

V/v phân bổ công suất huy động của
nguồn điện mặt trời mái nhà từ ngày
27/01/2025 đến ngày 09/02/2025

Kính gửi:

- Phòng Điều độ;
- Phòng Kinh doanh;
- Các Điện lực trực thuộc.

Căn cứ Công văn số 736/BCT-ĐTĐL ngày 05/02/2021 của Bộ Công Thương về một số vấn đề cấp bách trong vận hành và bảo đảm an toàn hệ thống điện;

Căn cứ Công văn số 845/EVN-SPC-KT ngày 24 tháng 01 năm 2025 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc công bố công suất huy động nguồn ĐMTMN từ ngày 27/01/2025 đến ngày 09/02/2025;

Căn cứ Phương án Quản lý nguồn năng lượng tái tạo phân tán số 776/PA-PCĐT ngày 09 tháng 03 năm 2021 của Công ty Điện lực Đồng Tháp.

Để tránh quá tải lưới điện, Tổng công ty Điện lực miền Nam phân bổ công suất huy động của nguồn điện mặt trời mái nhà (ĐMTMN) cho Công ty Điện lực Đồng Tháp như sau:

Công suất huy động tối đa (MW); ngày, giờ						
Từ ngày 27/01/2025 đến ngày 02/02/2025						
Ngày	Ngày	Ngày	Ngày	Ngày	Ngày	Ngày
27/01/2025; 09h00-15h00	28/01/2025; 08h30-15h00	29/01/2025; 08h00-16h00	30/01/2025; 08h30-15h30	31/01/2025; 08h30-15h30	01/02/2025; 09h00-15h00	02/02/2025; 09h00-14h30
58,76	58,37	38,40	42,50	45,25	58,27	75,45
Từ ngày 03/02/2025 đến ngày 09/02/2025						
Ngày	Ngày	Ngày	Ngày	Ngày	Ngày	Ngày
03/02/2025; 11h00-13h00	04/02/2025; 11h00-13h00	05/02/2025; 11h00-13h00	06/02/2025; 11h00-13h00	07/02/2025; 11h00-13h00	08/02/2025; 11h00-13h00	09/02/2025; 09h30-14h30
94,53	94,53	94,53	94,53	94,53	94,53	71,02

Nay, Công ty phân bổ công suất huy động của nguồn ĐMTMN (khách hàng có lắp đặt trạm biến áp, khách hàng có đo ghi xa) vào lưới cho các Điện lực trực thuộc từ ngày 27/01/2025 đến ngày 09/02/2025 với chu kỳ hàng ngày theo **Phụ lục 1, 2 đính kèm**.

Các Đơn vị triển khai thực hiện:

1. Các Điện lực:

- Thực hiện nghiêm túc việc huy động công suất nguồn ĐMTMN theo số liệu công bố của Công ty; công suất huy động được đánh giá căn cứ trên chương trình hệ thống phân tích dữ liệu đo xa (MDAS). Điện lực vi phạm vượt phân bổ huy động công suất ĐMTMN 3 lần/năm sẽ bị xem xét trách nhiệm;

- Căn cứ phân bổ công suất huy động của nguồn ĐMTMN, hoàn tất và gửi danh sách dự kiến ngưng huy động nguồn ĐMTMN từ ngày 27/01/2025 đến ngày 09/02/2025 theo

Phương án đã phê duyệt về Công ty (phòng Điều độ) trước 17h00 trước ngày thực hiện ngưng huy động nguồn ĐMTMN (theo mẫu Phụ lục II đính kèm);

- Từ ngày 27/01/2025 đến ngày 09/02/2025 căn cứ công suất huy động phân bổ và danh sách dự kiến ngưng huy động tổ chức thực hiện ngưng huy động nguồn ĐMTMN;

- Công suất đặt nguồn ĐMTMN ngưng huy động được tính với hiệu suất phát của pin 60% (bình quân trên tổng số khách hàng vào thời điểm công suất phát max của tuần trước), tham khảo Phụ lục I đính kèm;

- Việc ngưng huy động công suất thực hiện theo các tiêu chí đảm bảo minh bạch trong triển khai thực hiện, đảm bảo công bằng, luân phiên thực hiện;

- Đánh giá, báo cáo kết quả về phòng Điều độ để tổng hợp báo cáo Lãnh đạo Công ty, Tổng công ty Điện lực miền Nam và Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Nam (A2), hoàn tất chậm nhất vào 15h00 các ngày thực hiện hạn chế huy động công suất hệ thống điện mặt trời (theo mẫu Phụ lục III đính kèm);

- Các báo cáo gửi về: ftp://10.180.0.1/11.DIEUDO/Bao_cao_tiet_giam_DMT/;

- Nếu công suất ĐMTMN huy động vượt công suất phân bổ, báo cáo về Công ty (phòng Kinh doanh) các trường hợp khách hàng không chấp hành phân bổ trước 08h00 ngày hôm sau và có văn bản khuyến cáo gửi khách hàng yêu cầu chấp hành nghiêm lệnh điều độ.

2. Phòng Điều độ:

- Giám sát chặt chẽ việc huy động công suất nguồn ĐMTMN theo phân bổ của các Điện lực;

- Thực hiện báo cáo Tổng công ty Điện lực miền Nam, Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Nam theo quy định;

- Số liệu báo cáo Tổng công ty Điện lực miền Nam, Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Nam,... phải thống nhất và phải phù hợp trên chương trình hệ thống phân tích dữ liệu đo xa (MDAS).

3. Phòng Kinh doanh:

- Phối hợp phòng Điều độ theo dõi đánh giá kết quả huy động nguồn ĐMTMN của Điện lực, báo cáo Lãnh đạo Công ty hàng tuần;

- Có văn bản gửi Sở Công Thương báo cáo các trường hợp khách hàng không tuân thủ giảm công suất huy động theo phân bổ.

Công ty yêu cầu các Đơn vị có liên quan nghiêm túc triển khai thực hiện./.

Nơi nhận:

- Như trên (để thực hiện);
- Ban Giám đốc (thay báo cáo);
- Phòng KT, TCNS (để biết);
- Lưu: VT, ĐĐ, KD Sang.

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Nguyễn Đông Hồ

PHỤ LỤC 1
PHÂN BỐ CÔNG SUẤT HUY ĐỘNG CỦA NGUỒN ĐMTMN TỪ NGÀY 27/01/2025 ĐẾN NGÀY 02/02/2025
(Đính kèm Công văn số: /PCDT-ĐD+KD ngày tháng 01 năm 2025)

Stt	Điện lực	Số lượng khách hàng và công suất đặt (có đo ghi xa)		Công suất huy động tối đa (MW); ngày, giờ						
		Số KH	Công suất (MWp)	Ngày 27/01/2025;	Ngày 28/01/2025;	Ngày 29/01/2025;	Ngày 30/01/2025;	Ngày 31/01/2025;	Ngày 01/02/2025;	Ngày 02/02/2025;
				09h00-15h00	08h30-15h00	08h00-16h00	08h30-15h30	08h30-15h30	09h00-15h00	09h00-14h30
1	TP. Cao Lãnh	249	13,89	5,52	5,48	3,61	3,99	4,25	5,48	7,09
2	Cao Lãnh	90	25,30	10,06	9,99	6,57	7,27	7,75	9,97	12,91
3	Tháp Mười	28	12,20	4,85	4,82	3,17	3,51	3,73	4,81	6,23
4	Thanh Bình	13	1,83	0,73	0,72	0,47	0,53	0,56	0,72	0,93
5	Tam Nông	37	27,56	10,95	10,88	7,16	7,92	8,44	10,86	14,07
6	TP. Hồng Ngự	20	3,40	1,35	1,34	0,88	0,98	1,04	1,34	1,73
7	Tân Hồng	38	20,92	8,31	8,26	5,43	6,01	6,40	8,25	10,68
8	Hồng Ngự	14	2,69	1,07	1,06	0,70	0,77	0,82	1,06	1,37
9	Sa Đéc	124	5,36	2,13	2,12	1,39	1,54	1,64	2,11	2,73
10	Châu Thành	6	1,28	0,51	0,51	0,33	0,37	0,39	0,51	0,65
11	Lai Vung	17	8,00	3,18	3,16	2,08	2,30	2,45	3,15	4,08
12	Lấp Vò	41	25,40	10,10	10,03	6,60	7,30	7,77	10,01	12,96
PC Đồng Tháp		677	147,83	58,76	58,37	38,40	42,50	45,25	58,27	75,45

