức hợp tác phát triển Đức GIZ: Dự thảo hợp đồng mua bán điện trực tiếp cho điện sinh khối.</p> <p>Cục Điều tiết Điện lực: Hiện tại hợp đồng mua bán điện trực tiếp vẫn đang trong giai đoạn thí điểm áp dụng cho điện gió và mặt trời, trong tương lai khi triển khai chính thức và nhân rộng ra toàn quốc sẽ áp dụng cho cả điện sinh khối, thủy điện nhỏ, và các loại hình năng lượng tái tạo khác.</p> <p>COP: Đề xuất Bộ Công thương xem xét tới vấn đề chuỗi cung ứng: chuyển giao kỹ thuật, kỹ năng từ khu vực dầu khí sang điện gió ngoài khơi Chủ trì: Việt Nam có cơ sở hạ tầng về khai thác và thăm dò dầu khí, tập đoàn dầu khí Việt Nam có mong muốn vừa là nhà đầu tư phát triển điện gió ngoài khơi, đồng thời tham gia vào chuỗi cung ứng, tận dụng các hệ thống cảng biển. Với định hướng về quy mô của điện gió ngoài khơi của Việt Nam tới năm 2045, các nhà đầu tư được khuyến khích tham gia sâu vào chuỗi cung ứng này. Đặc biệt, tập đoàn dầu khí đã đề xuất trở thành nhà đầu tư tham gia phát triển theo hình thức là nhà đầu tư độc lập hoặc nhà đầu tư liên doanh.</p> <p>SCT Ninh Thuận: Giải quyết mâu thuẫn giữa quy hoạch điện 8 và quy hoạch kinh tế xã hội địa phương. Cơ chế đấu thầu cho các dự án đã được phê duyệt trong quy hoạch. Chủ trì: các quy hoạch ngành, vùng, quy hoạch điện 8 đều được phê duyệt ở cấp thủ tướng chính phủ, vì vậy khi xây dựng Quy hoạch điện 8, Bộ Công thương đã xem xét để đảm bảo tính tương thích giữa các quy hoạch. Hiện nay, chính phủ đang xem xét tháo gỡ vấn đề đối với những dự án điện gió và mặt trời đã vận hành, khai thác mà chưa có giá, các dự án đã triển khai thi công mà không kịp thời hạn được hưởng giá FIT, và những dự án chưa đủ điều kiện hưởng giá FIT.</p>
--	--

	<p>Vừa qua Luật Điện lực có điều chỉnh, đề cập tới vấn đề xã hội hóa truyền tải, vừa giảm bớt áp lực cho tập đoàn điện lực, tăng sức cạnh tranh, phát huy mọi nguồn lực. Có thể sẽ có thông tư, nghị định hướng dẫn thực hiện việc xã hội hóa truyền tải. Tuy nhiên các dự án truyền tải muốn thực hiện được cần phải có trong quy hoạch. Một dự án truyền tải trước khi được xã hội hóa cần phải được đánh giá tác động kinh tế, xã hội, an ninh quốc phòng bởi các cơ quan có thẩm quyền.</p> <p>GIZ: Điện mặt trời mái nhà: Sự bùng nổ của điện mặt trời mái nhà trong 3 năm vừa qua đã ảnh hưởng tới hệ thống lưới điện Việt Nam. Đối với 7700 MW đã lắp đặt hiện chưa được đưa vào quy hoạch, vậy trong Quy hoạch Điện 8 đã có kế hoạch đưa 7700MW này vào quy hoạch chưa. Thứ hai, trong thời gian vừa qua, do ảnh hưởng của đại dịch Covid 19, sản lượng điện mặt trời mái nhà của nhiều doanh nghiệp bị cắt giảm đáng kể, tuy nhiên trong quyết định 13 không yêu cầu về việc giám sát điều khiển và lắp đặt đo đạc từ xa nên việc cắt giảm công suất của các doanh nghiệp gây khó khăn đối với công việc quản lý và điều hành của công ty điện lực cấp tỉnh. Vậy trong thời gian tới Bộ Công Thương có dự định ban hành thủ tục gì để hướng dẫn chính quyền địa phương? Ngoài ra, chưa có quy định rõ ràng về thế nào là điện mặt trời mái nhà?</p> <p>Chủ trì: Trong định hướng của Quy hoạch Điện 8, tổng công suất sẽ có tính đến công suất của điện mặt trời mái nhà, nhưng cần tách bạch tổng công suất có điện mặt trời mái nhà và tổng công suất không có điện mặt trời mái nhà và nguồn đồng phát khác. Tỷ lệ dự phòng điện cũng được chia thành tỷ lệ dự phòng có bao gồm điện mặt trời mái nhà và tỷ lệ dự phòng không bao gồm điện mặt trời mái nhà. Quy hoạch điện 8 thực hiện theo cam kết COP26 sẽ dẫn tới quy mô công suất hệ thống lớn, nhưng năng lượng tái tạo không quá lớn, đảm bảo cân bằng công suất và điện lượng. 7700MW điện mặt trời mái nhà chưa có trong quy hoạch điện 7 điều chỉnh. Quy hoạch Điện 8 dự kiến có đưa vào trong đầu mục nhưng không đưa vào trong cân bằng. Do tính bất định của điện mặt trời, quan điểm về dự phòng có và không có điện mặt trời sẽ được bộ phận quy hoạch tính đến để đảm bảo tính an toàn của hệ thống.</p> <p>Đối với quy định về việc giám sát, Cục Điều Tiết Điện lực đã đăng ký sửa đổi các thông tư 25, 39, 30,31 để pháp lý hóa các yêu cầu cụ thể về trang bị thiết bị đấu nối tới hệ thống điều độ tính hay các hệ thống thông tin, truyền thông cơ bản. Tuy nhiên, các quy định sửa đổi này sẽ đặt ra vấn đề hồi tố, ảnh hưởng và tác động tới vấn đề tài chính kinh tế của các chủ dự án đặc biệt là điện mặt trời áp mái ở các quy mô khác nhau. Cục Điều tiết Điện lực đang trong giai đoạn hoàn thiện dự thảo ban đầu và sẽ công bố để lấy ý kiến rộng rãi theo quy định về xây dựng văn bản quy phạm pháp luật.</p> <p>Chủ trương chính sách phát triển điện mặt trời mái nhà như thế nào? (2) trong PDP 8, được xây dựng theo hướng mở linh hoạt, BCT ban hành kế hoạch đầu tư pt lưới điện, rà soát hàng năm, kế hoạch thực hiện đầu tư lưới điện có được ban hành đồng bộ ngay say khi kế hoạch jđiện 8 được ban hành hay không? Kế hoạch xây dựng lưới điện hàng năm</p> <p>Trả lời:</p> <p>Đối với điện mặt trời mái nhà, chủ trương tận dụng hạ tầng lưới điện hiện có, không phải cải tạo nâng khả năng tải, tận dụng phần dư của hạ tầng hệ thống và mái của các công trình xây dựng, không phải xây dựng thêm đường dây truyền tải tới các địa phương. Chủ trương này sẽ được áp dụng cho các chủ trương phát triển điện mặt trời mái nhà sắp tới, để đảm bảo việc tự dùng, cấp cho các phụ tải tại chỗ. Trong chính sách mới, Bộ Công Thương sẽ quy định rõ thế nào là điện mặt trời mái nhà. Về chính sách khuyến khích, đối với ... bằng khung giá phát điện mặt trời áp dụng cho phần điện dư.</p>
--	--

<p><b>Impact assessment of Covid 19 on Vietnam power sector</b></p>	<p>Ông Nguyễn Trọng Nghĩa, Chương trình năng lượng Phát thải thấp Việt Nam, USAID đã chia sẻ kết quả nghiên cứu về tác động của đại dịch Covid 19 tới ngành điện Việt Nam. Từ năm 2020 đến nay Việt Nam đã trải qua nhiều đợt dịch bùng phát, trước tình hình đó chính phủ đã đưa ra các biện pháp ứng phó quyết liệt, sau đó chuyển sang giai đoạn phục hồi và chuyển dịch. Việt Nam đã qua giai đoạn ứng phó và đang sang giai đoạn phục hồi đối với nền kinh tế nói chung và trong giai đoạn chuyển dịch đối với ngành điện nói riêng và đã thu được một số kết quả tích cực từ quá trình chuyển dịch này. Do tác động của đại dịch Covid, trong năm 2020, nhu cầu điện giảm thấp hơn nhiều so với dự kiến. Đến năm 2021, Bộ Công thương đã điều chỉnh các mức tăng trưởng dự kiến thấp xuống, tuy nhiên mức tăng trưởng thực tế vẫn thấp hơn so với mức dự kiến đã điều chỉnh. Tuy nhiên năm 2021 có sự tăng trưởng lớn về điện gió với sự vận hành thương mại trước hạn giá FIT điện gió ngày 31 tháng 10 năm 2021.</p> <p>Đại dịch covid 19 đã có tác động lên tất cả các khía cạnh của ngành điện, từ hoạt động sản xuất tới kinh doanh để duy trì đủ nguồn cung điện cho các thành phần kinh tế khác nhau và các hoạt động sinh hoạt của xã hội.</p> <p>Kết quả nghiên cứu cho thấy ngành điện đã có những kế hoạch đối phó phù hợp nhằm đảm bảo đủ nguồn cung điện, độ ổn định, khả năng đáp ứng nhu cầu phụ tải, và độ tin cậy hệ thống.</p> <p>Khuyến nghị;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Phương thức tiếp cận can thiệp/ đối phó là thống nhất từ trên xuống dưới</li> <li>• Kế hoạch đối phó với COVID-19 linh hoạt, phù hợp cho từng đơn vị</li> <li>• Bảo vệ lực lượng lao động cốt lõi (nhân viên vận hành của tất cả các đơn vị)</li> <li>• Tăng cường làm việc trực tuyến (EVN-GENCO3 – giám sát lắp đặt thiết bị qua camera)</li> <li>• Kế hoạch bảo dưỡng, bảo trì được điều chỉnh linh hoạt</li> <li>• Quản lý chuỗi cung ứng giúp giảm tác động của việc chậm trễ có thiết bị</li> <li>• Sáng tạo trong mô hình làm việc giúp giảm tác động khi các chuyên gia chưa được phép đến dự án</li> <li>• Tương tác nhiều hơn với khách hàng thông qua nền tảng trực tuyến</li> </ul>
<p><b>Tình hình phát triển năng lượng tái tạo ở Việt Nam</b> <b>_Đại sứ quán Úc_</b></p>	<p>Ông Lê Anh Đức, Đại sứ quán Úc chia sẻ về các xu thế phát triển năng lượng tái tạo trên thế giới và tại Việt Nam, tập trung vào sự tham gia của Úc trong không gian năng lượng tại Việt Nam.</p> <p>Về xu thế toàn cầu, hiện nay công suất của các nguồn năng lượng tái tạo trên thế giới đã vượt công suất của các nguồn năng lượng truyền thống. Đây là xu hướng tất yếu không chỉ nhờ cam kết của các chính phủ của các quốc gia trên thế giới về việc giảm phát thải, mà còn liên quan tới chi phí quy dẫn sản xuất NLTT đã giảm mạnh trong 10 năm gần đây, điển hình là chi phí sản xuất điện quy dẫn của điện mặt trời giảm 85% so với trước đây.</p> <p>Để đạt được các mục tiêu về trung hòa các bon đến năm 2050, các quốc gia cần có lộ trình về kịch bản phát triển NLTT: đến năm 2030 công suất lắp đặt của NLTT trên toàn thế giới phải đạt 76% tổng công suất các nguồn điện,</p>

	<p>tương đương khoảng 10.000 GW công suất NLTT, đến năm 2050 công suất NLTT cần đạt 90% tổng công suất các nguồn điện. Như vậy trong những năm tới, xu hướng phát triển NLTT trên thế giới vẫn diễn ra mạnh mẽ.</p> <p>Định hướng phát triển NLTT:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Việt Nam cam kết phát thải ròng bằng “0” vào năm 2050 và loại bỏ điện than vào thập niên 2040</li> <li>• Nghị quyết số 55/NQ-TW và Quyết định 2068 đề ra các mục tiêu phát triển NLTT</li> <li>• Quyết định số 1658/QĐ-TTg thúc đẩy phát triển mạnh mẽ các nguồn NLTT</li> <li>• Dự thảo Quy hoạch điện VIII thời kỳ 2021-2030, tầm nhìn đến 2045:</li> <li>• Điện gió: tăng từ 0,6 GW năm 2020 lên 23,1 GW năm 2030 (trong đó có 7 GW điện gió ngoài khơi)</li> <li>• ĐMT: duy trì công suất 16,5 GW năm 2020 đến năm 2030 và phát triển mạnh sau 2030 để đạt 82,9GW năm 2045</li> <li>• Hybrid, bơm tích năng, pin lưu trữ: tối đa 3 GW vào năm 2030</li> </ul> <p>Sự tham gia của Úc vào ngành năng lượng Việt Nam:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Cùng chung mối quan tâm đến an ninh năng lượng và mục tiêu phát thải ròng bằng “0”</li> <li>• Cuối năm 2021, hai nước ký Chiến lược Tăng cường Hợp tác Kinh tế (EEES)</li> <li>• Một trụ cột chính của EEES và tăng cường hợp tác năng lượng</li> <li>• Tổ chức đối thoại cấp Bộ về năng lượng và khoáng sản</li> <li>• Năm ngoái, Úc đã hoàn thành nghiên cứu đánh giá nhằm xác định cơ hội tham gia vào các lĩnh vực năng lượng tại Việt Nam</li> <li>• Hiện đang hỗ trợ quá trình phát triển NLTT ở Việt Nam thông qua các sáng kiến vùng và song phương</li> <li>• Các doanh nghiệp Úc, như Tập đoàn Macquarie, đang nghiên cứu, tìm kiếm và mở rộng kế hoạch kinh doanh ra thị trường năng lượng Việt Nam</li> </ul>
<p><b>Cơ hội và thách thức phát triển thị trường sinh học tại Việt Nam</b> <b>_GIZ_</b></p>	<p>Bà Lê Thị Thoa, đại diện GIZ chia sẻ góc nhìn về thực trạng và định hướng phát triển năng lượng sinh học ở Việt Nam, đánh giá cơ hội và thách thức và đưa ra một số đề xuất để phát triển năng lượng sinh học tại Việt Nam.</p> <p>Việt Nam là một nước nông nghiệp trong khu vực nhiệt đới với nguồn lớn phế phụ phẩm nông nghiệp là tiềm năng lớn cho phát triển năng lượng sinh học. Tuy nhiên các nguồn phế phụ phẩm này chưa được tận dụng và sử dụng tối ưu.</p> <p>Ngành chăn nuôi đóng góp tỷ trọng đáng kể trong nông nghiệp, theo luật bảo vệ môi trường, phần lớn các trang trại đã xây dựng hầm biogas để xử lý chất thải, tuy nhiên hiện nay Việt Nam chưa có cơ chế khuyến khích nào cho lượng khí sinh ra từ nguồn này.</p> <p>Công suất lắp đặt điện sinh khối không tăng trong những năm gần đây, chưa đạt mục tiêu đề ra theo dự kiến trong quy hoạch điện 7 điều chỉnh. Công suất lắp đặt điện sinh khối chỉ chiếm 0.4% so với tổng công suất lắp đặt toàn hệ thống.</p>

	<p>Về chính sách hỗ trợ phát triển: Điện sinh khối có những thuận lợi hơn so với điện gió và mặt trời: Tập đoàn điện lực Việt Nam mua tất cả các sản phẩm điện năng lượng tái tạo, các nhà máy điện sinh khối chưa bị cắt giảm, hiện tại giá FIT không giới hạn thời gian, không gây áp lực cho chủ đầu tư. Tuy nhiên, điện sinh khối vẫn chưa phát triển mạnh trong thời gian qua, vì vậy các chính sách hỗ trợ khuyến khích, chính sách về giá cần được xem xét, rà soát lại.</p> <p>Đề xuất:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Ban hành các cơ chế khuyến khích điện khí sinh học</li> <li>• Rà soát lại giá FIT cho điện sinh khối, không nên dựa trên công nghệ</li> <li>• Đánh giá tiềm năng sử dụng viên gỗ nén thay thế trong các nhà máy điện than</li> <li>• Cần có sự hợp tác chặt chẽ giữa các bộ ngành Bộ Nông nghiệp và Phát triển Nông thôn, Bộ Tài nguyên và Môi trường và Bộ Công Thương</li> </ul> <p>Trong thời gian tới, GIZ sẽ tiếp tục nghiên cứu và đề xuất với Bộ Công Thương các khuyến nghị nhằm hoàn thiện các chính sách phát triển thị trường năng lượng sinh học. GIZ thể hiện thiện chí mong muốn thành lập và phụ trách nhóm đặc trách về vấn đề này.</p>
<p><b>Lộ trình khởi tạo thị trường điện gió ngoài khơi Việt Nam</b> <b>_GWEC_</b></p>	<p>Ông Bùi Vĩnh Thắng, Hiệp hội điện gió toàn cầu (GWEC) trình bày về lộ trình phát triển thị trường điện gió ngoài khơi ở Việt Nam. GWEC đánh giá cao việc Chính phủ Việt Nam đã đóng vai trò dẫn đầu tại Đông Nam Á với cam kết đạt mức phát thải ròng bằng 0 vào năm 2050, cũng như cam kết loại bỏ điện than trong thập niên 2040.</p> <p>Tổng công suất lắp đặt điện gió và điện mặt trời ước tính khoảng 20 GW trong vòng 3 năm qua góp phần củng cố mục tiêu của Việt Nam về lộ trình chuyển dịch hoàn toàn khỏi điện than và giúp xây dựng niềm tin vào mục tiêu đạt mức phát thải ròng bằng 0.</p> <p>Công suất lắp đặt ĐGNK ước tính từ 7 GW hoặc cao hơn vào năm 2030 trong Quy hoạch điện 8 (QHĐ 8) là bước tiến tuyệt vời, và mục tiêu đạt sản lượng cao hơn cho điện gió trên bờ và ngoài khơi vào năm 2045 sẽ góp phần đem lại tín hiệu tích cực cho ngành cũng như nhà đầu tư.</p> <p>Tuy nhiên, việc đưa vào vận hành 20 GW điện gió và mặt trời đang là một thách thức cho hệ thống lưới điện – Nếu không có giải pháp, và việc tắc nghẽn đường truyền tải sẽ kìm hãm sự phát triển của ĐGNK tại Việt Nam và ngăn cản nỗ lực của Việt Nam trong việc đạt được các mục tiêu đề ra tại QHĐ 8.</p> <p>Những thách thức khác, ví dụ như chậm trễ trong việc xây dựng các chính sách và quy định phù hợp, cũng sẽ ảnh hưởng đến việc hoàn thành các mục tiêu đề ra tại QHĐ 8.</p> <p>GWEC và các đối tác rất mong muốn hỗ trợ Chính phủ Việt Nam trong việc chia sẻ những kinh nghiệm và chính sách cho các nhà đầu tư để cùng đạt được những mục tiêu chung cho ĐGNK vào năm 2030.</p> <p>GWEC muốn đề xuất Lộ trình khởi tạo thị trường để đảm bảo mục tiêu này có thể đạt được, với tiêu chí: Để đưa các dự án ĐGNK vào hoạt động từ năm 2030, chúng ta cần hành động ngay từ bây giờ.</p> <p>Đề xuất và kiến nghị:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Căn cứ vào thời gian xây dựng một cơ chế đấu thầu hiệu quả cho ĐGNK (thông thường từ 02 năm trở lên) và hiện trạng phát triển của ĐGNK ở</li> </ul>

	<p>Việt Nam, GWEC đề xuất áp dụng cơ chế FiT cho 4-5 GW các dự án đầu tiên (hoặc một con số khác được phê duyệt trong QHĐ8)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Cơ chế FiT đảm bảo sự an tâm cho các nhà phát triển, đặc biệt ở các thị trường mới về ĐGNK, đồng thời rút ngắn thời gian thực hiện và tạo điều kiện cho các nhà đầu tư dự báo doanh thu trong dài hạn để thúc đẩy đầu tư vào chuỗi cung ứng nội địa</li> <li>• Cơ chế FiT có thể được ấn định cho các dự án thông qua một quá trình lựa chọn hoặc một quá trình lựa chọn/ cạnh tranh kết hợp cho phép 4-5GW được hưởng cơ chế này</li> <li>• Cần nghiên cứu thêm và tham vấn với ngành để xác định mức FiT phù hợp, tiêu chí lựa chọn dự án và mốc thời gian</li> <li>• GWEC sẵn sàng hỗ trợ Chính phủ Việt Nam xác định cơ chế FiT phù hợp cho ĐGNK để 4-5 GW đầu tiên có thể đóng tài chính vào năm 2025</li> <li>• Các vấn đề về cấp phép và quy hoạch không gian biển cũng nên được ưu tiên – nhằm đảm bảo các dự án nhận được giá FiT có các quyền pháp lý chắc chắn nhằm giúp các dự án gọi vốn dễ dàng với chi phí thấp hơn, v.v. Việc thực hiện quy hoạch không gian biển không hợp lý sẽ có thể kéo chu kỳ phát triển dự án dài thêm nhiều năm</li> <li>• Đề xuất chính phủ bổ sung thêm một cơ quan quản lý tập trung để điều phối quá trình cấp phép/phát triển các dự án được diễn ra suôn sẻ.</li> </ul>
<p><b>Tổng hợp của Ban thư ký VEPG</b></p>	<p>Ông Sven Ernedal, Ban thư ký VEPG cảm ơn chủ trì, Bộ Công Thương, Sở Công thương tỉnh Ninh Thuận và đại diện các đối tác phát triển và các bên liên quan đã trình bày và tích cực tham gia thảo luận một cách toàn diện và chi tiết các vấn đề phát triển năng lượng tái tạo từ các góc độ khác nhau.</p> <p>Về việc thành lập các nhóm chuyên gia đặc trách, trong phần trình bày và thảo luận, Ngân Hàng thế giới và GIZ và một số đối tác phát triển đã thể hiện sự đồng tình mạnh mẽ về việc thành lập và sẵn sàng phụ trách các nhóm chuyên gia đặc trách với các chủ đề đã thống nhất như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Khung mua sắm và thương mại do Ngân hàng thế giới phụ trách</li> <li>• Chính sách phát triển năng lượng sinh khối do GIZ phụ trách.</li> <li>• Chính sách phát triển điện gió ngoài khơi do GWEC hoặc Đan Mạch cùng thực hiện.</li> </ul> <p>Mỗi nhóm chuyên gia đặc trách sẽ bao gồm một trưởng nhóm phụ trách xây dựng nội dung, khung thời gian thực hiện và hoàn thành, và báo cáo các kết quả hoạt động của nhóm trong cuộc họp CTKT tiếp theo. Các đối tác phát triển và các bên liên quan được khuyến khích tham gia làm thành viên và đóng góp cho hoạt động của các nhóm chuyên gia đặc trách này. Các nhóm đặc trách sẽ chủ động hoạt động độc lập, chuyên sâu với các nhóm nhỏ dưới 10 thành viên để xây dựng các khuyến nghị chính sách thiết thực. VEPG hoan nghênh sự tham gia của tất cả các Bộ, Ngành liên quan như Bộ Tài Nguyên và Môi trường, Bộ kế hoạch và Đầu tư, Bộ Tài Chính, các doanh nghiệp tư nhân, các hiệp hội, tổ chức.</p>
<p><b>Phát biểu bế mạc _Chủ trì_</b></p>	<p>Chủ trì, Ông Phạm Nguyên Hùng cảm ơn Ban thư ký đã tóm tắt nội dung đã trao đổi và kế hoạch hoạt động của nhóm CTKT trong năm 2022, đồng thời cảm ơn tới các Quý đại biểu từ các đối tác phát triển, các đơn vị, tổ chức đã tham gia đóng góp, trình bày, trao đổi thảo luận một cách hiệu quả.</p>



	<p>Các ý kiến góp ý, kiến nghị của đại biểu đã được Ban thư ký VEPG ghi chép, tổng hợp và sẽ được chủ trì xem xét trong các bước xây dựng chương trình hoạt động và các bước triển khai tiếp theo.</p> <p>Chủ trì mong muốn các thành viên VEGP tiếp tục tích cực tham gia đóng góp ý kiến, đặc biệt là từ các chính quyền địa phương và doanh nghiệp để đưa vào chương trình thảo luận trong các phiên họp CTKT tiếp theo.</p>
--	---

**phụ lục 3: tài liệu và các bài trình bày**

Truy cập và tải các tài liệu và bài trình bày tại phiên họp tại đường dẫn dưới đây:

Tài liệu tiếng Anh:

[TWG 2 on RE Presentations and Documents 14 April 2022 – Viet-Nam-Energy-Partnership-Group \(vepg.vn\)](https://vepg.vn/technical_working_group/tai-lieu-phiên-họp-ctkt2-ve-nlft-ngay-14-15-04-ninh-thuan/)

Tài liệu tiếng Việt:

[https://vepg.vn/technical\\_working\\_group/tai-lieu-phiên-họp-ctkt2-ve-nlft-ngay-14-15-04-ninh-thuan/](https://vepg.vn/technical_working_group/tai-lieu-phiên-họp-ctkt2-ve-nlft-ngay-14-15-04-ninh-thuan/)