

TRUYỀN TẢI ĐIỆN GIA LAI

BÁO CÁO THAM LUẬN

“Công tác phối hợp vận hành lưới điện giữa TTD Gia Lai và các nhà máy điện NLTT đầu nối với lưới điện truyền tải trên địa bàn”

1. Hiện trạng quản lý vận hành lưới truyền tải trên địa bàn tỉnh Gia Lai:

a. Quy mô lưới điện TTD Gia Lai quản lý:

Truyền tải điện Gia Lai được Công ty Truyền tải điện 3 giao nhiệm vụ quản lý vận hành, sửa chữa lưới điện truyền tải trên địa bàn tỉnh Gia Lai với 776,507 km đường dây 220kV, 500kV; 02 trạm biến áp 500kV Pleiku, Pleiku 2 với tổng dung lượng 3.075 MVA và 01 trạm biến áp 220kV Chư Sê với dung lượng 125MVA.

Lưới điện TTD Gia Lai là điểm nút quan trọng trong hệ thống điện Việt Nam, làm nhiệm vụ truyền tải điện năng trên hệ thống 500kV Bắc – Nam đồng thời là điểm gom công suất của các Nhà máy điện lớn trong khu vực Gia Lai, Đăk Lăk, Kon Tum, Bình Định và nước bạn Lào để truyền tải lên hệ thống điện Quốc gia, như NMTĐ IALY - 720MV, Sê San 3 - 260MW, Sê San 3A - 108 MW, Sê San 4 - 360MW, Sê San 4A - 63MW, Cụm NMTĐ XeKaMan 1 – Sanxay 322MW...

Bên cạnh đó kết nối lưới 110kV thông qua hai TBA 500kV Pleiku, Pleiku 2 và TBA 220kV Chư sê để cung cấp điện cho tỉnh nhà và giải tỏa một phần công suất của 162,7MW/391,4 MW nhà máy điện gió đầu nối lưới 110kV đã được COD trong năm 2021, phần công suất dư thừa của điện mặt trời trang trại (84 MWp), điện mặt trời áp mái (605 MWp), các nhà máy thủy điện vừa và nhỏ khác trong khu vực.

b. Các nhà máy NLTT (gió, sinh khối) đầu nối với lưới truyền tải:

Tính đến hiện tại các nhà máy NLTT đầu nối vào lưới truyền tải, cụ thể:

STT	Tên nhà máy	Công suất đặt (MW)	Công suất đã COD (MW)	Công suất dự kiến COD 2024
A	Đầu nối lưới 500kV	200	200	0
1	NMĐG Ia Pết Đăk Đoa số 1	100	100	0
2	NMĐG Ia Pết Đăk Đoa số 2	100	100	0
B	Đầu nối lưới 220kV	744	440,7	303,3
1	NMĐG Nhơn Hòa 1	50	50	0
2	NMĐG Nhơn Hòa 2	50	50	0

3	NMĐG Ia Le 1	100	47,2	52,8
4	NMĐG Yang Trung	145	0	145
5	NMĐG Chợ Long	155	49,5	105,5
6	NMĐG Hưng Hải Gia Lai	100	100	0
7	NMĐ Sinh Khỗi An Khê	95	95	0
8	NMĐMT Sê San 4 (đầu nối gián tiếp vào lưới truyền tải, thông qua Nhà máy thủy điện Sê San 4)	49	49	0

2. Công tác phối hợp và tình hình vận hành lưới truyền tải đầu nối:

a. Công tác phối hợp vận hành:

Các nhà máy NLTT nêu trên (ngoại trừ NMĐMT Sê San 4) đều có ký Quy chế phối hợp quản lý vận hành với Công ty Truyền tải điện 3. Định kỳ hàng năm, Truyền tải điện Gia Lai và các nhà máy tổ chức họp đánh giá công tác phối hợp quản lý vận hành, qua đó giữa hai bên thực hiện tốt các nội dung sau:

- Đơn vị và các nhà máy đã phối hợp tốt trong công tác cung cấp hồ sơ, tài liệu, số liệu vận hành khi có yêu cầu để phục vụ vận hành.

- Khi có sự cố, bất thường xảy ra các bên đã phối hợp cung cấp thông tin, cùng nhau phân tích nguyên nhân khắc phục xử lý kịp thời để đưa thiết bị, đường dây trở lại vận hành.

- Khi có kế hoạch cắt điện công tác, các bên thông báo cho nhau biết để chủ động kết hợp sửa chữa, bảo dưỡng và thí nghiệm định kỳ các thiết bị tại TBA và đường dây truyền tải.

- Đơn vị cũng đã phối hợp hỗ trợ Chủ đầu tư các NMĐ NLTT xử lý dứt điểm các tồn tại điểm đầu nối và phát sinh trong vận hành.

b. Thực hiện các chỉ tiêu kỹ thuật trong năm 2023:

Trong năm 2023, sản lượng điện truyền tải trên lưới 500kV là 18,629 tỷ kWh, lưới 220kV là 9,012 tỷ kWh.

Sản lượng điện nhận từ lưới 110kV là 950,816 triệu kWh thấp hơn 6,6% so với năm 2022 là 1.013 triệu kWh.

Sản lượng điện giao cho lưới 110kV là 104,9 triệu kWh tăng cao hơn 111,3% so với năm 2022 là 49,638 triệu kWh.

Chỉ tiêu độ tin cậy cung cấp điện thực hiện trong năm 2023, SAIFI-T công tác 0,65 lần, SAIDI-T công tác 279,13 phút, SAIDI-T sự cố 0 phút. Đáp ứng tốt (cao hơn là không đạt) chỉ tiêu Công ty truyền tải điện 3 giao lần lượt như sau: SAIFI-T công tác 1,03 lần, Chỉ số SAIDI-T công tác 905 phút, SAIDI-T sự cố 15,3 phút.

Năm 2023 lưới điện truyền tải đảm bảo vận hành an toàn không để xảy ra sự cố, hoàn thành tốt các chỉ tiêu kế hoạch được Công ty Truyền tải điện 3 giao.

c. Công tác đầu tư xây dựng lưới điện truyền tải trên địa bàn:

Để giải tỏa công suất các nhà máy điện, cũng như đảm bảo cung cấp điện ổn định cho tỉnh Gia Lai, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia đang đầu tư xây dựng, nâng công suất các công trình lưới điện sau:

- TBA 500kV Pleiku 2, nâng công suất thay MBA 500kV từ 450MV lên 900MVA, dự kiến IV/2024 hoàn thành, nâng tổng công suất trạm lên 1.800MVA.

- Tại TBA 220kV Chư Sê, lắp thêm MBA 220kV- 125MVA số 2, dự kiến tháng 07 năm 2024 hoàn thành, nâng tổng công suất trạm lên 250MVA.

- Xây dựng mới TBA 220kV An Khê có công suất 250MVA, dự kiến quý II năm 2024 đưa vào vận hành.

- Xây dựng mới đường dây 220kV từ TBA 500kV Pleiku2 – đến TBA 220kV KrongBuk dài 119,93km (trên địa bàn tỉnh Gia Lai dài 64,15km), dự kiến Quý III năm 2024 hoàn thành.

d. Đề xuất, kiến nghị:

Đối với các Chủ đầu tư NMD NLTT tiếp tục tuân thủ Thỏa thuận đấu nối, Quy chế phối hợp nhằm đảm bảo lưới điện truyền tải vận hành an toàn.

Kính đề nghị Sở Công thương tiếp tục phối hợp, hướng dẫn các nhà máy NLTT thực hiện theo các quy định của Nhà nước trong việc quản lý vận hành điểm đấu nối, để việc khai thác NLTT một cách hiệu quả trên địa bàn tỉnh nhà.

Bên cạnh đó kính đề nghị các Sở, Ban, Ngành, UBND các cấp, Doanh nghiệp trên địa bàn tỉnh Gia Lai, tiếp tục phối hợp, hỗ trợ Truyền tải điện Gia Lai trong công tác thông tin, truyền thông với cộng đồng để chung tay bảo vệ hành lang lưới điện, nhằm đảm bảo lưới truyền tải vận hành an toàn, cung cấp điện liên tục và ổn định.

