

Tháng 05/2023

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 5/2023 và kế hoạch tháng 6/2023 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	580,3	606	104%	2.522
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	-	191	-	489
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	332,4	337	101%	1.770
4	Nhà máy điện Hủ Na	25,3	29	114%	184
5	Nhà máy điện Đakdrinh	32	31	97%	273
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	505,3	403	80%	1.730
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	21	0,4	19%	2,4
	Tổng cộng	1.477	1.596	108 %	6.969
II	Doanh thu ước tính (Tỷ đồng)				
1	Nhà máy điện Cà Mau 1&2	1.049,7	1.250,1	119%	4.805
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	-	527,3	-	1.133
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	663,3	731,6	110%	3.684
4	Nhà máy điện Hủ Na	26,9	44,7	166%	257
5	Nhà máy điện Đakdrinh	73,1	24,5	33%	307,6
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	1.013,6	770,2	76%	3.578
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	3,8	1,7	44%	7,2
	Tổng cộng	2.832	3.350	118%	13.771

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



Tháng 05/2023

2. Tình hình sản xuất của các nhà máy điện trong tháng 5/2023



Tháng 5 là thời điểm cuối mùa khô tại miền Bắc và miền Nam, đầu mùa khô ở miền Trung, thời tiết nắng nóng kéo dài với lượng mưa thấp so với trung bình nhiều năm cùng kỳ trên toàn quốc. Mức nước các hồ chứa vùng Bắc và Nam Bộ đang giảm gần đến mức nước chết, các hồ chứa miền Trung đang ở mức nước bình quân nhiều năm. Do tình hình thủy văn không thuận lợi, cùng với nhu cầu phụ tải toàn hệ thống tăng cao vào mùa nắng nóng, EVN phải huy động điện chạy dầu tại các nhà máy điện khí toàn hệ thống, ảnh hưởng lớn đến hiệu quả SXKD của các NMD. Giá điện thị trường toàn phần FMP bình quân tháng 5 dự kiến khoảng 1.961 đồng/kWh.

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

- **NMD Cà Mau 1&2:** NMD Cà Mau 1&2 được giao Qc 395,5 triệu kWh. A0 đã yêu cầu huy động vận hành 95 triệu kWh điện chạy dầu (văn bản số 1463/ĐQG-PT ngày 08/5/2023), NMD Cà Mau 1&2 hoàn thành vượt kế hoạch sản lượng được giao.
- **NMD Nhơn Trạch 1:** NMD Nhơn Trạch 1 được huy động chạy dầu để đảm bảo yêu cầu hệ thống, đồng thời được cấp khí trong các thời điểm các NMD Nhơn Trạch 2, Phú Mỹ được A0 huy động vận hành dầu, do vậy vận hành vượt sản lượng Qc và KH được giao.
- **NMD Vũng Áng 1:** NMD Vũng Áng 1 được giao Qc 592,7 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 phân đấu vận hành tối đa sản lượng có thể. Tuy nhiên do Tổ máy số 1 chưa hoàn thành công tác khắc phục sự cố, NMD Vũng Áng 1 không hoàn thành kế hoạch sản lượng được giao.
- **NMD Nhơn Trạch 2:** NMD Nhơn Trạch 2 được giao Qc cao (393,0 triệu kWh). Nhà máy không được cấp đủ khí để vận hành đủ Qc, do vậy phải vận hành bổ sung sản lượng chạy dầu (40,3 triệu kWh) theo yêu cầu huy động của hệ thống điện.
- **NMD Hủa Na:** NMD Hủa Na được giao Qc 36,2 triệu kWh, tuy nhiên do điều kiện thủy văn không thuận lợi, EVN điều chỉnh Qc của NMD chỉ còn 17,6 triệu kWh (điều chỉnh do yếu tố thủy văn bất thường). Do mực nước hồ thấp tiệm cận mực nước chết, NMD Hủa Na chào giá vận hành bám sát Qc và các thời điểm giá cao để tối ưu hiệu quả.
- **NMD Đakđinh:** Đakđinh được giao Qc 36,5 triệu kWh. Với mực nước hồ đang đạt mức trung bình nhiều năm, NMD cân đối chào giá vận hành để tối ưu hiệu quả trong mùa nắng nóng. Mặc dù giá thị trường cao, NM chào giá để vận hành tại các thời điểm giá cao, tuy nhiên với việc A0 không huy động với lý do giữ nước các hồ chứa, NMD Đakđinh không hoàn thành kế hoạch sản lượng, không đạt Qc được giao.

Ước kết quả tham gia thị trường điện Tháng 5 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)	605,8	403,4	190,6	336,5	28,7	30,9
Sản lượng điện hợp đồng (Qc) (triệu kWh)	288,1	393,4	18,8	352,7	17,6	36,5
Doanh thu bán điện tạm tính (tỷ đồng)	1.233,4	758,8	524,5	728,1	40,5	18,4
Giá bán điện bình quân (đ/kWh)	2.036	1.881	2.752	2.163	1.411	595

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 28/4/2023, Cục CS PCCC &CHCN đã cấp Giấy chứng nhận thẩm duyệt TK PCCC cho Dự án. Hiện, Ban QLDA Điện đang phối hợp tư vấn, nhà thầu rà soát và cập nhật, hoàn thiện Hồ sơ Thiết kế kỹ thuật để trình Bộ Công Thương thẩm định.

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)	1.434
1	NMĐ Cà Mau 1&2	547.2
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	-
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	311.8
4	NM Thủy điện Hòa Na	48.5
5	NM Thủy điện Đakđrinh	35.0
6	NMĐ Vũng Áng 1	489.0
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLDK	2.5
II	Doanh thu (tỷ đồng)	2.674
1	NMĐ Cà Mau 1&2	990,9
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	1,3
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	616,7
4	NM Thủy điện Hòa Na	54,7
5	NM Thủy điện Đakđrinh	39,5
6	NMĐ Vũng Áng 1	966
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLDK	4,5

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 và các đơn vị cung cấp dầu 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.