BỘ CÔNG THƯƠNG **CỤC ĐIỆN LỰC** **VÀ NĂNG LƯỢNG TÁI TẠO** Số 665/ĐL-LĐ&NT V/v trả lời kiến nghị của các Sở Công Thương	**CỘNG HOÀ XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM** **Độc lập - Tự do - Hạnh phúc** *Hà Nội, ngày 17 tháng 8 năm 2022*

Kính gửi: Cục Công Thương địa phương

Phúc đáp Công văn số 625/CTĐP-KHTH ngày 08 tháng 8 năm 2022 của Cục Công Thương địa phương về việc giải quyết các đề xuất, kiến nghị của Sở Công Thương các tỉnh, Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo cung cấp một số thông tin như sau:

1. Kiến nghị của Sở Công Thương tỉnh Quảng Bình

1.1. Về Dự án Cấp điện nông thôn tỉnh Quảng Bình

Nội dung kiến nghị

Hiện nay, trên địa bàn tỉnh Quảng Bình còn 02 xã Tân Trạch, Thượng Trạch, huyện Bố Trạch và một số thôn, bản thuộc các xã khác chưa có hệ thống điện lưới quốc gia. Hiện tại các thôn, bản này đang được sử dụng điện từ nguồn năng lượng mặt trời do Dự án Cung cấp điện bằng năng lượng mặt trời của Chính phủ Hàn Quốc tài trợ, Dự án này chỉ đáp ứng được một phần nhu cầu điện cho sinh hoạt của nhân dân, chưa đáp ứng được nhu cầu điện cho phát triển sản xuất, kinh doanh, dịch vụ và an ninh - quốc phòng. Để tạo điều kiện cho nhân dân trên địa bàn trung tâm các xã Tân Trạch, Thượng Trạch, huyện Bố Trạch được sử dụng điện từ nguồn lưới điện quốc gia, góp phần xóa đói giảm nghèo, HĐND tỉnh Quảng Bình đã phê duyệt chủ trương đầu tư dự án đầu tư xây dựng công trình cấp điện lưới cho các xã Tân Trạch, Thượng Trạch, huyện Bố Trạch, tỉnh Quảng Bình tại Nghị Quyết số 43/NQ-HĐND ngày 10/12/2021. Dự án sẽ đầu tư hệ thống điện trung áp (22kV) qua Vườn Quốc gia Phong nha Kẻ Bàng về đến Trung tâm 02 xã Tân Trạch, Thượng Trạch, huyện Bố Trạch và hơn 8 km điện hạ áp cấp điện lưới đến 8/20 bản và Khu tưởng niệm thanh niên xung phong; dự kiến dự án sẽ hoàn thành vào năm 2024. Để đáp ứng nhu cầu sử dụng điện cho phát triển sản xuất, kinh doanh, dịch vụ và an ninh - quốc phòng của các thôn, bản vùng sâu, vùng xa, vùng biên giới. Kính đề nghị Bộ Công Thương hỗ trợ nguồn kinh phí đầu tư cấp điện lưới đến các thôn, bản còn lại chưa có điện lưới quốc gia của tỉnh Quảng Bình.

Trả lời

Dự án Cấp điện nông thôn tỉnh Quảng Bình, giai đoạn 2013-2020 (Dự án) do UBND tỉnh Quảng Bình làm chủ đầu tư, nằm trong Chương trình Cấp điện nông thôn miền núi và hải đảo giai đoạn 2013 – 2020 theo Quyết định số 2081/QĐ-TTg ngày 08 tháng 11 năm 2013 của Thủ tướng Chính phủ, Nghị

Quyết số 73/NQ-CP ngày 26 tháng 8 năm 2016 của Chính phủ về phê duyệt Chương trình cấp điện nông thôn, miền núi và hải đảo giai đoạn 2016 – 2020 (Chương trình); Quyết định số 1740/QĐ-TTg ngày 13 tháng 12 năm 2018 của TTg Chính phủ về phê duyệt Chương trình. Dự án đã được Bộ Công Thương thỏa thuận danh mục tại Văn bản số 288/BCT-TCNL ngày 16 tháng 10 năm 2014, quy mô như sau: Tổng chiều dài đường dây trung áp: 200,08 km, tổng số trạm biến áp/dung lượng: 66/2.991 kVA, tổng chiều dài đường dây hạ áp: 175,7 Km; Mục tiêu cấp điên 12.576 hộ, vốn đầu tư và phân kỳ đầu tư: 368,0 tỷ VND.

- Giai đoạn 2016-2020: Tổng vốn giao 99 tỷ, trong đó NSTW cấp 39 tỷ, vốn EU cấp 60 tỷ; thực hiện cấp điện 6.103 hộ dân thuộc 30 thôn/bản của 10 xã.

- Giai đoạn 2021-2025: Trên cơ sở nhu cầu cấp thiết, tối thiểu của người dân về sử dụng điện sinh hoạt, đặc biệt tại các địa bàn vùng sâu vùng xa, biên giới, hải đảo; khu vực sử dụng điện không an toàn, tự kéo điện sau điện kế tổng (câu đuôi)... Bộ Công Thương đã trình Chính phủ phê duyệt Chương trình đầu tư công "Cấp điện nông thôn miền núi và hải đảo giai đoạn 2021 - 2025" tại trình Tờ trình số 3462/TTr-BCT ngày 15 tháng 6 năm 2021 với mục tiêu đến năm 2025 hầu hết các hộ được sử dụng điện với nhu cầu vốn khoảng 29.779 tỷ đồng để thực hiện cấp điện khoảng 911.400 hộ dân (bao gồm khoảng 160.000 hộ dân chưa có điện, 751.400 hộ dân cần cải tạo duy trì cấp điện) của 14.676 thôn bản trên địa bàn 3.099 xã, thuộc 48 tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương; Cấp điện cho 2.478 trạm bơm quy mô vừa và nhỏ 13 tỉnh khu vực đồng bằng sông Cửu Long và cấp điện cho các đảo còn lại.

Kết quả thẩm định của Bộ Kế hoạch và Đầu tư tại Văn bản số 5965/BC-BKHĐT đã đánh giá mục tiêu đầu tư của Chương trình là phù hợp các quy định pháp luật và cần thiết. Tuy nhiên, kết quả thẩm định nguồn vốn xác định được 9.494,5 tỷ đồng (đạt 31,9% nhu cầu vốn), trong đó: (i) vốn trung hạn giai đoạn 2021 - 2025 cấp cho EVN 4.382,1 tỷ đồng (thực hiện cấp điện đảo Côn Đảo; hoàn thành 5 dự án chuyển tiếp từ giai đoạn 2016 - 2020); (ii) Bộ Công Thương đề xuất sử dụng vốn không hoàn lại của Liên minh châu Âu (EU) thuộc Chương trình chuyển đổi năng lượng bền vững (SETP) khoảng 1.785 tỷ đồng (cấp điện đảo An Sơn - Nam Du và 19 tỉnh đã có trong danh mục của Quyết định số 1740/QĐ-TTg, trong *đó đề xuất 25 tỷ đồng cho tỉnh Quảng Bình*), (iii) còn lại là vốn đối ứng của chủ đầu tư. Hiện nay, Bộ Công Thương đang giải trình cơ chế tài chính[1] sử dụng vốn EU-SETP để làm cơ sở trình Chính phủ phê duyệt Chương trình[2]. Với phần vốn chưa được cân đối (khoảng 20.284,5 tỷ đồng), Bộ

---

1 Đề nghị áp dụng khoản 4, Điều 7, Nghị định114/2021/NĐ-CP ngày 16 tháng 12 năm 2021của Chính phủ về quản lý và sử dụng vốn hỗ trợ phát triển chính thức (ODA) và vốn vay ưu đãi của các nhà tài trợ nước ngoài: "4. Đối với vốn ODA không hoàn lại, bao gồm cả vốn ODA không hoàn lại gắn với khoản vay, vốn ODA không hoàn lại cho dự án đầu tư, dự án hỗ trợ kỹ thuật (độc lập, chuẩn bị, hỗ trợ thực hiện dự án đầu tư), phi dự án: Áp dụng cơ chế cấp phát toàn bộ"

2 Ngày 08 tháng 12 năm 2021 Bộ Công Thương báo cáo Thủ tướng Chính phủ về việc đề xuất cơ chế tài chính và hiệu chỉnh kỹ thuật Chương trình SETP tại Tờ trình số 7801/BCT-ĐL; Thực hiện ý kiến chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ tại Văn bản số 9303/VPCP-QHQT ngày 21 tháng 12 năm 2021, Thủ tướng Chính phủ yêu cầu Bộ Công Thương tiếp thu đầy đủ ý kiến của Bộ Tài chính tại các Văn bản:

Công Thương đang tiếp tục đề xuất Chính phủ phê duyệt Chương trình có sử dụng vốn của các tổ chức tín dụng, vốn vay ODA ưu đãi của các tổ chức quốc tế[3] và huy động các nguồn lực xã hội khác để làm cơ sở triển thực hiện.

Khi được Chính phủ cho phép huy động các nguồn lực từ các tổ chức tín dụng, ODA ưu đãi quốc tế (WB, ADB …), Bộ Công Thương sẽ hướng dẫn triển khai các bước tiếp theo để thực hiện mục tiêu hầu hết các hộ được sử dụng điện theo các Kết luận, Nghị quyết: số 26-KL/TW năm 2003 của Bộ Chính trị về chiến lược và quy hoạch phát triển ngành Điện lực Việt Nam giai đoạn 2001 - 2010, định hướng đến năm 2020; số 18-NQ/TW năm 2007 Bộ Chính trị ban hành về định hướng chiến lược phát triển năng lượng quốc gia của Việt Nam đến năm 2020 và tầm nhìn đến năm 2050; số 55-NQ/TW ngày 11 tháng 02 năm 2020 của Bộ Chính trị về định hướng chiến lược phát triển năng lượng quốc gia của Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn đến 2045; Đại hội đại biểu toàn quốc lần thứ XIII của Đảng; số 16/2021/QH15 ngày 27/7/2021 và Nghị quyết số 29/2021/QH15 ngày 28/7/2021 của Quốc hội khóa XV, trong đó có danh mục cấp điện các thôn bản chưa có điện hoặc cấp điện không đạt tiêu chuẩn kỹ thuật, an toàn của tỉnh Quảng Bình.

1.2. Về chuyển đổi nhà máy nhiệt điện Quảng Trạch 2 từ nhiệt điện than sang nhiệt điện khí

Nội dung kiến nghị

Đề nghị Bộ Công Thương quan tâm chỉ đạo Tập đoàn Điện lực Việt Nam chuyển đổi nhà máy nhiệt điện Quảng Trạch 2 từ nhiệt điện than sang nhiệt điện khí và nâng công suất từ 1.200MW lên 3.200MW để nâng cao hiệu quả sử dụng kết cấu hạ tầng dùng chung của dự án tại Trung tâm Điện lực Quảng Trạch.

Trả lời

Theo nội dung dự thảo Quy hoạch điện VIII đã được Bộ Công Thương trình Thủ tướng Chính phủ tại Tờ trình số 2279/TTr-BCT ngày 29/4/2022 và trình Thường trực Chính phủ tại Tờ trình số 4778/TTr-BCT ngày 11/8/2022, dự kiến trên địa bàn tỉnh Quảng Bình có dự án điện khí LNG Quảng Trạch 2, quy mô công suất 1.500 MW. Việc thay thế bằng dự án sử dụng khí LNG phù hợp với đề xuất của UBND tỉnh Quảng Bình về chuyển đổi nhiên liệu từ than sang sử dụng khí LNG, nhằm tăng cường nguồn cấp điện cho khu vực miền Bắc.

---

số 12046/BTC-QLN ngày 21 tháng 10 năm 2021, số 7789/BTC-QLN ngày 15 tháng 7 năm 2021 và có ý kiến chính thức của Bộ Tài chính về cơ chế tài chính này. Ngày 25 tháng 3 năm 2022, Bộ Công Thương đã gửi Bộ Tài chính Văn bản số 1515/BCT-ĐL để đề nghị xác định cơ chế tài chính và làm rõ các vấn đề liên quan theo ý kiến của VPCP, ngày 13/6/2022, Bộ Tài chính có văn bản trả lời tại Văn bản số 5592/BTC-QLN nhưng không xác định việc sử dụng nguồn vốn EU

3 Bộ Công Thương đề xuất phê duyệt Chương trình sử dụng vốn vay ưu đãi của WB và ADB, theo đó đã gửi Bộ Kế hoạch và Đầu tư thẩm định đề xuất Chương trình sử dụng vốn vay ưu đãi của WB tại Văn bản số 10145/BCT-ĐL, ngày 31 tháng 12 năm 2019 khoảng 360 triệu USD (khoảng 8.296,7 tỷ đồng); vốn ADB tại Văn bản số 10144/BCT-ĐL, ngày 31 tháng 12 năm 2019 khoảng 400 triệu USD (khoảng 9.218,6 tỷ đồng).

2. Kiến nghị của Sở Công Thương tỉnh Đắk Nông (Dự án Cấp điện nông thôn tỉnh Đắk Nông)

Nội dung kiến nghị

Trong thời gian qua, thực hiện Quyết định số 2081/QĐ-TTg ngày 08/11/2013, Quyết định số 1740/QĐ-TTg ngày 13/12/2018 của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt Chương trình mục tiêu cấp điện nông thôn, miền núi và hải đảo giai đoạn 2013-2020; tỉnh Đắk Nông đã triển khai Dự án cấp điện nông thôn từ lưới điện quốc gia tỉnh Đắk Nông giai đoạn 2014-2020. Tuy nhiên đến nay, nguồn vốn đã bố trí chỉ mới được 139,25/711 tỷ đồng *(Tiểu dự án sử dụng nguồn vốn ngân sách trung ương, nguồn vốn do EU tài trợ)*, do vậy còn rất nhiều thôn buôn (144/182 thôn buôn) của tỉnh Đắk Nông đã đưa vào danh mục đầu tư thuộc dự án nhưng đến nay chưa được đầu tư, ảnh hưởng đến việc sử dụng điện của nhân dân cũng như phát triển kinh tế - xã hội tại các vùng nông thôn; kính đề nghị Bộ Công Thương quan tâm kiến nghị Chính phủ tiếp tục quan tâm, chỉ đạo để triển khai thực hiện đảm bảo cấp điện đảm bảo ổn định phục vụ tốt cho đời sống, sinh hoạt, sản xuất của người dân trên địa bàn.

Trả lời

Dự án Cấp điện nông thôn tỉnh Đắk Nông, giai đoạn 2013-2020 (Dự án) do UBND tỉnh Đắk Nông làm chủ đầu tư, nằm trong Chương trình Cấp điện nông thôn miền núi và hải đảo giai đoạn 2013 - 2020 theo Quyết định số 2081/QĐ-TTg ngày 08 tháng 11 năm 2013 của Thủ tướng Chính phủ, Nghị Quyết số 73/NQ-CP ngày 26 tháng 8 năm 2016 của Chính phủ về phê duyệt Chương trình cấp điện nông thôn, miền núi và hải đảo giai đoạn 2016 - 2020 (Chương trình); Quyết định số 1740/QĐ-TTg ngày 13 tháng 12 năm 2018 của TTg Chính phủ về phê duyệt Chương trình.

Dự án cấp điện nông thôn tỉnh Đắk Nông giao UBND tỉnh làm chủ đầu tư tại Văn bản số 5859/VPCP-KTN ngày 06 tháng 8 năm 2012 của Thủ tướng Chính phủ cho chủ trương đầu tư Dự án cấp điện cho các thôn, buôn chưa có điện tỉnh Đắk Nông. Ngày 30 tháng 10 năm 2014 Bộ Công Thương có văn bản số 10798/BCT-TCNL về việc thỏa thuận danh mục, quy mô dự án Cấp điện nông thôn tỉnh Đăk Nông từ lưới điện quốc gia, giai đoạn 2014-2020. UBND tỉnh Đắk Nông có Quyết định phê duyệt số 1643/QĐ-UBND ngày 31 tháng 10 năm 2014 với quy mô cấp điện 12.950 hộ; khối lượng đầu tư phần lưới điện như sau: gồm 175 trạm biến áp; khoảng 261 km đường dây trung áp; khoảng 563 km đường dây hạ thế, tổng mức đầu tư 711 tỷ đồng

- Giai đoạn 2013 - 2020, NSTW phân bổ cho tỉnh 106 tỷ, Nguồn viện trợ không hoàn lại của EU là 30 tỷ đồng để thực hiện cấp điện 720 hộ dân thuộc 15 thôn/bản của 6 xã.

- Giai đoạn 2021-2025: Trên cơ sở nhu cầu cấp thiết, tối thiểu của người dân về sử dụng điện sinh hoạt, đặc biệt tại các địa bàn vùng sâu vùng xa, biên

giới, hải đảo; khu vực sử dụng điện không an toàn, tự kéo điện sau điện kế tổng (câu đuôi)... Bộ Công Thương đã trình Chính phủ phê duyệt Chương trình đầu tư công "Cấp điện nông thôn miền núi và hải đảo giai đoạn 2021 - 2025" tại trình Tờ trình số 3462/TTr-BCT ngày 15 tháng 6 năm 2021 với mục tiêu đến năm 2025 hầu hết các hộ được sử dụng điện với nhu cầu vốn khoảng 29.779 tỷ đồng để thực hiện cấp điện khoảng 911.400 hộ dân (bao gồm khoảng 160.000 hộ dân chưa có điện, 751.400 hộ dân cần cải tạo duy trì cấp điện) của 14.676 thôn bản trên địa bàn 3.099 xã, thuộc 48 tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương; Cấp điện cho 2.478 trạm bơm quy mô vừa và nhỏ 13 tỉnh khu vực đồng bằng sông Cửu Long và cấp điện cho các đảo còn lại.

Kết quả thẩm định của Bộ Kế hoạch và Đầu tư tại Văn bản số 5965/BC-BKHĐT đã đánh giá mục tiêu đầu tư của Chương trình là phù hợp các quy định pháp luật và cần thiết. Tuy nhiên, kết quả thẩm định nguồn vốn xác định được 9.494,5 tỷ đồng (đạt 31,9% nhu cầu vốn), trong đó: (i) vốn trung hạn giai đoạn 2021 - 2025 cấp cho EVN 4.382,1 tỷ đồng (thực hiện cấp điện đảo Côn Đảo; hoàn thành 5 dự án chuyển tiếp từ giai đoạn 2016 - 2020); (ii) Bộ Công Thương đề xuất sử dụng vốn không hoàn lại của Liên minh châu Âu (EU) thuộc Chương trình chuyển đổi năng lượng bền vững (SETP) khoảng 1.785 tỷ đồng (cấp điện đảo An Sơn - Nam Du và 19 tỉnh đã có trong danh mục của Quyết định số 1740/QĐ-TTg, trong *đó đề xuất 25 tỷ đồng cho tỉnh Quảng Bình*), (iii) còn lại là vốn đối ứng của chủ đầu tư. Hiện nay, Bộ Công Thương đang giải trình cơ chế tài chính[4] sử dụng vốn EU-SETP để làm cơ sở trình Chính phủ phê duyệt Chương trình[5]. Với phần vốn chưa được cân đối (khoảng 20.284,5 tỷ đồng), Bộ Công Thương đang tiếp tục đề xuất Chính phủ phê duyệt Chương trình có sử dụng vốn của các tổ chức tín dụng, vốn vay ODA ưu đãi của các tổ chức quốc tế[6] và huy động các nguồn lực xã hội khác để làm cơ sở triển thực hiện.

Khi được Chính phủ cho phép huy động các nguồn lực từ các tổ chức tín dụng, ODA ưu đãi quốc tế (WB, ADB …), Bộ Công Thương sẽ hướng dẫn triển

---

[4] Đề nghị áp dụng khoản 4, Điều 7, Nghị định114/2021/NĐ-CP ngày 16 tháng 12 năm 2021của Chính phủ về quản lý và sử dụng vốn hỗ trợ phát triển chính thức (ODA) và vốn vay ưu đãi của các nhà tài trợ nước ngoài: "4. Đối với vốn ODA không hoàn lại, bao gồm cả vốn ODA không hoàn lại gắn với khoản vay, vốn ODA không hoàn lại cho dự án đầu tư, dự án hỗ trợ kỹ thuật (độc lập, chuẩn bị, hỗ trợ thực hiện dự án đầu tư), phi dự án: Áp dụng cơ chế cấp phát toàn bộ"

[5] Ngày 08 tháng 12 năm 2021 Bộ Công Thương báo cáo Thủ tướng Chính phủ về việc đề xuất cơ chế tài chính và hiệu chỉnh kỹ thuật Chương trình SETP tại Tờ trình số 7801/BCT-ĐL; Thực hiện ý kiến chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ tại Văn bản số 9303/VPCP-QHQT ngày 21 tháng 12 năm 2021, Thủ tướng Chính phủ yêu cầu Bộ Công Thương tiếp thu đầy đủ ý kiến của Bộ Tài chính tại các Văn bản: số 12046/BTC-QLN ngày 21 tháng 10 năm 2021, số 7789/BTC-QLN ngày 15 tháng 7 năm 2021 và có ý kiến chính thức của Bộ Tài chính về cơ chế tài chính này. Ngày 25 tháng 3 năm 2022, Bộ Công Thương đã gửi Bộ Tài chính Văn bản số 1515/BCT-ĐL để đề nghị xác định cơ chế tài chính và làm rõ các vấn đề liên quan theo ý kiến của VPCP, ngày 13/6/2022, Bộ Tài chính có văn bản trả lời tại Văn bản số 5592/BTC-QLN nhưng không xác định việc sử dụng nguồn vốn EU

[6] Bộ Công Thương đề xuất phê duyệt Chương trình sử dụng vốn vay ưu đãi của WB và ADB, theo đó đã gửi Bộ Kế hoạch và Đầu tư thẩm định đề xuất Chương trình sử dụng vốn vay ưu đãi của WB tại Văn bản số 10145/BCT-ĐL, ngày 31 tháng 12 năm 2019 khoảng 360 triệu USD (khoảng 8.296,7 tỷ đồng); vốn ADB tại Văn bản số 10144/BCT-ĐL, ngày 31 tháng 12 năm 2019 khoảng 400 triệu USD (khoảng 9.218,6 tỷ đồng).

khai các bước tiếp theo để thực hiện mục tiêu hầu hết các hộ được sử dụng điện theo các Kết luận, Nghị quyết: số 26-KL/TW năm 2003 của Bộ Chính trị về chiến lược và quy hoạch phát triển ngành Điện lực Việt Nam giai đoạn 2001 - 2010, định hướng đến năm 2020; số 18-NQ/TW năm 2007 Bộ Chính trị ban hành về định hướng chiến lược phát triển năng lượng quốc gia của Việt Nam đến năm 2020 và tầm nhìn đến năm 2050; số 55-NQ/TW ngày 11 tháng 02 năm 2020 của Bộ Chính trị về định hướng chiến lược phát triển năng lượng quốc gia của Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn đến 2045; Đại hội đại biểu toàn quốc lần thứ XIII của Đảng; số 16/2021/QH15 ngày 27/7/2021 và Nghị quyết số 29/2021/QH15 ngày 28/7/2021 của Quốc hội khóa XV, trong đó có danh mục cấp điện thôn/bản để đảm bảo ổn định phục vụ tốt cho đời sống, sinh hoạt, sản xuất của người dân trên địa bàn tỉnh Đắk Nông.

3. Kiến nghị của Sở Công Thương tỉnh Lâm Đồng

Nội dung kiến nghị

Thực hiện Nghị Định số 10/2021/NĐ-CP ngày 09/02/2021 của Chính phủ về quản lý chi phí đầu tư xây dựng; đề nghị Bộ Công Thương sớm xem xét ban hành Bộ định mức dự toán chuyên ngành lắp đặt đường dây và lắp đặt trạm biến áp để áp dụng.

Trả lời

Thực hiện Nghị định số 10/2021/NĐ-CP ngày 09 tháng 02 năm 2021 của Chính phủ về quản lý chi phí đầu tư xây dựng, Bộ Công Thương đang triển khai xây dựng Thông tư ban hành Bộ định mức dự toán chuyên ngành lắp đặt đường dây tải điện và lắp đặt trạm biến áp trên cơ sở rà soát Bộ định mức dự toán đã ban hành tại Quyết định số 4970/QĐ-BCT ngày 21 tháng 12 năm 2016 của Bộ Công Thương. Hiện nay, dự thảo Thông tư đã cơ bản hoàn thiện, hoàn thành quá trình lấy ý kiến rộng rãi qua việc đăng tải trên trang thông tin điện tử Bộ Công Thương. Dự thảo Thông tư đang triển khai lấy ý kiến thống nhất của Bộ Xây dựng trước khi ban hành theo quy định.

4. Kiến nghị của Sở Công Thương tỉnh Thừa Thiên Huế

4.1. Về rút ngắn trình tự, thủ tục điều chuyển công trình điện được đầu tư bằng vốn nhà nước sang EVN theo Quyết định số 41/2017/QĐ-TTg

Nội dung kiến nghị

Qua thời gian triển khai thực hiện Quyết định số 41/2017/QĐ-TTg ngày 17/9/2017 của Thủ tướng Chính phủ Quy định trình tự, thủ tục điều chuyển công trình điện được đầu tư bằng vốn nhà nước sang Tập đoàn Điện lực Việt Nam quản lý. Việc thực hiện tiếp nhận hồ sơ theo đúng quy định tại Quyết định số 41/2017/QĐ-TTg, cung cấp đầu mối, mất rất nhiều thời gian do hồ sơ chuyển qua nhiều cấp xét duyệt từ Trung ương đến địa phương, từ EVN đến các Công ty Điện lực. Để rút ngắn thời gian thực hiện các thủ tục theo quy định.

Đề nghị Bộ kiến nghị cấp có thẩm quyền rút ngắn quy trình và phân cấp cho Điện lực các miền và Điện lực địa phương thực hiện.

Trả lời

Các khó khăn vướng mắc đã được Bộ Tài chính báo cáo tại Văn bản số 93/BC-BTC ngày 25 tháng 8 năm 2021 về việc thi hành pháp luật về bàn giao, tiếp nhận công trình điện được đầu tư bằng vốn nhà nước theo Quyết định số 41/2017/QĐ-TTg và trình Thủ tướng Chính phủ xây dựng Nghị định quy định việc chuyển giao công trình điện là tài sản công sang Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) quản lý tại Tờ trình số 155/TTr-BTC ngày 25 tháng 8 năm 2021. Tại Văn bản số 8594/VPCP-KTTH ngày 24 tháng 11 năm 2021 của Văn phòng Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ giao Bộ Tài chính chủ trì phối hợp với các Bộ, ngành liên quan xây dựng Nghị định của Chính phủ quy định việc chuyển giao công trình điện là tài sản công sang EVN quản lý. Nghị định này sẽ thay thế Quyết định 41/2017/QĐ-TTg, giải quyết những vướng mắc trong công tác điều chuyển công trình điện được đầu tư bằng nguồn vốn nhà nước cho EVN quản lý. Hiện tại, dự thảo Nghị định đã cơ bản hoàn thiện, Bộ Tài chính đang trình Bộ Tư pháp thẩm định trước khi báo cáo Thủ tướng Chính phủ quyết định ban hành theo quy định.

4.2. Về giao, nhận và hoàn trả vốn đầu tư tài sản lưới điện trung áp nông thôn

Nội dung kiến nghị

Việc giao, nhận và hoàn trả vốn đầu tư tài sản lưới điện trung áp nông thôn bằng nguồn vốn nhà nước được Liên Bộ Bộ Công nghiệp (nay là Bộ Công Thương) và Bộ Tài chính đã có hướng dẫn tại Thông tư 06/2001/TTLT-BCN-BTC ngày 23/8/2001, nhưng thực tế hiện nay một số công trình lưới điện trung áp nông thôn được đầu tư bằng nguồn vốn ngoài nhà nước có nhu cầu bàn giao cho ngành điện quản lý nên quá trình triển khai thực hiện việc giao, nhận gặp rất nhiều khó khăn vướng mắc. Vì vậy đề nghị Bộ Công Thương sớm có hướng dẫn việc bàn giao, tiếp nhận các công trình điện được đầu tư bằng nguồn vốn ngoài nhà nước.

Trả lời

Bộ Công Thương, Bộ Tài chính đã nhận được nhiều đề nghị hướng dẫn các vướng mắc trong giao, nhận và hoàn trả vốn đầu tư tài sản lưới điện trung, hạ áp và trạm biến áp nông thôn sang EVN của nhiều địa phương. Vì vậy, Bộ Công Thương đã có Văn bản số 6355/BCT-ĐL ngày 12 tháng 10 năm 2021 gửi Văn phòng Chính phủ, thống nhất đề xuất của Bộ Tài chính tại Tờ trình số 155/TTr-BTC ngày 25 tháng 8 năm 2021 trình Thủ tướng Chính phủ, đề nghị xây dựng Nghị định của Chính phủ quy định về việc chuyển giao công trình điện sang EVN quản lý, giải quyết các vướng mắc trong bàn giao công trình điện theo các quy định đang áp dụng, thay thế các văn bản đang áp dụng hiện nay, trong đó có Thông tư liên tịch số 06/2001/TTLT-BCN-BTC ngày 23 tháng 8 năm 2001 của Bộ Công nghiệp - Bộ Tài chính hướng dẫn việc giao nhận, xác định giá trị tài

sản và hoàn trả vốn lưới điện trung áp nông thôn và miền núi; Chính phủ đã đồng ý giao Bộ Tài chính chủ trì xây dựng Nghị định tại Văn bản số Văn bản số 8594/VPCP-KTTH ngày 24 tháng 11 năm 2021 của Văn phòng Chính phủ. Hiện tại, dự thảo Nghị định đã cơ bản hoàn thiện, Bộ Tài chính đang trình Bộ Tư pháp thẩm định trước khi báo cáo Thủ tướng Chính phủ quyết định ban hành theo quy định.

5. Kiến nghị (Sở Công Thương tỉnh Ninh Thuận)

5.1 Về cơ chế thí điểm tư nhân hóa đầu tư hạ tầng truyền tải, trước mắt cho chủ trương đầu tư dự án đường dây 500 kV Ninh Sơn - Chơn Thành theo hình thức PPP.

Nội dung kiến nghị

Theo quy định Luật điện lực và Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật điện lực thì *"Nhà nước thu hút mọi thành phần kinh tế tham gia đầu tư xây dựng lưới điện truyền tải"*. Thời gian qua, được sự đồng ý của Thủ tướng Chính phủ, tư nhân đã tham gia thực hiện thành công trong việc đầu tư xây dựng hệ thống lưới điện truyền tải đối với dự án Trạm biến áp 500kV Thuận Nam và các đường dây 500kV, 220kV đấu nối vào hệ thống điện quốc gia kết hợp đầu tư Nhà máy điện mặt trời 450MW tại xã Phước Minh, huyện Thuận Nam. Tiếp đó, một số nhà đầu tư đã đề xuất với tỉnh về thực hiện dự án đầu tư xây dựng đường dây 500kV Ninh Sơn - Chơn Thành theo hình thức đối tác công tư PPP đi qua 03 tỉnh Ninh Thuận, Bình Thuận, Đồng Nai, với tổng mức đầu tư dự án khoảng 4.800 tỷ đồng, dự kiến hoàn thành vào năm 2022-2024. Đường dây này đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt bổ sung vào Quy hoạch điện VII điều chỉnh tại công văn số 1891/TTg-CN ngày 27/12/2018, do Tập đoàn Điện lực Việt Nam đầu tư từ nguồn vốn ngân sách nhà nước.

Thực hiện Nghị quyết **115/NQ-CP của Chính phủ về thực hiện một số cơ chế, chính sách đặc thù hỗ trợ tỉnh Ninh Thuận phát triển kinh tế, xã hội, ổn định sản xuất, đời sống nhân dân giai đoạn 2018-2023,** Tỉnh đã xây dựng Đề án Ninh Thuận thành Trung tâm năng lượng, năng lượng tái tạo của cả nước giai đoạn 2021-2025, định hướng đến năm 2030; trong đó xác định mục tiêu đến năm 2025 quy mô công suất tích lũy 6.500MW, đến năm 2030 tích lũy 11.800MW; riêng dự án Trung tâm điện lực LNG Cà Ná giai đoạn 1 công suất 1.500MW. Hiện nay, một số dự án năng lượng tái tạo tại khu vực phía Nam Tỉnh đang được nhiều nhà đầu tư quan tâm, xúc tiến đầu tư. Trong bối cảnh tỉ trọng nguồn điện năng lượng tái tạo ngày càng lớn và tiếp tục gia tăng trong tổng công suất nguồn, nhưng lại tập trung chủ yếu ở một số vùng phụ tải thấp thì việc thu hút tư nhân đầu tư hạ tầng truyền tải điện là một trong những giải pháp đột phá để tháo điểm nghẽn quá tải hạ tầng truyền tải, tăng đầu tư hạ tầng truyền tải và giảm áp lực vốn ngân sách nhà nước.

Kính đề nghị Bộ Công thương xem xét trình Thủ tướng chính phủ chấp thuận chủ trương thực hiện cơ chế thí điểm tư nhân hóa đầu tư hạ tầng truyền tải, trước mắt cho chủ trương đầu tư dự án đường dây 500kV Ninh Sơn – Chơn Thành theo hình thức PPP.

Trả lời

Tại khoản 1, Điều 6 Luật số 03/2022/QH15 ngày 11 tháng 01 năm 2022 sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Đầu tư công, Luật Đầu tư theo phương thức đối tác công tư, Luật Đầu tư, Luật Nhà ở, Luật Đấu thầu, Luật Điện lực, Luật Doanh nghiệp, Luật thuế tiêu thụ đặc biệt và Luật Thi hành án dân sự (có hiệu lực từ ngày 01 tháng 3 năm 2022) quy định: "*thu hút mọi thành phần kinh tế tham gia hoạt động đầu tư xây dựng lưới điện truyền tải trên cơ sở bảo đảm quốc phòng, an ninh và theo quy hoạch phát triển điện lực*". Tại Điều 11 Luật Điện lực quy định: "*Đầu tư phát triển điện lực phải phù hợp với quy hoạch phát triển điện lực. Dự án đầu tư chưa có trong quy hoạch phát triển điện lực chỉ được thực hiện khi cơ quan lập quy hoạch phát triển điện lực trình cấp có thẩm quyền phê duyệt quy hoạch cho phép*".

Việc xem xét thực hiện tư nhân thực hiện dự án lưới điện truyền tải nói chung cần được cấp có thẩm quyền xem xét trên cơ sở đánh giá đảm bảo quốc phòng, an ninh và quy hoạch phát triển điện lực quốc gia được phê duyệt. Đường dây 500 kV Ninh Sơn - Chơn Thành chưa được cấp có thẩm quyền phê duyệt bổ sung quy hoạch, do đó, chưa có đủ cơ sở để xem xét đề xuất của tỉnh Ninh Thuận.

5.2. Về thẩm định, bổ sung dự án Nhà máy điện mặt trời Đông Quán Thẻ, Trạm biến áp và đường dây 220kV cấp điện cho Tổ hợp công nghệ xanh và hóa chất sau muối vào Quy hoạch phát triển điện lực Quốc gia.

Nội dung kiến nghị

Ngày 26/3/2022 UBND tỉnh Ninh Thuận đã có văn bản số 1237/UBND-KTTH gửi Bộ Công thương về việc đề nghị thẩm định, bổ sung dự án Nhà máy điện mặt trời Đông Quán Thẻ, Trạm biến áp và đường dây 220kV cấp điện cho Tổ hợp công nghệ xanh và hóa chất sau muối vào Quy hoạch phát triển điện lực Quốc gia.

Dự án Tổ hợp công nghệ xanh và hóa chất sau muối được tỉnh xác định là dự án trọng điểm, rất quan trọng tạo sức bật phát triển công nghiệp của tỉnh trong giai đoạn 2021-2025, góp phần giải quyết công ăn việc làm, tạo động lực thúc đẩy vùng kinh tế trọng điểm phía Nam của tỉnh phát triển. Kính đề nghị Bộ sớm xem xét, thẩm định cập nhật bổ sung Nhà máy điện mặt trời phục vụ cấp điện cho dự án vào Quy hoạch VIII, để dự án sớm được triển khai.

Trả lời

Theo khoản 6, Điều 1, Luật Điện lực sửa đổi số 24/2012/QH13: "Đầu tư phát triển điện lực phải phù hợp với quy hoạch phát triển điện lực. Dự án đầu tư chưa có trong quy hoạch phát triển điện lực chỉ được thực hiện khi cơ quan lập

quy hoạch phát triển điện lực trình cấp có thẩm quyền phê duyệt quy hoạch cho phép".

Bộ Công Thương ủng hộ giải pháp sản xuất điện tự dùng (không phát điện lên lưới điện quốc gia) để phục vụ cho dự án, tuy nhiên, việc triển khai các hợp phần về sản xuất điện phải tuân thủ theo đúng các quy định của pháp luật hiện hành.

Quy hoạch điện VIII đã được Bộ Công Thương trình Thủ tướng Chính phủ tại Tờ trình số 2279/TTr-BCT ngày 29/4/2022 và trình Thường trực Chính phủ tại Tờ trình số 4778/TTr-BCT ngày 11/8/2022, trong đó khuyến khích phát triển điện gió, điện mặt trời tự cung cấp cho phụ tải (tiêu thụ tại chỗ, không phát điện lên lưới điện quốc gia) hoặc phục vụ sản xuất các dạng năng lượng mới như: hydrogen, amoniac xanh, hóa chất, ...). Các loại hình như vậy được phát triển không giới hạn công suất, không bị giới hạn bởi cơ cấu nguồn trong quy hoạch, được xem xét báo cáo cấp có thẩm quyền cho phép triển khai khi có đề xuất khả thi. Sau khi Quy hoạch điện VIII được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt, Bộ Công Thương sẽ triển khai xây dựng kế hoạch thực hiện quy hoạch. Việc lựa chọn chủ đầu tư triển khai dự án sẽ thực hiện theo các quy định của Luật Đầu tư và Luật Đấu thầu.

Trên đây là những nội dung trả lời kiến nghị của các Sở Công Thương, Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo gửi Cục Công Thương địa phương để tổng hợp./.

Nơi nhận:
- Như trên;
- Phòng KH&QH;
- Lưu: VT, LĐ&NT.

KT. CỤC TRƯỞNG
PHÓ CỤC TRƯỞNG

CỘNG HÒA X.H.C.N VIỆT NAM
CỤC ĐIỆN LỰC VÀ NĂNG LƯỢNG TÁI TẠO
BỘ CÔNG THƯƠNG

Nguyễn Tuấn Anh