

Số: 5 1 7 /BCT-ĐL

Hà Nội, ngày 21 tháng 01 năm 2020

V/v hướng dẫn một số nội dung liên quan đến Dự án Nhà máy điện mặt trời tại xã Phước Minh, huyện Thuận Nam, tỉnh Ninh Thuận và đầu tư kết hợp với hạ tầng lưới điện truyền tải

Kính gửi:

- Ủy ban nhân dân tỉnh Ninh Thuận;
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam;
- Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia.

Thực hiện chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ tại Văn bản số 70/TTg-CN ngày 09 tháng 01 năm 2020 về việc bổ sung quy hoạch dự án nhà máy điện mặt trời tại xã Phước Minh, huyện Thuận Nam, tỉnh Ninh Thuận và đầu tư kết hợp với hạ tầng lưới điện truyền tải 500 kV, 220 kV đấu nối vào hệ thống điện quốc gia, Bộ Công Thương hướng dẫn các cơ quan, đơn vị một số nội dung như sau:

1. Về phạm vi đầu tư lưới điện truyền tải

a) Danh mục các dự án lưới điện truyền tải đã có hoặc đã được bổ sung trong Điều chỉnh Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia giai đoạn 2011 – 2020, có xét đến năm 2030 (Quy hoạch điện VII điều chỉnh) liên quan đến Dự án Nhà máy điện mặt trời tại xã Phước Minh, huyện Thuận Nam, tỉnh Ninh Thuận, công suất 450 MW (sau đây gọi tắt là Dự án)

- Đường dây 500 kV NĐ Vân Phong - NĐ Vĩnh Tân (vị trí NĐ Vân Phong được gọi là điểm A, vị trí NĐ Vĩnh Tân được gọi là điểm B);

- Trạm biến áp 500 kV Thuận Nam (vị trí gọi là điểm C).

- Đường dây 500 kV đấu nối TBA 500 kV Thuận Nam chuyển tiếp 4 mạch trên ĐD 500 kV Vân Phong – Vĩnh Tân (điểm đấu nối gọi là điểm D).

- Đường dây 220 kV 4 mạch đấu nối Trạm biến áp 500 kV Thuận Nam chuyển tiếp trên 2 mạch Đường dây 220 kV Vĩnh Tân – Tháp Chàm.

- Đường dây 220 kV mạch kép Ninh Phước – Trạm biến áp 500 kV Thuận Nam.

b) Phạm vi đầu tư lưới điện truyền tải 500 kV, 220 kV do Nhà đầu tư Dự án thực hiện đầu tư

Nhà đầu tư được chọn đầu tư Dự án (sau đây gọi là Chủ đầu tư Dự án) sẽ đầu tư các công trình lưới điện truyền tải đồng bộ như sau:

- Trạm biến áp 500 kV Thuận Nam, quy mô công suất 3x900 MVA, lắp

trước 02 máy.

- Đường dây 500 kV mạch kép từ điểm C đến điểm D;
- Đường dây 500 kV mạch kép từ điểm D đến điểm B.
- Mở rộng 02 ngăn lộ 500 kV tại Trạm biến áp 500 kV NB Vĩnh Tân (điểm B) để phục vụ đấu nối.
- Đường dây 220 kV 4 mạch đấu nối thanh cái 220kV Trạm biến áp 500 kV Thuận Nam chuyển tiếp trên 2 mạch Đường dây 220 kV Vĩnh Tân – Tháp Chàm.

c) Phạm vi đầu tư lưới điện truyền tải 500 kV, 220 kV (còn lại) do Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN)/Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia (EVNNPT) đầu tư

- Đường dây 500 kV mạch kép từ điểm D đến điểm A.
- Đường dây 500 kV mạch kép (còn lại) từ điểm C đến điểm D.
- Đường dây 220 kV mạch kép Ninh Phước – Trạm biến áp 500 kV Thuận Nam.

2. Công tác phối hợp đầu tư lưới điện truyền tải giữa Chủ đầu tư Dự án và EVN/EVNNPT

Hiện nay, Đường dây 500 kV NB Vân Phong – NB Vĩnh Tân đã hoàn thành công tác thẩm định Thiết kế cơ sở, EVN/EVNNPT đang hoàn thiện các nội dung theo ý kiến thẩm định để trình Ủy ban Quản lý vốn nhà nước tại doanh nghiệp xem xét, phê duyệt Báo cáo nghiên cứu khả thi. Vì vậy, đề nghị Chủ đầu tư Dự án được lựa chọn cần làm việc với EVN/EVNNPT để nghiên cứu, xem xét sử dụng lại (nếu được) các tài liệu liên quan để đẩy nhanh tiến độ thực hiện các dự án lưới điện truyền tải.

3. Việc lựa chọn Nhà đầu tư, quản lý đầu tư xây dựng công trình được thực hiện theo quy định tại Luật Đầu tư/Luật Đấu thầu, Luật Xây dựng và các quy định hiện hành có liên quan.

4. Để đảm bảo thực hiện Dự án kết hợp với hạ tầng lưới điện truyền tải đấu nối nêu trên, hỗ trợ giải tỏa công suất các nguồn điện trong khu vực, Chủ đầu tư Dự án được lựa chọn cần thực hiện các cam kết như sau:

- Đảm bảo hoàn thành xây dựng Trạm biến áp 500 kV Thuận Nam và các đường dây đấu nối (được nêu tại mục 1b ở trên) đưa vào vận hành năm 2020, đảm bảo chất lượng xây dựng công trình theo quy định hiện hành.

- Bàn giao hệ thống hạ tầng lưới điện truyền tải cho EVN/EVNNPT quản lý, đồng thời không yêu cầu hoàn trả kinh phí đầu tư (hoặc bàn giao với chi phí 0 đồng). Đồng ý cho các dự án năng lượng tái tạo trên địa bàn huyện Thuận Nam tham gia đấu nối, giải tỏa công suất theo yêu cầu của Ủy ban nhân dân

tỉnh Ninh Thuận (trong trường hợp chưa hoàn thành bàn giao cho EVN/EVNNPT).

- Chịu trách nhiệm bồi thường chi phí cho EVN trong trường hợp không đảm bảo tiến độ hạ tầng truyền tải đúng cam kết, chi phí phải trả căn cứ theo quy định mua bán điện với Chủ đầu tư dự án Nhà máy nhiệt điện BOT Vân Phong 1).

Bộ Công Thương đề nghị UBND tỉnh và các bên liên quan nghiên cứu, triển khai thực hiện./.

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- TTgCP (để b/c);
- PTTgCP Trịnh Đình Dũng (để b/c);
- Bộ trưởng (để b/c);
- Văn phòng Chính phủ;
- UBQLVNN;
- Các Bộ: KH&ĐT, TC, XD, TN&MT, GTVT, QP, CA;
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam;
- Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia;
- Viện Năng lượng;
- Lưu: VT, DL (KH&QH-t).

**KT. BỘ TRƯỞNG**

**THỨ TRƯỞNG**



**Hoàng Quốc Vượng**