

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 6 tháng đầu năm và kế hoạch 6 tháng cuối năm 2023 cụ thể như sau:

I. TÌNH HÌNH SẢN XUẤT KINH DOANH 6 THÁNG ĐẦU NĂM 2023

1. Kết quả sản xuất kinh doanh:

PV Power đã đạt được các kết quả trong hoạt động sản xuất kinh doanh, cụ thể như sau:

- + Sản lượng điện ước đạt 8.343 tr.kWh, đạt 108 % kế hoạch;
- + Doanh thu của toàn Tổng công ty ước đạt 16.567 tỷ đồng đạt 112% KH.
- + Doanh thu của Công ty Mẹ ước đạt 11.751 tỷ đồng đạt 111% KH.
- + LNTT toàn Tổng công ty ước đạt 986 tỷ đồng đạt 335% KH.
- + LNTT Công ty Mẹ ước đạt 786 tỷ đồng đạt 316 % KH.

Kết quả vận hành trong thị trường điện lũy kế 6 tháng đầu năm 2023

Nhà máy	Cà Mau 1&2	Vũng Áng 1	Nhơn Trạch 1	Nhơn Trạch 2	Hỏa Na	Đakrinh
Sản lượng phát (triệu kWh)	3.098	2.107	489	2.129	206	310
Sản lượng điện hợp đồng (Qc) (triệu kWh)	2.562	1.971	137	2.130	180	238
Doanh thu bán điện tạm tính (tỷ đồng)	5.562	4.011	1.203	4.351	239	311
Giá bán điện bình quân (đ/kWh)	1.795	1.904	2.458	2.044	1.158	1.003

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



THÔNG CÁO NHÀ ĐẦU TƯ

6 tháng đầu năm 2023



2. Lĩnh vực dịch vụ:

- Công tác sửa chữa bảo dưỡng các nhà máy điện được thực hiện tốt đảm bảo các nhà máy luôn khả dụng cao.
- Công tác giao nhận than cho NMTĐ Vũng Áng 1: Tổng khối lượng than giao nhận ước thực hiện đến hết ngày 30/06/2023 đạt 871.695 tấn (847.608 tấn từ TKV, 24.087 tấn từ Danka), tương đương 87,2% KH 6 tháng đầu năm 2023 .

3. Tình hình thực hiện các dự án:

- Dự án Nhiệt điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4: Đến nay Ban QLDA Điện đã hoàn thành công tác lựa chọn nhà thầu, ký kết Hợp đồng được 21/22 gói thầu Dự án, trong đó có 09 gói thầu đã hoàn thành và 08 gói thầu đang thực hiện, còn lại 01 gói thầu chưa thực hiện công tác lựa chọn nhà thầu.
- Tiến độ triển khai Dự án: Tính đến thời điểm 30/6/2023, tiến độ tổng thể của Dự án ước đạt khoảng 28,4% so với kế hoạch 31,7% (chậm 3,3% so với kế hoạch).
- 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.
- Hợp đồng mua bán khí (GSA): Tổng công ty đang xem xét dự thảo Hợp đồng khung (HOA) với PV Gas để hai bên ký kết, làm cơ sở cho PV Gas thực hiện công tác chuẩn bị thu xếp nguồn cung LNG cho Dự án.

4. Công tác thoái vốn:

- PV Power gặp nhiều khó khăn khi thực hiện thoái vốn do tình hình chung của thị trường và danh mục thoái vốn phần lớn là các công ty chưa đại chúng.
- PV Power đang bám sát thị trường để xây dựng kế hoạch thoái vốn phù hợp cho từng đơn vị, đảm bảo hiệu quả kinh tế.





5. Sản lượng điện:

Tổng hợp chỉ tiêu sản lượng điện 6 tháng đầu năm 2023

Đơn vị tính: Triệu kwh

TT	Chỉ tiêu	Thực hiện 6 tháng đầu năm 2022	Kế hoạch năm 2023	Kế hoạch 6 tháng đầu năm 2023	TH 6 tháng đầu năm 2023	Tỷ lệ so sánh (%)	
						5=4/3	6=4/1
A	B	1	2	3	4	5=4/3	6=4/1
1	NMĐ Cà Mau 1&2	1.863	5.105	2.591	3.098	120%	165%
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	824	741	405	489	121%	64%
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	2.176	3.347	1.833	2.129	116%	97%
4	Nguồn điện NLTT	2.9	32	11.0	2.8	26%	-
5	NMĐ Hứa Na	290	581	209	206	99%	70%
6	NMĐ Đakđrinh	349	527	234	310	133%	88%
7	NMĐ Vũng Áng 1	1.647	5.257	2.469	2.107	85%	129%
	Tổng cộng	7.152	15.590	7.752	8.343	108%	117%

Tổng sản lượng điện toàn Tổng công ty 6 tháng đầu năm 2023 ước đạt **8.343 Tr.kWh**, bằng 108% kế hoạch và 117% so với cùng kỳ năm 2022. Trong 6 tháng đầu năm 2023, các nhà máy điện của PVPower đã đảm bảo vận hành an toàn, hiệu quả. Ngoại trừ tổ máy số 1 NMĐ Vũng Áng 1 đang dừng vận hành để thực hiện đại tu kết hợp khắc phục sự cố, các nhà máy điện khác không để xảy ra sự cố ảnh hưởng đến sản lượng điện phát, đáp ứng được nhu cầu vận hành của A0.



6. Doanh thu:

Tổng hợp doanh thu 6 tháng đầu năm 2023 của PV Power

Đơn vị tính: Tỷ đồng

STT	Chỉ tiêu	TH 6 tháng đầu năm 2022	KH năm 2023	KH 6 tháng đầu năm 2023	Ước TH 6 tháng đầu năm 2023	Tỷ lệ so sánh	
A	B	1	2	3	4	5=4/3	6=4/1
I	DOANH THU CÔNG TY MẸ	9.304,2	22.220,6	10.593,7	11.751,3	111%	126%
1	Doanh thu trực tiếp của Công ty mẹ	9.130,4	22.129,1	10.508,7	11.358,6	108%	124%
1.1	Doanh thu từ sản xuất điện	9.148,2	21.057,7	10.460,2	11.223,5	107%	123%
	Công ty ĐLDK Cà Mau	3.848,9	9.260,3	4.693,8	5.679,2	121%	148%
	Công ty ĐLDK Nhơn Trạch	1.710,9	1.524,8	837,3	1.326,6	158%	78%
	Công ty ĐLDK Hà Tĩnh	3.588,4	10.272,6	4.929,1	4.217,7	86%	118%
1.2	Doanh thu, thu nhập khác	90,7	1.071,4	48,5	135,1	278%	149%
2	Cổ tức từ các đơn vị thành viên	173,8	91,5	85,0	392,8	-	-
II	DOANH THU TOÀN TCT	14.692,5	30.331,8	14.823,4	16.567,3	112%	113%
1	Doanh thu trực tiếp của Công ty mẹ	9.130,4	22.129,1	10.508,7	11.358,6	108%	124%
2	Các đơn vị thành viên	5.656,3	8.202,6	4.314,7	5.176,7	120%	92%
	Công ty CP ĐLDK Nhơn Trạch 2	4.698,3	6.632,7	3.642,0	4.405,0	121%	94%
	Công ty CP Thủy điện Hòa Na	417,5	655,8	240,5	285,0	118%	68%
	Công ty CP Thủy điện Đakdrinh	440,0	592,3	299,2	371,4	124%	84%
	Công ty CP Dịch vụ ĐLDK Việt Nam	96,6	261,5	112,0	108,6	97%	112%
	Công ty CP Năng lượng tái tạo ĐLDK	3,9	60,4	21,0	6,7	32%	-

- Doanh thu của toàn Tổng công ty 6 tháng đầu năm 2023 ước đạt 16.567 tỷ đồng, bằng 112% KH 6 tháng đầu năm và bằng 113% so với cùng kỳ năm 2022.

- Doanh thu Công ty mẹ đạt 11.751 tỷ đồng bằng 111% KH 6 tháng đầu năm và bằng 126% so với cùng kỳ năm 2022.

- Đánh giá các yếu tố tác động đến doanh thu:

+ Sản lượng điện tăng dẫn đến doanh thu tăng tại các NMD: Cà Mau 1&2, Nhơn Trạch 1, Nhơn Trạch 2, Đakdrinh.

+ Giá nguyên vật liệu đầu vào tăng kéo theo giá hợp đồng Pc tăng hơn so với Pc kế hoạch tại các NMND; Đồng thời, Giá thị trường điện toàn phần 06 tháng đầu năm 2023 trung bình đạt 1.753 đồng/kWh, cao hơn bình quân cùng kỳ năm 2022 (1.445 đồng/kWh) và năm 2021 (1.080 đồng/kWh).



II. Nhiệm vụ công tác 6 tháng cuối năm 2023.

- Phối hợp chặt chẽ với Cục ĐTĐL, EVN/A0, các nhà cung cấp nhiên liệu, sẵn sàng đáp ứng yêu cầu huy động của EVN/A0 trên cơ sở tối ưu hóa hiệu quả. Vận hành sản xuất an toàn, hiệu quả, phấn đấu sản xuất cả năm 2023 vượt mức 15,6 tỷ kWh và đạt KH quản trị sản lượng 17 tỷ kWh.
- Triển khai các công tác để thực hiện sửa chữa bảo dưỡng định kỳ các nhà máy điện theo kế hoạch như: Đại tu NMT Cà Mau 2, tiểu tu NMT Cà Mau 1, tiểu tu NMT Đakđinh, trung tu NMT Nhơn Trạch 1, đại tu NMT Nhơn Trạch 2. Tập chung đại tu kết hợp khắc phục sự cố Tổ máy số 1 NMT Vũng Áng 1 hoàn thành đúng kế hoạch đề ra.
- Đảm bảo cấp than ổn định, liên tục cho nhà máy điện Vũng Áng 1. Triển khai tốt công tác tiêu thụ tro xỉ nhằm đảm bảo vận hành an toàn, liên tục cho nhà máy điện Vũng Áng 1. Đàm phán với EVN/EPTC và báo cáo cấp thẩm quyền về Qc cho các NMT Nhơn Trạch 1, Cà Mau 1&2. Đàm phán ký GSA cho NMT Cà Mau 1&2 giai đoạn 2026-2027 và các năm tiếp theo.
- Tổ chức thực hiện tốt công tác thực hiện đầu tư dự án NMT Nhơn Trạch 3&4: Hoàn thành thiết kế, chế tạo và vận chuyển về đến nhà máy; hoàn thành thi công hạ tầng, nền móng, tiến hành lắp đặt thiết bị nhà máy; chuẩn bị cho công tác nghiệm thu chạy thử thiết bị nhà máy vào năm 2024; Hoàn thành ký kết hợp đồng mua bán điện PPA với EPTC và hợp đồng mua bán khí GSA với PV Gas; Hoàn thành công tác thu xếp vốn cho dự án.
- Triển khai công tác chuẩn bị thực hiện đầu tư dự án nhà máy điện TBKHH Quảng Ninh.

