

Số: 693 /TTg-CN

V/v bổ sung các dự án điện gió vào  
quy hoạch phát triển điện lực.

Hà Nội, ngày 09 tháng 6 năm 2020

Kính gửi: Bộ Công Thương.

Xét báo cáo và đề nghị của Bộ Công Thương tại các công văn số 1931/BCT-ĐL ngày 19 tháng 3 năm 2020 và số 3299/BCT-ĐL ngày 08 tháng 5 năm 2020 về việc xem xét bổ sung quy hoạch các dự án điện gió; căn cứ kết luận của Thủ tướng Chính phủ tại cuộc họp về phát triển năng lượng tái tạo và những vấn đề liên quan an ninh kinh tế (Thông báo số 14/TB-VPCP ngày 07 tháng 02 năm 2020 của Văn phòng Chính phủ); căn cứ Nghị quyết số 110/NQ-CP ngày 02 tháng 12 năm 2019 của Chính phủ về việc ban hành Danh mục các quy hoạch tích hợp vào quy hoạch cấp quốc gia, quy hoạch vùng, quy hoạch tinh theo quy định tại điểm c khoản 1 Điều 59 Luật Quy hoạch, Thủ tướng Chính phủ có ý kiến như sau:

1. Do chậm tiến độ đầu tư xây dựng nhiều nhà máy nhiệt điện than có quy mô công suất lớn được quy hoạch với tiến độ đưa vào vận hành đến năm 2023 nên hệ thống điện quốc gia dự kiến đổi mới với nguy cơ thiếu điện rất lớn nếu không có các giải pháp điều hành phù hợp và kịp thời. Do đó, đồng ý chủ trương bổ sung quy hoạch điện gió như đề nghị của Bộ Công Thương tại các văn bản nêu trên.

Bộ Công Thương chịu trách nhiệm thực hiện việc rà soát, cập nhật các dự án điện gió vào quy hoạch phát triển điện lực theo quy định, đảm bảo yêu cầu công khai, minh bạch, chặt chẽ, khoa học, đồng bộ nguồn và lưới điện, hiệu quả kinh tế chung; kiên quyết chống tiêu cực, không để xảy ra tình trạng “xin - cho” các dự án.

## 2. Bộ Công Thương:

a) Khẩn trương xử lý kiến nghị bổ sung quy hoạch điện gió của các địa phương đã gửi Thủ tướng Chính phủ, các cơ quan Trung ương và Quốc hội để rà soát, xem xét bổ sung quy hoạch khi đủ điều kiện theo quy định đối với các dự án điện gió phù hợp ở những địa phương có tiềm năng và thuận lợi phát triển điện gió, có khả năng giải tỏa công suất nhưng hiện có ít dự án và có thể triển khai thực hiện nhanh bổ sung nguồn cung ứng điện cho đất nước.

Khẩn trương báo cáo Thủ tướng Chính phủ về xử lý các kiến nghị của Ban Kinh tế Trung ương và Ủy ban Kinh tế của Quốc hội về các vấn đề có tính cấp bách về phát triển năng lượng và bổ sung quy hoạch điện gió của các địa phương theo chỉ đạo của Phó Thủ tướng Trịnh Đình Dũng tại các văn bản số 3861/VPCP-CN ngày 18 tháng 5 năm 2020, số 3827/VPCP-CN ngày 15 tháng 5 năm 2020, số 3609/VPCP-CN ngày 07 tháng 5 năm 2020, số 2492/VPCP-CN ngày 31 tháng 3 năm 2020 của Văn phòng Chính phủ.

b) Đẩy nhanh tiến độ lập Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2045 (Quy hoạch điện VIII), trình Thủ tướng Chính phủ trước ngày 31 tháng 10 năm 2020 để xem xét, phê duyệt theo quy định, làm cơ sở quản lý chủ động quy hoạch phát triển điện lực quốc gia.

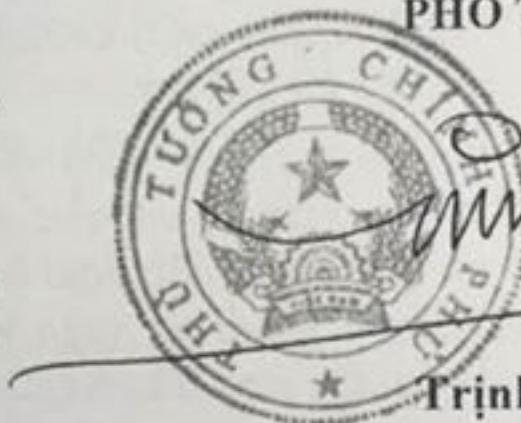
c) Khẩn trương nghiên cứu, tiếp thu ý kiến của các Bộ, cơ quan liên quan về đề nghị kéo dài cơ chế giá cố định đối với các dự án điện gió theo chi đạo tại văn bản số 3913/VPCP-CN ngày 19 tháng 5 năm 2020 của Văn phòng Chính phủ; báo cáo Thủ tướng Chính phủ xem xét, quyết định.

d) Phối hợp cùng các địa phương có liên quan quản lý chặt chẽ quá trình đầu tư xây dựng các dự án điện gió theo đúng quy định của pháp luật; kịp thời giải quyết vướng mắc đối với các dự án đã được quy hoạch để sớm đưa vào vận hành, bổ sung nguồn cung ứng điện cho đất nước./.

*Nơi nhận:*

- Như trên;
- Thủ tướng, các Phó Thủ tướng;
- Các Bộ: KH&ĐT, TC, XD, TN&MT, NN&PTNT, GTVT, CA, QP;
- UBQLV nhà nước tại doanh nghiệp;
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam;
- VPCP: BTCN, các PCN, Trợ lý TTg, các Vụ: TH, KTTH, NN, KGVX;
- Lưu: VT, CN (2). nvq 3

**KT. THỦ TƯỚNG  
PHÓ THỦ TƯỚNG**



**Trịnh Đình Dũng**

Số: 795 /TTg-CN

V/v bổ sung danh mục các dự án điện  
gió vào quy hoạch phát triển điện lực.

Hà Nội, ngày 25 tháng 6 năm 2020

Kính gửi: Bộ Công Thương.

Xét báo cáo và đề nghị của Bộ Công Thương tại các công văn số 1931/BCT-ĐL ngày 19 tháng 3 năm 2020 và số 3299/BCT-ĐL ngày 08 tháng 5 năm 2020 về việc xem xét bổ sung quy hoạch các dự án điện gió; căn cứ kết luận của Thủ tướng Chính phủ tại cuộc họp về phát triển năng lượng tái tạo và những vấn đề liên quan an ninh kinh tế (Thông báo số 14/TB-VPCP ngày 07 tháng 02 năm 2020 của Văn phòng Chính phủ); căn cứ Nghị quyết số 110/NQ-CP ngày 02 tháng 12 năm 2019 của Chính phủ về việc ban hành Danh mục các quy hoạch tích hợp vào quy hoạch cấp quốc gia, quy hoạch vùng, quy hoạch tỉnh theo quy định tại điểm c khoản 1 Điều 59 Luật Quy hoạch; căn cứ yêu cầu đảm bảo cung ứng điện giai đoạn 2021 - 2023 trong điều kiện nhiều nguồn điện lớn đang triển khai bị chậm tiến độ, Thủ tướng Chính phủ đã đồng ý chủ trương bổ sung quy hoạch điện gió như đề nghị của Bộ Công Thương tại các văn bản nêu trên trong đó có kèm theo danh mục quy hoạch của từng địa phương (Văn bản số 693/TTg-CN ngày 09 tháng 6 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ). Tuy nhiên, một số địa phương vẫn đề nghị Thủ tướng Chính phủ quyết định rõ từng dự án để thực hiện đầu tư xây dựng.

1. Để sớm triển khai thực hiện các bước tiếp theo, đưa các dự án điện gió vào vận hành, bổ sung nguồn cung ứng điện cho đất nước và chống thiếu điện, kiên quyết không để xảy ra tình trạng “xin - cho” các dự án; Thủ tướng Chính phủ thông báo cụ thể danh mục các dự án điện gió và lưới điện đấu nối bổ sung vào Quy hoạch điện VII điều chỉnh kèm theo văn bản này, như đề nghị của Bộ Công Thương tại văn bản số 1931/BCT-ĐL ngày 19 tháng 3 năm 2020, để làm cơ sở triển khai quản lý thực hiện đầu tư xây dựng theo quy định.

Bộ Công Thương chịu trách nhiệm toàn diện về các dự án điện gió và lưới điện đấu nối vào hệ thống điện quốc gia trong danh mục nêu trên đã được thẩm định đảm bảo theo đúng quy định của pháp luật, phù hợp với các quy hoạch có liên quan, cũng như các yêu cầu khả thi, công khai, minh bạch, đồng bộ và hiệu quả kinh tế chung.

2. Bộ Công Thương chịu trách nhiệm chủ trì, phối hợp với các Bộ, cơ quan liên quan hướng dẫn chặt chẽ việc triển khai các dự án điện gió được bổ sung quy hoạch nêu trên theo đúng quy định của pháp luật, đúng cơ chế hỗ trợ phát triển điện gió đã được ban hành và các chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ có liên quan, bảo đảm phát triển bền vững, bảo vệ môi trường, an ninh quốc phòng, an ninh kinh tế, đồng bộ giữa nguồn với lưới điện, không để xảy ra tình trạng quá tải lưới điện khi đưa vào vận hành; chỉ đạo kiên quyết chống tham nhũng, tiêu cực, lợi ích nhóm trong quá trình thực hiện các dự án.

3. Ủy ban nhân dân các tỉnh có các dự án điện gió và lưới điện đấu nối được bổ sung quy hoạch có trách nhiệm quản lý chặt chẽ quá trình đầu tư xây dựng các dự án theo đúng quy định của pháp luật, các chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ và hướng dẫn của Bộ Công Thương; kịp thời giải quyết vướng mắc hoặc báo cáo cấp có thẩm quyền giải quyết vướng mắc đối với các dự án đã được quy hoạch, đang triển khai thực hiện để sớm đưa vào vận hành, bổ sung nguồn cung ứng điện cho đất nước./..

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- Thủ tướng, các Phó Thủ tướng;
- Các Bộ: KH&ĐT, TC, XD, TN&MT, NN&PTNT, KH&CN, GTVT, CA, QP;
- UBQLV nhà nước tại doanh nghiệp;
- UBND các tỉnh, TP trực thuộc Trung ương;
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam;
- VPCP: BTCN, các PCN, Trợ lý TTg, các Vụ: TH, KTTB, NN, KGVX;
- Lưu: VT, CN (2). nvq 9

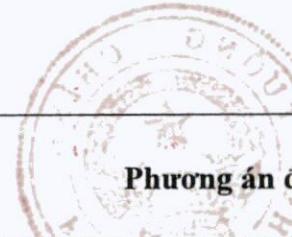
**KT. THỦ TƯỚNG  
PHÓ THỦ TƯỚNG**



**Trịnh Đình Dũng**

**Phụ lục I**  
**Danh mục các dự án điện gió đề xuất bổ sung quy hoạch khu vực Bắc Trung Bộ**  
*(Kèm theo Công văn số 795/Ttg-CN ngày 25 tháng 6 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ)*

STT	Tên dự án	Công suất (MW)	Huyện	Tỉnh	Phương án đấu nối	Điều kiện giải tỏa công suất	
1	Hướng Linh 5	30	Hướng Hóa	Quảng Trị	Đầu nối vào thanh cáp 22 kV trạm biến áp 22/110 kV Nhà máy điện gió Hướng Linh 4	Trong chế độ vận hành bình thường (N-0)	
2	Hướng Hiệp 2	30	Hướng Hóa	Quảng Trị	Đầu nối vào thanh cáp 110 kV Trạm biến áp 110/220 kV Hướng Linh (trạm gom công suất khu vực Hướng Linh và lân cận), sau đó truyền tải thông qua đường dây 220 kV đến thanh cáp 220 kV Trạm biến áp 220 kV Lao Bảo		
3	Hướng Hiệp 3	30	Hướng Hóa	Quảng Trị	Đầu nối vào thanh cáp 22 kV Trạm biến áp 22/110 kV Nhà máy điện gió Hướng Hiệp 2, sau đó truyền tải công suất trên đường dây 110 kV đến thanh cáp 110 kV Trạm biến áp 110/220 kV Hướng Linh (trạm gom công suất khu vực Hướng Linh)		
4	TNC Quảng Trị 1	50	Hướng Hóa	Quảng Trị	Đầu 220 kV từ trạm 220 kV Hướng Tân mạch đơn, dây 300 mm <sup>2</sup> , dài 7 km		
5	TNC Quảng Trị 2	50	Hướng Hóa	Quảng Trị			
6	Hướng Linh 7	30	Hướng Hóa	Quảng Trị	Đầu vào thanh cáp 22/110 kV Nhà máy điện gió Gelex 3		
7	Hướng Linh 8	25,2	Hướng Hóa	Quảng Trị	Đầu vào thanh cáp 22/110 kV Nhà máy điện gió Gelex 3		
8	AMACCAO Quảng Trị 1	50	Hướng Hóa	Quảng Trị	Đầu nối vào thanh cáp 110 kV Trạm biến áp 220 kV Lao Bảo		
9	Tân Hợp	38	Hướng Hóa	Quảng Trị	Đầu nối vào thanh cáp 110 kV Trạm biến áp 220 kV Lao Bảo		



STT	Tên dự án	Công suất (MW)	Huyện	Tỉnh	Phương án đấu nối	Điều kiện giải tỏa công suất
10	LIG Hướng Hóa 1	48	Hướng Hóa	Quảng Trị	Đầu nối Nhà máy điện gió LIG Hướng Hóa 1 bằng cáp điện áp 220 kV vào thanh cái 220 kV trạm biến áp 220 kV Lao Bảo, dây dẫn ACSR300, dài khoảng 3,5 km. Mở rộng và đầu tư xây dựng 01 ngăn xuất tuyến 220kV tại Trạm biến áp 220 kV Lao Bảo	Trong chế độ vận hành bình thường (N-0)
11	LIG Hướng Hóa 2	48	Hướng Hóa	Quảng Trị		
12	Hải Anh	40	Lao Bảo	Quảng Trị	Đường dây 110 kV mạch đơn đấu về thanh cái 110 kV Trạm 220 kV Lao Bảo, dây 240 mm <sup>2</sup> , dài 2 km	
13	Tài Tâm	50	Hướng Hóa	Quảng Trị	Đầu nối bằng đường dây 220 kV về Trạm biến áp 220 kV Lao Bảo	
14	Hoàng Hải	50	Hướng Hóa	Quảng Trị	Xây dựng Trạm biến áp 22/220kV đấu nối vào thanh cái 220 kV Trạm biến áp 220 kV Lao Bảo	
15	Trang trại phong điện HBRE Hà Tĩnh	120	Huyện Kỳ Anh và Thị xã Hà Tĩnh	Hà Tĩnh	Đầu nối chuyển tiếp trên đường dây 110 kV Kỳ Anh - Hà Tĩnh	
16	Cụm trang trại điện gió B&T	252	Quảng Ninh, Lệ Thủy	Quảng Bình	Đầu nối chuyển tiếp vào đường dây 220 kV Đồng Hới - Đồng Hà thông qua 02 trạm nâng áp 220 kV	
	<b>Tổng cộng</b>	<b>941,2</b>				



**Phụ lục II**  
**Danh mục các dự án điện gió đề xuất bồi sung quy hoạch khu vực Nam Trung Bộ**  
*(Kèm theo Công văn số 975/Ttg-CN ngày 25 tháng 6 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ)*

STT	Tên dự án	Công suất (MW)	Huyện	Tỉnh	Phương án đấu nối	Điều kiện giải tỏa công suất
1	Điện gió 7A	50	Thuận Nam	Ninh Thuận	Đường dây 110kV mạch kép về thanh cái 110kV Trạm biến áp 220 kV Ninh Phước , dây dẫn AC300, chiều dài 12 km	- Trong chế độ vận hành bình thường (N-0) - Sau khi các công trình lưới điện giải tỏa công suất năng lượng tái tạo đã được bồi sung quy hoạch vào vận hành, đặc biệt là Trạm biến áp 500 kV
2	Đầm Nại 4	27,6	Thuận Bắc	Ninh Thuận	Đầu nối về thanh cái 110 kV Trạm biến áp 220 kV Tháp Chàm, dây AC300 dài 2 km	
3	Lợi Hải 2	28,9	Thuận Bắc	Ninh Thuận	Đầu nối chuyển tiếp trên đường Tháp Chàm - Cam Thịnh Đông , mạch kép chiều dài 25 m, tiết diện AC240	
4	Đầm Nại 3	39,4	Thuận Bắc	Ninh Thuận	Đầu nối về thanh cái 110 kV Trạm biến áp Điện gió Đầm Nại 4 , dây dẫn AC240, chiều dài 1.8km	
5	Điện gió số 5 Ninh Thuận	46,2	Ninh Phước	Ninh Thuận	Đường dây 220 kV mạch đơn đấu nối về thanh cái 220kV Trạm biến áp 220 kV Ninh Phước , dây dẫn AC330, chiều dài 2 km	
6	Công Hải 1 giai đoạn 2	25	Thuận Bắc	Ninh Thuận	Chuyển tiếp 110 kV Ninh Hải - Nam Cam Ranh bằng đường dây mạch kép chiều dài 800 m, dây phân pha 2xAC240	Thuận Nam và Đường dây 500 kV Thuận Nam - Vĩnh Tân
7	Phú Quốc Hữu - Duyên Hải 1	30	Ninh Phước	Ninh Thuận	Chuyển tiếp trên mạch 2 Tháp Chàm - Ninh Phước	
8	Việt Nam Power số 1	30	Thuận Nam	Ninh Thuận	Đầu vào Nhà máy điện gió 7A	- Vận hành tách đường dây 220 kV Di Linh - Đức Trọng
9	Điện gió BIM	88	Thuận Nam	Ninh Thuận	Đầu nối về thanh cái 220 kV Trạm biến áp 500 kV Vĩnh Tân bằng đường dây 220 kV mạch đơn dây dẫn 2xACSR300, chiều dài 22 km	
	<b>Tổng cộng</b>	<b>336,2</b>				


**Phụ lục III**  
**Danh mục các dự án điện gió đề xuất bổ sung quy hoạch khu vực Tây Nguyên**  
*(Kèm theo Công văn số: 975/Ttg-CN ngày 25 tháng 6 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ)*

STT	Tên dự án	Công suất (MW)	Huyện	Tỉnh	Đầu nối	Điều kiện giải tỏa công suất
1	Ea H'leo 1,2	57	Ea H'leo	Đăk Lăk	Đầu 110 kV mạch đơn về Trạm biến áp 110 kV Ea H'leo; AC240; dài 13 km	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Trong chế độ vận hành bình thường (N-0).</li> <li>- Nâng công suất Trạm biến áp 500 kV Đăk Nông và Trạm biến áp 500kV Pleiku 2 thành (2x900) MVA trong năm 2021</li> </ul>
2	Ea Nam	400	Ea H'leo	Đăk Lăk	Xây dựng mới Trạm biến áp 500 kV - 450 MVA đầu chuyển tiếp trên đường dây 500 kV Pleiku - Di Linh	
3	Đăk Hòa	50	Đăk Song	Đăk Nông	Đường dây 220 kV đầu transit trên đường dây 220 kV Đăk Nông - Buôn Kướp, AC2x330, chiều dài 2 km	
4	Cửu An	46,2	An Khê	Gia Lai	Xây trạm nâng áp 110 kV và tuyến đường dây 110 kV dây dẫn AC185, đầu nối chuyển tiếp trên An Khê - K'Bang, 0,5km	
5	Song An	46,2	An Khê	Gia Lai	Trạm 110kV Điện gió Song An 2x52 MVA đầu chuyển tiếp trên 01 mạch 110kV An Khê - K'Bang	
6	Chợ Long	155	Kong Chro	Gia Lai	Xây dựng trạm nâng áp 220kV đặt tại Nhà máy điện gió Yang Trung, đầu nối chuyển tiếp trên tuyến 220kV Pleiku 2- Thủy điện An Khê (đầu tư chung với điện gió Yang Trung)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Trong chế độ vận hành bình thường (N-0).</li> <li>- Đường dây mạch 2 220 kV Dốc Sỏi - Quảng Ngãi vận hành đồng bộ với các nguồn điện gió này</li> </ul>
7	Yang Trung	145	Kong Chro	Gia Lai	Xây dựng trạm nâng áp 35/220 kV điện gió Yang Trung đầu nối chuyển tiếp trên 01 mạch đường dây 220 kV Thủy điện An Khê - Trạm 500 kV Pleiku 2	
8	Hưng Hải Gia Lai	100	Kong Chro	Gia Lai	Đầu nối chuyển tiếp trên đường dây 220 kV Pleiku 2 - TĐ An Khê (chuyển đầu nối về Phước An)	

STT	Tên dự án	Công suất (MW)	Huyện	Tỉnh	Đầu nối	Điều kiện giải tỏa công suất
9	Cư Né 1	50	Krông Búk	Đăk Lăk	Gom công suất các nhà máy điện gió Cư Né 1,2+ Krông Buk 1,2 về trạm nâng áp 22/220kV nhà máy điện gió Krông Buk 2x125 MVA, đầu nối chuyển tiếp trên đường dây 220 kV Krông Buk - Pleiku 2	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Trong chế độ vận hành bình thường (N-0).</li> <li>- Đường dây mạch 2 220 kV Pleiku 2 - Chư Sê vào vận hành</li> <li>- Nâng công suất Trạm biến áp 500kV Đăk Nông và Trạm biến áp 500 kV Pleiku 2 thành (2x900) MVA trong năm 2021</li> </ul>
10	Cư Né 2	50	Krông Búk	Đăk Lăk		
11	Krông Búk 1	50	Krông Búk	Đăk Lăk		
12	Krông Búk 2	50	Krông Búk	Đăk Lăk		
13	Ia Le	100	Chư Puh	Gia Lai	Xây dựng trạm nâng áp 220 kV công suất 2x125 MVA và đường dây mạch kép AC500 6km về Trạm biến áp 220 kV Chư Sê	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Trong chế độ vận hành bình thường (N-0).</li> <li>- Đường dây mạch 2 220 kV Pleiku 2 - Chư Sê vào vận hành</li> <li>- Nâng công suất Trạm biến áp 500kV Đăk Nông và Trạm biến áp 500 kV Pleiku 2 thành (2x900) MVA trong năm 2021</li> </ul>
14	Nhơn Hòa 1, 2	100	Chư Puh	Gia Lai	Trạm 35/220 kV Điện gió Nhơn Hòa 1 đầu nối chuyển tiếp vào 01 mạch đường dây 220 kV Krông Buk - 500kV Pleiku 2	
15	Asia Đăk Song 1	50	Đăk Song	Đăk Nông	Đường dây 110 kV mạch kép đầu chuyển tiếp trên Đường dây 110 kV Đăk Mil - Đăk Song; dây AC240; chiều dài 0,5km	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Trong chế độ vận hành bình thường (N-0).</li> <li>- Nâng công suất Trạm biến áp 500kV Đăk Nông và Trạm biến áp 500 kV Pleiku 2 thành (2x900) MVA trong năm 2021</li> </ul>
16	Ché biến Tây Nguyên	50	Chư Prông	Gia Lai	Đầu bắc đường dây 22 kV về Nhà máy điện gió Phát triển miền núi	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Trong chế độ vận hành bình thường (N-0).</li> <li>- Nâng công suất Trạm biến áp 500kV Đăk Nông và Trạm biến áp 500 kV Pleiku 2 thành (2x900) MVA trong năm 2021</li> </ul>
17	Phát triển miền núi	50	Chư Prông	Gia Lai	Đầu transit trên Đường dây 110 kV Diên Hồng - Chư Sê; dây phân pha 2xAC185; chiều dài 5,2 km	
18	Ia Pech	50	Ia Grai	Gia Lai	Chuyển tiếp trên đường dây 110kV Ia Grai – Pleiku, chiều dài 4km	
19	Ia Pech 2	50	Ia Grai	Gia Lai		
20	Ia Pết Đăk Đoa	200	Đăk Đoa	Gia Lai	Máy biến áp 500 kV riêng, đầu về Trạm biến áp 500 kV Pleiku 2	
21	Kon Plong	103,5	Kon Plong	Kon Tum	Trạm 220 kV ĐG Kon Plong công suất 150 MVA-35/220 kV, đầu nối bắc đường dây 220 kV mạch kép dây dẫn ACSR 330, dài 19 km chuyển tiếp trên đường dây 220 kV TD Thượng Kon Tum - Quảng Ngãi	

STT	Tên dự án	Công suất (MW)	Huyện	Tỉnh	Đầu nối	Điều kiện giải tỏa công suất
22	Tân Tấn Nhật	50	Đăk Glei	Kon Tum	Đầu nối về Trạm biến áp 110 kV Bờ Y	
23	Đăk ND'rung 1	100	Đăk Song	Đăk Nông	Đầu nối về thanh cáp 220 kV Trạm biến áp 220 kV Đăk Nông	
24	Đăk ND'rung 2	100		Đăk Nông		
25	Đăk ND'rung 3	100		Đăk Nông		
26	Nam Bình 1	30	Đăk Song	Đăk Nông	Đầu nối 110 kV về trạm gom 220 kV Điện gió Đăk Hòa, chuyển tiếp trên đường dây 220kV Buôn Kuôp - Điện phân Nhôm	
27	Ia Bang 1	50	Chư Prông	Gia Lai	Đầu nối về Trạm biến áp 110 kV Diên Hồng bằng đường dây mạch đơn 110 kV dài khoảng 30 km	
28	Ia Boong - Chư Prông	50	Chư Prông	Gia Lai	Đầu nối bằng đường dây 220kV về Trạm biến áp 500 kV Pleiku 2	
	<b>Tổng cộng</b>	<b>2432,9</b>				

**Phụ lục IV**  
**Danh mục các dự án điện gió đề xuất bổ sung quy hoạch khu vực Tây Nam Bộ**  
*(Kèm theo Công văn số: 975/Ttg-CN ngày 25 tháng 6 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ)*

STT	Tên dự án	Công suất (MW)	Huyện	Tỉnh	Đầu nối	Điều kiện giải tỏa công suất
1	Đông Hải 1 - giai đoạn 2	50	Đông Hải	Bạc Liêu	Đầu gom về Trạm biến áp 220 kV ECOTECH Đông Hải đấu nối về thanh cái 220 kV - Trạm biến áp 500kV Duyên Hải qua đường dây 220 kV mạch kép	Phương án đấu nối phụ thuộc tiến độ Trạm cắt 110 kV Hòa Bình. Cần đảm bảo tiến độ vận hành Trạm cắt 110 kV Hòa Bình đồng bộ nguồn điện.
2	Hòa Bình 1 giai đoạn 2	50	Hòa Bình	Bạc Liêu	Đầu nối về tại vị trí ĐG Hòa Bình 1 giai đoạn 1 (đầu nối về Trạm biến áp 110 kV Hòa Bình qua đường dây 110 kV mạch kép)	- Trong chế độ vận hành bình thường (N-0).
3	Hòa Bình 2	50	Hòa Bình	Bạc Liêu	Đầu nối về Trạm cắt 110 kV Hòa Bình (tại vị trí Trạm biến áp 220 kV Hòa Bình) qua đường dây 110 kV mạch kép	Phương án đấu nối phụ thuộc tiến độ Trạm cắt 110 kV Hòa Bình. Cần đảm bảo tiến độ vận hành Trạm cắt 110 kV Hòa Bình đồng bộ nguồn điện.
4	Hòa Bình 5	120	Huyện Hòa Bình	Bạc Liêu	Đường dây 220 kV mạch kép sử dụng chung với Cụm nhà máy điện gió HCG Bạc Liêu - Rẽ đường dây 220 kV Giá Rai – Bạc Liêu 2	Cần đẩy sớm tiến độ xây dựng mới đường dây 220 kV mạch kép đấu nối Trạm biến áp 220 kV Bạc Liêu chuyển tiếp trên đường dây 220 kV Nhiệt điện Cà Mau - Sóc Trăng.
5	Sunpro	30	Bình Đại	Bến Tre	Đầu nối về Trạm biến áp 110 kV Bình Đại qua đường dây 110 kV mạch kép	Cần tách vận hành đường dây 110 kV Bến Tre 220 kV - Bến Tre.

STT	Tên dự án	Công suất (MW)	Huyện	Tỉnh	Đầu nối	Điều kiện giải tỏa công suất
6	Thiên Phú	30	Thạnh Phú	Bến Tre	Đầu gom về trạm cắt 110 kV và đầu nối về Trạm biến áp 110 kV Bình Thạnh qua 1 đường dây 110 kV mạch kép	Cần tách vận hành đường dây 110 kV Bến Tre 220 kV - Bến Tre.
7	Thiên Phú 2	30	Thạnh Phú	Bến Tre		
8	Điện gió số 5 Bến Tre (giai đoạn 2)	90	Thạnh Phú	Bến Tre	Gồm Điện gió số 5 - Thạnh Hải 1, 2, 3, 4: 3x30+20 MW; Giai đoạn 1 - Điện gió số 5 Thạnh Hải 1 (V1-2: 30 MW) đầu nối cùng với V1-1 về Trạm biến áp 110 kV Thạnh Phú (Bình Thạnh) qua đường dây 110 kV mạch kép AC240	Cải tạo đường dây 110 kV Mỏ Cày 220 kV - Bình Thạnh hoặc xây dựng mới đường dây 110 kV Ba Tri - Bình Thạnh
9	Hải Phong	200	Thạnh Phú	Bến Tre	Trạm biến áp 35/220 kV: 2x250 MVA; đường dây 220 kV về Trạm biến áp 220 kV Mỏ Cày, dài 2x50km, ACSR-2x500	Cần xây dựng đường dây 220 kV khá dài (50 km). Đề đảm bảo vận hành, cần giảm phát ~200 MW. Cải tạo đường dây 220 kV Bến Tre - Mỹ Tho thành dây siêu nhiệt
10	Thạnh Phú	120	Thạnh Phú	Bến Tre	Đầu nối về Trạm biến áp 110kV Bình Thạnh qua đường dây 110 kV mạch đơn	- Xây dựng mạch 2 đường dây 110 kV Bến Tre 220 kV - Bến Tre dài 0.24 km, tiết diện ACSR-2x240.
11	Nexif Bến Tre giai đoạn 2,3	50	Thạnh Phú	Bến Tre	Lắp mới Trạm biến áp 22/110 kV: 63 MVA vào Trạm biến áp 110 kV Nexif Bến Tre Giai đoạn 1 (V1-1-30MW) đã được phê duyệt; đầu nối cùng với V1-1 về Trạm biến áp 110 kV Bình Thạnh	- Xây dựng mạch 2 đường dây 110 kV Ba Tri - Giồng Trôm dài 16 km, tiết diện ACSR-2x185. - Xây dựng đường dây 110 kV mạch kép từ Trạm biến áp 220 kV Bến Tre đi
12	Bảo Thạnh	50	Ba Tri	Bến Tre	Trạm biến áp 22/110 kV: 63 MVA; đường dây 110 kV mạch đơn dài 10 km, AC240 về trạm 110 kV Ba Tri	
13	Số 19 Bến Tre	50	Thừa Đức	Bến Tre	Truyền tải qua đường dây 35 kV mạch đơn về thanh cáp 35 kV của Trạm biến áp 35/220 kV Điện gió số 20 Bến Tre	Trạm biến áp 220 kV Mỹ Tho dài 15 km, tiết diện ACSR-2x240

STT	Tên dự án	Công suất (MW)	Huyện	Tỉnh	Đầu nối	Điều kiện giải tỏa công suất
14	Sô 20 Bến Tre	50	Thừa Đức	Bến Tre	Trạm biến áp 35/220 kV: 2x63 MVA; đường dây 220 kV mạch đơn về Trạm biến áp 220 kV Bến Tre truyền tải công suất Điện gió 19, 20	(Các công trình này chưa được bổ sung quy hoạch) - Đẩy sớm tiến độ Trạm biến áp 220 kV Bình Đại và đường dây 220 kV mạch kép từ Trạm biến áp 220 kV Bình Đại - Bến Tre (250 MVA; 2x50 km) từ giai đoạn 2031 - 2035 sang giai đoạn 2021 - 2025.
15	VPL Bến Tre - GĐ2	30	Bình Đại	Bến Tre	Đầu gom các Điện gió VPL Bến Tre - Giai đoạn 1-2, Điện gió Bình Đại, Bình Đại 2, Bình Đại 3 vào thanh cái 110 kV; sau đó đấu nối về Trạm biến áp 110 kV Bình Đại qua đường dây 110 kV mạch kép dài 15 km, ACSR-2x240	Thực hiện giải pháp xây mới và cải tạo lưới 110 kV tỉnh Bến Tre:
16	Bình Đại 2	49	Bình Đại	Bến Tre		- Xây dựng mạch 2 đường dây 110 kV Bến Tre 220 kV - Bến Tre dài 0,24 km, ACSR-2x240.
17	Bình Đại 3	49	Bình Đại	Bến Tre		- Xây dựng mạch 2 đường dây 110 kV Ba Tri - Giồng Trôm dài 16 km, ACSR-2x185. - Xây dựng đường dây 110 kV mạch kép từ Trạm biến áp 220 kV Bến Tre đi Trạm biến áp 220 kV Mỹ Tho dài 15 km, ACSR-2x240. - Xây dựng mạch 2 đường dây 110kV Giồng Trôm -

STT	Tên dự án	Công suất (MW)	Huyện	Tỉnh	Đầu nối	Điều kiện giải tỏa công suất
						Bến Tre dài 24 km, ACSR-2x185 (Các công trình này chưa được bổ sung quy hoạch) - Đẩy sớm tiến độ Trạm biến áp 220 kV Bình Đại và đường dây 220 kV mạch kép từ Trạm 220 kV Bình Đại – Bến Tre (250 MVA; 2x50 km) từ giai đoạn 2031 – 2035 sang giai đoạn 2021 – 2025.
18	Khai Long giai đoạn 2	100	Ngọc Hiển	Cà Mau	Gom về Trạm biến áp 110 kV Điện gió Khai Long (vị trí đầu nối Điện gió Khai Long Giai đoạn 1)	Trạm biến áp 220 kV Năm Căn và đường dây 220-110 kV đầu nối trạm
19	Khai Long giai đoạn 3	100	Ngọc Hiển	Cà Mau		
20	Long Mỹ 1	100	Long Mỹ	Hậu Giang	Trạm biến áp 22/220 kV: 250 MVA; đường dây 220 kV đầu nối chuyển tiếp trên 1 mạch đường dây 220 kV Nhiệt điện Cà Mau - Ô Môn dài 2x1 km, ACSR400	- Trong chế độ vận hành bình thường (N-0).
21	Sóc Trăng 4	350	Thị xã Vĩnh Châu	Sóc Trăng	Đầu nối về Trạm biến áp 220 kV Vĩnh Châu qua đường dây 220 kV mạch kép	Trạm biến áp 220 kV Vĩnh Châu vận hành trước tháng 10/2021; Đẩy sớm tiến độ
22	Phú Cường Sóc Trăng 1A và 1B	200	Vĩnh Châu	Sóc Trăng	Đầu nối về Trạm biến áp 220 kV Vĩnh Châu qua đường dây 220 kV mạch kép	xây mới đường dây 220 kV mạch kép đầu nối Trạm biến áp 220 kV Bạc Liêu chuyển tiếp trên đường dây 220 kV NĐ Cà Mau - Sóc Trăng, vận hành đồng bộ với các nguồn điện gió này

STT	Tên dự án	Công suất (MW)	Huyện	Tỉnh	Đầu nối	Điều kiện giải tỏa công suất
23	Sóc Trăng 16	40	Thị xã Vĩnh Châu	Sóc Trăng	Đầu nối về thanh cái 110 kV - Trạm biến áp 220 kV Sóc Trăng	- Trong chế độ vận hành bình thường (N-0).
24	Điện gió số 7 Sóc Trăng giai đoạn 2	90	Vĩnh Châu	Sóc Trăng	Tận dụng hạ tầng đầu nối cho Điện gió số 7 - Giai đoạn 1 - 30 MW (V1-3); lắp bổ sung 2 máy biến áp 22/110 kV: 2x63 MVA	Trạm biến áp 220 kV Vĩnh Châu; đường dây 110 kV mạch kép Vĩnh Châu - Bạc Liêu 220 kV
25	Sóc Trăng 11	100,8	Cù Lao Dung	Sóc Trăng	Đầu nối về trạm 110 kV Trần Đề	- Trong chế độ vận hành bình thường (N-0).
26	Hòa Đông 2	72	Vĩnh Châu	Sóc Trăng	đầu nối chuyển tiếp trên 1 mạch đường dây 220 kV Vĩnh Châu - Sóc Trăng qua đường dây mạch kép dài khoảng 1 km	
27	BCG Sóc Trăng 1	50	Vĩnh Châu	Sóc Trăng	Trạm biến áp 22/110 kV - 63 MVA; đường dây 110 kV mạch đơn về Trạm biến áp 220 kV Vĩnh Châu dài 8 km, ACSR185	
28	Trần Đề	50	Trần Đề	Sóc Trăng	đường dây 110 kV mạch đơn về Trạm cát 110 kV Trần Đề dài 4km, ACSR185	
29	Sông Hậu	50	Long Phú; Trần Đề	Sóc Trăng	đường dây 110 kV mạch đơn về Trạm cát 110 kV Trần Đề dài 4km, ACSR185	
30	Nexif Energy	40		Sóc Trăng	đường dây 110 kV mạch kép về Trạm biến áp 110 kV Trần Đề dài 2x18 km, ACSR240	
31	Lạc Hòa 2	130	Vĩnh Châu	Sóc Trăng	Xây dựng đường dây 220 kV đầu nối vào Trạm biến áp 220 kV của dự án Điện gió Hòa Đông 2 qua đường dây 220 kV mạch đơn dài 6 km, ACSR240 (Điện gió Hòa Đông 2 đầu chuyển tiếp trên đường dây 220 kV Vĩnh Châu - Long Phú.)	
32	Đông Thành 1	80	Duyên Hải	Trà Vinh	Gom về Trạm biến áp 220 kV Đông Thành và	

STT	Tên dự án	Công suất (MW)	Huyện	Tỉnh	Đầu nối	Điều kiện giải tỏa công suất
33	Đông Thành 2	120	Duyên Hải	Trà Vinh	đầu nối chuyển tiếp trên 1 mạch 220 kV ECOTECH Đông Hải - 500 kV Duyên Hải	
34	Đông Hải 1	100	Duyên Hải	Trà Vinh	Đầu gom về Trạm biến áp 220 kV ECOTECH Đông Hải, sau đó đầu nối về thanh cái 220 kV - Trạm biến áp 500 kV Duyên Hải qua đường dây 220 kV mạch kép dài 9 km, ACSR-2x330	Thực hiện giải pháp xây mới và cải tạo lưới 110 kV tỉnh Bến Tre (4 công trình lưới 110 kV như đề xuất với tỉnh Bến Tre).
35	Thăng Long	96		Trà Vinh	XDM đường dây 220kV mạch đơn đi thanh cái 220 kV của Trạm biến áp 500 kV Duyên Hải dài 12km, ACSR-400	
36	Tân Phú Đông	150	Gò Công Đông	Tiền Giang	Đầu về Trạm biến áp 110 kV Gò Công hiện có qua đường dây mạch kép, dài 23 km, ACSR185	Đường dây 110 kV Mỹ Tho 220 kV - Gò Công - Càm Đước - Càm Đước 220 kV mạch kép treo trước 1 mạch, dài 65 km, tiết diện phân pha ACSR-2x240 phải đưa vào vận hành (SPC dự kiến đóng điện công trình này cuối năm 2020)
37	Viên An	50	Ngọc Hiển	Cà Mau	Đầu nối về Trạm biến áp 220 kV Năm Căn qua đường dây 220 kV mạch đơn dài 17 km, ACSR400	Trong chế độ vận hành bình thường (N-0).
	<b>Tổng cộng</b>	<b>3166,8</b>				



Phụ lục V

Danh mục các dự án điện gió đề xuất bổ sung quy hoạch khu vực Đông Nam Bộ

(Kèm theo Công văn số 375/TTg-CN ngày 25 tháng 6 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ)

STT	Tên dự án	Công suất (MW)	Huyện	Tỉnh	Phương án đấu nối	Điều kiện giải tỏa công suất
1	Công Lý Bà Rịa - Vũng Tàu	102,6	Xuyên Mộc	Bà Rịa - Vũng Tàu	Đường dây 110kV mạch kép đấu về trạm biến áp 110 kV Xuyên Mộc, chiều dài 21,5km	Trong chế độ vận hành bình thường (N-0).

**THỦ TƯỚNG CHÍNH PHỦ****CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM  
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc**

Số: 911/TTg-CN

V/v điều chỉnh, bổ sung quy hoạch  
danh mục lưới điện đấu nối các  
dự án điện gió.

Hà Nội, ngày 15 tháng 7 năm 2020

Kính gửi: Bộ Công Thương.

Xét đề nghị của Bộ Công Thương tại Công văn số 4589/BCT-ĐL ngày 24 tháng 6 năm 2020 về việc phê duyệt bổ sung quy hoạch danh mục các dự án điện gió đã được Thủ tướng Chính phủ chấp thuận chủ trương tại Văn bản số 693/TTg-CN ngày 09 tháng 6 năm 2020; căn cứ Nghị quyết số 110/NQ-CP ngày 02 tháng 12 năm 2019 của Chính phủ về việc ban hành Danh mục các quy hoạch tích hợp vào quy hoạch cấp quốc gia, quy hoạch vùng, quy hoạch tỉnh theo quy định tại điểm c khoản 1 Điều 59 Luật Quy hoạch; Thủ tướng Chính phủ có ý kiến như sau:

1. Danh mục các dự án điện gió bổ sung vào Quy hoạch điện VII điều chỉnh đã được Thủ tướng Chính phủ có ý kiến, thông báo cụ thể tại văn bản số 795/TTg-CN ngày 25 tháng 6 năm 2020 như đề nghị của Bộ Công Thương tại văn bản số 1931/BCT-ĐL ngày 19 tháng 3 năm 2020, để làm cơ sở triển khai quản lý thực hiện đầu tư xây dựng theo quy định.

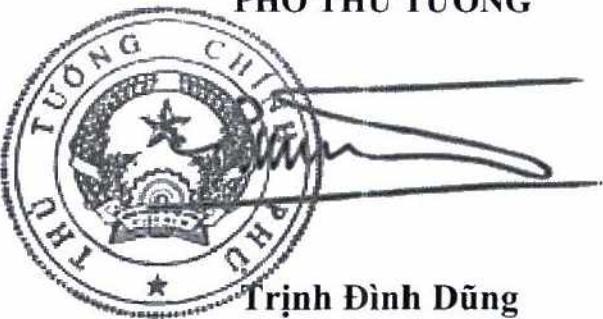
2. Đồng ý điều chỉnh, bổ sung vào Quy hoạch điện VII điều chỉnh danh mục lưới điện đấu nối đối với các dự án điện gió đã được bổ sung quy hoạch nêu trên, như đề nghị của Bộ Công Thương tại Phụ lục 1 văn bản số 4589/BCT-ĐL ngày 24 tháng 6 năm 2020.

Bộ Công Thương chịu trách nhiệm toàn diện về danh mục lưới điện đấu nối được bổ sung quy hoạch nêu trên đảm bảo tính đồng bộ, an toàn và hiệu quả khi đưa vào vận hành.

3. Bộ Công Thương chủ trì hướng dẫn triển khai các công trình lưới điện đấu nối được bổ sung quy hoạch theo quy định; lấy ý kiến tham gia của các Bộ, ngành, địa phương có liên quan về danh mục lưới điện đồng bộ với quy hoạch điện gió tại Phụ lục 2 văn bản số 4589/BCT-ĐL ngày 24 tháng 6 năm 2020 để hoàn thiện thủ tục, báo cáo Thủ tướng Chính phủ theo quy định./.

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- Thủ tướng, các Phó Thủ tướng;
- Các Bộ: KH&ĐT, TC, XD, TN&MT, NN&PTNT, GTVT, CA, QP;
- UBQLV nhà nước tại doanh nghiệp;
- UBND các tỉnh, TP trực thuộc Trung ương;
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam;
- VPCP: BTCN, các PCN, Trợ lý TTg, các Vụ: TH, KTTB, NN, KGVX;
- Lưu: VT, CN (2). nvq

**KT. THỦ TƯỚNG  
PHÓ THỦ TƯỚNG****Trịnh Đình Dũng**

**UBND TỈNH QUẢNG TRỊ**

Số: **64** /SY-UBND

**SAO Y BẢN CHÍNH**

*Quảng Trị, ngày 24 tháng 7 năm 2020*

**Nơi nhận:**

- CT, các PCT UBND tỉnh;
- Sở Công Thương;
- Sở Kế hoạch và Đầu tư;
- Sở Tài nguyên và Môi trường;
- Sở Nông nghiệp và PTNT;
- BQL Khu Kinh tế tỉnh;
- UBND huyện Hướng Hóa;
- UBND huyện Đakrông;
- CVP, các PVP UBND tỉnh;
- Lưu: CN.

**TL. CHỦ TỊCH  
CHÁNH VĂN PHÒNG**



*Võ Minh*  
**Nguyễn Cảnh Hưng**