

V/v công bố công suất huy động  
nguồn ĐMTMN từ ngày 01/12/2025 đến  
ngày 07/12/2025.

Kính gửi: Các Đội Quản lý điện.

Căn cứ công văn số 11070/EVNSPC-KT ngày 01/12/2025 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc: “công bố công suất huy động nguồn ĐMTMN từ ngày 01/12/2025 đến ngày 07/12/2025”.

Căn cứ văn bản số 5194/PCĐN-KD+KT ngày 23/10/2025 của Công ty về việc: “phân bổ công suất huy động nguồn điện mặt trời mái nhà đấu nối lưới trung áp cho các Đội Quản lý điện”.

Công ty yêu cầu các Đội Quản lý điện thực hiện các công việc sau:

1. Linh hoạt thực hiện huy động công suất ĐMTMN theo công bố công suất huy động của nguồn ĐMTMN tránh quá tải lưới điện của NSMO như **Phụ lục 1 đính kèm**. Thực hiện giám sát việc thi hành công suất phát các nguồn ĐMTMN; không được vượt tổng công suất phát đã được phân bổ của đơn vị. Đội Quản lý điện vi phạm vượt phân bổ huy động công suất ĐMTMN 3 lần/năm sẽ bị xem xét trách nhiệm.

2. Sử dụng các công cụ hiện có (MDAS, ...) để thực hiện giám sát, ghi nhận, tổng hợp số liệu các nguồn ĐMTMN trong địa bàn đơn vị quản lý không tuân thủ giảm công suất theo lệnh điều độ HTĐ và có văn bản báo cáo về Công ty.

3. Sử dụng công cụ Phân bổ công suất trên <https://mdas.evnspec.vn/#> để hỗ trợ công tác.

4. Chế độ báo cáo: Giao nhiệm vụ Phòng Điều độ tổng hợp số liệu, báo cáo kết quả thực hiện của Công ty về EVNSPC, Lãnh đạo Công ty trước 07 giờ 00 hàng ngày.

Các Đội Quản lý điện căn cứ kết quả huy động công suất ĐMTMN **tuần W-1** theo công bố công suất huy động của nguồn ĐMTMN tránh quá tải lưới điện của Tổng công ty Điện lực miền Nam theo **Phụ lục 2 đính kèm** để linh hoạt thực hiện huy động theo phân bổ trong các ngày từ ngày 01/12/2025 đến ngày 07/12/2025.

Kết quả thực hiện huy động nguồn thủy điện nhỏ tuần W-1 theo phụ lục 3.

Yêu cầu các đơn vị thực hiện./.

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- Giám đốc (báo cáo);
- PGĐ - Đỗ Văn Dương (phối hợp chỉ đạo);
- Văn Phòng Công ty (công bố trên Website);
- Phòng Điều độ;
- Phòng Kỹ thuật;
- Phòng Kinh doanh;
- Phòng Tổ chức Nhân sự;
- Xí nghiệp Lưới điện cao thế Đồng Nai;
- Lưu: VT, ĐĐ.

**KT. GIÁM ĐỐC  
PHÓ GIÁM ĐỐC**

**Đỗ Hữu Hoàng**



<b>Công suất huy động (MW) ngày, giờ:</b>								
Thứ	Thứ hai	Thứ ba	Thứ tư	Thứ năm	Thứ sáu	Thứ bảy	Chủ nhật	
Ngày	01/12/2025	02/12/2025	03/12/2025	04/12/2025	05/12/2025	06/12/2025	07/12/2025	
Khung giờ	08:30 - 14:30	08:30 - 14:30	08:30 - 14:30	08:30 - 14:30	08:30 - 14:30	08:30 - 15:00	08:00 - 14:30	
14	Bù Đăng	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	13,15
15	Phú Riêng	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	6,53
16	Chon Thành	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	14,24
17	Bình Long	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	4,13
18	Lộc Ninh	28,46	28,46	28,46	28,46	28,46	28,46	23,13
19	Bù Đốp	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	17,60
20	Đông Phú	34,67	34,67	34,67	34,67	34,67	34,67	28,17
21	Bù Gia Mập	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	2,66
22	Hớn Quản	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	15,04
<b>PC Đồng Nai</b>		<b>431,95</b>	<b>431,95</b>	<b>431,95</b>	<b>431,95</b>	<b>431,95</b>	<b>428,95</b>	<b>352,00</b>

**Phụ lục 2: Kết quả huy động nguồn điện mặt trời mái nhà tuần W-1:**

STT	ĐỘI QLĐ	Ngày	22/11/25	23/11/25	24/11/25	25/11/25	26/11/25	27/11/25	28/11/25
1	TRẦN BIÊN	P-Phân bổ	1,36	0,86	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
		P-Thực hiện	0,03	0,03	0,06	0,07	0,07	0,06	0,07
		Kết quả	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT
2	DẦU GIÂY	P-Phân bổ	2,17	1,38	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
		P-Thực hiện	1,20	1,20	2,76	2,74	2,62	2,28	2,36
		Kết quả	ĐẠT	ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT
3	TRỊ AN	P-Phân bổ	16,10	10,24	19,76	19,76	19,76	19,76	19,76
		P-Thực hiện	9,88	9,88	23,71	22,20	23,36	22,80	20,12
		Kết quả	ĐẠT	ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT
4	LONG KHÁNH	P-Phân bổ	8,36	5,32	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27
		P-Thực hiện	5,07	5,07	9,88	9,70	10,18	11,26	8,22
		Kết quả	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	ĐẠT
5	XUÂN LỘC	P-Phân bổ	45,59	29,01	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96
		P-Thực hiện	51,84	51,84	64,49	69,98	75,51	75,20	72,93
		Kết quả	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT
6	ĐỊNH QUÁN	P-Phân bổ	29,08	18,51	35,69	35,69	35,69	35,69	35,69
		P-Thực hiện	26,19	26,19	42,59	43,60	47,72	41,15	41,99
		Kết quả	ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT
7	LONG THÀNH	P-Phân bổ	33,48	21,31	41,09	41,09	41,09	41,09	41,09

STT	ĐỘI QLĐ	Ngày	22/11/25	23/11/25	24/11/25	25/11/25	26/11/25	27/11/25	28/11/25
		P-Thực hiện	17,50	17,50	42,56	44,07	39,45	36,10	34,83
		Kết quả	ĐẠT	ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT
8	NHƠN TRẠCH	P-Phân bổ	18,37	11,69	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55
		P-Thực hiện	12,44	12,44	21,82	22,18	22,54	21,09	22,48
		Kết quả	ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT
9	CẨM MỸ	P-Phân bổ	10,38	6,61	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74
		P-Thực hiện	9,63	9,63	18,37	12,91	15,69	13,77	11,63
		Kết quả	ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	ĐẠT
10	TRẢNG BOM	P-Phân bổ	21,44	13,64	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31
		P-Thực hiện	6,72	6,72	17,87	18,55	19,50	19,47	16,49
		Kết quả	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT
11	LONG BÌNH	P-Phân bổ	29,36	18,68	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03
		P-Thực hiện	19,79	19,79	43,59	39,16	39,46	41,26	39,44
		Kết quả	ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT
12	Đồng Xoài	P-Phân bổ	22,44	14,28	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54
		P-Thực hiện	20,85	20,85	36,31	37,19	38,66	39,63	32,57
		Kết quả	ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT
13	Phước Long	P-Phân bổ	9,76	6,21	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98
		P-Thực hiện	11,06	11,06	14,82	13,35	11,59	12,15	14,58
		Kết quả	KHÔNG	KHÔNG	KHÔNG	KHÔNG	ĐẠT	KHÔNG	KHÔNG

STT	ĐỘI QLĐ	Ngày	22/11/25	23/11/25	24/11/25	25/11/25	26/11/25	27/11/25	28/11/25
			ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT		ĐẠT	ĐẠT
14	Bù Đăng	P-Phân bổ	14,84	9,44	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21
		P-Thực hiện	14,88	14,88	25,08	25,01	25,67	20,86	25,12
		Kết quả	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT
15	Phú Riêng	P-Phân bổ	7,37	4,69	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
		P-Thực hiện	7,52	7,52	10,88	11,30	11,22	10,37	11,10
		Kết quả	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT
16	Chơn Thành	P-Phân bổ	16,07	10,23	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72
		P-Thực hiện	11,57	11,57	22,09	23,77	19,84	22,59	15,41
		Kết quả	ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	ĐẠT
17	Bình Long	P-Phân bổ	4,66	2,97	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
		P-Thực hiện	5,66	5,66	6,82	6,91	6,94	5,54	5,12
		Kết quả	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT
18	Lộc Ninh	P-Phân bổ	26,09	16,60	32,02	32,02	32,02	32,02	32,02
		P-Thực hiện	26,78	26,78	43,25	44,47	48,90	38,57	41,08
		Kết quả	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT
19	Bù Đốp	P-Phân bổ	19,86	12,64	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38
		P-Thực hiện	20,63	20,63	33,08	21,92	35,07	27,17	32,87
		Kết quả	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT	KHÔNG ĐẠT



**Phụ lục 3: Kết quả thực hiện huy động nguồn thủy điện nhỏ tuần W-1:**

<b>STT</b>	<b>Thủy điện nhỏ</b>	<b>Ngày</b>	22/11/25	23/11/25	24/11/25	25/11/25	26/11/25	27/11/25	28/11/25
1	Bù Cà Mau-P	P-Phân bổ	2,40	2,20	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
		P-Thực hiện	2,37	2,17	2,11	2,07	2,10	2,05	2,07
		Kết quả	Đạt	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT
2	Đắk U-P	P-Phân bổ	1,40	1,50	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
		P-Thực hiện	1,27	1,40	1,20	0,90	1,08	1,18	0,92
		Kết quả	Đạt	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT
3	Đắk Kar-P	P-Phân bổ	7,20	9,50	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51
		P-Thực hiện	7,09	9,30	6,46	6,44	6,44	6,46	6,48
		Kết quả	Đạt	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT
4	Phước Hòa-P	P-Phân bổ	7,50	0,00	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
		P-Thực hiện	7,46	0,00	6,68	6,77	6,70	6,65	6,68
		Kết quả	Đạt	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT
5	Thống Nhất-P	P-Phân bổ	1,40	1,10	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
		P-Thực hiện	1,19	1,08	1,18	1,18	0,00	1,18	1,20
		Kết quả	Đạt	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT
6	<b>PC ĐỒNG NAI</b>	P-Phân bổ	19,94	14,88	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
		P-Thực hiện	19,38	13,95	17,63	17,36	16,29	17,52	17,33
		Kết quả	Đạt	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT	ĐẠT

