

Tháng 04/2023

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 4/2023 và kế hoạch tháng 5/2023 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	425,3	513	121%	1.916
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	61,2	36	59%	299
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	349,4	358	103%	1.433
4	Nhà máy điện Hủ Na	24,4	29	120%	155
5	Nhà máy điện Đakđrinh	37,0	39	104%	242
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	489,0	393	80%	1.326
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	2,1	0,50	24%	1,9
	Tổng cộng	1.388,4	1.369	99 %	5.372
II	Doanh thu ước tính (Tỷ đồng)				
1	Nhà máy điện Cà Mau 1&2	769	958,7	125%	3.554,5
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	127,6	81,9	64%	605,6
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	694,4	723,5	104%	2.952,5
4	Nhà máy điện Hủ Na	26,1	47,1	180%	212,3
5	Nhà máy điện Đakđrinh	43,3	46,7	108%	283,1
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	984	770,3	78%	2.807,7
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	3,8	1,7	44%	5,5
	Tổng cộng	2.648	2.629	99 %	10.421

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 4/2023



Tháng 4 là thời điểm cuối mùa khô tại miền Bắc và miền Nam, đầu mùa khô ở miền Trung. Giá điện thị trường toàn phần (FMP) bình quân tháng 4 dự kiến tương đối cao, khoảng 1.912 đồng/kWh. Tình hình hoạt động của các nhà máy điện như sau:

- **NMĐ Cà Mau 1&2:** NMĐ 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. Do sự cố và lịch BDSC máy nén Permeate Gas nên đã không cung cấp đủ lượng khí theo kế hoạch. NMĐ Cà Mau 1&2 hoàn thành vượt kế hoạch được giao.

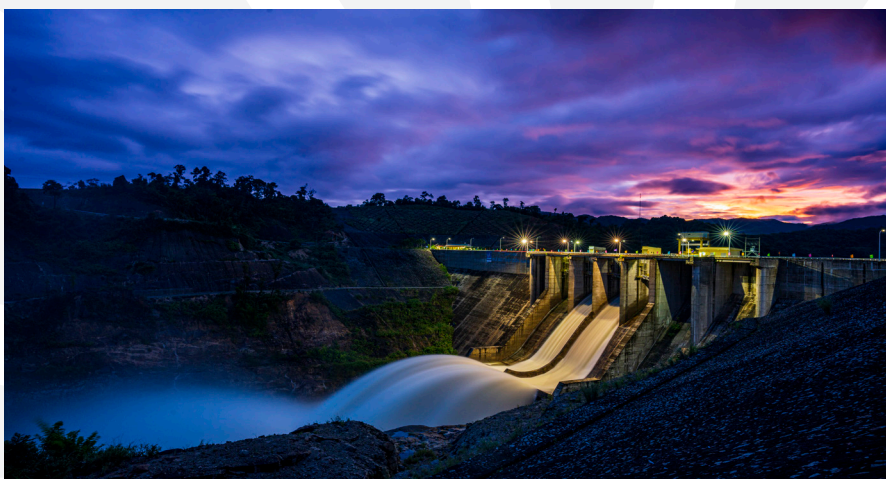
- **NMĐ Nhơn Trạch 1:** NMĐ Nhơn Trạch 1 được giao sản lượng điện hợp đồng rất thấp ($Q_c = 23,9$ triệu kWh). Nhà máy chào giá chỉ vận hành bám sát Q_c và vận hành trong các thời điểm giá thị trường cao hơn chi phí biến đổi.

- **NMĐ Vũng Áng 1:** NMĐ Vũng Áng 1 được giao Q_c 567,4 triệu kWh (cho 02 tổ máy). Giá thị trường toàn phần bình quân trong tháng cao hơn bình quân chi phí nhiên liệu, nhà máy chào giá để phần đầu vận hành tối đa sản lượng có thể. Do Tổ máy số 1 chưa hoàn thành công tác khắc phục sự cố, NMĐ Vũng Áng 1 không hoàn thành kế hoạch sản lượng được giao.

- **NMĐ Nhơn Trạch 2:** 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.

- **NMĐ Hủa Na:** NMĐ Hủa Na được giao Q_c 38,6 triệu kWh. Tháng 4 là thời điểm cuối mùa khô, mực nước hồ chứa ở mức rất thấp (+225,2m /MNDBT +240 m). NMĐ Hủa Na không vận hành đạt sản lượng Q_c được giao, tuy nhiên vẫn vượt sản lượng KH tháng 4.

- **NMĐ Đakđrinh:** NMĐ Đakđrinh được giao Q_c 31,6 triệu kWh. Với tình hình lượng nước hồ chứa đầu tháng 4 đang ở mức nước đảm bảo phát điện, nhà máy cân đối chào giá vận hành đạt hiệu quả tối ưu vào mùa khô và mùa nắng nóng.



Ước kết quả tham gia thị trường điện Tháng 4 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)	512,5	393,1	36,4	358,3	29,4	38,6
Sản lượng điện hợp đồng (Qc) (triệu kWh)	459,9	383,1	23,9	377,6	38,6	31,6
Doanh thu bán điện tạm tính (tỷ đồng)	942,0	762,2	79,3	717,9	26,5	41,2
Giá bán điện bình quân (đ/kWh)	1.837,9	1.939,0	2.180,7	2.003,8	901,3	1.066,7

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)	1.477
1	NMĐ Cà Mau 1&2	580,3
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	-
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	332,4
4	NM Thủy điện Hòa Na	25,3
5	NM Thủy điện Đakđrinh	32,0
6	NMĐ Vũng Áng 1	505,3
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	21
II	Doanh thu (tỷ đồng)	2.831
1	NMĐ Cà Mau 1&2	1.049,7
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	-
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	663,3
4	NM Thủy điện Hòa Na	26,9
5	NM Thủy điện Đakđrinh	73,1
6	NMĐ Vũng Áng 1	1.013,6
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.