

NĂNG LƯỢNG SẠCH Việt Nam

CƠ QUAN NGÔN LUẬN CỦA HIỆP HỘI NĂNG LƯỢNG SẠCH VIỆT NAM

**SẼ THÍ ĐIỂM CƠ CHẾ
MUA BÁN ĐIỆN TRỰC TIẾP** Tr.06

**EVN RA MẮT CÔNG CỤ GIÚP KHÁCH HÀNG
ƯỚC TÍNH SẢN LƯỢNG ĐIỆN TIÊU THỤ** Tr.12

**GIẢI PHÁP QUẢN LÝ ĐIỆN GIÓ
NGOÀI KHƠI VÀ CHUỖI CUNG ỨNG** Tr.23

**GIẢI QUYẾT VẤN NẠN
RÁC THẢI NHỰA, VI NHỰA TẠI VIỆT NAM** Tr.38

**BẢO THÁP
LỤC ĐỘ ĐÀI SÀN** Tr.49

*Nguồn vốn
Xanh* Tr.20
CHO NĂNG LƯỢNG SẠCH

Số: 48

THÁNG 4+5+6/2021



MỤC TIÊU NPC

Thực hiện các nhiệm vụ, chỉ tiêu chủ yếu được EVN giao trong quyết định phê duyệt Đề án Nâng cao hiệu quả SXKD và năng suất lao động giai đoạn 2016-2020 của Tổng Công ty Điện lực miền Bắc tại quyết định số 177/QĐ-EVN ngày 02/10/2015 với 5 nhóm: Tài chính; Kinh doanh – Dịch vụ khách hàng; Quản lý kỹ thuật – vận hành; Đầu tư xây dựng và Quản trị - Tổ chức với các chỉ tiêu chủ yếu như sau:

- Đảm bảo cung cấp điện với mức tăng trưởng bình quân 11,8%/năm.
- Giảm tỷ lệ điện dùng cho truyền tải và phân phối: đến 2020 xuống 5%.
- Năng suất lao động: tăng bình quân hàng năm 14,1%; Sản lượng điện thương phẩm bình quân đạt 3,35 triệu kWh/CBCNV vào năm 2020. Năng suất lao động theo khách hàng sử dụng điện ≥ 470 khách hàng/nhân viên.
- Độ tin cậy cung cấp điện: đến năm 2020, thời gian mất điện bình quân của một khách hàng trong năm (chỉ số SAIDI) giảm xuống 511 phút. Suất sự cố lưới điện 110 kV đến năm 2020 giảm 50-70% so với năm 2015.
- Thời gian tiếp cận điện năng: từ 2016, thủ tục của Điện lực giảm xuống 10 ngày. Chất lượng dịch vụ: nâng mức thoả mãn khách hàng năm sau cao hơn năm trước, đến 2020 Tổng công ty đạt điểm từ 8/10 trở lên (tất cả các đơn vị có điểm đánh giá sự hài lòng khách hàng đạt trên 7/10 điểm). Tỷ lệ thu tiền điện đạt 99,7%.
- Đến năm 2020 lưới điện 110 kV EVNNPC đảm bảo tiêu chuẩn n-1; chuyển 50 trạm 110 kV sang không người trực và 60 trạm 110 kV bán người trực; 100% TBA 110 kV xây dựng mới giai đoạn 2016-2020 đáp ứng tiêu chí vận hành không người trực.
- Đảm bảo lưới điện vận hành ở điều kiện bình thường không vượt quá 75% tải định mức các MBA và 50% tải định mức của các đường dây; không để xảy ra tình trạng non tải và quá tải kéo dài.
- Đến năm 2020 hoàn thành 100% các Công ty Điện lực tỉnh đều có hệ thống SCADA.
- EVNNPC đảm bảo hoạt động SXKD có lãi đạt và vượt kế hoạch EVN giao với Hệ số bảo toàn vốn ≥ 1 ; Khả năng thanh toán ngắn hạn ≥ 1 ; Tỷ suất sinh lời trên vốn chủ sở hữu (ROE) $> 1,0\%$; Tỷ lệ nợ trên vốn chủ sở hữu ≤ 3 lần.
- Đầu tư Lưới điện: Đảm bảo tiến độ các dự án cấp bách, huy động đủ vốn đáp ứng nhu cầu đầu tư giai đoạn 2016-2020 trên 100.000 tỷ đồng.
- Hoàn thành các dự án trong Chương trình cấp điện nông thôn, miền núi, hải đảo giai đoạn 2013-2020 đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt tại Quyết định 2081/QĐ-TTg ngày 8/11/2013, đảm bảo trên 99% hộ dân nông thôn có điện vào năm 2020.

Năm 2016, EVNNPC tập trung mọi nỗ lực cung cấp điện an toàn - ổn định, hoàn thành tốt các nhiệm vụ kế hoạch EVN giao. Thực hiện chủ đề năm 2016 của EVN là "Nâng cao năng lực quản trị trong Tập đoàn Điện lực Việt Nam". Nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh, tăng năng suất lao động, tăng thu nhập bình quân cho người lao động với tốc độ cao hơn lạm phát. Tối ưu hóa chi phí, đổi mới công nghệ, tăng cường năng lực và khả năng tự cân đối tài chính trong từng đơn vị. Đổi mới quản lý, đáp ứng lộ trình phát triển thị trường điện. Tiếp tục cải cách mạnh mẽ thủ tục hành chính để nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng theo phương châm 3 để "để tiếp cận - để tham gia - để giám sát".



Mục lục

Số trang

Kinh biểu

- Sẽ thí điểm cơ chế mua bán điện trực tiếp
- Tìm cách gỡ khó cho nhà đầu tư phát triển dự án điện mặt trời
- Công suất điện gió ngoài khơi toàn cầu đã đạt trên 35GW
- EVN ra mắt công cụ giúp khách hàng ước tính sản lượng điện tiêu thụ
- EVNNPC giảm tổn thất điện năng, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện
- Năng lượng tái tạo đã tham gia vào hệ thống điện với công suất và sản lượng khá cao
- Giải pháp quản lý điện gió ngoài khơi và chuỗi cung ứng
- Tái chế pin năng lượng mặt trời, thúc đẩy kinh tế tuần hoàn



NGUỒN VỐN
XANH CHO
NĂNG LƯỢNG
SẠCH

VCEA **NĂNG LƯỢNG SẠCH**
Việt Nam

CƠ QUAN NGÔN LUẬN CỦA HIỆP HỘI NĂNG LƯỢNG SẠCH VIỆT NAM

HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP

Gs.Ts.Vs. Trần Đình Long
PGs.Ts. Bùi Huy Phùng
PGs.Ts. Đặng Đình Thống
Nhà báo Nguyễn Anh Dũng
TS. Phạm Gia Yên

Chủ tịch Hội đồng Khoa học VCEA
Ts. Nguyễn Mạnh Hiến

CHỦ TỊCH HIỆP HỘI TỔNG BIÊN TẬP

Ts. Mai Duy Thiện

THƯ KÝ BIÊN TẬP

Đặng Thái

THIẾT KẾ

Thế Công

TÒA SOẠN TRỊ SỰ

Số 09, Hoa Sữa 07,
Khu đô thị Vinhomes Riverside,
Long Biên, Hà Nội
Điện thoại: 04 22188088
Email: tapchinlsvn@gmail.com

ẢNH BÌA:

Nguồn: Trọng Vinh

ẢNH TRANG TRONG:

Đặng Thái, CTV

GPXB số 424/GP-BTTTT
Do Bộ Thông tin và Truyền
thông cấp ngày 25/8/2016

In tại Công ty
CP-TK CB điện tử & in Công nghệ cao



40



37



42

SỐ THÁNG 4+5+6/2021

Chào mừng

kỷ niệm 96 năm

Ngày Báo chí Cách mạng Việt Nam
(21/6/1925-21/6/2021)



Số trang

- 27 Cần đào tạo gần nửa triệu công nhân cho ngành công nghiệp điện gió trong 5 năm tới
- 29 TP Đà Nẵng: Phát triển sử dụng năng lượng tái tạo, năng lượng mới
- 31 TP Cần Thơ sẽ phát triển thành thành phố xanh
- 33 Thực hiện mục tiêu phục hồi xanh và phát triển bền vững
- 35 Chủ động khắc phục, phòng chống thiên tai mùa bão lũ
- 38 Giải quyết vấn nạn rác thải nhựa, vi nhựa tại Việt Nam
- 40 Dừng hoạt động đốt phụ phẩm nông nghiệp để bảo vệ không khí
- 42 EVNNPT xây dựng trạm biến áp số đầu tiên

46. Ứng dụng khoa học công nghệ nâng cao hiệu quả vận hành lưới điện truyền tải



Bảo tháp Lục độ đài sản



49

Thư tòa soạn

Thời gian qua, Tạp chí Năng lượng Sạch Việt Nam đã có sự trưởng thành về cả nội dung và hình thức. Tạp chí đã dần khẳng định được chỗ đứng trên thị trường báo chí và trong lòng độc giả. Để có được kết quả đó là sự nỗ lực, giúp đỡ của các biên tập viên, phóng viên, nhà báo, cộng tác viên, các chuyên gia, nhà khoa học đã và đang đồng hành cùng Tạp chí. Nghề báo luôn gắn với vinh quang và không ít nhọc nhằn. Những nhà báo chân chính vẫn luôn làm cho nghề báo trở thành một nghề đáng trân trọng và tự hào. Trong bối cảnh hiện nay, khi cả hệ thống chính trị cùng vào cuộc trong cuộc chiến chống đại dịch COVID-19, báo chí Việt Nam đã góp phần không nhỏ vào công tác thông tin, tuyên truyền, chung tay đẩy lùi dịch bệnh. Bên cạnh đó, trong những năm qua, Tạp chí Năng lượng Sạch Việt Nam luôn là cơ quan báo chí uy tín đồng hành cùng các doanh nghiệp năng lượng sạch, góp phần không nhỏ trong công tác tuyên truyền đường lối, chính sách của Đảng, Nhà nước về phát triển năng lượng sạch, phản ánh mọi mặt hoạt động của các doanh nghiệp trong lĩnh vực này, góp phần vào sự phát triển của nền kinh tế nước nhà. Nhân kỷ niệm ngày Báo chí Cách mạng Việt Nam, Ban biên tập Tạp chí Năng lượng Sạch Việt Nam kính chúc các đồng nghiệp, phóng viên, biên tập viên, cộng tác viên, nhà khoa học... đã đồng hành cùng Tạp chí trong thời gian qua, đóng góp tích cực trong hoạt động truyền thông nói chung và lĩnh vực năng lượng sạch nói riêng sức khỏe và thành công!

Trân trọng!

BAN BIÊN TẬP



44

GIỚI THƯỢNG LƯU LỰA CHỌN SẢN PHẨM BẮT ĐỘNG SẢN NHƯ THẾ NÀO?

Sẽ thí điểm cơ chế mua bán điện trực tiếp

Dự kiến, giai đoạn thí điểm cơ chế mua bán điện trực tiếp sẽ kéo dài 2 năm từ 2021 - 2023 với tổng công suất không vượt quá 1.000 MW. Sau đó, cơ chế này sẽ được đánh giá để hoàn thiện.

PHẠM DIỆP

Theo kế hoạch, quý III năm nay, Bộ Công Thương sẽ phê duyệt thông tư quy định thực hiện thí điểm cơ chế mua bán điện trực tiếp (DPPA). Việc mua bán điện sẽ được tiến hành

giữa những doanh nghiệp sản xuất có lượng tiêu thụ lớn với các dự án năng lượng tái tạo trên cả nước. Đây là cơ chế lần đầu tiên được triển khai tại Việt Nam, với việc có thêm nhiều đầu mỗi bán điện sẽ tạo

sự cạnh tranh trên thị trường hiện nay.

Trước đó, từ tháng 4 năm nay, Bộ Công Thương lấy ý kiến về dự thảo Thông tư quy định thí điểm mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện từ năng lượng tái tạo với khách hàng sử dụng điện (cơ chế DPPA).

Theo đó, khách hàng dùng điện cho sản xuất công nghiệp (cấp điện áp từ 22kV trở lên) có thể đàm phán, thỏa thuận mua điện trực tiếp từ các nhà máy điện mặt trời, điện gió thông qua hợp đồng kỳ hạn. Giao dịch mua bán điện sẽ được thực hiện qua thị trường điện giao ngay, vận hành theo quy định thị trường bán buôn điện cạnh tranh của Bộ Công Thương.

Cơ chế DPPA sẽ giúp doanh nghiệp có thể nâng tỷ lệ sử dụng năng lượng tái tạo trong hoạt động kinh doanh, sản xuất lên 100% - tỷ lệ này hầu như không thể đạt được nếu chỉ đầu tư điện mặt trời áp mái. Điều này rất phù hợp với các công ty, tập đoàn tham gia mạng lưới cam kết toàn cầu về sử dụng năng lượng tái tạo và phát triển bền vững.

Khách hàng dùng điện tham gia thí điểm phải có hồ sơ đăng ký đáp ứng các tiêu chí như: cam kết sử dụng năng lượng tái tạo, tỷ lệ sản lượng điện hợp đồng mua trong 3 năm đầu tham gia thí điểm từ 80% trở lên.

Về phía đơn vị phát điện, muốn tham gia thí điểm cơ chế này, dự án điện gió, mặt trời



Sẽ thí điểm mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện từ năng lượng tái tạo với khách hàng sử dụng điện.

phải có trong quy hoạch, công suất lắp đặt trên 30MW. Các dự án này cũng phải cam kết mốc thời gian vận hành thương mại, tham gia thị trường điện trong vòng 9 tháng từ khi được công bố lựa chọn tham gia của cơ quan có thẩm quyền. Ngoài ra, hồ sơ tham gia thí điểm của dự

án cũng phải kèm theo văn bản chứng minh hỗ trợ tài chính từ các tổ chức tài chính, tín dụng.

Bộ Công Thương dự kiến thí điểm cơ chế này trong giai đoạn 2021 - 2023 với tổng công suất khoảng 1.000MW. Sau thí điểm 1 năm, Cục Điều tiết điện lực sẽ đánh giá các khía cạnh thị

trường, kỹ thuật, tài chính và pháp lý... hoàn thiện nội dung, báo cáo các cơ quan có thẩm quyền xem xét, quyết định áp dụng rộng rãi cơ chế này. Theo Cục Điều tiết điện lực, khi thực hiện cơ chế thí điểm này, thị trường bán buôn điện cạnh tranh được hoàn chỉnh, bán lẻ điện cạnh tranh chính thức triển khai, hợp đồng mua bán điện trực tiếp sẽ chuyển sang thực hiện theo quy định mới có liên quan.

Hiện nay, việc thí điểm mua bán điện trực tiếp theo cơ chế DPPA là bước chuẩn bị cho việc vận hành của thị trường bán lẻ điện cạnh tranh theo lộ trình được duyệt và góp phần thúc đẩy phát triển bền vững các nguồn điện năng lượng tái tạo. Qua đó, thu hút nguồn vốn đầu tư trực tiếp từ các tổ chức quốc tế có tham gia những cam kết về môi trường, chống biến đổi khí hậu và phát triển bền vững ở Việt Nam.





Tìm cách gỡ khó cho nhà đầu tư phát triển dự án điện mặt trời

Để giải quyết vấn đề giảm phát các dự án năng lượng tái tạo, Bộ Công Thương đang nghiên cứu cơ chế, đồng bộ chính sách khuyến khích để phát triển hệ thống tích trữ; đồng thời đang nghiên cứu chính sách về cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện từ năng lượng tái tạo với khách hàng sử dụng điện (cơ chế DPPA)...

ANH THƯ

Đó là một trong những nội dung được chia sẻ tại tọa đàm "Nghịch lý thừa điện mặt trời: Giải pháp nào đảm bảo quyền lợi chính đáng của doanh nghiệp?" mới diễn ra tại Hà Nội. Tọa đàm có sự tham gia của đại diện Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo (Bộ Công Thương), các doanh nghiệp đầu tư điện mặt trời và chuyên gia trong lĩnh vực điện.

Hiện nay, Việt Nam là một trong những nước có tiềm năng lớn về nguồn năng lượng tái tạo. Việc phát triển những nguồn năng lượng này không chỉ giúp bổ sung cho sự thiếu hụt điện năng, đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia mà còn góp phần giảm tiêu hao năng lượng hóa thạch, giảm phát thải khí nhà kính.

Tuy nhiên, sự phát triển ồ ạt các nhà máy điện mặt trời công suất lớn thời gian gần đây đã khiến nguồn cung dư thừa, phải cắt giảm sản lượng. Việc cắt giảm luân phiên buộc những doanh nghiệp đã đầu tư hàng nghìn tỷ đồng vào năng lượng tái tạo gặp nhiều khó khăn khi giải bài toán về doanh thu và lợi nhuận.

Theo Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), trong năm 2021, khoảng 1,3 tỷ kWh điện năng lượng tái tạo sẽ bị cắt giảm, trong đó có hơn 500 triệu kWh nguồn điện mặt trời. Thực trạng cắt giảm công suất nhà máy điện khiến những doanh nghiệp đã đầu tư hàng nghìn tỷ đồng (chủ yếu là vốn vay) vào năng lượng tái tạo đang không thể bán được điện và loay hoay tìm cách giải bài toán tài chính.

Theo ông Lê Ngọc Hồ, Phó Giám đốc Ban Đầu tư Công ty CP Tập đoàn Hoàn Sơn, tỉnh

trạng cắt giảm công suất của các nhà máy điện mặt trời đang diễn ra thường xuyên, liên tục. Thiệt hại khi phải cắt giảm công suất đối với các nhà máy vô cùng lớn bởi nguồn vốn để triển khai dự án của công ty chủ yếu đều vay vốn từ ngân hàng, trong khi đó việc bán điện "phập phủ" như hiện tại gây khó khăn cho việc vận hành nhà máy, ảnh hưởng đến doanh thu và tốc độ thu hồi vốn của doanh nghiệp.

Tại tọa đàm, ông Phạm Nguyễn Hùng, Phó Cục trưởng Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo (Bộ Công Thương) lý giải vì sao có tình trạng các dự án phải cắt giảm công suất trong thời gian qua. Theo đó, các nguồn điện năng lượng tái tạo như điện mặt trời, điện gió có đặc điểm chung đều là các nguồn năng lượng không liên tục, khả năng điều chỉnh rất hạn chế, khả năng lưu trữ không lớn do chi phí cao. Việc đầu tư điện mặt trời lại diễn ra rất nhanh trong khi lưới điện truyền tải, phân phối chưa kịp bổ sung.

Thêm vào đó, đa số các dự án điện mặt trời tập trung chủ yếu tại một số khu vực có tiềm năng lớn như miền Nam, Nam Trung Bộ. Do đó lưới điện tại các khu vực này bị quá tải, dẫn đến phải cắt giảm nguồn điện trong một số thời điểm khi điện mặt trời phát cao.

Ngoài ra, tại một số thời điểm như ngày nghỉ cuối tuần, tết, ảnh hưởng dịch bệnh COVID-19 khiến phụ tải giảm thấp hơn kế hoạch, dẫn đến tình trạng quá tải một số nguồn điện. Do đó, các nhà máy điện năng lượng tái tạo (gió, mặt trời) đã phải điều chỉnh giảm công suất phát để đảm bảo vận hành an toàn lưới điện và an ninh hệ thống điện, nhất là trong giai đoạn 3 tháng cuối năm 2020.

Để giải bài toán nghịch lý thừa điện mặt trời trong thời gian tới, ông Hùng cho biết, theo kinh nghiệm của các nước



phát triển trong lĩnh vực năng lượng tái tạo, để có thể phát triển năng lượng tái tạo mạnh mẽ, bền vững thì cần tập trung vào các nội dung chính: chính sách, hạ tầng truyền tải và điều độ vận hành hệ thống điện.

Cụ thể, tiếp tục nghiên cứu ban hành các chính sách thu hút đầu tư phát triển năng lượng tái tạo phù hợp với từng thời kỳ phát triển kinh tế xã hội, phù hợp với sự phát triển của thị trường điện, phù hợp với từng loại hình công nghệ năng lượng tái tạo. Bộ Công Thương đang

nghiên cứu chính sách mua bán điện trực tiếp DPPA. Hiện Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo đang soạn thảo nội dung này và lấy ý kiến các tổ chức, ban ngành, địa phương liên quan.

Ông Hùng cho biết thêm, Bộ cũng đang nghiên cứu, xây dựng các chính sách về cơ chế chứng chỉ năng lượng tái tạo (REC). Cùng với đó là việc thúc đẩy phát triển hệ thống năng lượng tái tạo phân tán nhu cầu tiêu thụ tại chỗ như các khu công nghiệp, hộ tiêu thụ thương mại, dịch vụ, nhà dân...

Đồng thời tăng cường đầu tư nâng cấp, mở rộng hạ tầng truyền tải kết hợp với các hệ thống lưu trữ (như thủy điện tích năng, hệ thống ắc quy BESS...) và tăng cường khả năng điều độ vận hành hệ thống điện, tăng cường kết nối lưới điện khu vực. Điều này sẽ giúp nâng cao khả năng hấp thụ nguồn điện năng lượng tái tạo, đảm bảo vận hành an toàn, hiệu quả hệ thống điện.



Công suất điện gió ngoài khơi toàn cầu đã đạt trên 35GW

Hội đồng Năng lượng gió toàn cầu (GWEC) cho biết, công suất điện gió ngoài khơi toàn cầu hiện đã đạt trên 35GW - tăng 106% chỉ trong 5 năm qua.

CẢM HẠNH

Theo những dữ liệu mới từ Cơ quan đánh giá thị trường của GWEC, ngành công nghiệp điện gió ngoài khơi năm 2020 có thành tích tăng trưởng cao thứ hai từ trước đến nay, với hơn 6GW điện gió ngoài khơi

mới được lắp đặt và vẫn tiếp tục phát triển bất kể đại dịch COVID-19 đã ảnh hưởng tiêu cực tới các ngành năng lượng khác. Mức tăng trưởng kỷ lục này là nhờ Trung Quốc, đất nước dẫn đầu thế giới năm thứ ba liên tiếp về công suất điện

gió ngoài khơi mới thường niên đóng góp hơn một nửa sản lượng điện gió ngoài khơi mới cho thế giới năm qua.

Châu Âu với tăng trưởng ổn định góp sức cho phần lớn sản lượng điện gió ngoài khơi mới còn lại, dẫn đầu là Hà Lan với gần 1,5GW điện gió ngoài khơi mới lắp đặt trong năm qua, đưa đất nước này trở thành thị trường lớn thứ hai thế giới về lượng công suất mới trong năm 2020, sau Trung Quốc.

Các thị trường điện gió ngoài khơi khác của châu Âu cũng tiếp tục phát triển ổn định như: Bỉ

Sản lượng điện gió ngoài khơi toàn cầu hiện nay đã giúp chúng ta giảm thiểu được 62,5 triệu tấn khí thải carbon.

(706MW), Anh (483MW) và Đức (237MW), tất cả đều là sản lượng từ các dự án mới lắp đặt trong năm 2020. Nhà máy điện gió nổi ngoài khơi mới duy nhất trong năm 2020 cũng là ở châu Âu, được lắp đặt tại Bồ Đào Nha với công suất 17MW.

Ngoài Trung Quốc và châu Âu còn có hai đất nước ghi nhận có lượng công suất điện gió mới trong năm 2020 lớn là Hàn Quốc (60MW) và Mỹ (12MW).

Nhìn chung, công suất điện gió ngoài khơi toàn cầu hiện đã đạt trên 35 GW - tăng 106% chỉ trong 5 năm qua. Trung Quốc hiện đã vượt qua Đức về lượng lắp đặt tích lũy, trở thành quốc gia sản xuất điện gió ngoài khơi lớn thứ hai trên toàn cầu và Anh vẫn ở vị trí dẫn đầu.

Feng Zhao, Giám đốc Chiến lược và đánh giá thị trường của GWEC nhận xét: "Nhịp độ phát triển ổn định và liên tục của ngành công nghiệp điện gió ngoài khơi trên toàn cầu trong suốt thời gian đại dịch là minh chứng cho khả năng phục hồi của ngành năng lượng đang bùng nổ này. Dù châu Âu vẫn

là thị trường điện gió ngoài khơi lớn nhất trên toàn cầu, khu vực châu Á - Thái Bình Dương sẽ ngày càng đóng vai trò quan trọng guồng máy thúc đẩy tăng trưởng ngành. Các nền kinh tế lớn như Nhật Bản và Hàn Quốc gần đây đã đặt ra các mục tiêu đầy tham vọng về điện gió ngoài khơi. Mỹ cũng sẽ mở rộng thành một thị trường điện gió ngoài khơi lớn".

Alastair Dutton, Chủ tịch nhóm phụ trách điện gió ngoài khơi toàn cầu tại GWEC cho biết thêm: "Điện gió ngoài khơi đang ngày càng củng cố vị thế của mình là một trong những công nghệ quan trọng nhất để loại bỏ carbon trong hệ thống năng lượng của chúng ta và hiện thực hoá mục tiêu Net zero (giảm khí thải về 0). Sản lượng điện gió ngoài khơi toàn cầu hiện nay đã giúp chúng ta giảm thiểu được 62,5 triệu tấn khí thải carbon - tương đương với việc ngưng sử dụng hơn 20 triệu chiếc xe hơi trên đường. Lợi ích kinh tế xã hội của điện gió ngoài khơi cũng quan trọng hơn bao giờ hết khi các quốc gia phát triển

những chiến lược phục hồi kinh tế xanh và các dự án điện gió ngoài khơi hiện tại đã cung cấp khoảng 700.000 việc làm trên toàn cầu".

"Tuy nhiên, chúng ta mới chỉ khai thác một phần rất nhỏ tiềm năng khổng lồ của điện gió ngoài khơi. Nhóm Ngân hàng Thế giới báo cáo rằng, với công nghệ hiện tại, thế giới có hơn 71.000GW điện gió ngoài khơi tiềm năng và việc đánh thức nguồn tài nguyên này sẽ là chìa khóa để giữ mức nóng lên toàn cầu ở dưới 1,5 độ C so với thời kỳ tiền công nghiệp, đồng thời tạo ra những lợi ích kinh tế đáng kể. Cú bắt tay hợp tác giữa ngành điện gió và chính phủ sẽ là chìa khóa quan trọng để hiện thực hóa tiềm năng này, cùng với các chính sách ổn định để tạo ra một cơ hội phát triển dài hạn cho ngành. Việc thúc đẩy nhanh thương mại hóa điện gió nổi ngoài khơi trong thập kỷ này cũng sẽ là yếu tố quan trọng để mở ra những cánh cửa mới cho lĩnh vực này và tối đa hóa việc khai thác tài nguyên gió", Alastair Dutton chia sẻ thêm.



Trang web được thiết kế thân thiện để khách hàng dễ dàng điền các thông tin về tần suất sử dụng các thiết bị điện trong gia đình.

EVN ra mắt công cụ giúp khách hàng ước tính sản lượng điện tiêu thụ

Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) chính thức triển khai công cụ ước tính sản lượng điện tiêu thụ trong sinh hoạt cho tất cả các khách hàng sử dụng điện năng trên toàn quốc.

TIẾN ĐẠT

Sau thời gian hoạt động thử nghiệm, EVN chính thức triển khai công cụ ước tính sản lượng điện tiêu thụ trong sinh hoạt cho tất cả các khách hàng sử dụng điện năng trên toàn quốc tại trang web: <https://uoctinhdiennang.evn.com.vn>.

Công cụ trên nền web này sẽ giúp người dân, khách hàng dễ dàng tính toán, quản lý lượng điện năng tiêu thụ của các thiết bị điện. Việc đưa vào áp dụng công cụ ước tính điện năng thể hiện nỗ lực của EVN trong việc liên tục cải tiến, đưa dịch vụ điện đến với khách hàng ngày càng thuận lợi, công khai, minh bạch hơn trên cơ sở ứng dụng công nghệ thông tin và số hóa,

góp phần đẩy mạnh việc xây dựng nền kinh tế số.

Thông qua công cụ tính toán trên trang web nêu trên, các khách hàng sử dụng điện có thể chủ động ước tính điện năng tiêu thụ hàng tháng của gia đình. Từ những dữ liệu ước tính do công cụ cung cấp, khách hàng sử dụng điện có thể biết được cơ bản những thiết bị điện trong gia đình tiêu thụ 1 tháng bao nhiêu số điện (kWh). Qua đó, khách hàng có thể điều chỉnh thói quen, hành vi sử dụng điện của mình để việc sử dụng điện hiệu quả và tiết kiệm, đặc biệt vào những thời điểm xảy ra thời tiết nắng nóng cực đoan. Công cụ được xây dựng với giao diện đơn giản, thân thiện phù hợp với các thiết bị phổ thông như điện thoại di động thông minh, máy tính để khách hàng dễ hiểu, dễ tính toán, dễ dàng sử dụng.

Hiện tại, công cụ đã thống kê được các thiết bị sử dụng điện cơ bản, phổ thông trong hộ gia đình và sẽ tiếp tục được cập nhật thêm những trang thiết bị sử

dụng điện phổ thông khác. Công cụ cũng đã tích hợp ảnh hưởng của các yếu tố thời tiết và vùng miền vào tính toán. Mặc dù vậy, sai số ước tính có thể xảy ra trong quá trình sử dụng công cụ vì phụ thuộc khá lớn vào tính chính xác số liệu về số lượng, chủng loại, công suất thiết bị điện và mức độ sử dụng theo thực tế.

Trên trang web này, khách hàng sẽ cung cấp các thông tin về số lượng, chủng loại thiết bị điện gia đình đang sử dụng bao gồm: thiết bị cơ bản (như bếp điện, tủ lạnh, đèn chiếu sáng...), thiết bị tiêu thụ nhiều điện (như điều hòa nhiệt độ, máy giặt, máy sấy quần áo, lò nướng...). Cùng với đó, cung cấp dữ liệu về tần suất, mức độ, thói quen sử dụng các thiết bị này. Dựa trên dữ liệu khách hàng cung cấp, công cụ sẽ tự động ước tính số lượng điện tiêu thụ của mỗi thiết bị điện theo từng tháng. Công cụ này cũng chỉ ra thiết bị tiêu thụ nhiều điện nhất trong mỗi gia đình trong tháng, giúp khách hàng có thể điều chỉnh thói quen sử dụng điện sao cho hiệu quả, tiết kiệm.

Trong những năm gần đây, EVN đã liên tục đổi mới công tác dịch vụ khách hàng với mục tiêu ngày càng thân thiện và hiện đại. Năm 2015, EVN áp dụng hóa đơn điện tử cho toàn bộ khách hàng. Cuối năm 2018, EVN cung cấp

Từ các dữ liệu khách hàng cung cấp, công cụ sẽ ước tính được sản lượng điện sử dụng hàng tháng cho mỗi gia đình.

các dịch vụ điện trực tuyến ở cấp độ 4 và đến cuối năm 2019, EVN triển khai ký kết hợp đồng điện tử đối với hợp đồng mua bán điện và các dịch vụ điện năng.

Cũng trong tháng 12 năm 2019, EVN cung cấp 100% dịch vụ điện trực tuyến trên Cổng Dịch vụ công quốc gia. Đến năm 2020, EVN tiếp tục cải tiến mẫu hóa đơn tiền điện mới, dễ theo dõi, thân thiện, hỗ trợ việc so sánh lượng điện năng tiêu thụ với các khách hàng cùng khu vực và có tích hợp mã QR-code để tạo thuận lợi hơn cho khách hàng trong các giao dịch với EVN.

Theo đánh giá của tư vấn độc lập, sự hài lòng của khách hàng đối với các dịch vụ điện ngày càng

tăng lên, đồng thời cũng nhận được đánh giá tích cực từ các tổ chức quốc tế. Việc đưa vào áp dụng công cụ ước tính sản lượng tiêu thụ điện trên nền web: <https://uoctinhdiennang.evn.com.vn/> là hành động thiết thực, cầu thị của EVN nhằm hỗ trợ tốt nhất cho khách hàng sử dụng điện.

Hiện nay, EVN đã và đang triển khai mạnh mẽ các đề án: Nghiên cứu, ứng dụng công nghệ của cuộc Cách mạng công nghiệp lần thứ 4 và Chuyển đổi số trong các hoạt động sản xuất, kinh doanh của EVN; trong đó mục tiêu nâng cao chất lượng các dịch vụ điện theo hướng ngày càng thuận tiện, thuận lợi cho khách hàng tiếp tục là nhiệm vụ quan trọng hàng đầu.

Tên thiết bị	Số giờ sử dụng/ ngày	Số lượng	Công suất(W)
Máy phát nhạc DVD	5.00	1	16
Máy trả lời điện thoại tự động	0.15	0	24
Máy chiếu - Projection	5.00	0	225
Ti vi LCD	5.00	2	150
Ti vi Plasma	5.00	0	300
Máy chơi game	5.00	0	20
Máy tính để bàn	5.00	0	705
Máy tính xách tay	6.00	2	90
Thiết bị mạng (Router, DSL, Wifi...)	24.00	1	6
Máy bơm nước	1.00	1	2250
Lò vi sóng	0.50	1	1000
Máy sấy tóc	0.17	1	710

EVNNPC

giảm tổn thất điện năng, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện

Theo báo cáo của Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC), 4 tháng đầu năm, tổn thất điện năng (TTĐN) của Tổng công ty là 4,39%, thấp hơn kế hoạch năm là 0,16%, thấp hơn 0,33% so với cùng kỳ năm 2020. Trong đó, TTĐN các thành phần đều đang giảm so với cùng kỳ 2020, đặc biệt là TTĐN lưới điện trung áp và hạ áp.

AN VINH

Từ Tổng công ty đến các Công ty Điện lực đã tiếp tục chỉ đạo sát sao trong công tác giảm TTĐN. Trong đó, Tổng công ty thường xuyên tổ chức đoàn kiểm tra việc thực hiện giảm TTĐN tại các đơn vị, phân tích, đánh giá xác định nguyên nhân gây ra tổn thất đối với các cấp điện áp, các đơn vị tiếp tục thực hiện quản lý, phân tích TTĐN các trạm biến áp và đường dây, đưa ra biện pháp giảm TTĐN hợp lý cho từng khu vực.

Trong 4 tháng đầu năm, toàn Tổng công ty thay định kỳ được 964.331 công tơ đạt tỷ lệ 47,11% kế hoạch năm 2021. Toàn Tổng công ty thực hiện kiểm tra 1.288.088 lượt khách hàng, xử lý 35.411 trường hợp hư hỏng sai lệch đo đếm và vi phạm sử dụng điện, thực hiện truy thu, bồi thường 19,98 tr.kWh, tăng doanh thu 43,21 tỷ đồng, góp phần không làm



EVNNPC quyết liệt triển khai nhiều giải pháp để giảm tổn thất điện năng.

tăng 0,076% tỷ lệ TTĐN chung của EVNNPC trong 4 tháng đầu năm 2021.

Trong công tác đầu tư xây dựng lưới điện, EVNNPC đã đảm bảo tiến độ các công trình đầu tư xây dựng cơ bản, sửa chữa lớn, đồng thời đẩy nhanh tiến độ đóng điện các công trình chống quá tải lưới điện hạ áp trước mùa nắng nóng. Đến 13/5, EVNNPC đã đóng điện 1799/1906 MBA chống quá tải, còn 107 TBA đóng điện hoàn thành đến 30/5.

Tuy nhiên, theo đánh giá, hiện nay tại các đơn vị vẫn còn nhiều vấn đề tồn tại trong công tác quản lý, điều hành, phân tích số liệu đánh giá nguyên nhân, triển khai thực hiện giảm TTĐN. Nhiều Điện lực đang giảm TTĐN thụ động, phụ thuộc chủ yếu vào tăng trưởng thành phần công nghiệp xây dựng mà chưa chú trọng nhiều đến việc giảm TTĐN tập trung vào các đường dây, TBA sản lượng lớn và TTĐN cao, giảm TTĐN bền vững.

Số liệu cho thấy, lũy kế 4 tháng đầu năm, toàn Tổng công ty còn 11.140 TBA có tỷ lệ TTĐN trên 7%, trong đó có 6729 TBA có điện năng tổn thất trên 2.000kWh/tháng; vẫn còn TBA, đường dây vận hành đầy tải; đường dây trung hạ áp dài thiếu thiết bị phân đoạn lưới điện... Nhiều khu vực đường dây trung áp kéo dài, cũ, quá tải, không có hỗ trợ mạch vòng, mỗi lần công tác phải cắt điện phạm vi rộng.

Bà Đỗ Nguyệt Ánh, Tổng giám đốc EVNNPC cho rằng, thực tế vẫn còn dư địa để giảm TTĐN, thông qua quản lý công tơ đo đếm, qua công tác đầu tư

xây dựng để giảm quá tải, đầy tải lưới điện, công tác quản lý vận hành, điều chỉnh điện áp...

Để đảm bảo hoàn thành chỉ tiêu TTĐN ở mức $\leq 4,55\%$, 8 tháng cuối năm 2021 tỷ lệ TTĐN thực hiện phải đạt $\leq 4,55\%$, Tổng giám đốc EVNNPC yêu cầu các đơn vị phải thực hiện quyết liệt những giải pháp trọng tâm. Theo đó, trong công tác tổ chức quản lý, các đơn vị cần rà soát, kiện toàn lại Ban chỉ đạo giảm TTĐN, thống nhất quy trình hoạt động, nguyên tắc làm việc, giám đốc các đơn vị phải là trưởng ban chỉ đạo, gắn trách nhiệm cụ thể với kết quả giảm TTĐN của đơn vị nhằm nâng cao hiệu quả chỉ đạo điều hành và tổ chức thực hiện của Công ty





và Điện lực. Kiểm soát chặt chẽ các số liệu về kỹ thuật, kinh doanh... đảm bảo có cơ sở để xác định các nguyên nhân tổn thất chính xác nhất. Yêu cầu tất cả các đơn vị phải hoàn thành trước 30/6/2021 tiến độ chuẩn hóa thông tin khách hàng và dữ liệu khách hàng trên hệ thống cập nhật về kênh tổn thất. Từ đó, các chương trình kiểm tra của các ban chuyên môn Tổng công ty sẽ phải có nội dung trên

nhằm đảm bảo các đơn vị đã chuẩn hóa và duy trì việc chuẩn hóa đúng quy định, cập nhật kịp thời khi có thay đổi về phương thức, tài sản.

Hiện nay, Tổng công ty đã và đang chỉ đạo quyết liệt đặc biệt với cấp điện áp 110kV, riêng đối với cấp trung và hạ áp Tổng công ty sẽ giao chi tiết chỉ tiêu thực hiện 6 tháng cuối năm về giảm TTĐN ở những nơi có đường dây và trạm biến áp có tổn thất cao, có sản lượng tổn thất lớn. Cùng với đó, các đơn vị tiếp tục đẩy nhanh tiến độ lắp đặt hoàn thiện hệ thống đo xa và công tơ điện tử. Dự kiến 30/6/2021, toàn bộ hệ thống đo xa của Tổng công ty phải được chuẩn xác và hoàn thành 100%. Đối với các giải pháp khác do đơn vị đề xuất Tổng công ty sẽ nghiên cứu áp dụng trên cơ sở cân đối tài chính và đồng bộ với các nhóm giải pháp khác.

Đặc biệt, thời gian tới các đơn vị cần thay đổi phương thức quản trị đối với công tác giảm TTĐN, cần chỉ tiêu hóa, cá nhân hóa tất cả các nội dung, trong đó gắn trách nhiệm cá nhân trong việc chấm điểm KPI, xét hoàn thành nhiệm vụ gắn với trách nhiệm người đứng đầu, xét thực hiện chi trả tiền lương cho người lao động theo các chỉ tiêu Tổng công ty giao.



Năng lượng tái tạo đã tham gia vào hệ thống điện với công suất và sản lượng khá cao

Theo số liệu thống kê, thời gian qua, năng lượng tái tạo (NLTT) đã tham gia vào hệ thống điện với công suất và sản lượng khá cao so với các nguồn phát điện khác.

ĐỖ HƯƠNG

Tại buổi cung cấp thông tin về tình hình cung cấp điện năm 2021 và giai đoạn 2021 - 2025 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), ông Nguyễn Đức Ninh, Giám đốc Trung tâm Điều độ hệ thống điện quốc gia (A0) cho biết, năm 2020, theo Quyết định phê duyệt của Bộ Công Thương (thời điểm chưa có COVID-19) thì nhu cầu điện của Việt Nam vẫn duy trì mức tăng trưởng cao. Tổng sản lượng điện sản xuất cả năm theo kế hoạch đạt 261 tỷ kWh. Để đáp ứng nhu cầu điện, EVN cũng dự

tính sẽ chạy thêm khoảng 3,4 tỷ kWh điện dầu. Tuy nhiên do ảnh hưởng của dịch COVID-19, phụ tải tiêu thụ điện giảm thấp dẫn đến các nguồn điện được khai thác đều thấp hơn kế hoạch. Sản lượng điện thực tế chỉ đạt hơn 247 tỷ kWh, tăng trên 3%, giảm 14,350 tỷ kWh. Trong 4 tháng đầu năm 2021, điện sản xuất tăng trưởng 7,92%; điện thương phẩm tăng 6,74%.

Thống kê của EVN cho thấy, nếu như năm 2019 có khoảng 5.000MW điện mặt trời nổi lưới thì đến năm 2020 đã có thêm gần 5.000MW điện mặt trời nổi

lưới và khoảng 7.000 - 8.000MW điện mặt trời mái nhà và trên 600MW điện gió được đưa vào vận hành. Theo kế hoạch, năm 2020 huy động hơn 10 tỷ kWh điện NLTT nhưng thực tế đã khai thác lên đến 12 tỷ kWh.

Cho đến nay, tổng công suất lắp đặt nguồn điện toàn hệ thống đạt gần 70.000MW. Trong đó, riêng điện mặt trời tính đến tháng 4/2021 đã đạt 18.783MW (9.583 MW điện mặt trời áp mái và khoảng 9.200 MW điện mặt trời trang trại). Và từ nay đến cuối năm 2021, sẽ có thêm khoảng 4.000 - 5.000MW điện gió được đưa vào vận hành theo kế hoạch nhà đầu tư đã đăng ký. Dự kiến năm 2021, sản lượng điện huy động từ NLTT đạt khoảng 32 tỷ kWh.

Các số liệu này cho thấy, NLTT đã tham gia vào hệ thống điện với công suất và sản lượng khá cao so với các nguồn phát điện khác. Việc này gây áp lực và ảnh hưởng tiêu cực đến quá trình vận hành của hệ thống điện quốc gia như gây ra tình trạng thừa nguồn, quá tải đường dây nội miền, đường dây liên kết 500kV; phụ tải chênh lệch giữa cao điểm và thấp điểm lớn. Hệ thống điện vận hành độc lập, thiếu dự phòng công suất; ảnh hưởng đến các yếu tố bắt buộc trong việc bảo đảm vận hành thị trường điện (bao tiêu các nhà máy BOT, các hợp đồng khí Nam Côn Sơn, Tây Nam Bộ...).

Điều này còn ảnh hưởng đến vận hành các nhà máy thủy điện lớn trong việc đảm bảo cấp nước

cho hạ du, tưới tiêu, đặc biệt là đối với nhà máy thủy điện nhỏ huy động theo chi phí tránh được; ảnh hưởng đến vận hành các tổ máy nhiệt điện do đặc tính kỹ thuật của nhiệt điện trong vận hành chạy nền; phải duy trì một lượng tổ máy điện truyền thống để đảm bảo dự phòng quay, công suất lúc cao điểm, quán tính hệ thống và các yêu cầu quan trọng khác khi vận hành hệ thống (ổn định điện áp, quá tải lưới điện...); dự báo công suất phát điện mặt trời, điện gió khó khăn và sai số lớn do tính chất không ổn định của nguồn năng lượng này.

A0 cũng cho biết, dự kiến huy động nguồn mùa khô năm 2021, vào thời điểm 18g tăng gần 11.000 MW so với thời điểm lúc 12g nhưng vào thời điểm này,



Huy động nguồn phát từ năng lượng tái tạo tăng trong thời gian qua.

điện mặt trời lại bị mất đi hoàn toàn với tổng công suất 6.500 MW, trong khi đó, dải thay đổi công suất của nhiệt điện than và khí lại nhỏ (từ 20 - 30%).

Mặc dù có khó khăn nhưng EVN vẫn đảm bảo huy động các nguồn điện theo hướng ưu tiên NLTT, đảm bảo cấp điện an toàn liên tục cho các phụ tải.

Từ thực tế vận hành, EVN đã xây dựng các giải pháp, báo cáo cơ quan chức năng trong đó đề nghị rà soát cập nhật, hiệu chỉnh các thông tư, quy trình để phù hợp với điều kiện vận hành hệ thống điện có tỷ trọng NLTT cao, đặc biệt với tỷ lệ thâm nhập lớn điện mặt trời mái nhà ở lưới phân phối, sớm ban hành cơ chế đối với điện mặt trời mái nhà, trong đó khuyến khích tăng lượng công suất tự dùng cũng như đảm bảo các yêu cầu về kỹ thuật.

EVN cũng báo cáo Bộ Công Thương/Thủ tướng Chính phủ phê duyệt cơ chế đấu giá/đấu thầu các dự án điện gió, mặt trời - bổ sung Quy hoạch theo kế hoạch thực hiện 3 - 5 năm với quy mô phù hợp tại từng

thời điểm, từng khu vực trong tương lai, tránh tình trạng quá tải lưới điện và thừa nguồn. Đồng thời đề xuất về cơ chế đầu tư xây dựng hệ thống pin tích trữ (BESS); cơ chế dịch vụ phụ trợ trong hệ thống điện để khuyến khích các đơn vị phát điện tham gia. Đề nghị sớm phê

duyet bổ sung quy hoạch các công trình lưới điện cấp thiết phục vụ giải tỏa NLTT. Xem xét tổng thể về sự cần thiết của cơ chế chi phí tránh được và điều chỉnh lại phương pháp tính toán chi phí tránh được trong bối cảnh NLTT thâm nhập với tỷ lệ ngày càng cao.



Nguồn vốn xanh cho năng lượng sạch

Quá trình chuyển đổi từ phụ thuộc nhiều vào nhiên liệu hóa thạch sang phát triển và ứng dụng năng lượng tái tạo, sử dụng năng lượng tiết kiệm hiệu quả là tất yếu. Việt Nam có cơ hội lớn để chuyển dịch sang năng lượng sạch nhờ vào nguồn vốn xanh từ hàng loạt tổ chức quốc tế.

MẠNH PHÚC

Mới đây, Ngân hàng Phát triển châu Á (ADB) ký kết một khoản vay xanh trị giá 116 triệu USD để xây dựng

và vận hành 3 trang trại điện gió với tổng công suất 144MW tại tỉnh Quảng Trị. Theo đó, ADB ký kết với Công ty CP Điện gió Liên Lập (Liên Lập), Công ty CP

Điện gió Phong Huy (Phong Huy) và Công ty CP Điện gió Phong Nguyên (Phong Nguyên) để xây dựng và vận hành 3 trang trại điện gió với công suất 48MW mỗi dự án.

Khoản vay này là một phần của gói tài trợ cho khoản vay xanh cho dự án trị giá 173 triệu USD do ADB thu xếp, hợp vốn với vai trò là bên chủ trì sắp xếp khoản vay và người bảo lãnh chính. Đây là khoản tài trợ đầu tiên của ADB cho một dự án điện gió ở Việt Nam, được chứng nhận bởi Sáng kiến Trái phiếu

khí hậu, đơn vị quản lý Chương trình tiêu chuẩn và chứng nhận Trái phiếu khí hậu quốc tế. Gói tài trợ gồm 35 triệu USD do ADB cấp vốn trực tiếp và 81 triệu USD khoản vay hợp vốn loại B.

Ông Jackie B. Surtani, Trưởng ban Tài trợ cơ sở hạ tầng Đông Á, Đông Nam Á và Thái Bình Dương, Vụ Nghiệp vụ Khu vực tư nhân của ADB nhận định: "Liên Lập, Phong Huy và Phong Nguyên sẽ bổ sung vào kinh nghiệm dày dặn của ADB trong các dự án năng lượng tái tạo quy mô lớn ở Việt Nam, đồng thời nhấn mạnh cam kết của chúng tôi trong việc hỗ trợ Việt Nam hoạch định một tương lai năng lượng sạch. Đây là dự án mang tính cột mốc, cho thấy nguồn tài trợ tư nhân có thể được huy động hiệu quả như thế nào để phát triển các dự án điện gió ở châu Á và Thái Bình Dương".

Việt Nam có cơ hội lớn để chuyển dịch sang năng lượng sạch nhờ vào nguồn vốn xanh từ hàng loạt tổ chức quốc tế.

ADB đã huy động được nguồn tài trợ dài hạn với quyền truy đòi có giới hạn bằng đồng Đô la Mỹ từ các ngân hàng thương mại và các thể chế tài trợ phát triển khác, vốn không có sẵn ở trong nước. Điều này được thực hiện thông qua sự kết hợp các khoản vay loại B và khoản vay song song.

Dự án sẽ tạo ra điện năng trung bình 422GWh và tránh phát thải trung bình 162.430 tấn khí CO2 mỗi năm. Một kế hoạch hành động giới trong khuôn khổ dự án sẽ giúp phụ nữ ở cộng đồng địa phương được tiếp cận hoạt động tập huấn về vận hành và quản lý điện gió.

Trong khi đó, Cơ quan Phát triển Pháp (AFD) mới đây cũng đã quyết định cung cấp hạn mức 100 triệu USD cho Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Việt Nam (BIDV) để tài trợ các doanh nghiệp trong lĩnh vực năng lượng tái tạo, tiết kiệm năng lượng.

Theo đó, AFD cùng BIDV đã ký kết Thỏa ước tín dụng Hạn mức tín dụng xanh SUNREF để hỗ trợ cho các doanh nghiệp đầu tư vào lĩnh vực bảo vệ môi

trường, ứng phó với biến đổi khí hậu và tăng trưởng xanh. AFD sẽ cung cấp khoản vay dài hạn trị giá 100 triệu USD và khoản hỗ trợ kỹ thuật trị giá 300.000 EUR cho BIDV và các khách hàng của BIDV.

Ông Fabrice Richy, Giám đốc AFD Việt Nam cho biết: "Khoản vay cấp cho BIDV là hạn ngạch tín dụng SUNREF đầu tiên AFD triển khai tại Việt Nam theo hình thức cho vay ưu đãi không cần bảo lãnh Chính phủ. SUNREF là thương hiệu tài chính xanh đã được AFD triển khai cùng gần 70 ngân hàng đối tác trên 30 quốc gia. AFD hy vọng thông qua BIDV có thể tiếp tục cấp các khoản vay ưu đãi và viện trợ không hoàn lại đến các doanh nghiệp của Việt Nam nhằm góp phần thúc đẩy tăng trưởng xanh và thích ứng với biến đổi khí hậu tại Việt Nam".

Gần đây, Tổ chức Tài chính quốc tế (IFC) - thành viên của Nhóm Ngân hàng Thế giới cũng đã ký quyết định tài trợ hai dự án điện gió tại miền Trung Việt Nam. Theo đó, IFC và Chương trình Danh mục đồng cấp vốn (MCPV) do IFC quản lý sẽ cung



cấp gói tài trợ trị giá 57 triệu USD cho Công ty CP Phong điện Thuận Bình (TBW) là công ty con của Công ty CP Cơ Điện lạnh (REE). Gói tài trợ này dành cho việc xây dựng hai nhà máy điện gió trên bờ - Phú Lạc 2 ở tỉnh Bình Thuận và Lợi Hải 2 ở tỉnh Ninh Thuận với tổng công suất 54,2 MW. Dự kiến, khi bắt đầu hoạt động vào cuối năm 2021, hai nhà máy sẽ sản xuất khoảng 170 triệu kWh năng lượng sạch mỗi năm.

Trước đó, hồi đầu tháng 4 năm nay, lần đầu tiên Ủy ban Chứng khoán nhà nước có hướng dẫn phát hành loại trái phiếu xanh.

Trái phiếu xã hội hay trái phiếu bền vững, trái phiếu xanh là những khái niệm tương đối

mới ở Việt Nam. Tuy nhiên, trên thế giới, đây lại đang được coi là phương tiện hữu hiệu để có thể huy động vốn từ khu vực tư nhân cho các dự án có lợi ích về môi trường và xã hội.

Tương tự như các trái phiếu thông thường, doanh nghiệp cần tuân theo các chuẩn mực và quy trình phát hành. Điểm khác biệt lớn nhất là số tiền huy động được từ trái phiếu phải dùng một tỷ lệ nhất định để dành phục vụ cho các dự án đóng góp vào các mục tiêu phát triển kinh tế, khí hậu và xã hội bền vững.

Trái phiếu xanh được coi là phương tiện hữu hiệu để có thể huy động vốn từ khu vực tư nhân cho các dự án có lợi ích về môi trường và xã hội. Theo chuyên gia, trái phiếu xanh liên

quan đến lĩnh vực đầu tư sạch bao gồm: môi trường, xã hội, quản trị doanh nghiệp... Màng đầu tư này sẽ trực tiếp tác động đến mảng năng lượng sạch cũng là lĩnh vực Việt Nam đang đẩy mạnh.

Theo một báo cáo mới đây của IFC, giá trị phát hành trái phiếu xanh năm 2019 ở các thị trường đang phát triển đạt ngưỡng 52 tỷ Đô la Mỹ, tăng hơn 20% so với năm trước. Trái phiếu xanh đang ngày càng thu hút các nhà đầu tư, tổ chức, quỹ hưu trí và công ty quản lý tài sản bởi đây là những nhà đầu tư có danh mục lớn, có mục tiêu liên quan đến phát triển bền vững. Họ đang tìm kiếm các cơ hội đầu tư xanh và carbon thấp từ các thị trường đang phát triển.

Giải pháp quản lý điện gió ngoài khơi và chuỗi cung ứng

Các dự án năng lượng gió được dự đoán sẽ bùng nổ trong những năm tới, đòi hỏi sự nâng cấp trong quản lý chuỗi cung ứng và logistics cho dự án điện gió nói chung và dự án điện gió ngoài khơi nói riêng.

HẢI LONG

Mới đây, hội thảo Quản lý điện gió ngoài khơi và chuỗi cung ứng được tổ chức bởi dự án Năng lượng tái tạo và hiệu quả năng lượng (viết tắt là dự án 4E) và Viện Năng lượng, Bộ Công Thương diễn ra tại Hà Nội.

Hội thảo được tổ chức nhằm cung cấp thông tin về cách thức tổ chức và triển khai công tác logistics của các doanh nghiệp trong ngành điện gió ngoài khơi cũng như quản lý chuỗi cung ứng công nghiệp.

Tại hội thảo, các khách mời đã có cơ hội trực tiếp trao đổi về những rủi ro có thể gặp phải trong logistics và chuỗi cung ứng điện gió ngoài khơi dưới góc nhìn của pháp chế, của chuỗi cung ứng, của các nhà phát triển cũng như của những nhà sản xuất. Nhiều biện pháp quản lý rủi ro đã được đề xuất thực hiện, đặc biệt đối với quá trình vận hành và vận tải hàng hóa hạng nặng ngoài khơi.

Hội thảo cũng tập trung đưa ra các yêu cầu kỹ thuật trong phát triển thị trường năng lượng điện gió móng cố định và móng nổi. Bên cạnh đó, các kinh nghiệm thực tiễn khi tham gia vào thị trường mới cũng được đề xuất cho Việt Nam nhằm giải quyết các vấn đề còn tồn tại trong ngành.



Các dự án năng lượng gió được dự đoán sẽ bùng nổ trong những năm tới

Phát biểu tại sự kiện, ông Trần Kỳ Phúc, Viện trưởng Viện Năng lượng nhấn mạnh: "Việt Nam có nhiều tiềm năng và lợi thế để phát triển điện gió ngoài khơi. Theo Nghị quyết số 55-NQ/TW của Bộ Chính trị về định hướng Chiến lược phát triển năng lượng quốc gia Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn

đến năm 2045, điện gió ngoài khơi là một giải pháp đột phá. Năng lượng gió ngoài khơi của Việt Nam trong giai đoạn đến năm 2045 được kỳ vọng đạt khoảng 20GW.

Tuy nhiên, các cơ quan quản lý nhà nước, đơn vị tư vấn cũng như chủ đầu tư đang gặp nhiều khó khăn trong công tác quản lý,

thiết kế và dịch vụ logistics trong quá trình xin phê duyệt các dự án điện gió ngoài khơi. Hội thảo này hy vọng sẽ giải quyết được phần nào những khó khăn đó”.

Ông Henri Wasnick, cố vấn cao cấp về năng lượng tái tạo tại Viện Năng lượng cũng chia sẻ: “Điện gió ngoài khơi có tiềm năng đóng vai trò chính yếu trong chuyển dịch năng lượng của Việt Nam, đặc biệt trong việc thực hiện các mục tiêu giảm thiểu khí CO₂, an ninh năng lượng và phát triển kinh tế xã hội. Một chuỗi cung ứng nội địa bền vững sẽ mang đến cơ hội lớn để giảm giá thành năng lượng và phát triển nền công nghiệp xuất khẩu tự chủ cho một số lĩnh vực chuyên biệt. Tiềm năng này cần được chú trọng phát triển sâu rộng nhằm tối ưu hóa nguồn năng lượng trong nước và quốc tế”.

Cùng với các nguồn năng lượng tái tạo khác như năng lượng mặt trời, năng lượng sinh học... năng lượng gió có đóng góp



lớn trong việc hỗ trợ Việt Nam thực hiện các mục tiêu kép, vừa giảm thiểu phát thải khí nhà kính vừa đảm bảo nguồn cung năng lượng bền vững với giá thành phải chăng. Các dự án năng lượng gió được dự đoán sẽ bùng nổ trong những năm tới, đòi hỏi sự nâng cấp trong quản lý chuỗi cung ứng và logistics cho các dự

án điện gió nói chung và các dự án điện gió ngoài khơi nói riêng. Điều này giúp hạn chế trì hoãn khi triển khai dự án và hoạch định lộ trình dự án hiệu quả hơn. Việc tận dụng những giá trị gia tăng trong nước, song hành với việc xây dựng khung pháp lý phù hợp sẽ hỗ trợ phát triển thị trường năng lượng Việt Nam.

Tái chế pin năng lượng mặt trời, thúc đẩy kinh tế tuần hoàn

Cần khuyến khích hoạt động nghiên cứu để đưa ra những chính sách phù hợp nhằm giảm thiểu tác động tiêu cực của các tấm pin năng lượng mặt trời hỏng, tận dụng và thúc đẩy nền kinh tế tuần hoàn theo xu hướng chung của thế giới.

ĐÌNH TÚ

Đó là ý kiến được nhiều chuyên gia chia sẻ tại hội thảo “Kinh nghiệm quốc tế về tái chế pin năng lượng mặt trời, áp dụng đối với Việt Nam” do Viện Nghiên cứu chiến lược, chính sách Công Thương, Bộ Công Thương phối hợp với Hiệp hội Thông tin, tư vấn kinh tế thương mại Việt Nam tổ chức tại Hà Nội.

Phát biểu tại hội thảo, Viện trưởng Viện Nghiên cứu chiến lược, chính sách Công Thương Nguyễn Văn Hội cho biết, điện mặt trời là xu hướng tất yếu của ngành năng lượng Việt Nam, mang lại nhiều lợi ích cho phát triển kinh tế - xã hội của đất nước và đóng vai trò quan trọng trong việc giảm thiểu phát thải khí nhà kính. Theo dự thảo Quy hoạch điện VIII, đến năm 2030, công suất điện mặt trời khoảng 18,89GW và năm 2045 dự kiến khoảng 53GW. Nếu các con số trong dự thảo Quy hoạch điện VIII trở thành thực tế thì khối lượng tích lũy chất thải tấm pin ước tính 404 nghìn tấn vào năm 2035 và vào khoảng 1,9 triệu tấn vào năm 2045.

“Khối lượng chất thải tấm pin mặt trời tại Việt Nam tuy khá nhỏ

triệu tấn) nhưng để đảm bảo phát triển bền vững, Nhà nước cần sớm nghiên cứu để có chính sách, cơ chế phù hợp liên quan tới thu nhận và xử lý rác thải từ tấm pin mặt trời”, ông Nguyễn Văn Hội chia sẻ.

Chia sẻ kinh nghiệm xử lý, tái chế tấm pin năng lượng mặt trời của các nước trên thế giới, ông Đào Trần Nhân, Hiệp hội Thông tin tư vấn Kinh tế Thương mại (VICETA) cho biết, Chính phủ Hàn Quốc đã ban hành luật mới “Chương trình trách nhiệm của nhà sản xuất mở rộng sẽ có hiệu lực từ năm 2023. Theo đó, Chính phủ Hàn Quốc yêu cầu các nhà sản xuất trong nước và nhà nhập khẩu phải đóng phí tái chế, dự kiến là 1,04USD/kg.

Còn Thụy Sĩ tận dụng những vật tư, linh kiện còn giá trị sử dụng và tiêu hủy những vật tư không còn giá trị sử dụng, dùng các tấm pin năng lượng mặt trời làm nguồn nguyên liệu chế tạo pin xe điện (như ô tô, xe máy)...

so với các nước dẫn đầu trên thế giới, ước tính khoảng 1,9 triệu tấn vào năm 2045, bằng khoảng 11% lượng tro xỉ nhiệt điện than ở Việt Nam hiện nay (khoảng 17



Có thể nghiên cứu để tái chế pin năng lượng mặt trời, thúc đẩy kinh tế tuần hoàn.



Đề xuất các giải pháp xử lý, tái chế tấm pin năng lượng mặt trời tại Việt Nam, ông Đào Trần Nhân kiến nghị: đối với nhóm giải pháp về chính sách, cần xây dựng quy định về thời gian ngừng hoạt động, lưu trữ hoặc tái chế tấm pin mặt trời và có quy chế ràng buộc trách nhiệm rõ ràng giữa các bên. Đối với nhóm giải pháp về công nghệ,

cần xây dựng các tiêu chuẩn, quy chuẩn cụ thể đối với từng loại pin và xây dựng quy chế giám sát, kiểm soát chất lượng pin năng lượng mặt trời. Bên cạnh đó cần có cơ chế khuyến khích tái chế cũng như xây dựng các chế tài xử phạt đúng quy định khi có vi phạm.

TS. Lê Huy Khôi, Viện Nghiên cứu chiến lược, chính sách Công

Thương cũng đưa ra một số giải pháp. Thứ nhất, cần tăng cường công tác thanh tra, kiểm tra, giám sát đối với việc thu gom, xử lý pin hết hạn sử dụng. Thứ hai, quy định trách nhiệm bảo vệ môi trường của chủ cơ sở sản xuất, kinh doanh, dịch vụ phải "thu gom, phân loại, lưu giữ, xử lý, thải bỏ chất thải rắn theo quy định của pháp luật". Thứ ba, nghiên cứu, xây dựng và sớm hình thành bộ phận quản lý môi trường xây dựng các quy định và giám sát việc quản lý cuối cùng đối với các tấm pin năng lượng mặt trời. Thứ tư, xây dựng cơ chế và đưa ra những chính sách khuyến khích đầu tư xây dựng các nhà máy tái chế tấm pin năng lượng mặt trời ở Việt Nam. Thứ năm, cần có cơ chế, chính sách tài chính, tín dụng hỗ trợ doanh nghiệp một cách thiết thực. Thứ sáu, tăng cường công tác tuyên truyền về ý thức trong việc sử dụng, thu gom và tái chế pin năng lượng mặt trời một cách hiệu quả.



Cần đào tạo gần nửa triệu công nhân cho ngành công nghiệp điện gió trong 5 năm tới

Ngành công nghiệp điện gió toàn cầu sẽ cần đào tạo thêm 480.000 người theo tiêu chuẩn của Tổ chức Điện gió toàn cầu (GWEC) trong vòng 5 năm tới để đáp ứng nhu cầu về tiêu chuẩn sức khỏe và an toàn lao động từ thị trường.

LAN ANH

Báo cáo mới Nhận định lực lượng lao động điện gió toàn cầu 2021 - 2025 vừa được công bố bởi Hội đồng Điện gió toàn cầu (GWEC) và Tổ chức Điện gió toàn cầu (GWO) hợp tác với Nhóm Tư vấn năng lượng tái tạo (RCG) cho thấy, ngành công nghiệp điện gió toàn cầu sẽ cần đào tạo thêm 480.000 người theo tiêu chuẩn của GWO trong vòng 5 năm tới để đáp ứng nhu cầu về tiêu chuẩn sức khỏe và an toàn lao động từ thị trường điện gió toàn cầu. Những công nhân này sẽ cần được đào tạo để

xây dựng, lắp đặt, vận hành và bảo trì hệ thống nhà máy điện gió trên đất liền và ngoài khơi đang ngày một phát triển trên thế giới và đây chỉ là một phần nhỏ trong vô số cơ hội việc làm trong ngành công nghiệp đang phát triển này.

Hiện tại, thị trường đào tạo theo tiêu chuẩn GWO - được coi là tiêu chuẩn toàn cầu trong lĩnh vực đào tạo lực lượng lao động ngành điện gió có khả năng đáp ứng nhu cầu đào tạo của 150.000 lao động vào cuối năm 2021 và 200.000 lao động vào cuối năm 2022. Nhưng phân

tích trong báo cáo Nhận định lực lượng lao động điện gió toàn cầu 2021 - 2025 cho thấy rằng, chúng ta sẽ cần đào tạo thêm ít nhất 280.000 công nhân để triển khai lắp đặt, vận hành các dự án điện gió với công suất 490 GW trong vòng 5 năm tới.

Trong số 480.000 công nhân được đào tạo theo tiêu chuẩn GWO trên thế giới, 308.000 người sẽ được huy động để triển khai xây dựng và bảo trì các dự án điện gió trên đất liền và 172.000 người được huy động cho các dự án điện gió ngoài khơi.

Hơn 70% nhu cầu đào tạo lực lượng lao động mới trên toàn cầu sẽ đến từ 10 thị trường được phân tích trong báo cáo bao gồm: Brazil, Trung Quốc, Nhật Bản, Ấn Độ, Mexico, Maroc, Ả Rập Saudi, Nam Phi, Mỹ và Việt Nam. Các thị trường được phân tích, lựa chọn trong báo cáo vì sự đa dạng trong khu vực cũng như vì các nước này có thị trường điện gió trên đất liền lớn nhất trên toàn cầu, có thị trường điện gió đất liền và ngoài khơi tăng trưởng cao, đồng thời cũng là các thị trường điện gió mới nổi.

Ben Backwell, Giám đốc điều hành GWEC cho biết: "Ngành công nghiệp điện gió cần phải mở rộng quy mô với tốc độ chưa từng có trong thập kỷ tới để đưa thế giới đạt được mục tiêu không phát thải. Nếu tham vọng đạt đến mức cần có - gấp 3 hoặc 4 lần dự báo thị trường hiện tại thì yêu cầu đào tạo lực lượng lao động sẽ cao hơn nhiều so với những gì được công bố trong báo cáo này.

Để đối mặt với thách thức này, chúng ta cần chuẩn bị lực lượng lao động cho tương lai ngay từ bây giờ và điều này có nghĩa là ta cần đào tạo hàng trăm nghìn công nhân trên khắp thế giới để họ trở thành một phần của một trong những ngành phát triển nhanh nhất. Nhưng chúng ta cần đảm bảo





Gần 500.000 công nhân cần được đào tạo để đáp ứng an toàn yêu cầu mở rộng ngành công nghiệp điện gió trong 5 năm tới.

lực lượng lao động này được đào tạo theo các tiêu chuẩn toàn cầu cao nhất để đảm bảo sức khỏe và sự an toàn của tất cả mọi người”.

Jakob Lau Holst, Giám đốc điều hành GWO chia sẻ: “Có rất nhiều cuộc thảo luận về việc chúng ta sẽ cần bao nhiêu GW năng lượng gió để đạt được mục tiêu không phát thải nhưng không có nhiều cuộc thảo luận về lực lượng lao động mà chúng

ta sẽ cần để biến tham vọng trên thành hiện thực. Hàng trăm nghìn người trên khắp thế giới, thậm chí trong suốt đại dịch COVID-19 đang làm việc trên các tuabin cung cấp năng lượng cho các nền kinh tế và bảo vệ hành tinh của chúng ta và điều quan trọng là chúng ta phải giữ cho những người này được an toàn. Đào tạo họ theo tiêu chuẩn an toàn của GWO là một trong những cách hiệu quả nhất để

đảm bảo lực lượng lao động của chúng ta luôn an toàn và chúng ta sẽ có những người ta cần để đẩy nhanh quá trình chuyển đổi năng lượng toàn cầu”.

Ed Maxwell, Giám đốc của Nhóm Tham vấn năng lượng tái tạo thì nhận định: “Đối với các thị trường điện gió vốn đã lớn như Mỹ và Trung Quốc, việc mở rộng đào tạo có thể mang lại nhiều cơ hội việc làm mới, tăng năng suất lao động nhờ có tiêu chuẩn GWO. Các nền kinh tế mới nổi sẽ cần phát triển mạng lưới đào tạo kỹ thuật và an toàn ngay từ đầu, đảm bảo sự thống nhất với các hệ thống an toàn toàn cầu nhằm củng cố tính phát triển bền vững lâu dài của ngành.”

Nhìn chung, hệ thống đào tạo và giáo dục công nghiệp ở các quốc gia trên thế giới cũng như trong các tổ chức cần tận dụng những tiềm năng chưa được khai thác để bổ sung năng lực đào tạo cần thiết nhằm phát triển các chương trình theo tiêu chuẩn GWO ngay bây giờ để đáp ứng nhu cầu này trong tương lai”.



TP Đà Nẵng: Phát triển sử dụng năng lượng tái tạo, năng lượng mới

UBND TP Đà Nẵng đã ban hành Quyết định số 1737/QĐ-UBND về việc phê duyệt Đề án phát triển sử dụng năng lượng tái tạo, năng lượng mới trên địa bàn TP Đà Nẵng đến năm 2025, tầm nhìn đến 2035.

NHÃ QUYÊN

Theo Đề án, Đà Nẵng sẽ phát triển và sử dụng các nguồn năng lượng tái tạo, năng lượng mới được khảo sát, đánh giá, lập dự án và đưa vào quy hoạch. Tỷ lệ các nguồn năng lượng này trong tổng cung năng lượng sơ cấp trên địa bàn TP đạt khoảng 9,17% vào năm 2025; đến năm 2035 tỷ lệ này đạt 9,69%. Về năng lượng mặt trời, TP thúc đẩy phát triển điện mặt trời để phục vụ nhu cầu tự dùng và cung cấp cho hệ thống điện quốc gia.

Mục tiêu chung: đến năm 2025, tổng công suất lắp đặt điện mặt trời toàn TP đạt 244,675MW, sản lượng điện mặt trời tương ứng là 357.226MWh, đóng góp khoảng 5,62% tổng nhu cầu điện toàn TP. Đến năm 2035, tổng công suất lắp đặt điện mặt trời toàn TP là 577,49MW, sản lượng điện mặt trời tương ứng là 843.133MWh, đóng góp khoảng 6,95% tổng nhu cầu điện toàn TP.

Cụ thể, đối với điện mặt trời mái nhà: thực hiện theo Quyết định số 104/QĐ-UBND ngày 12/1/2021 của UBND TP Đà Nẵng phê duyệt Đề án phát triển điện mặt trời trên mái nhà TP Đà Nẵng đến năm 2025, tầm nhìn đến 2035 và các văn bản của Bộ, ngành Trung ương có liên quan đến hoạt động phát triển điện mặt trời trên mái nhà.

Đối với điện mặt trời mặt đất, đối với các khu công nghiệp công nghệ cao đã được quy hoạch: Đà Nẵng xem xét có chủ trương từ ban đầu về mô hình nông nghiệp công nghệ cao kết hợp điện mặt trời để các chủ đầu tư và cơ quan quản lý chủ động triển khai. Đối với các khu đất được quy hoạch lâu dài cho sản xuất nông nghiệp: khuyến khích kết hợp sản xuất nông nghiệp (trồng trọt, chăn nuôi) với lắp đặt điện mặt trời, tăng hiệu quả sử dụng đất. Đồng thời, xem xét một số khu vực phù hợp để gắn sản xuất nông nghiệp – điện mặt trời và du lịch nông nghiệp nhằm tăng thêm hiệu quả kinh tế, tạo thêm điểm đến hấp dẫn mới cho TP.

Đối với các mỏ khoáng sản đã hết hạn khai thác, phải đóng cửa mỏ, phục hồi môi trường

(hiện tại có 24 mỏ với diện tích khoảng 116 hecta), khuyến khích đầu tư điện mặt trời kết hợp với sản xuất nông nghiệp (trên giá thể) và du lịch. Dự kiến công suất lắp đặt khoảng 100MWp. Trong tương lai có thể xem xét 22 mỏ khoáng sản đang hoạt động đến hết thời hạn hoạt động theo quy định của TP để phát triển điện mặt trời.

Đến năm 2025, tổng công suất lắp đặt điện mặt trời mặt đất toàn TP đạt 74,96MW, sản lượng điện mặt trời tương ứng là 109.435MWh. Đến năm 2035, tổng công suất lũy kế lắp đặt điện mặt trời mặt đất toàn TP đạt 174,9MW, sản lượng điện mặt trời tương ứng là 255.349MWh.

Đối với điện mặt trời mặt nước: nghiên cứu tận dụng các mặt nước để lắp đặt điện mặt trời như mặt sông, mặt hồ tự





TP Đà Nẵng thúc đẩy phát triển điện mặt trời để phục vụ nhu cầu tự dùng và cung cấp cho hệ thống điện quốc gia.

hiên và nhân tạo, các hồ xử lý nước thải, đặc biệt là mặt nước các vùng biển gần bờ có diện tích lớn trên cơ sở đánh giá đầy đủ các tác động môi trường và xã hội.

Về điện gió, Đà Nẵng nghiên cứu, ứng dụng phát triển các dự án với quy mô vừa và nhỏ; nghiên cứu đánh giá cụ thể tiềm năng điện gió trên biển; ưu tiên những đơn vị có tiềm lực về kỹ thuật và tài chính để phát triển điện gió ngoài khơi. Ngoài ra, TP Đà Nẵng cũng khuyến khích năng lượng sinh khối, mục tiêu đến năm 2025 đạt tổng công suất là 33MW, đến năm 2035 đạt 50MW.

Bên cạnh đó, Đà Nẵng kêu gọi nghiên cứu đầu tư các loại năng lượng mới còn lại như, năng lượng khí sinh học, năng lượng khí thiên nhiên, năng lượng sóng biển mà thành phố cũng có những tiềm năng đáng kể.

Cũng theo Đề án, Công ty TNHH MTV Điện lực Đà Nẵng được yêu cầu xây dựng kế hoạch nâng cấp, phát triển mới lưới điện cao thế, trung thế và hạ thế phù hợp với quy hoạch. Tăng cường quản lý và đánh giá hiện trạng lưới điện và các trạm biến áp phân phối nhằm

đảm bảo hiệu quả đầu nối các hệ thống năng lượng mới, năng lượng tái tạo.

Bên cạnh đó, công ty cập nhật thường xuyên thông tin khả năng đầu nối, giải tỏa công suất các nguồn năng lượng tái tạo, năng lượng mới theo từng khu vực, bao gồm danh sách các trạm biến áp/đường dây còn khả năng và không còn khả năng giải tỏa công suất khi đầu nối với các nguồn năng lượng tái tạo, năng lượng mới để các chủ đầu tư nắm bắt thực hiện.

Tổ chức thực hiện giải pháp lưới điện thông minh thông qua xây dựng hệ thống GIS, từ đó kiểm soát tốt hơn hệ thống điện cũng như công suất tại từng trạm biến áp, hỗ trợ hiệu quả cho việc mua điện từ các hệ thống năng lượng tái tạo, năng lượng mới.

Công ty phối hợp với Sở Công Thương nghiên cứu xây dựng các chương trình ưu đãi theo quy định để thúc đẩy phát triển năng lượng tái tạo, năng lượng mới. Phối hợp với Trung tâm chăm sóc khách hàng Điện lực miền Trung để quảng bá, tư vấn thông tin liên quan đến chủ trương, chính sách về năng

lượng tái tạo để người dùng biết và thực hiện nếu có nhu cầu.

Nghiên cứu thực hiện các giải pháp lưới điện thông minh tích hợp các nguồn điện phân tán (năng lượng tái tạo, năng lượng mới) nhằm khai thác hiệu quả công suất nguồn năng lượng tái tạo. Công ty cũng cần tổng hợp, báo cáo Sở Công Thương định kỳ hàng năm về tình hình phát triển điện từ các nguồn năng lượng tái tạo trên địa bàn TP (số lượng khách hàng, địa điểm lắp đặt, công suất lắp đặt, sản điện phát lên lưới...). Tiếp tục duy trì và tăng cường hiệu quả tư vấn thông tin, quy trình đầu nối với dự án đầu tư năng lượng tái tạo qua Tổng đài tư vấn thông tin (19001909) của Tổng công ty Điện lực miền Trung.

Để thực hiện Đề án này, TP Đà Nẵng khuyến khích và tạo mọi điều kiện thuận lợi để các thành phần kinh tế, đặc biệt là kinh tế tư nhân tham gia phát triển các dự án năng lượng. Bố trí nguồn lực hợp lý cho nghiên cứu công nghệ năng lượng tái tạo, xây dựng dữ liệu năng lượng tái tạo cho mục đích dài hạn. Kêu gọi đầu tư các dự án về sản xuất công nghệ năng lượng tái tạo...

TP Cần Thơ sẽ phát triển thành thành phố xanh

TP Cần Thơ sẽ tham gia Chương trình thành phố xanh quốc tế 2021 - 2022 (OPCC) với mong muốn xây dựng Cần Thơ thành một đô thị xanh, sạch, đẹp.

TRỌNG BẰNG

P hó Chủ tịch thường trực UBND TP Cần Thơ Dương Tấn Hiển đã làm việc với Tổ chức quốc tế về bảo tồn thiên nhiên (WWF) về việc TP Cần Thơ tham gia Chương trình thành phố xanh quốc tế 2021 - 2022 (OPCC) với chủ đề tăng trưởng xanh và phát triển bền vững.

Theo đại diện WWF, Chương trình thành phố xanh được khởi xướng nhằm kêu gọi hành động và hỗ trợ các thành phố trong quá trình chuyển đổi toàn cầu hướng đến một tương lai thân thiện với môi trường, đồng thời thúc đẩy các biện pháp giảm nhẹ và thích ứng với biến đổi khí hậu.

Ông Trần Anh Tuấn, cố vấn kỹ thuật Chương trình thành phố xanh của WWF chia sẻ, Chương trình thành phố xanh được WWF tổ chức thí điểm ở Thụy Điển vào năm 2011 và bắt đầu lan tỏa khắp thế giới từ năm 2013. Từ năm 2017, chương trình được tổ chức định kỳ 2 năm/lần với quy mô ngày càng mở rộng và hiện đã có sự tham gia của hơn 320 thành phố ở 20 quốc gia. Thông qua chương trình, các thành phố chia sẻ những giải pháp hiệu quả, thông minh cho sự phát triển đô thị carbon thấp và khả năng chống chịu với biến đổi khí hậu, thúc đẩy quá trình chuyển đổi toàn cầu hướng đến một

tương lai sử dụng 100% năng lượng tái tạo.

Nói về lý do Chương trình chọn đối tượng là các thành phố trên thế giới, ông Trần Anh Tuấn cho biết, hơn một nửa dân số của thế giới sống ở các thành phố

và quá trình đô thị hóa đang diễn ra nhanh chóng ở những nơi này. Các thành phố tạo ra hơn 80% GDP nhưng cũng phát thải 70% lượng khí nhà kính toàn cầu. Với vai trò là trung tâm quyền lực chính trị và kinh doanh, các thành phố đóng vai trò quyết định trong việc giảm thiểu biến đổi khí hậu.

Đại diện WWF cho biết, từ năm 2015, tổ chức này đã hỗ trợ một số thành phố ở miền Trung Việt Nam tham gia Chương trình thành phố xanh gồm: Huế, Đà Nẵng, Hội An (Quảng Nam), Đông Hà (Quảng Trị), Đồng Hới (Quảng Bình) và Vinh (Nghệ An). Trong giai đoạn 2020 - 2021, Chương trình dự kiến sẽ có sự tham gia của hai thành phố ở khu vực đồng bằng sông Cửu Long là Cần Thơ và Sóc Trăng. Tại Việt Nam, thành phố Đà Nẵng



Cần Thơ mong muốn sẽ trở thành một thành phố xanh, văn minh hiện đại, mang đậm bản sắc sông nước.



Một góc TP Cần Thơ.

đã được WWF công bố là thành phố xanh quốc gia năm 2018, đồng thời lọt vào Top 21 thành phố trên thế giới cho danh hiệu quán quân toàn cầu.

WWF sẽ hỗ trợ một chiến dịch tương tác và truyền thông, cho phép người dân bỏ phiếu cho thành phố mình yêu thích, chia sẻ những gì họ yêu thích về thành phố, đề xuất các cải

thiện cho thành phố thông qua trang web We Love City tại địa chỉ <https://welovecities.org>.

Phát biểu tại buổi làm việc, Phó Chủ tịch thường trực UBND TP Cần Thơ Dương Tấn Hiển cho biết, Chương trình thành phố xanh của WWF có nhiều điểm tương đồng với những chương trình mà Cần Thơ đang tham gia như Chương trình 100 thành

phố có khả năng chống chịu của Quỹ Rockefeller và phù hợp với quan điểm, mục tiêu của thành phố là làm sao để phát triển tốt hơn, trong đó có vấn đề giảm ô nhiễm môi trường, tạo nên một đô thị xanh, sạch, đẹp.

Theo ông Dương Tấn Hiển, là thành phố loại I trực thuộc Trung ương, Cần Thơ phải đối mặt với các vấn đề mà những đô thị gặp phải trong quá trình phát triển. Lãnh đạo thành phố đã có nhiều giải pháp trong đó có việc tham gia vào các chương trình, mạng lưới để giúp giảm thiểu đến mức thấp nhất những tác động tiêu cực trong từng lĩnh vực, như giảm phát thải khí nhà kính.

Khi tham gia Chương trình thành phố xanh, Cần Thơ sẽ cố gắng thực hiện đầy đủ các chương trình và có phương pháp, cách làm thực sự mang lại hiệu quả, với mong muốn sẽ trở thành một thành phố xanh, văn minh hiện đại, mang đậm bản sắc sông nước.



Thực hiện mục tiêu phục hồi xanh và phát triển bền vững

Việt Nam sẵn sàng đóng góp tích cực, trách nhiệm vào những nỗ lực chung của cộng đồng quốc tế nhằm thực hiện mục tiêu phục hồi xanh và phát triển bền vững.

MAI CHI

Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính đã tham dự và có bài phát biểu quan trọng tại Phiên thảo luận cấp cao của Hội nghị thượng đỉnh Đối tác vì tăng trưởng xanh và mục tiêu toàn cầu (P4G) 2030 diễn ra vào cuối tháng 5 vừa qua. Hội nghị được tổ chức theo hình thức trực tuyến với sự chủ trì của Tổng thống nước chủ nhà Hàn Quốc Moon Jae-in.

Tham dự hội nghị có gần 70 lãnh đạo cấp cao các nước thành viên P4G, các khách mời và lãnh đạo các tổ chức quốc tế như Liên Hợp Quốc (UN), Ủy ban liên chính phủ về biến đổi khí hậu (IPCC), Tổ chức Hợp tác và Phát triển Kinh tế (OECD), Quỹ Tiền tệ quốc tế (IMF), Cơ quan Năng lượng quốc tế (IEA)...

Trong bài phát biểu tại Phiên thảo luận cấp cao của P4G 2030, Thủ tướng Phạm Minh Chính

nhận định, thế giới đang trải qua những tác động cộng hưởng với mức độ và quy mô chưa từng có của ba thảm họa là đại dịch COVID-19, biến đổi khí hậu và sự cạn kiệt tài nguyên thiên nhiên, chưa tính đến sự già hóa dân số ở nhiều quốc gia; để lại các hệ lụy to lớn, nhiều mặt, không chỉ hiện nay mà còn với các thế hệ tương lai.

Tuy nhiên, chính đại dịch và những khó khăn, thách thức cũng để chúng ta thấy rõ hơn tầm quan trọng của việc bảo vệ môi trường sống, bảo đảm hài hòa giữa con người và thiên nhiên và là động lực để thúc đẩy chúng ta vượt qua, khẳng định mình trường thành hơn. Hơn lúc nào hết, chúng ta cần đồng lòng chung sức giải quyết hài hòa giữa nhu cầu cấp bách phục hồi kinh tế với yêu cầu phát triển xanh, phát triển bền vững hơn thời kỳ hậu COVID-19. Đây vừa là mục tiêu vừa là yêu cầu cấp thiết đối với sự phát triển của mọi quốc gia.

Trên cơ sở đó, Thủ tướng nêu một số đề xuất:

Thứ nhất, phục hồi xanh, kinh tế xanh, kinh tế tuần hoàn cần được triển khai quyết liệt ở cấp độ quốc gia, khu vực và toàn cầu, trong đó khuôn khổ chung là Các mục tiêu phát triển bền vững 2030 của Liên Hợp Quốc và Thỏa thuận Paris về biến đổi khí hậu. Phương châm là chuyển đổi tư duy, phương pháp luận và cách tiếp cận thực tế từ bị động ứng phó các thách thức sang kết hợp một cách hài hòa, hợp lý, hiệu quả giữa ứng phó với chuyển đổi phát triển kinh tế xanh, để không có sự đảo lộn gây hiệu ứng "sốc".

Thứ hai, chuyển đổi xanh cần có lộ trình phù hợp, tính đến điều kiện và năng lực khác nhau của các quốc gia. Các nước phát triển cần tiếp tục tiên phong thực hiện cam kết về giảm phát thải, đồng thời hỗ trợ về tài chính, công nghệ và thể chế cho các nước đang phát triển và các nước bị ảnh hưởng nặng nề của biến đổi khí hậu.

Thứ ba, quan tâm xây dựng thể chế để khuyến khích sự hưởng ứng và tham gia của tất cả các chủ thể trong xã hội, nhất là doanh nghiệp và người dân, thúc đẩy mạnh mẽ hơn nữa các dự án công - tư (PPP) trong tăng trưởng xanh; hình thành các chuỗi giá trị và ngành nghề mới thông qua xanh hóa sản xuất công - nông nghiệp và dịch vụ.

Thứ tư, nâng cao năng lực chủ động thích ứng của những nơi chịu ảnh hưởng nặng nề của biến đổi khí hậu, trong đó có khu vực tiểu vùng sông Mê Công và đồng bằng sông Cửu Long ở Việt Nam. Những thách thức nghiêm trọng ở những nơi này đang rất cần sự hợp tác chặt chẽ, trách nhiệm của cộng đồng quốc tế, nhất là trong việc quản lý, sử dụng bền vững nguồn nước xuyên biên giới, góp phần bảo đảm an ninh lương thực, an ninh nguồn nước của khu vực và thế giới.



Phục hồi xanh, kinh tế xanh, kinh tế tuần hoàn cần được triển khai quyết liệt ở cấp độ quốc gia, khu vực và toàn cầu.

Thứ năm, để phục hồi, trở lại tăng trưởng, vấn đề cấp bách nhất hiện nay là ngăn chặn, đẩy lùi và giải quyết cơ bản đại dịch COVID-19. Nỗ lực của mỗi quốc gia là yếu tố quan trọng hàng đầu, nhưng sự hợp tác quốc tế hiệu quả là không thể thiếu được; như chia sẻ sự mất mát về tinh thần và vật chất; chia sẻ về công nghệ, tài chính, y tế, đặc biệt là vaccine; tạo điều kiện cho đầu tư, thương mại quốc tế, hợp tác đi lại, vận chuyển con người và hàng hóa giữa các quốc gia, nhất là không bị đứt gãy các chuỗi cung ứng toàn cầu.

Thứ sáu, trong bối cảnh hiện nay, các quốc gia cần nêu cao tinh thần đoàn kết, trách nhiệm, tôn trọng lẫn nhau vì lợi ích chung của toàn nhân loại, bảo đảm môi trường quốc tế, thúc đẩy hòa bình, ổn định, hợp tác và phát triển, có lợi cho việc phục hồi kinh tế và hợp tác quốc tế.

Thủ tướng cũng cho biết: "Đối với Việt Nam, tuy phải đối mặt với nhiều khó khăn, thách thức nhưng chúng tôi quyết tâm thực hiện "mục tiêu kép" là vừa phòng chống dịch hiệu quả vừa phục hồi và phát triển kinh tế - xã hội nhanh, bền vững; bảo đảm phát triển hài hòa, hợp lý, hiệu quả giữa kinh tế với văn hóa, xã hội, bảo vệ môi trường và thích

ứng biến đổi khí hậu, dựa trên quan điểm như sau: Lấy đổi mới mô hình tăng trưởng, cơ cấu lại nền kinh tế, phát triển kinh tế xanh, nhu cầu thị trường, các ngành mới nổi và tăng năng suất lao động làm định hướng. Lấy con người là trung tâm, chủ thể, vừa là nguồn lực vừa là động lực quan trọng nhất và là mục tiêu cao nhất của sự phát triển, trong đó có phát triển xanh. Chúng tôi kiên quyết không chấp nhận mô hình "tăng trưởng trước, dọn dẹp sau"; không chấp nhận phương thức tăng trưởng bằng mọi giá, thiếu tính bền vững và càng không chạy theo tăng trưởng đơn thuần mà phải hy sinh tiến bộ, công bằng xã hội và môi trường sống của người dân".

Thủ tướng bày tỏ mong muốn, thời gian tới sẽ tiếp tục nhận được sự hỗ trợ, hợp tác hiệu quả hơn nữa của các nước, tổ chức quốc tế, doanh nghiệp; nhất là trong các dự án hợp tác phát triển hạ tầng chiến lược chất lượng cao, kinh tế xanh, kinh tế số, kinh tế tuần hoàn, kinh tế thích ứng với biến đổi khí hậu, phát triển đô thị thông minh... hỗ trợ các mục tiêu phát triển bền vững của Việt Nam.

"Là thành viên của tất cả các thỏa thuận quốc tế chính về môi trường và biến đổi khí hậu, một

trong những thành viên sáng lập của Hội nghị P4G, Việt Nam sẵn sàng đóng góp tích cực, trách nhiệm vào những nỗ lực chung của cộng đồng quốc tế nhằm thực hiện mục tiêu phục hồi xanh và phát triển bền vững. Trên tinh thần đó, chúng tôi đồng tình ủng hộ và đánh giá rất cao Tuyên bố Seoul do Chính phủ Hàn Quốc đưa ra tại hội nghị lần này", Thủ tướng chia sẻ.

Tại Hội nghị lần này, các nhà lãnh đạo P4G đã nhất trí thông qua Tuyên bố Seoul, khẳng định cam kết chính trị mạnh mẽ của các nhà lãnh đạo P4G và các đối tác, đồng thời đưa ra những định hướng, giải pháp lớn nhằm phục hồi xanh, ứng phó biến đổi khí hậu và phát triển bền vững, bao trùm, hướng tới mục tiêu trung hòa carbon. Nổi bật là quản lý nguồn nước bền vững, thông minh; đẩy mạnh chuyển đổi năng lượng, phát triển năng lượng tái tạo, ứng dụng công nghệ hydro; xây dựng nông nghiệp bền vững gắn với bảo đảm an ninh lương thực; phát triển thành phố xanh thông minh; đẩy mạnh chuyển đổi sang "xã hội không rác thải"; tăng cường hỗ trợ chuyển đổi xanh tại các nước đang phát triển gắn với cung cấp tài chính, công nghệ, bảo vệ các nhóm dễ tổn thương.

Chủ động khắc phục, phòng chống thiên tai mùa bão lũ

Mùa mưa bão năm nay đã bắt đầu, do đó nhiều địa phương trên cả nước đồng loạt đề ra các biện pháp trong phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn (PCTT&TKCN) nhằm đảm bảo thiệt hại ít nhất về người và tài sản.

KHÁNH AN

Tổng cục Phòng chống thiên tai, Bộ Nông nghiệp và Phát triển nông thôn (NN&PTNT) cho biết, năm 2020, thiên tai đã làm 357 người chết và mất tích, tổng thiệt hại về kinh tế trên 39.962 tỷ đồng.

Theo nhận định của Trung tâm Dự báo khí tượng thủy văn quốc gia, tình hình thiên tai sẽ tiếp tục diễn biến phức tạp, khó lường trong thời gian tới. Các tháng còn lại của năm 2021 có khả năng xuất hiện khoảng 12 - 14 cơn bão và áp thấp nhiệt đới hoạt động trên khu vực biển Đông, trong đó có 5 - 7 cơn ảnh hưởng trực tiếp đến đất liền nước ta. Lũ trên các hệ thống sông tiếp tục được dự báo diễn biến phức tạp, nguy cơ cao xảy ra lũ quét và sạt lở đất trên các sông suối nhỏ, vùng thượng lưu các sông; ngập úng tại các thành phố và các khu đô thị.

Theo đó, nhiều địa phương trên cả nước đã và đang xây dựng kế hoạch PCTT, thích ứng với biến đổi khí hậu, theo Chiến lược quốc gia về Phòng chống thiên tai đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2050 được phê duyệt tại Quyết định số 379/QĐ-TTg của Thủ tướng Chính phủ.

Cụ thể, UBND tỉnh Quảng Nam vừa ban hành kế hoạch

triển khai thực hiện Chiến lược quốc gia trên địa bàn với mục tiêu chủ động PCTT thích ứng với biến đổi khí hậu, giảm thiểu tổn thất về người và tài sản của nhân dân và Nhà nước.

Trong đó, đến năm 2030, tỉnh đặt mục tiêu giảm 50% thiệt hại về người do lũ quét, sạt lở đất so với giai đoạn 2011 - 2020; thiệt hại về kinh tế do thiên tai thấp hơn giai đoạn 2011 - 2020, không vượt quá 1,2% GRDP; lực lượng làm công tác PCTT được kiện toàn

theo hướng tinh gọn, chuyên nghiệp, bảo đảm hiệu lực, hiệu quả; phương tiện, trang thiết bị PCTT&TKCN tiên tiến, hiện đại, ngang tầm với các quốc gia hàng đầu trong khu vực.

100% cơ quan chính quyền các cấp, tổ chức và hộ gia đình được tiếp nhận đầy đủ thông tin và hiểu biết kỹ năng phòng tránh thiên tai; lực lượng làm công tác PCTT được đào tạo, tập huấn, trang bị đầy đủ kiến thức và trang thiết bị cần thiết; 100% tổ chức, hộ gia đình, cá nhân đảm bảo các yêu cầu theo phương châm "4 tại chỗ" (lực lượng, chỉ huy, phương tiện, hậu cần tại chỗ); 100% khu vực trọng điểm, xung yếu phòng chống thiên tai được lắp đặt hệ thống theo dõi, giám sát; 100% tàu cá đánh bắt vùng khơi và vùng lộng được lắp đặt hệ thống giám sát, bảo đảm thông tin liên lạc. Để thực hiện mục tiêu này, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN tỉnh Quảng Nam có trách nhiệm hướng dẫn, đôn đốc các địa phương xây dựng và thực hiện kế hoạch phòng, chống thiên tai, phương án ứng phó với thiên tai theo cấp độ rủi ro. Đồng thời, chỉ đạo việc nâng



Bão lũ, sạt lở đất gây ảnh hưởng nặng nề đến người dân.



Tỉnh Quảng Nam đặt mục tiêu giảm đáng kể thiệt hại về người do bão lũ.

cao năng lực lực lượng làm công tác PCTT&TKCN; tăng cường cơ sở vật chất của cơ quan chỉ đạo, chỉ huy các cấp; hướng dẫn củng cố và hoạt động của lực lượng xung kích phòng chống thiên tai cấp xã.

UBND các huyện, thị xã, thành phố chủ động thực hiện lồng ghép nội dung bảo đảm an toàn phòng, chống thiên tai vào kế hoạch phát triển kinh tế - xã hội của địa phương; chuyển đổi sản xuất ứng phó với thiên tai; nâng cao nhận thức cộng đồng, quản lý rủi

ro thiên tai dựa vào cộng đồng; tập huấn, phổ biến kỹ năng cho lực lượng làm công tác PCTT, cộng đồng và người dân. Chủ động rà soát, sắp xếp lại dân cư, di dời dân cư sinh sống tại những khu vực có nguy cơ cao xảy ra lũ quét, sạt lở đất, sạt lở bờ sông, bờ biển; xây dựng, lắp đặt hệ thống theo dõi, cảnh báo và kiểm soát rủi ro thiên tai tại các khu vực trọng điểm, xung yếu.

Cũng đặt mục tiêu không để thiệt hại về người, hạn chế đến mức thấp nhất thiệt hại về

tài sản của người dân lên hàng đầu, ngay từ đầu mùa mưa bão năm 2021, tỉnh Quảng Ninh cũng đã chủ động triển khai các biện pháp PCTT một cách đồng bộ, hiệu quả.

Trước những diễn biến bất thường về thời tiết, tỉnh Quảng Ninh luôn chủ động thực hiện phương châm “4 tại chỗ”, “3 sẵn sàng” (sẵn sàng chủ động phòng tránh, đối phó kịp thời, khắc phục khẩn trương và có hiệu quả) được các đơn vị, địa phương nghiên cứu, vận dụng vào từng tình huống, điều kiện cụ thể để triển khai, trong đó lấy công tác chuẩn bị ứng phó làm nòng cốt. Sở NN&PTNT Quảng Ninh cũng phê duyệt phương án vùng trọng điểm phòng chống thiên tai trên địa bàn tỉnh, gồm 5 vùng: vùng số 1 - đề Hà Nam, Thị xã Quảng Yên; vùng số 2 - dân cư vùng nguy cơ sạt lở đất và lũ quét; vùng số 3 - dân cư và tàu thuyền hoạt động trên vịnh Hạ Long, Bái Tử Long và vùng biển Quảng Ninh; vùng số 4 - đề tả sông Kinh Thầy, Thị xã



Ban chỉ huy PCTT&TKCN tỉnh Yên Bái triển khai nhiều biện pháp kịp thời ứng phó với thiên tai.

Đông Triều; vùng số 5 - hồ chứa nước Yên Lập. Các địa phương trên địa bàn tỉnh chủ động tổ chức thực hiện phương án đảm bảo an toàn về người và tài sản, nhất là trong mùa mưa bão.

Đến nay, công tác PCTT&TKCN của tỉnh Quảng Ninh đã được chuẩn bị một cách kỹ lưỡng từ phương án, phương tiện, thiết bị, vật tư, lực lượng để kịp thời ứng phó với thiên tai. Tuy nhiên, để công tác PCTT thực sự hiệu quả, giảm bớt những thiệt hại về người và tài sản thì các địa phương và người dân cần chủ động nắm bắt thông tin thời tiết, chuẩn bị các phương án phòng tránh, trú, trong đó lấy phòng là chính, đảm bảo an toàn về người và tài sản là mục tiêu cao nhất.

Huyện Lục Yên (Yên Bái) là địa phương thường xuyên bị ảnh hưởng do mưa bão gây ra, gây thiệt hại về tài sản của các hộ dân và nhiều công trình thủy lợi, giao thông trên địa bàn. Do đó, để chủ động trước mùa mưa bão năm nay, hạn chế đến mức thấp nhất thiệt hại về người, tài sản và hoa màu, góp phần ổn định xã hội và hoàn thành các nhiệm vụ phát triển kinh tế - xã hội, xã Tân Lĩnh (Lục Yên) đã kiện toàn, phân công nhiệm vụ cụ thể cho từng thành viên trong Ban chỉ huy PCTT&TKCN, đảm bảo tính thống nhất, đồng thời có sự phối hợp chặt chẽ giữa các ban ngành, đoàn thể để phát huy sức mạnh tổng hợp

trong công tác phòng, tránh và kịp thời ứng phó, xử lý các tình huống khi thiên tai xảy ra.

Ông Trần Quốc Tuấn, Trưởng Phòng NN&PTNT huyện Lục Yên cho biết, để chủ động ứng phó trước diễn biến bất thường của thời tiết, Phòng tham mưu UBND huyện chỉ đạo các xã, thị trấn xây dựng kế hoạch năm 2021, kiện toàn ban chỉ huy và đội xung kích phòng chống thiên tai, phân công nhiệm vụ cho các thành viên. Chủ động tuyên truyền các bản tin dự báo, cảnh báo thời tiết, thiên tai, các công điện, văn bản chỉ đạo trong việc ứng phó với thiên tai trước mỗi đợt thiên tai xảy ra qua hệ thống đài truyền thanh, điện thoại, mạng intranet, Zalo, Facebook... để cấp Ủy, chính quyền, các đoàn thể và nhân dân biết chủ động phòng, tránh. Thực hiện tốt phương châm “4 tại chỗ” hỗ trợ trực tiếp nhân dân khi thiên tai xảy ra.

Chỉ riêng năm 2020, tỉnh Quảng Bình đã phải gánh chịu hậu quả của 4 đợt bão lũ, gây thiệt hại hơn 3.767 tỷ đồng. Chính vì vậy, công tác PCTT&TKCN luôn được chính quyền các cấp, các ngành quan tâm nhằm bảo đảm an toàn về người, tài sản và hạn chế thiệt hại khi thiên tai xảy ra.

Để chủ động PCTT, UBND tỉnh Quảng Bình đã ban hành nhiều văn bản chỉ đạo, tổ chức các cuộc họp khẩn cấp triển khai các nội dung ứng phó các

tình huống thiên tai; phân công các đồng chí lãnh đạo UBND tỉnh, các thành viên trực tiếp kiểm tra, chỉ đạo công tác ứng phó tại các địa phương; chỉ đạo các cơ quan đơn vị, hướng dẫn người dân chủ động các phương án ứng phó với sự cố, thiên tai, trong đó bảo đảm tối đa nhất tính mạng con người.

Lãnh đạo tỉnh, thành viên Ban Chỉ huy PCTT&TKCN các cấp cũng đã tích cực bám sát cơ sở, kiểm tra, đôn đốc việc thực hiện các biện pháp ứng phó; rà soát các địa điểm dân cư, đồn, trạm... có nguy cơ bị sạt lở, lũ quét, ngập sâu, chủ động, kiên quyết di dời đến nơi an toàn. Trong đó, đã rà soát 3.937 hộ/18.040 nhân khẩu có khả năng bị ảnh hưởng của nước biển dâng, ngập lụt, sạt lở, lũ quét, sẵn sàng di dời khi cần thiết.

Ban Chỉ huy PCTT&TKCN kiêm Phòng thủ dân sự tỉnh phối hợp với các ngành liên quan đã trực tiếp kiểm tra, đôn đốc việc thực hiện công tác trên ở các địa phương, cơ sở, công trình trọng điểm; đồng thời, đề xuất bổ sung phương án, kế hoạch, giải pháp để sẵn sàng đối phó với thiên tai bão lụt.



Di dời người dân khỏi vùng có khả năng bị ảnh hưởng nặng nề bởi thiên tai.

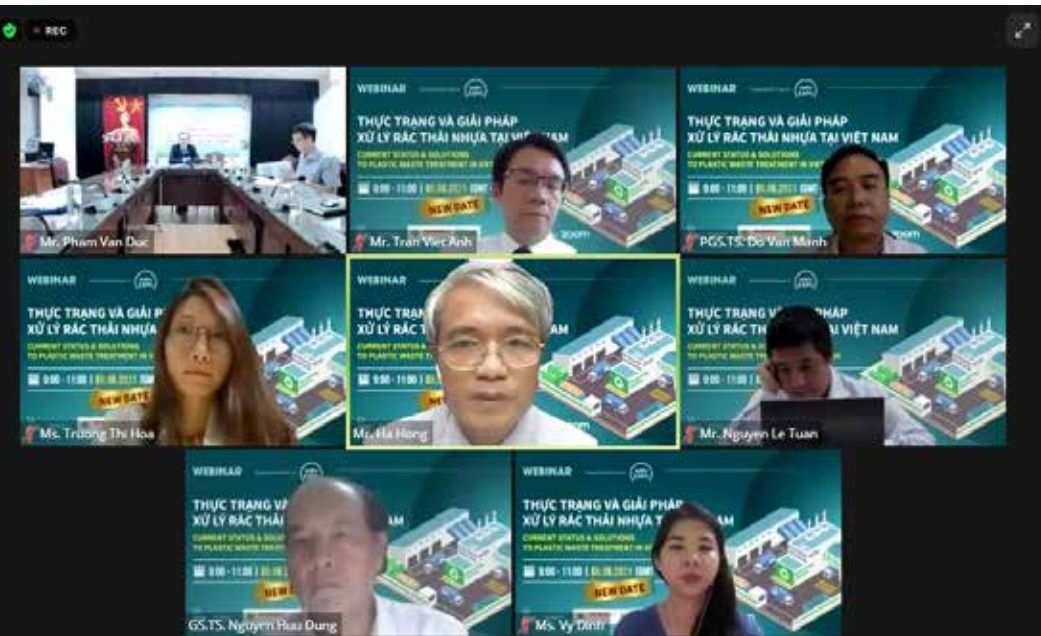


Vùng trọng điểm phòng chống thiên tai số 3 - dân cư và tàu thuyền hoạt động trên vịnh Hạ Long, Bái Tử Long và vùng biển Quảng Ninh.

Giải quyết vấn nạn rác nhựa, vi nhựa tại Việt Nam

Vấn nạn rác thải nhựa và các hạt vi nhựa vẫn luôn là vấn đề thu hút nhiều sự quan tâm của Chính phủ và người dân. Trước những ảnh hưởng tiêu cực và tiềm ẩn nhiều nguy cơ đến sức khỏe con người cũng như môi trường, các giải pháp để giải quyết vấn nạn này là vô cùng cấp thiết.

THANH TÂM



Hội thảo trực tuyến Thực trạng và giải pháp xử lý rác thải nhựa tại Việt Nam.

Công nghệ sản xuất nhựa ngày càng phát triển và do vậy chất thải nhựa liên tục thay đổi về thành phần, tính chất, mẫu mã đa dạng và phức tạp. Mặt khác, hoạt động tái chế chất thải ở nước ta còn mang tính nhỏ lẻ, tự phát, thiếu sự quản lý và kiểm soát của các cơ quan có thẩm quyền về bảo vệ môi trường ở địa phương. Phần lớn các cơ sở tái chế có quy mô nhỏ, mức độ đầu tư công nghệ không cao, đa số công nghệ đều lạc hậu, máy móc thiết bị cũ, gây ô nhiễm môi trường thứ cấp. Lực lượng thu gom hiện đang hoạt động tự phát, phân tán.

Nhận thức của cộng đồng trong việc phân loại rác và sử dụng vật phẩm tái chế còn hạn chế.

Theo đó, tại hội thảo trực tuyến Thực trạng và giải pháp xử lý rác thải nhựa tại Việt Nam do Hiệp hội Môi trường đô thị và Khu công nghiệp Việt Nam, Chuyên trang Quản lý Môi trường (thuộc Tạp chí Môi trường và Đô thị Việt Nam) phối hợp với Công ty Informa Markets Việt Nam tổ chức ngày 9/6, nhiều chuyên gia đưa ra một số đề xuất như: phát triển kinh tế tuần hoàn tái chế rác thải nhựa; quản lý ô nhiễm hạt vi nhựa nhằm góp phần giải quyết, ứng phó với tình trạng rác nhựa hiện nay cũng như trong tương lai.

Về vấn đề rác thải nhựa, phát biểu tại hội thảo, Phó Viện trưởng Viện Công nghệ môi trường, Viện Hàn lâm khoa học Việt Nam Đỗ Văn Mạnh đã chỉ ra mối nguy hại của hạt vi nhựa đến môi sinh và giải pháp quản lý ô nhiễm vi nhựa hiệu quả. Theo số liệu thống kê, 8.300 triệu tấn vi nhựa đã được sản sinh cho đến nay trong đó chỉ có 9% được tái sử dụng, 12% được đốt, 79% được tập kết trong bãi rác hoặc trôi nổi ngoài môi trường. Dự báo đến năm 2050, khoảng 12 tỉ tấn rác nhựa sẽ được chôn lấp hoặc thải ra môi trường tự nhiên.

Hiện tại, vi nhựa đã xuất hiện ở mọi lục địa và đại dương. Vi nhựa có ảnh hưởng đến cấp độ tế bào sâu trong cơ thể, ảnh hưởng đến số lượng cá thể, cấu trúc quần thể và chức năng của hệ sinh thái. Sinh vật thường xuyên ăn phải nhựa sẽ gặp phải một số bệnh liên quan đến đường tiêu hóa, lâu dần sẽ bị suy dinh dưỡng, thậm chí tử vong. Đáng lưu ý, nhiều loại sinh vật biển là nguồn thức ăn yêu thích của con người, điều này vô hình chung khiến con người thụ động tiêu thụ nhựa.

PGS.TS Đỗ Văn Mạnh cho biết: "Vi nhựa được tìm thấy ở khắp nơi trên hành tinh, từ các vùng cực của trái đất, trên bề mặt đất cho đến nhiều con sông, đại dương, từ các sinh vật phù du đến các loài sinh vật biển khổng lồ và ngay cả trong nước uống sinh hoạt hàng ngày của con người. Thậm chí, chúng còn được tìm thấy trong nước máy, nước

Xây dựng dần ý thức bảo vệ môi trường, tái chế rác thải nhựa trong nhân dân và doanh nghiệp.

đóng chai, bia và các loại hải sản - được coi là mắt xích cuối cùng trong chuỗi thức ăn. Vi nhựa có thể tích lũy vào cơ thể người qua thực phẩm và nước uống. Theo ước tính, một người ăn ít nhất 50.000 hạt vi nhựa mỗi năm và hít vào một lượng tương tự.

Một nghiên cứu gần đây của OrbMedia đã phân tích 159 mẫu nước, lấy từ cả nước máy và nước đóng chai ở 14 quốc gia và phát hiện ra rằng hơn 80% tổng số mẫu chứa các hạt nhựa nhỏ với trung bình 4,34 hạt nhựa trên một lít nước. Đáng ngạc nhiên hơn nữa, 94% mẫu nước từ Hoa Kỳ chứa vi nhựa, đứng đầu danh sách. Bên cạnh đó, phụ gia hóa học trong nhựa có thể gây ra ảnh hưởng độc hại đối với sức khỏe con người".

Trước thực trạng rác nhựa và hạt vi nhựa nêu trên, ông Trần Việt Anh, Trưởng ban Hiệp hội tái chế chất thải Việt Nam, Chủ tịch Hiệp hội nhựa TPHCM (VSPA) cho biết, là một nước có nền kinh tế đang phát triển, việc chuyển đổi sang nền kinh tế tuần hoàn với nhiều yêu cầu cao đã đặt ra không ít thách thức đối với Việt Nam như: khung chính sách cho phát triển kinh tế tuần hoàn chưa được xây dựng đầy đủ; sự tiếp cận, nhận thức của người dân, doanh nghiệp còn hạn chế, mang tính lý thuyết

nhiều hơn thực tiễn; nguồn nhân lực có thể sử dụng công nghệ tiên tiến, hiện đại còn thiếu, yếu kém; thiếu các doanh nghiệp đủ năng lực về công nghệ tái chế, tái sử dụng trong khi Việt Nam đã có thói quen sản xuất và tiêu dùng nhiều sản phẩm như túi nilon, sản phẩm nhựa dùng một lần.

Đối với thách thức trên, ông Trần Việt Anh đã đề xuất một số giải pháp thúc đẩy nền kinh tế tuần hoàn ở nước ta. Trong đó, đặc biệt nhấn mạnh đến hoàn thiện hành lang pháp lý phục vụ cho phát triển nền kinh tế tuần hoàn: cần sửa đổi, bổ sung Luật Bảo vệ môi trường, quy định trách nhiệm cụ thể của nhà sản xuất, nhà phân phối trong việc thu hồi, phân loại và tái chế hoặc chi trả chi phí xử lý các sản phẩm thải bỏ dựa trên số lượng sản phẩm bán ra trên thị trường; quản lý dự án theo vòng đời, thiết lập lộ trình xây dựng và áp dụng quy chuẩn, tiêu chuẩn về môi trường tương đương với các nhóm nước tiên tiến trong khu vực.

Bên cạnh đó, đẩy nhanh việc hoàn thiện và ban hành các cơ chế chính sách ưu đãi, hỗ trợ thúc đẩy công nghiệp môi trường, trong đó có công nghiệp tái chế. Ban hành các quy chuẩn, tiêu chuẩn về công nghệ, thúc đẩy phát triển thị trường trao đổi sản

phẩm phụ, sản phẩm thải bỏ để kết nối chuỗi giữa thải bỏ - tái chế - tái sử dụng để rác thải, chất thải trở thành tài nguyên thứ cấp trong hệ thống vòng kín của chu trình sản xuất mới.

Ngoài ra, ông Trần Việt Anh cũng nêu thêm một số giải pháp để phát triển kinh tế tuần hoàn. Bao gồm: xây dựng mô hình tăng trưởng kinh tế chiều sâu, sử dụng hiệu quả các nguồn lực đầu vào, áp dụng khoa học công nghệ cao vào các ngành, đặc biệt là xử lý rác thải để tái tạo nguyên liệu mới. Quy định lộ trình thay thế các nhiên liệu, sản phẩm sử dụng nguyên liệu nguy hại, sản phẩm sử dụng một lần bằng các nhiên, nguyên liệu thân thiện với môi trường, kéo dài thời gian sử dụng hữu ích của sản phẩm.

Điều chỉnh quy hoạch năng lượng tăng dần các dự án từ nguồn năng lượng tái tạo; xây dựng lộ trình chuyển đổi công nghệ dựa trên các tiêu chí tiết kiệm và hiệu quả năng lượng, giảm thiểu chất thải. Đổi mới công nghệ, mở rộng khuyến khích phát triển kinh tế tuần hoàn trong doanh nghiệp. Xây dựng chiến lược truyền thông về kinh tế tuần hoàn nhằm nâng cao nhận thức của các nhà sản xuất và người dân về trách nhiệm của họ đối với các sản phẩm trong suốt vòng đời.



Dừng hoạt động đốt phụ phẩm nông nghiệp để bảo vệ không khí

Nhằm nâng cao chất lượng không khí và bảo vệ môi trường, Bộ Tài nguyên và Môi trường (TN&MT) cùng các cơ quan liên quan đã có nhiều đề xuất và chỉ đạo cụ thể trong các hoạt động thu gom, xử lý rác thải, đặc biệt là phế phẩm nông nghiệp.

THANH BẢO



Hoạt động đốt rơm rạ gây ô nhiễm không khí nghiêm trọng.

Theo chỉ số chất lượng không khí (AQI), tại một số khu vực phía Bắc hiện đang có chất lượng không khí ở ngưỡng xấu đến rất xấu, đặc biệt vào ban đêm.

Tổng cục Môi trường cho biết, ngoài việc đốt rơm rạ gây phát sinh chất ô nhiễm thì các yếu tố khí tượng cũng làm gia tăng tình trạng ô nhiễm không khí vào ban đêm. Đây là hoạt

động diễn ra hàng năm của người nông dân khu vực nông thôn miền Bắc và hiện chưa có giải pháp hữu hiệu để giải quyết triệt để.

Đặc biệt, tháng 6/2021 có đặc điểm mặt trời đi qua thiên đỉnh 2 lần tại Hà Nội với cường độ bức xạ mặt trời mạnh nhất trong năm, ánh sáng từ mặt trời với cường độ lớn rơi xuống góc xuống đất khiến mặt đất bị đốt nóng. Đến gần tối, khi mặt

đất nguội đi, phát ra bức xạ hồng ngoại gây nghịch nhiệt sát mặt đất kết hợp với điều kiện lặng gió nên các chất ô nhiễm do hoạt động đốt rơm rạ và các hoạt động khác không thể phát tán mà lơ lửng trong không khí gây ra chất lượng không khí cực kỳ nguy hại đến sức khỏe con người và sinh vật.

Ngoài ra, cường độ bức xạ cao cũng gây ra các phản ứng quang hóa giữa các chất ô nhiễm sơ cấp làm trầm trọng thêm tình trạng ô nhiễm.

Thứ trưởng Bộ TN&MT Võ Tuấn Nhân nhận định, thời gian gần đây, chất lượng môi trường không khí tại thành phố Hà Nội và một số tỉnh, thành phố lân cận thuộc đồng bằng sông Hồng có xu hướng gia tăng ô nhiễm gây ảnh hưởng đến sức khỏe cộng đồng và các hoạt động phát triển kinh tế - xã hội.

Tình trạng ô nhiễm môi trường không khí trong thời gian tới sẽ tiếp tục diễn biến phức tạp nếu không có sự tuyên truyền, quản lý, giám sát của chính quyền địa phương và sự chung tay của người dân.

Do vậy, để kiểm soát, giảm thiểu tình trạng đốt rơm rạ gây ô nhiễm nêu trên, Bộ TN&MT đề nghị UBND các tỉnh, thành phố chỉ đạo Sở TN&MT, Sở Nông nghiệp và Phát triển nông thôn, Sở Thông tin và Truyền thông, Sở Văn hóa, Thể thao và Du lịch, UBND các quận, huyện, thị xã tổ chức tuyên truyền, vận động không để người dân đốt rác thải tự phát, đốt rơm rạ và phụ phẩm nông nghiệp sau thu hoạch vụ mùa. Bên cạnh đó, UBND các tỉnh, thành



Tình trạng ô nhiễm không khí ở nội thành Hà Nội.

phố cần giao các hội nông dân và phụ nữ, đoàn thanh niên tổ chức cho hội viên, đoàn viên, hộ nông dân ký cam kết không đốt rơm rạ ngoài cánh đồng; xây dựng các dự án, nhiệm vụ hướng dẫn người nông dân triển khai biện pháp thu gom tối đa, xử lý, chế biến triệt để phụ phẩm, rơm rạ sau thu hoạch thành những sản phẩm có ích.

Như UBND thành phố Hà Nội đã có Chỉ thị số 15/CT-UBND về việc tăng cường các biện pháp quản lý nhà nước đối với hoạt động đốt rơm rạ, phụ phẩm cây trồng và chất thải khác không đúng quy định nhằm giảm thiểu tác động tiêu cực đến môi trường thành phố; UBND tỉnh Thái Nguyên cũng ban hành Chỉ thị số 09/CT-UBND về tăng cường kiểm soát ô nhiễm môi trường không khí trên địa bàn tỉnh...

Ngoài ra, các tỉnh, thành phố cần khẩn trương tổ chức triển khai thực hiện những nhiệm vụ được Thủ tướng Chính phủ giao tại Chỉ thị số 03/CT-TTg ngày 18/1/2021 về tăng cường kiểm soát ô nhiễm môi trường không khí, đặc biệt lưu ý các nhiệm vụ phải hoàn thành trong năm 2021, xây dựng Kế hoạch quản lý chất lượng môi trường không khí cấp tỉnh theo hướng dẫn kỹ thuật của Bộ TN&MT

tại văn bản số 3051/BTNMT-TCMT ngày 07/6/2021. UBND các tỉnh, thành phố chỉ đạo Sở TN&MT, Cảnh sát Môi trường, chính quyền cơ sở cấp quận, huyện, phường, xã tăng cường kiểm tra, xử lý nghiêm việc đốt chất thải, phụ phẩm nông nghiệp sau thu hoạch không đúng quy định; chỉ đạo Thanh tra giao thông, Cảnh sát giao thông kiểm tra, xử lý nghiêm các phương tiện chở đất đá, vật liệu xây dựng, chất thải rắn sinh hoạt không che chắn, gây ô nhiễm môi trường.

Đáng lưu ý, Bộ TN&MT sẽ đặc biệt lưu ý tới việc quy trách

nhiệm cho người đứng đầu chính quyền cấp cơ sở nếu để xảy ra tình trạng đốt chất thải, chất thải rắn sinh hoạt, phụ phẩm nông nghiệp, vận chuyển vật liệu xây dựng, chất thải rắn sinh hoạt không đúng quy định gây ô nhiễm môi trường trên địa bàn.

Bộ cũng thiết lập cơ chế và tăng cường trao đổi, tiếp nhận, xử lý thông tin phản ánh của báo chí, người dân về ô nhiễm môi trường không khí thông qua đường dây nóng của địa phương và Tổng cục Môi trường nhằm kiểm tra, xử lý kịp thời các vụ việc gây ô nhiễm môi trường theo quy định của pháp luật.



EVNNPT xây dựng trạm biến áp số đầu tiên

Trạm biến áp (TBA) 220kV Thủy Nguyên là trạm biến áp số đầu tiên không chỉ của Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia (EVNNPT) mà còn là trạm biến áp số đầu tiên trên toàn hệ thống điện của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN).

ĐỨC DŨNG

Ban Quản lý dự án các công trình điện miền Bắc (NPMB) gần đây đã phối hợp với các đơn vị liên quan đóng điện, nghiệm thu TBA 220kV Thủy Nguyên (Hải Phòng). Đây là công trình TBA số đầu tiên của EVNNPT đầu tư, cũng là TBA số cấp điện áp 220kV đầu tiên trên toàn quốc.

Trạm có diện tích khoảng 40.100m² nằm trên địa bàn xã Đông Sơn và xã Kênh Giang, huyện Thủy Nguyên, thành phố Hải Phòng. Đây là công trình năng lượng cấp I nhóm B, có tổng mức đầu tư hơn 348 tỉ đồng do EVNNPT làm chủ đầu tư, NPMB quản lý điều hành dự án, Công ty Truyền tải điện 1 vận hành.

TBA 220kV Thủy Nguyên gồm 2 máy biến áp (MBA) 220/110/22kV - 250MVA, giai đoạn này lắp đặt 1 MBA. Phía 220kV sử dụng sơ đồ hai hệ thống thanh cái có thanh cái vòng với 12 ngăn lộ, giai đoạn này lắp đặt thiết bị cho 7 ngăn lộ. Phía 110kV sử dụng sơ đồ hai hệ thống thanh cái có thanh cái vòng với 21 ngăn lộ, giai đoạn này lắp đặt thiết bị cho 13 ngăn lộ.

Theo ông Lưu Việt Tiến, Phó Tổng giám đốc EVNNPT, TBA số 220kV Thủy Nguyên được trang bị hệ thống điều khiển bảo vệ tích hợp bằng máy tính của Siemens trong đó có những điểm khác biệt so với các TBA khác như sau:

Mạng LAN mức thiết bị (Process Bus) sử dụng cáp quang theo giao thức truyền tin IEC 61850-9-2 kết nối các thiết bị điều khiển và bảo vệ của Siemens (như bảo vệ so lệch máy biến áp (F87T) 7UT86, bảo vệ so lệch đường dây (F87L) 7SL86, bảo vệ khoảng cách (F21) 7SA86, bộ điều khiển mức ngăn (BCU) 7SJ85...) với các thiết bị 6MU65 (gồm Merging Units (MU) và I/O (Breaker IEDs)).

Các thiết bị 6MU65 gồm MU chuyển tín hiệu tương tự từ các biến điện áp và biến dòng điện cùng với tín hiệu đồng bộ thời gian để chuyển đổi thành tín hiệu kỹ thuật số cung cấp cho các thiết bị điều khiển, bảo vệ và các bộ I/O (Breaker IEDs) để trao đổi tín hiệu trạng thái, nhận lệnh đóng cắt các máy cắt, dao cách ly theo giao thức IEC 61850-9-2.

Nhờ trang bị Process Bus sử dụng cáp quang và MU, I/O (Breaker IEDs), việc đầu tư TBA số 220kV Thủy Nguyên đạt được những ưu điểm như sau:

Giảm khoảng 80% lượng cáp đồng, giảm chi phí vận chuyển, thi công lắp đặt cáp đồng và giảm diện tích mương cáp do chỉ sử dụng cáp đồng đầu nối từ biến điện áp, biến dòng điện, máy cắt, dao cách ly đến thiết bị 6MU65 gồm MU và I/O (Breaker IEDs). Việc kết nối từ 6MU65 đến các thiết bị điều khiển và bảo vệ bằng cáp quang trên mạng LAN mức thiết bị (Process Bus) theo giao thức truyền tin IEC 61850-9-2.

Giảm không gian lắp đặt các thiết bị điều khiển, bảo vệ do không dùng các I/O thông thường. Giảm nguy cơ sự cố do chạm chập cáp đồng.

Tuy nhiên, để đạt được những ưu điểm như TBA số lý tưởng thì các nhà sản xuất cần thương mại hóa biến điện áp, biến dòng điện tích hợp MU và máy cắt, dao cách ly tích hợp I/O (Breaker IEDs). Nói cách khác, toàn bộ tín hiệu dòng, áp, trạng thái của thiết bị cần được



số hóa và kết nối cáp quang từ thiết bị đo lường, đóng cắt đến thiết bị điều khiển, bảo vệ. Khi đó sẽ giảm hoàn toàn cáp đồng, giảm các chi phí và nguy cơ sự cố liên quan đến cáp đồng. Giải pháp TBA số nêu trên khác biệt nhiều với giải pháp đặt tủ điều khiển, bảo vệ ngoài trời hoặc trong nhà Bay Housing xét trên hiệu quả giảm cáp đồng.

TBA số không chỉ là công nghệ mới với Việt Nam mà còn với các nước tiên tiến trên thế giới. EVNNPT đã tổ chức nhiều hội thảo với các hãng lớn trên thế giới như Siemens, ABB, GE... về TBA số tuy nhiên số TBA 220kV có quy mô tương tự TBA 220kV Thủy Nguyên (với 12 ngăn lộ 220kV, 20 ngăn lộ 110kV và 2 MBA 220kV-250MVA) sử dụng công nghệ TBA số là rất ít. Một số dự án đang triển khai tại Peru (TBA 220/138kV

Trujillo và Socabaya), Ấn Độ (TBA 220/132/33kV Kekat Nimbhora), Pháp (TBA 225kV Blocaux)... mang tính chất thử nghiệm để đánh giá hiệu quả của công nghệ mới này.

Việc đóng điện, đưa vào vận hành TBA số 220kV Thủy Nguyên sẽ đảm bảo cung cấp điện cho phụ tải và đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế xã hội cho huyện Thủy Nguyên, thành phố Hải Phòng cùng khu vực lân cận, giảm tổn thất điện năng, tăng cường liên kết, an toàn, ổn định, linh hoạt trong vận hành hệ thống điện.

Trong quá trình đầu tư, vận hành TBA số 220kV Thủy Nguyên, EVNNPT sẽ tổng kết, đánh giá các ưu/nhược điểm, lợi ích/chi phí, hiệu quả đầu tư của TBA số để làm cơ sở quyết định lựa chọn công nghệ điều khiển, bảo vệ TBA trong tương lai.



TBA số 220kV Thủy Nguyên (Hải Phòng).

Giới thượng lưu lựa chọn sản phẩm bất động sản như thế nào?

Nhằm khẳng định vị thế xứng tầm, khi lựa chọn bất động sản (BDS), giới thượng lưu thường có những tiêu chí rất riêng biệt.

MẠNH TƯỜNG

"All in one" – tiêu chí đầu tư BDS của giới thượng lưu

Với nguồn tài chính dư dả, giới thượng lưu thường đưa ra những yêu cầu cao khi chọn nơi an cư. Nếu như trước kia, những ngôi nhà chỉ cần bề thế

và hoành tráng là đã có thể khiến giới thượng lưu thỏa mãn thì ngày nay, tầng lớp này lại đặt ra những tiêu chí rất khắt khe cho không gian sống đúng đẳng cấp.

Shahab Karmely - người sáng lập KAR Properties và đã

có nhiều năm làm việc trong ngành BDS khẳng định: "Khi người giàu mua nhà, họ đầu tư vào lối sống". Nếu không kiến tạo được chuẩn sống mới hay tối thiểu là chạm được vào nhu cầu cao nhất trong lối sống, BDS sẽ không thể nào chinh phục được giới tinh hoa.

Trong khi đó ông trùm trong ngành BDS, một trong những tỷ phú người Mỹ nổi tiếng trên thế giới - Warren Buffet cũng nhận định: "Giá cả chỉ là những gì bạn trả bằng vật chất, còn giá trị chính là cái bạn nhận về" có nghĩa là người giàu không bị ảnh hưởng bởi giá cả bởi họ biết và hiểu được tầm quan trọng của giá trị của một sản phẩm BDS.

"All in one" mang trong mình những giá trị vượt trội bao hàm tổng thể các điều kiện khắt khe nhất đang là từ khóa được giới thượng lưu đặc biệt quan tâm. Theo đó, một sản phẩm BDS "all in one" bao gồm các dịch vụ tiêu chuẩn được tích hợp đầy đủ trong cùng một khuôn viên. Ngoài các tiêu chí sang trọng, độc đáo, vị trí đắc địa, dự án "all in one" phải hội tụ những yếu tố: tiện ích, phong thủy tốt, gần gũi với thiên nhiên, không chỉ đáp ứng nhu cầu sinh hoạt thông thường mà phải thỏa mãn tính độc tôn và tạo sự khác biệt.

Sapphire Villas (Melin Plaza Yên Bái) – Tinh hoa hội tụ

Sở hữu nhiều yếu tố "vàng", không chỉ mang lại một cuộc sống "all in one" tiện nghi, sang

trọng mà còn giúp khẳng định vị thế và phong cách sống của chủ nhân là những gì mà các chuyên gia BDS đánh giá về Sapphire Villas – khu biệt thự cao cấp thuộc khu phức hợp Melinh Plaza Yên Bái, dự án được phát triển bởi Eurowindow Holding.

Tọa lạc trên đường Điện Biên – tuyến đường huyết mạch của thành phố Yên Bái, biệt thự Sapphire Melinh Plaza Yên Bái thỏa mãn ngay cả những thượng khách khó tính nhất bởi hệ thống tiện ích đầy đủ từ y tế, giáo dục đến dịch vụ giải trí, mua sắm và hệ thống ngân hàng.

Không những thế, liên kết vùng từ vị trí của Melinh Plaza Yên Bái vô cùng thuận lợi khi dự án chỉ cách nhà ga Yên Bái khoảng 4km, đồng thời kết nối thuận tiện tới các tuyến đường giao thông trọng điểm. Nhờ đó, cư dân của Melinh Plaza Yên Bái có thể dễ dàng kết nối giao thương với các khu vực ngoài thành phố cũng như các tỉnh thành lân cận.

Bên cạnh những ưu điểm về vị trí, khi sở hữu biệt thự Sapphire Villas, khách hàng còn được thừa hưởng toàn bộ tiện ích nội khu đẳng cấp của Melinh Plaza Yên Bái bao gồm: bãi đỗ xe ngoài trời, hệ thống cây xanh và đường dạo bộ, tòa nhà thương mại 4 tầng hiện đại với đa dạng các dịch vụ: nhà hàng - cà phê, phòng tập gym - spa, trung tâm tiệc cưới...

Xét về phong thủy, các căn biệt thự ở đây có thể "tựa sơn, hướng thủy", phía sau là núi non hùng vĩ, phía trước là hồ Hào Gia, ôm trọn xung quanh là dòng chảy sông Hồng dồi dào vượng khí. Cộng hưởng hoàn hảo với vị trí đắc địa ấy, khu biệt thự Sapphire Villas được thiết kế vô cùng nghệ thuật với dáng hình tựa đôi Móng ngựa – một trong những điểm check-in đẹp ở Mù Cang Chải, đồng thời cũng là hình ảnh biểu tượng của sự may mắn, giàu có và bình an.

Với diện tích từ 174 m2 – 308 m2, mỗi căn biệt thự tại đây



18 căn biệt thự Sapphire Villas được thiết kế mô phỏng đôi Móng ngựa.

được thiết kế 3 tầng 1 tum và đều có một khoảng sân vườn để gia chủ có thể thả hồn thư giãn trong không gian xanh yên bình. Đặc biệt, với chính sách bàn giao không gian sáng tạo của chủ đầu tư, các chủ nhân sở hữu sẽ được thỏa sức triển khai các ý tưởng thiết kế nội thất độc đáo. Đây chính là điểm độc đáo khác biệt làm nên giá trị độc tôn cho các căn biệt thự Sapphire.

Có thể nói, Sapphire Villas hội tụ đầy đủ các yếu tố đem đến cho chủ nhân những giá trị

mà không phải tài sản nào cũng có được. Đó là giá trị đẳng cấp, danh tiếng, sự tận hưởng cuộc sống vương giả. Quan trọng nhất, đây là tài sản luôn gia tăng giá trị theo thời gian, an toàn trong thị trường biến động.

Khu phức hợp Melinh Plaza Yên Bái có quy mô 1,1 ha gồm 1 toà nhà thương mại dịch vụ 4 tầng, 18 căn biệt thự Sapphire, 12 căn nhà phố thương mại Diamond, 10 căn nhà phố thương mại Ruby và 10 căn shophouse khối đế Diamond.



Liên hệ hotline: 0932 888 008 để biết thêm thông tin về dự án.

Ứng dụng khoa học công nghệ nâng cao hiệu quả vận hành lưới điện truyền tải

Được Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia (EVNNPT) giao thí điểm triển khai nhiều ứng dụng khoa học công nghệ trong quản lý vận hành lưới điện truyền tải, Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2) đã tăng cường nghiên cứu, ứng dụng khoa học công nghệ vào các hoạt động sản xuất của công ty và mang lại hiệu quả thiết thực.

XUÂN TIẾN

Ứng dụng thiết bị bay: Nâng cao năng suất lao động

Thực hiện nhiệm vụ trọng tâm của Tập đoàn Điện lực quốc gia Việt Nam (EVN) và EVNNPT về việc đẩy mạnh nghiên cứu khoa học, ứng dụng công nghệ mới vào quản lý, vận hành nhằm nâng cao hiệu quả sản xuất kinh

doanh, tăng năng suất lao động, năm 2017, PTC2 nghiên cứu, ứng dụng thiết bị bay flycam trong công tác quản lý vận hành lưới điện truyền tải. Việc ứng dụng giúp giảm mức độ nặng nhọc, nâng cao an toàn và hiệu quả, năng suất cho người lao động.

Ông Trần Thanh Phong, Giám đốc PTC2 cho biết: Năm 2019, sau khi được EVNNPT nghiệm thu, PTC2 triển khai đồng bộ đến tất cả các đơn vị trực thuộc ứng dụng thiết bị bay trong công tác kiểm tra lưới điện và hỗ trợ công tác giám sát thi công, nghiệm thu các công trình truyền tải điện. Từ tháng 3/2020 đến nay, PTC2 triển khai ứng dụng thiết bị bay kiểm tra định kỳ ngày được 1.100km đường dây 220kV, 500kV với tổng thời gian bay 29.000 phút.

Qua đó đã góp phần giảm mức độ nặng nhọc, nâng cao an toàn, hiệu quả và năng suất cho người lao động như trèo cao, tiếp xúc thiết bị mang điện với điện từ trường lớn, di chuyển trên các địa hình hiểm trở khó khăn, tiếp cận với các loại động thực vật nguy hiểm. Công tác triển khai kiểm tra nhanh, có thể tiếp cận các vị trí ở khu vực bị chia cắt do mưa bão, sạt lở, ghi nhận thực tế hiện trạng bằng hình ảnh chất lượng tốt, góc quan sát rõ giúp thông tin phân tích đánh giá chính xác hơn và nhất là không yêu cầu cắt điện đường dây.

Ông Trần Thanh Phong phân tích: Khi áp dụng thiết bị bay không người lái trong quản lý vận hành đường dây, theo tính toán sơ bộ, bình quân để kiểm tra 1km đường dây 500kV, thực hiện theo truyền thống mất 0,52 công, thực hiện bằng flycam mất 0,25 công, giảm 0,27 công (52,38%).

Ngoài ra cũng tiết kiệm được rất nhiều thời gian, chi phí, nhân lực khác như: kiểm tra chuyên đề về hành lang tuyến, dây dẫn, dây chống sét, kỹ thuật, tình trạng cách điện, phụ kiện... đường dây; kiểm tra hệ thống chống sét trên cao, thiết bị ngoài trời các TBA cấp 220kV, 500kV...



Hệ thống camera giám sát đường dây truyền tải điện.

Cùng với đó, ứng dụng thiết bị bay vào hỗ trợ công tác giám sát thi công các công trình truyền tải điện kiểm tra, giám sát nghiệm thu công tác lắp dựng cột, kiểm tra dây dẫn, phụ kiện, hành lang tuyến... các công trình 220kV, 500kV.

Không những vậy, ứng dụng thiết bị bay giúp tầm soát chặt chẽ tình trạng kỹ thuật của lưới điện từ trên cao và tại những nơi mắt thường con người không thể nhìn thấy (hoặc rất khó nhìn thấy được).

Hiệu quả từ hệ thống camera giám sát đường dây

Một ứng dụng đã mang lại hiệu quả cho EVNNPT nói chung và PTC2 nói riêng là lắp đặt hệ

thống camera giám sát đường dây. Nhận thấy hiệu quả và khả năng áp dụng cao của camera đường dây đối với công tác giám sát đường dây từ xa ở một số vị trí cột có địa hình phức tạp dễ sạt lở móng cột, khu vực có nguy cơ cháy rừng cao, PTC2 triển khai lắp đặt camera tại tất cả các Truyền tải điện trực thuộc từ năm 2020.

Đến nay, trên lưới PTC2 đã lắp đặt được 31 camera quan sát trên các tuyến đường dây thuộc các Truyền tải điện của công ty. Các camera đều được kết nối về phòng Điều độ của công ty để các phòng chức năng cũng như lãnh đạo công ty theo dõi hiện trạng và chỉ đạo xử lý từ xa khi có các bất thường trên tuyến đường dây.

Ông Trần Thanh Phong cho biết: Camera có tầm quan sát



PTC2 ứng dụng flycam trong công tác quản lý vận hành lưới điện truyền tải.

rộng nên giúp người theo dõi từ xa dễ dàng phát hiện và đánh giá chính xác những bất thường phát sinh trên tuyến như: cháy gần hành lang, sạt lở đất móng, phương tiện qua lại hay những hoạt động sản xuất gần đường dây có khả năng ảnh hưởng đến vận hành an toàn đường dây.

Cùng với đó, tiếp cận nhanh hiện trường đối với các vị trí ở khu vực bị ngập lụt chia cắt, qua đó nắm bắt được tình hình chung đoạn tuyến và có chỉ đạo xử lý phù hợp. Khả năng zoom tốt nên quan sát rõ được tình trạng cách điện, phụ kiện, thanh cột tại vị trí lắp đặt

camera tốt hơn là mắt người nhìn mà không cần trèo lên cột.

Đặc biệt, camera có khả năng lưu trữ nên có thể truy xuất để phục vụ điều tra, phân tích đúng nguyên nhân khi có bất thường xảy ra trên tuyến. Cụ thể, ngày 18/9/2020, camera lắp tại vị trí 6512 ghi nhận được hình ảnh sét đánh gần đường dây qua đó giúp nhận định chính xác nguyên nhân sự cố thoát qua tại vị trí 6513 đường dây 500kV Bắc – Nam. Từ khi lắp đặt camera đến nay, PTC2 đã phát hiện được 35 vụ việc bất thường phát sinh có khả năng ảnh hưởng đến vận

hành an toàn của đường dây qua đó có biện pháp xử lý phù hợp đảm bảo vận hành.

Ông Trần Thanh Phong chia sẻ: Công ty nhận thấy ứng dụng camera quan sát trong quản lý vận hành đường dây là giải pháp công nghệ phù hợp với các đòi hỏi vận hành lưới điện ngày càng khắt khe như hiện nay. Trong thời gian tới, PTC2 tiếp tục nghiên cứu về giải pháp công nghệ đối với camera, giải pháp truyền dữ liệu; phân tích, xử lý hình ảnh để xuất trang bị lắp đặt tại các vị trí cần thiết và quan trọng cho các đường dây.



Bảo tháp Lục độ đài sen

Ngày nay, đi trên đường Cổ Ngư xanh gió Hồ Tây từ ngàn xưa thổi lại, lòng ta tĩnh lặng sau những nắng, mưa, giông bão cuộc đời, khi nhìn thấy tòa tháp Lục độ đài sen vút lên từ ngôi chùa Trấn Quốc. Cảnh tháp sen chót vót trên đảo Kim Ngư (Cá vàng) như một thông điệp tâm linh nhắc du khách thập phương về ngôi chùa Trấn Quốc cổ nhất Hà Nội được khai sáng từ thời Lý Nam Đế (541 - 548) vẫn sừng sững trường tồn hơn nghìn năm nay giữa biển thiên bốn bề sóng nước.

NHÀ VĂN MAI THỰC

C hùa Trấn Quốc long lanh một cõi tâm linh từ thời mở nước hiện giữa Hồ Tây thẳm cảnh bậc nhất kinh kỳ, nay có thêm một tháp đài sen hình lục giác 11 tầng cao 15m vươn tới nghìn cõi là niềm tự hào của văn hóa con người Việt Nam. Cho dù thời gian tan biến, những kiếp sống biển tan, thì cảnh chùa, cảnh tháp, cảnh cây như gấm như hoa vẫn hiện hữu xanh tươi, thiêng liêng, sáng láng, tích tụ tinh hoa của đất trời, con người Thăng Long đời nối đời.

Chiều thu Hồ Tây, ngắm Bảo tháp Lục độ đài sen linh diệu, lòng tôi nao nao nhớ tiếc cổ đại lão hòa thượng Kim Cương Tử, người đã khởi dựng ngôi bảo tháp này vào mùa thu năm 1998. Cảnh còn đây mà người vắng bóng nơi đâu? Thế mới biết lẽ vô thường bãi bể nương dâu, cuộc đời là giả tạm. Người đã ra đi như gió thoảng lay cành trúc, như ánh trăng đáy nước, như giọt nắng tàn theo tiếng chuông thu không. Đứng lặng dưới gốc cây bồ đề gió lao xao nơi cửa chùa Trấn Quốc thoảng bay như tiếng hòa thượng Kim

Cương Tử giảng cho tôi về ý nghĩa của tháp Lục độ đài sen một chiều xưa xa vắng...

"Hoài bão của tôi đã được ấp ủ từ lâu, muốn tại ngôi chùa này phải được xây một ngôi tháp cảnh "Lục độ đài sen" để

tương xứng với ngôi chùa cổ đã có trước đây gần mười lăm thế kỷ. Tòa tháp mới xây ở chùa Trấn Quốc là căn cứ vào bốn ý nghĩa. Thứ nhất, tôi không dám bắt chước xây tháp Phật, vì tôn trọng tháp Thánh hiền



chư vị tiền bối. Theo luật Phật các vị xuất gia tu hành có chứng được cả bốn ngôi thánh, thì mới được xây tháp Phật, kiểu tháp vuông, trên nóc có đặt bảo bình. Thứ hai, tôi phải tìm xem kiểu tháp nào thông cả thánh phàm. Ở thế giới này, thánh phàm đồng cư, nên ngôi tháp kiểu lăng trụ (tức hình lục giác) là thích hợp. Kiểu này biểu thị lục độ, cả thánh lẫn phàm cùng thực hiện được, chỉ có hơn kém, lớn nhỏ, nhiều ít khác nhau mà thôi. Lục độ là: bố thí, trì giới, nhẫn nhục, tinh tiến, thiền định trí tuệ, kiêm cả đại thừa, tiểu thừa. Thứ ba, nhớ mãi hồ sen phải có tháp Liên đài (Đài sen) mới đủ bộ trong Phật pháp.

Hồ Tây trước kia trồng sen, là một hồ to nhất và danh tiếng nhất Hà Nội (hồ rộng khoảng 500ha mặt nước, đường vòng quanh hồ 17km) - hồ sen trong

kinh Phật gọi là Liên Trì. Chùa Trấn Quốc tọa lạc trên đảo Cá vàng, phải có tháp Liên đài, đỉnh trên tháp có đóa hoa sen tôn quý cao chót vót để xứng đáng với mặt Hồ Tây rộng mênh mông thoáng đãng, ngát hương sen ngày xưa. Đạo Phật quý nhất Hoa Sen từ bùn lầy mọc lên mà không bị nhiễm hôi tanh mùi bùn. Thứ tư, ngôi bảo tháp làm đẹp thêm cảnh quan. Tiếng "tháp" là do cụm từ "Tháp ba" hay "Thúy đồ ba", nghĩa là ngôi tháp to cao trông thấy rõ ràng, xây trong khuôn viên chùa là đúng chỗ. Bốn chung quanh ai qua lại cũng đều trông thấy. Vườn tháp nay có tòa bảo tháp đồ sộ để cân đối hài hòa tương xứng với cây bồ đề sum suê, to cao lộng gió trước cửa chùa, do Tổng thống Ấn Độ tặng, lấy giống từ cây bồ đề đức Phật Thích Ca Mâu Ni ngồi thiền

thành đạo cách đây 26 thế kỷ ở Ấn Độ. Bảo tháp Lục độ đài sen cao siêu được xây dựng vừa phù hợp với nền kiến trúc cổ phương Đông vừa đúng Phật pháp, xứng đáng với Thủ đô ngàn năm văn hiến. Nhân dân trông thấy Bảo tháp như được thấy chư Phật tổ hiện thân, ngọn tháp nở đóa hoa sen rực rỡ, thể hiện được tâm linh sáng láng, thanh thoi trong lòng dạ, khởi tâm bội hỷ...

Bằng khuâng giữa cảnh, nhớ người, tôi cùng thượng tọa Thích Thanh Nhã thấp nén tâm nhang trước mộ cổ hòa thượng Kim Cương Tử khẩn nguyện... Thượng tọa Thích Thanh Nhã kể về thầy mình, nước mắt tuôn rơi...

Ngày 8/2/2003 lễ khởi công hoàn thiện tháp "Lục độ đài sen" được tiến hành trong niềm vui của các Phật tử.



Riêng một thú hoa đầm, đuốc tuệ, sớm chuông, chiều trống, thên thang của Phật cảnh Tây Hồ.

Nước ta có được sự vững bền của chùa Trấn Quốc bởi cái Chân - Thiện - Mỹ đã ăn sâu bám rễ trong lòng nhân dân đời nọ nối đời kia. Chùa Trấn Quốc luôn được nhân dân tu bổ, sớm tối đèn nhang. Thượng tọa Thích Thanh Nhã nay đã thay đại lão hòa thượng Kim Cương Tử giữ gìn và tu bổ ngôi chùa thêm sáng láng. Các cửa võng được sơn son thếp vàng, các án thờ được thay bằng gỗ chạm khắc, các câu đối được tô vàng lộng lẫy... Nay tháp "Lục độ đài sen" sừng sững vút cao, trấn ải không cho tà kiến xâm nhập đất nước, nêu cao những điều tốt đẹp của dân tộc, với 66 pho tượng Phật Adidã tiếp dẫn con người vào cõi tịnh độ vạn sự tốt lành (vô lượng thọ, vô lượng quang, vô lượng công đức, vô lượng trang nghiêm...). Đó là niềm tự hào của người Hà Nội, hướng tới kỷ niệm một nghìn năm Thăng Long. Và ở nơi mênh mông trời đất, đại lão hòa thượng Kim Cương Tử đang mỉm cười mãn nguyện.

Thượng tọa Thích Thanh Nhã nói về ý tưởng hoàn thiện tháp "Lục độ đài sen":

Nhà chùa sẽ tiếp tục hoàn thiện phần việc còn lại của tháp như: hoàn thiện hoa sen đỉnh tháp bằng đá trắng có đục hình tháp sen 9 tầng, chiều cao 1,7m, đường kính khoảng 0,45m hình chóp. Hoàn thiện thân tháp: ốp các cửa vòm, gờ, cạnh, trát bên trong tháp, tạo mái cong nhô ra 6 cạnh, có dán ngói mũi hài, 66 ô cửa vòm đặt 66 pho tượng Phật Adidã bằng đá trắng. Hoàn thiện phần bệ tháp, xây ốp bậc tháp và các công việc như sơn vôi, điện chiếu sáng, thu lồi... Chúng tôi giữ những ý nguyện của Đại lão Hòa thượng Kim Cương Tử lúc sinh thời, sao cho "Lục độ đài sen" là biểu tượng tâm linh, tiếp dẫn con người hướng thiện và tôn tạo vẻ đẹp của ngôi chùa Trấn Quốc. Gần năm trăm năm qua, trải bao phen mưa gió, ngôi chùa vẫn thoáng khí hương và vọng tiếng chuông ngân trên mặt Hồ Tây, hướng gọi nhân tâm làm điều lành,

tránh điều ác, là một "danh lam muôn thuở rạng non sông". Điều đó được ông cha ta khẳng định qua câu đối Nôm trên hai trụ cột trước cửa chùa:

Trải bao phen gió Á, mưa Âu, trơ đá vững đồng, chót vót cột trời chùa Trấn Quốc.





CHÚC MỪNG BỆNH VIỆN PHỤ SẢN HÀ NỘI

được phong tặng danh hiệu

“ANH HÙNG LAO ĐỘNG” THỜI KỲ ĐỔI MỚI

Bệnh viện Phụ Sản Hà Nội là bệnh viện chuyên khoa hạng I của thành phố Hà Nội, đến nay đã được Bộ Y tế công nhận là bệnh viện tuyến cuối về chuyên môn kỹ thuật phụ sản, chuyên khoa đầu ngành về sản khoa.

Mỗi năm, Bệnh viện thực hiện hơn 40 nghìn ca đẻ, hơn 25 nghìn ca phẫu thuật sản phụ khoa, hàng chục ngàn ca thủ thuật và gần một triệu lượt khám mỗi năm trong đó có rất nhiều ca bệnh khó, hiếm gặp đã được điều trị thành công.

Bệnh viện Phụ Sản Hà Nội là bệnh viện công đầu tiên trên cả nước mổ can thiệp y học bào thai - can thiệp kỹ thuật trong buồng ối cho thai phụ mang song thai mà các thai nhi có chung bánh nhau. Tính đến tháng 08/2020, Bệnh viện đã phẫu thuật can thiệp bào thai cho trên 60 ca.

Tiếp nối thành công, gần đây nhất, tháng 08/2020, nhờ ứng dụng kỹ thuật truyền ối, các bác sĩ Bệnh viện Phụ Sản Hà Nội đã tiếp tục giữ được thai nhi thêm năm tuần (từ tuần 24 đến tuần thai thứ 31) trong bụng mẹ và đón bé chào đời an toàn dù sản phụ được chẩn đoán vỡ tử cung và cạn ối.

Vỡ tử cung mà vẫn giữ được thai là trường hợp rất hiếm gặp và chưa được ghi nhận trong y văn thế giới. Bệnh viện đã được lãnh đạo Sở Y tế và Thành phố ghi nhận và khen thưởng đột xuất cho ê kíp trực tiếp tham gia điều trị, chăm sóc bệnh nhân.

Không dừng lại ở công tác chuyên môn, Bệnh viện quan tâm đặc biệt đến công tác xã hội, đóng góp xây dựng hàng trăm căn nhà tình nghĩa, gửi tặng nhiều sổ tiết kiệm tình nghĩa cho các gia đình chính sách, gia đình có hoàn cảnh đặc biệt khó khăn như thương, bệnh binh nặng, thanh niên xung phong có hoàn cảnh khó khăn; hỗ trợ giúp đỡ vật tư y tế cho các cơ sở y tế. Bệnh viện đã triển khai chương trình mang đầy ý nghĩa nhân văn “Vì một niềm tin về hạnh phúc”, miễn phí khám, chẩn đoán di truyền tiền làm tổ, sàng lọc gen bệnh hiếm, thụ tinh trong ống nghiệm để giúp đỡ ban đầu cho 20 cặp vợ chồng có hoàn cảnh đặc biệt khó khăn.

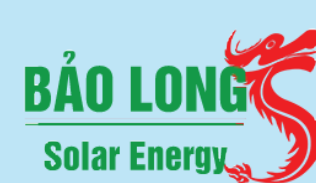
Năm 2020, với những thành tích đặc biệt xuất sắc trong lao động sáng tạo góp phần vào sự nghiệp xây dựng chủ nghĩa xã hội và bảo vệ Tổ quốc, Bệnh viện Phụ Sản Hà Nội đã được Đảng và Nhà nước trao tặng danh hiệu “Anh hùng lao động” thời kỳ đổi mới.



Cơ sở 1: 929 đường La Thành, Ba Đình

Cơ sở 2: 38 Cẩm Hội, Hai Bà Trưng

Cơ sở 3: 10 Quang Trung, Hà Đông



BẢO LONG SOLAR ENERGY

Trụ sở : 10Bis, Nguyễn Văn Dung, Phường 6, Quận Gò Vấp, TP.Hồ Chí Minh

Email: baolongsolarenergy@gmail.com; Website: baolongsolarenergy.com

Hotline: 098.1245.539 - 0983 905 539

* Tiết kiệm điện năng và tích cực sử dụng các nguồn năng lượng tái tạo là mục tiêu mà các quốc gia trên toàn thế giới đều rất quan tâm.

* Bảo Long Solar Energy là một trong các công ty đầu tiên tại Việt Nam tiên phong trong việc nghiên cứu và sản xuất, kinh doanh các sản phẩm sử dụng năng lượng mặt trời - ứng dụng trong các công trình dân dụng và công nghiệp.





TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM
FUELLING VALUES TO LIFE

