

Tháng 02/2023

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 2/2023 và kế hoạch tháng 3/2023 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	383,3	443	116%	881
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	128,7	188	146%	248
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	191,9	355	185%	660
4	Nhà máy điện Hủ Na	35,4	70	197%	108
5	Nhà máy điện Đakdrinh	40	54	136%	136
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	228,2	353	155%	540
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	1,6	0,47	30%	0,9
	Tổng cộng	1.009	1.465	145%	2.574
II	Doanh thu ước tính (Tỷ đồng)				
1	Nhà máy điện Cà Mau 1&2	699,2	806,9	115%	1.603,3
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	264,2	371,2	141%	488
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	380,4	711	187%	1.376,7
4	Nhà máy điện Hủ Na	39,8	94,1	237%	148,3
5	Nhà máy điện Đakdrinh	46	68	148%	145,4
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	451,5	757,3	168%	1.210
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	3,2	1,1	34%	2,1
	Tổng cộng	1.884	2.809,6	149%	4.974

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 2/2023



Tháng 02/2023 là thời điểm mùa khô tại miền Bắc và miền Nam, và bắt đầu chuyển sang mùa khô ở miền Trung. Giá điện thị trường toàn phần FMP trung bình tháng 02 cao, khoảng 1.928 đồng/kWh. Tình hình hoạt động của các nhà máy điện như sau:

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

- **NMĐ Cà Mau 1&2:** Kế hoạch giao khí tháng 02 tại NMĐ Cà Mau 1&2 khoảng 108 triệu Sm³, tương ứng có thể phát sản lượng ~ 520 triệu kWh. Trong giai đoạn đầu tháng 2 hệ thống cung cấp khí PM3 – Cà Mau đã xảy ra sự cố nhiều lần, ảnh hưởng đến khả năng cấp khí cho NMĐ Cà Mau 1&2. NMĐ Cà Mau 1&2 chào giá vận hành nhằm đạt tối đa sản lượng theo khả năng khí được cấp và đảm bảo hiệu quả tối ưu.
- **NMĐ Nhơn Trạch 1:** Nhà máy được giao sản lượng điện hợp đồng rất thấp ($Q_c = 18,8$ triệu kWh, từ ngày 21÷24/3), 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. Sản lượng của NT1 vượt xa Q_c được giao do giá thị trường cao và nhà máy được cấp đủ khí để vận hành.
- **NMĐ Vũng Áng 1:** Nhà máy được giao Q_c 267,7 triệu kWh cho 01 tổ máy. Giá thị trường toàn phần bình quân trong tháng cao hơn bình quân chi phí nhiên liệu, nhà máy chào giá vận hành phấn đấu sản lượng tối đa có thể, vượt Q_c 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. Nhà máy hoàn thành vận hành vượt Q_c được giao.
- **NMĐ Hủa Na:** Nhà máy được giao Q_c thấp (26,8 triệu kWh), lưu lượng nước về hồ khoảng 40 m³/s, cao hơn so với trung bình nhiều năm 34,2 m³/s. NMĐ Hủa Na cân đối chào giá vận hành đạt hiệu quả cao, đồng thời giữ nước đáp ứng nhu cầu cho vận hành trong mùa nắng nóng. NMĐ Hủa Na vận hành vượt xa sản lượng Q_c được giao.
- **NMĐ Đakđinh:** Với tình hình thủy văn thuận lợi (lưu lượng nước về hồ khoảng 34,3 m³/s, cao so với trung bình nhiều năm 15,5 m³/s), lượng nước về hồ chứa đang ở mức nước ~ MNDBT +410 m, 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 2 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)	443,3	352,6	188,5	355,4	69,9	54,5
Sản lượng điện hợp đồng (Qc) (triệu kWh)	303,0	267,7	18,8	346,3	54,9	40,6
Doanh thu bán điện tạm tính (tỷ đồng)	794,0	675,0	369,5	707,1	84,9	60,8
Giá bán điện bình quân (đ/kWh)	1.790,9	1.914,5	1.960,6	1.989,6	1.214,8	1.116,4

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.
- 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)	1.382
1	NMĐ Cà Mau 1&2	439,4
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	-
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	363,9
4	NM Thủy điện Hòa Na	36,8
5	NM Thủy điện Đakđrinh	35
6	NMĐ Vũng Áng 1	505,3
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	1,6
II	Doanh thu (tỷ đồng)	2.627,4
1	NMĐ Cà Mau 1&2	792,7
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	4,5
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	722,7
4	NM Thủy điện Hòa Na	50,8
5	NM Thủy điện Đakđrinh	40
6	NMĐ Vũng Áng 1	1.013,5
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	3,2

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.