

Kính gửi: Quý Cổ đông và Nhà đầu tư

Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP trân trọng thông báo đến quý cổ đông và nhà đầu tư tình hình sản xuất kinh doanh tháng 8/2023 và kế hoạch tháng 9/2023 cụ thể như sau :

I. TÌNH HÌNH SẢN XUẤT KINH DOANH TRONG THÁNG

1. Kết quả kinh doanh

TT	Chỉ tiêu	Kế hoạch tháng	Thực hiện tháng	Đạt kế hoạch tháng	Lũy kế năm 2023
A	B	1	2	3=2/1	4
I	Sản lượng (tr.kWh)				
1	Nhà máy điện Cà Mau 1&2	197,4	178,2	90%	3.740
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	-	20,3	-	534,3
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	299,2	19,4	6%	2.488
4	Thủy điện Hủa Na	91,1	57,8	63%	303,4
5	Thủy điện Đakđrinh	30	41	137%	390
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	434	294,7	68%	2.760
7	CTCP năng lượng tái tạo ĐLĐK	2,5	0,5	18%	3,7
	Tổng cộng	1.054	612	58%	10.220
II	Doanh thu ước tính (Tỷ đồng)				
1	Nhà máy điện Cà Mau 1&2	360	481,8	134%	7.184
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	0,1	54,1	-	1.391
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	589,3	78,7	13%	5.200
4	Thủy điện Hủa Na	101,6	83,6	82%	408
5	Thủy điện Đakđrinh	31,5	40,4	128%	459
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	807,5	569,3	71%	5.268
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	5,1	1,6	32%	9,8
	Tổng cộng	1.895	1.796	95%	19.920

Ghi chú: Số liệu doanh thu tháng và lũy kế cả năm 2023 là số ước thực hiện





2. Tình hình sản xuất của các nhà máy điện trong tháng 8/2023

Trong tháng 8 có nhiều trận mưa lớn tại vùng Bắc Bộ và miền Nam, đã cung cấp lượng nước dồi dào cho các hồ chứa nhà máy thủy điện. Nền nhiệt độ giảm cũng làm giảm nhu cầu phụ tải, giảm giá điện và khả năng huy động các nhà máy điện trên thị trường. Việc BDSC định kỳ các nhà máy điện theo kế hoạch đã ảnh hưởng đến khả năng vận hành các NMD của Tổng công ty.

Tình hình hoạt động của các nhà máy điện như sau:

- **NMD Cà Mau 1&2:** NMD Cà Mau 2 thực hiện đại tu từ ngày 10/7 (kế hoạch đại tu đến ngày 02/9), nhà máy điện Cà Mau 1 được giao Qc 320,4 triệu kWh. Khả năng cấp khí thực tế của PV Gas hiện tại đang cơ bản đáp ứng yêu cầu vận hành. NMD Cà Mau 1 chủ động chào giá vận hành và ngừng máy vào các thời điểm giá thị trường thấp để đạt lợi nhuận tối ưu.

- **NMD Nhơn Trạch 1:** Do giá điện thị trường thấp không đạt chi phí biến đổi, NMD chủ động chào giá không vận hành trong nửa đầu tháng 8, trong cuối tháng 8 chào giá chỉ vận hành khi giá thị trường vượt chi phí biến đổi.

- **NMD Vũng Áng 1:** Vũng Áng 1 hoàn thành khắc phục sự cố, lên máy từ ngày 12/8/2023. Nhà máy chào giá vận hành với mục tiêu tối ưu hiệu quả, duy trì ổn định và theo sự điều động của A0.

- **NMD Nhơn Trạch 2:** Do giá thị trường không đạt chi phí biến đổi, nhà máy vận hành với sản lượng thấp để đạt hiệu quả lợi nhuận tối ưu. Ngày 01/8, Tổ máy ST4 xảy ra sự cố bất thường ở hệ thống trục, nhà máy đã tổ chức khắc phục và khả dụng tổ máy từ ngày 08/8/2023.

- **NMD Hỏa Na:** Nhà máy đang trong giai đoạn tích nước đến MNDBT phục vụ vận hành mùa khô kiệt; Do giá thị trường thấp, nhà máy chủ động chào giá vận hành với sản lượng thấp với mục tiêu tối ưu lợi nhuận và giữ nước cho vận hành giai đoạn tiếp theo.

- **NMD Đakđinh:** NMD Đakđinh đại tu Tổ máy H2 từ ngày 21/7 ÷ 13/8. Mức nước hồ đang đạt mức cao hơn trung bình nhiều năm và đang ở thời điểm cuối mùa khô, NMD cân đối chào giá vận hành để tối ưu lợi nhuận, giữ nước vận hành cho giai đoạn giá cao.





Ước kết quả tham gia thị trường điện Tháng 8 tại các NMD:

Nhà máy	Cà Mau 1&2	Vũng Áng 1	Nhơn Trạch 1	Nhơn Trạch 2	Hỏa Na	Đakđrinh
Sản lượng phát (triệu kWh)	178,2	294,7	20,3	19,4	57,8	41
Sản lượng điện hợp đồng (Qc) (triệu kWh)	320,4	339,7	24,6	44,5	101	33,7
Doanh thu bán điện tạm tính (tỷ đồng)	468,4	563,7	49,6	71,6	74,5	32,4
Giá bán điện bình quân (đ/kWh)	2.629	1.913	2.442	3.688	1.290	791

- Doanh thu chưa có VAT, chưa có thuế, phí tài nguyên.
- Không bao gồm sản lượng, doanh thu ngoài thị trường.

3. Tình hình đầu tư dự án mới



Dự án đầu tư NMD Nhơn Trạch 3 & Nhơn Trạch 4: Tiến độ tổng thể Hợp đồng EPC đạt 42,7%/KH 49,7% (chậm 7%) - cập nhật đến ngày 28/7/2023.

Ngày 31/7/2023 PV Power đã có cuộc họp với EPTC về PPA của dự án, EPTC đề nghị rà soát các điều kiện đầu vào để thống nhất giữa hai bên. Tổng công ty đang tiếp tục rà soát, và chờ các chỉ đạo của Bộ Công Thương liên quan đến cơ chế cho hợp đồng PPA. Tiếp tục thực hiện công tác thu xếp vốn, đàm phán hợp đồng mua bán khí và hợp đồng mua bán điện cho dự án theo đúng tiến độ.

II. KẾ HOẠCH THÁNG 09/2023

1. Công tác sản xuất kinh doanh điện:

Tiếp tục vận hành an toàn, ổn định và hiệu quả các nhà máy điện. Theo kế hoạch SXKD năm 2023, dự kiến sản lượng điện và doanh thu cụ thể như sau:

TT	CHỈ TIÊU	KẾ HOẠCH
I	Sản lượng điện (tr.kWh)	1.017
1	NMĐ Cà Mau 1&2	380,7
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	52,8
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	28,9
4	NM Thủy điện Hủa Na	96,6
5	NM Thủy điện Đakđrinh	35
6	NMĐ Vũng Áng 1	420
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLKD	3
II	Doanh thu (tỷ đồng)	1.772
1	NMĐ Cà Mau 1&2	694,4
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	108
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	56,3
4	NM Thủy điện Hủa Na	109,1
5	NM Thủy điện Đakđrinh	36,5
6	NMĐ Vũng Áng 1	762,3
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLKD	5,8

2. Các nhiệm vụ trọng tâm khác:

- Quản lý sản xuất các NMĐ đảm bảo vận hành an toàn, ổn định.
- Phối hợp với PV Gas, TKV để đảm bảo cung ứng đủ nhiên liệu cho các Nhà máy điện vận hành đáp ứng nhu cầu phụ tải, điều độ.
- Tiếp tục làm việc với EVN/EPTC về chủ trương giao Qc các nhà máy điện trong năm 2023.
- Nghiên cứu triển khai phát triển các dự án điện năng lượng tái tạo.