

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 trong tháng 3/2023 và kế hoạch tháng 4/2023 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 2022
A	B	1	2	3=2/1	4
I	Sản lượng (tr.kWh)				
1	Nhà máy điện Cà Mau 1&2	439,4	522,2	119%	1.403,2
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	-	14,4	-	262,3
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	363,9	414,5	114%	1.074,8
4	Nhà máy điện Hủ Na	36,8	18	49%	125,7
5	Nhà máy điện Đakđrinh	35	67,5	193%	203
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	505,3	392,8	78%	933
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	1,6	0,5	33%	1,4
	Tổng cộng	1.382	1.430	103 %	4.003,4
II	Doanh thu ước tính (Tỷ đồng)				
1	Nhà máy điện Cà Mau 1&2	792,7	992,5	125%	2.595,8
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	4,5	35,7	788%	523,7
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	722,7	852,3	118%	2.229
4	Nhà máy điện Hủ Na	50,8	16,9	33%	165,2
5	Nhà máy điện Đakđrinh	40	91	228%	236,4
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	1.013,5	827,4	82%	2.037,4
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	3,2	1,7	53%	3,8
	Tổng cộng	2.627,4	2.817,5	107 %	7.791,3

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 3/2023



Tháng 3/2023 là thời điểm gần cuối mùa khô tại miền Bắc và miền Nam, đầu mùa khô ở miền Trung. Giá điện thị trường toàn phần FMP trung bình tháng 3 dự kiến khoảng 1.680 đồng/kWh.

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

- NMD Cà Mau 1&2: NMD Cà Mau 1&2 chào giá để vận hành đạt tối đa sản lượng trong các giờ giá thị

trường toàn phần bình quân cao hơn chi phí biến đổi nhiên liệu, và hoàn thành vượt kế hoạch sản lượng được giao.

- NMD Nhơn Trạch 1: NMD Nhơn Trạch 1 được giao sản lượng điện hợp đồng rất thấp ($Q_c = 23,7$ triệu kWh), do thiếu khí nên nhà máy vận hành thấp hơn Q_c được giao.

- NMD Vũng Áng 1: Giá thị trường toàn phần bình quân trong tháng cao hơn bình quân chi phí nhiên liệu, nhà máy chào giá để phân đấu vận hành tối đa sản lượng có thể. Do tổ máy số 1 đang vận hành thử và chưa hoàn thành công tác đại tu nên NMD Vũng Áng 1 không hoàn thành kế hoạch sản lượng được giao.

- NMD Nhơn Trạch 2: NMD Nhơn Trạch 2 được giao Q_c cao (389,1 triệu kWh). Nhà máy chào giá vận hành bám sát Q_c và vận hành vào các thời điểm giá thị trường cao hơn chi phí biến đổi để đảm bảo hiệu quả tối đa.

- NMD Hủa Na: NMD Hủa Na được giao Q_c cao (43,0 triệu kWh). Do vào thời điểm cuối mùa khô, đồng thời trong tháng 2/2023 NMD được A0 huy động sản lượng lớn nên lượng nước hồ đầu tháng 3 còn lại ở mức rất thấp (+224,8m /MNDBT +240m), do vậy NMD Hủa Na không vận hành đạt sản lượng Q_c được giao.

- NMD Đakđinh: Với tình hình thủy văn thuận lợi, lượng nước hồ chứa đầu tháng 3 đang ở mức nước cao ~ MNDBT, nhà máy chào giá vận hành tối đa sản lượng có thể, theo điều động của A0.

Ước kết quả tham gia thị trường điện Tháng 3 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)	522,2	392,8	14,4	414,5	18,0	67,5
Sản lượng điện hợp đồng (Qc) (triệu kWh)	479,4	387,8	23,7	389,1	43,0	38,6
Doanh thu bán điện tạm tính (tỷ đồng)	977,7	760,1	33,1	849,4	12,4	79,9
Giá bán điện bình quân (đ/kWh)	1.872,2	1.935	2.299,6	2.049	686	1.184,2

Ghi chú:

- 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 nhà máy điện Nhơn Trạch 3 & Nhơn Trạch 4: Nhà thầu EPC đang xử lý nền , hoàn tất thiết kế để triển khai các bước tiếp theo.
- Ngày 03/03/2023, Tổng công ty và EPTC đã ký Biên bản họp đàm phán giá và Hợp đồng Mua bán điện Nhà máy điện Nhơn Trạch 3&4, theo đó các Bên thống nhất nội dung và ký tắt Dự thảo Hợp đồng Mua bán điện Nhà máy điện Nhơn Trạch 3&4.

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.

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)	1.388,4
1	NMĐ Cà Mau 1&2	425,3
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	61,2
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	349,4
4	NM Thủy điện Hòa Na	24,4
5	NM Thủy điện Đakdrinh	37,0
6	NMĐ Vũng Áng 1	489,0
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	2,1
II	Doanh thu (tỷ đồng)	2.648,2
1	NMĐ Cà Mau 1&2	769
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	127,6
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	694,4
4	NM Thủy điện Hòa Na	26,1
5	NM Thủy điện Đakdrinh	43,3
6	NMĐ Vũng Áng 1	984
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	3,8

2. Các nhiệm vụ trọng tâm khác:

- Quản lý sản xuất các NMĐ đảm bảo vận hành an toàn, ổn định.
- Đảm bảo đủ nhiên liệu để vận hành an toàn và ổn định các nhà máy điện ; phối hợp với PV Gas, TKV và các đơn vị cung cấp dầu để đảm bảo cung ứng đủ nhiên liệu (khí, than, dầu) cho các Nhà máy điện.
- Tiếp tục nghiên cứu triển khai phát triển các dự án điện năng lượng tái tạo.