

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 2022 và kế hoạch Quý 3/2022 cụ thể như sau:



I. TÌNH HÌNH SẢN XUẤT KINH DOANH 6 THÁNG ĐẦU NĂM 2022

1. Kết quả kinh doanh:

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

- Quản lý kỹ thuật, vận hành sản xuất các nhà máy điện ổn định, an toàn, đáp ứng yêu cầu huy động của A0, cụ thể:

STT	CHỈ TIÊU	ƯỚC THỰC HIỆN	TỶ LỆ % KẾ HOẠCH
1	Sản lượng điện	7.152 Tr.kWh	115 %
2	Doanh thu của toàn Tổng công ty	14.865 tỷ đồng	142%
3	LNTT toàn Tổng công ty	1.228 tỷ đồng	(433 tỷ đồng)
4	LNTT Công ty mẹ	820 tỷ đồng	(261 tỷ đồng)

- Tình hình vận hành thị trường điện 6 tháng đầu năm 2022:

Giá thị trường trung bình 6 tháng đầu năm khoảng 1.446 đồng/kWh, cao hơn so với cùng kỳ 6 tháng đầu năm 2021 (1.080 đồng/kWh) và cùng kỳ năm 2020 (1.070 đồng/kWh).

Kết quả vận hành trong thị trường điện lũy kế 6 tháng đầu năm 2022. (Tạm tính đến 30/6)

Nhà máy	Sản lượng điện hợp đồng (Qc)	Sản lượng	Doanh thu tạm tính	Giá bán điện bình quân
	triệu kWh	triệu kWh	tỷ đồng	đ/kWh
Nhơn Trạch 1	404,72	824,51	1.638,76	1.987,55
Nhơn Trạch 2	1.909,13	2.176,31	4.663,58	2.142,88
Cà Mau 1&2	1.809,04	1.789,04	3.656,30	2.043,71
Vũng Áng 1	1.426,42	1.682,01	2.963,82	1.762,07
Hỏa Na	193,68	290,08	368,33	1.269,75
Đakrinh	173,01	349,78	429,68	1.228,42

Ghi chú: Tạm tính Quý 2/2022. Doanh thu chưa có VAT, chưa có thuế, phí tài nguyên.

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 cung cấp và giao nhận than cho NMT Vũng Áng 1: Tổng khối lượng than giao nhận ước thực hiện đến hết ngày 30/06/2022 dự kiến đạt 682.535 tấn (650.000 tấn từ TKV, 32.535 tấn từ Danka), tương đương 60% KH 6 tháng đầu năm (1.060.000 tấn) và bằng 28% KH năm.

3. Tình hình thực hiện các dự án:

+ Dự án Nhiệt điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4: Ngày 27/1/2022, PV Power đã có Quyết định số 65/QĐ-ĐLDK phê duyệt kết quả lựa chọn nhà thầu gói thầu EPC, ký hợp đồng vào ngày 14/3/2022. Như vậy, lũy kế đến hết quý II/2022, Tổng công ty đã ký tổng cộng 17/18 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,

+ Dự án nhà máy điện LNG Quảng Ninh: PV Power cùng các Công ty Colavi, Tokyo Gas, Maruberi đã được UBND tỉnh Quảng Ninh chấp thuận liên doanh nhà đầu tư dự án.

4. Công tác thoái vốn:

+ Thoái vốn tại Công ty cổ phần Điện Việt Lào (VLP): Ngày 9/3/2022, HĐQT Tổng công ty đã phê duyệt phương án thoái vốn tại VLP. Ngày 30/5/2022, PV Power và Rồng Việt đã tổ chức mở hồ sơ đăng ký mua cổ phần VLP.

+ Ngày 9/6/2022, PV Power đã ký hợp đồng chuyển nhượng với nhà đầu tư nhận mua cổ phiếu và đã có công văn gửi VLP để làm thủ tục chuyển nhượng số cổ phần trên cho nhà đầu tư.

+ Thoái vốn tại CTCP EVN Quốc tế (EVNI): Ngày 16/3/2022, HĐQT đã ban hành NQ số 17/ĐLDK-HĐQT phê duyệt phương án thoái vốn của PV Power tại EVNI theo phương thức khớp lệnh trên sàn. Hiện PV Power đang tiếp tục thực hiện thoái vốn theo phương án đã phê duyệt. Số lượng cổ phiếu EIC đã thoái đến thời điểm hiện tại là 57.500 cổ phiếu/2.880.000 CP cần thoái.

5. Số lượng lao động (tính tới ngày 31/3/2022):

+ Tổng số lao động của toàn Tổng công ty là 2.126 người.



6. Sản lượng điện thương mại:

Sản lượng điện 6 tháng đầu năm 2022

Đơn vị: Triệu kWh

TT	Chỉ tiêu	Thực hiện 6 tháng đầu năm 2021	Kế hoạch năm 2022	Kế hoạch 6 tháng đầu năm 2022	Ước TH 6 tháng đầu năm 2021	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	2.937	4.476	2.120	1.863	88%	64%
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	194	741	136	824	605%	424%
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	1.896	3.226	1.735	2.176	125%	118%
4	Nguồn điện NLTT	0	32	11	3	28%	-
5	NMĐ Hủ Na	233	576	204	290	142%	113%
6	NMĐ Đakđrinh	269	517	217	348	160%	125%
7	NMĐ Vũng Áng 1	3.959	4.341	1.779	1.646	91%	42%
	Tổng cộng	9.488	13.909	6.203	7.152	115%	75%

Tổng sản lượng điện toàn Tổng công ty 6 tháng đầu năm ước đạt 7.152 Tr.kWh, bằng 115% kế hoạch và 75% so với cùng kỳ năm 2021.

7. Doanh thu:

Doanh thu 6 tháng đầu năm 2022 của PV Power

TT	Chỉ tiêu	TH 6 tháng đầu năm 2021	KH năm 2022	KH 6 tháng đầu năm 2022	Ước TH 6 tháng đầu năm 2022	Tỷ lệ so sánh (%)	
						5=4/3	6=4/1
A	B	1	2	3	4	5=4/3	6=4/1
II	DOANH THU TOÀN TCT	16.110,4	24.241,7	10.469,6	14.864,9	142%	92%
1	Doanh thu trực tiếp của Công ty mẹ	12.157,6	16.657,6	6.603,4	9.144,9	138%	75%
2	Các đơn vị thành viên	3.990,2	7.584,0	3.866,3	5.720,0	148%	143%
	Công ty CP ĐLĐK Nhơn Trạch 2	3.277,4	6.077,9	3.252,0	4.797,7	148%	146%
	Công ty CP Thủy điện Hủ Na	314,5	631,7	229,5	365,8	159%	116%
	Công ty CP Thủy điện Đakđrinh	298,3	533,6	247,9	461,4	186%	155%
	Công ty CP Dịch vụ ĐLĐK Việt Nam	99,1	280,4	115,9	89,1	77%	90%
	Công ty CP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	0,9	60,4	21,0	5,9	28%	-

- Doanh thu của toàn Tổng công ty 6 tháng đầu năm 2022 ước đạt 14.865 tỷ đồng, bằng 142% KH và bằng 92% so với cùng kỳ năm 2021, trong đó:
 - + Doanh thu trực tiếp Công ty Mẹ ước đạt 9.145 tỷ đồng, bằng 138% KH và bằng 76% 6 tháng đầu năm 2021.
 - + Doanh thu các Công ty thành viên ước đạt 5.720 tỷ đồng, bằng 148% KH và bằng 143% cùng kỳ năm trước.
- Doanh thu toàn Tổng Công ty 6 tháng đầu năm 2022 cao hơn KH Tập đoàn giao 4.395 tỷ đồng (vượt 42% KH) chủ yếu do:
 - + Tại Trực tiếp Công ty Mẹ doanh thu tăng so với kế hoạch 38% (2.541 tỷ đồng) do: (i) Doanh thu từ sản lượng điện tại Nhơn Trạch 1 tăng (ii) Giá khí tại NMD Cà Mau 1&2 và NT 1 6 tháng đầu năm 2022 tăng cao so với KH; (iii) doanh thu tài chính, khác cao hơn 95 tỷ đồng so với kế hoạch;
 - + Giá thị trường trung bình 6 tháng đầu năm khoảng 1.446 đồng/kWh, cao hơn so với cùng kỳ 6 tháng đầu năm 2021 (1.080 đồng/kWh) và cùng kỳ năm 2020 (1.070 đồng/kWh).



II. NHIỆM VỤ CÔNG TÁC QUÝ III.2022

- Quản lý vận hành sản xuất, bảo dưỡng sửa chữa các nhà máy điện đảm bảo thiết bị khả dụng cao, huy động tối đa công suất, an toàn, hiệu quả các nhà máy điện và quyền lợi của cổ đông.
- Triển khai các công tác để thực hiện sửa chữa định kỳ các nhà máy điện theo kế hoạch đảm bảo chất lượng, tiến độ, an toàn. Tập trung khắc phục sự cố tổ máy số 1 nhà máy điện Vũng Áng 1 với phương án tối ưu nhất.
- 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.
- Tổ chức thực hiện tốt công tác thực hiện đầu tư dự án nhà máy điện Nhơn Trạch 3&4: Khởi công EPC dự án, xây dựng tiến độ CII, triển khai thực hiện hợp đồng EPC dự án; 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 các thủ tục thành lập Công ty dự án và triển khai công tác chuẩn bị thực hiện đầu tư dự án nhà máy điện TBKHH Quảng Ninh.
- Nghiên cứu, triển khai các dự án điện Năng lượng tái tạo khi có hiệu quả.
- Thực hiện công tác thoái vốn tại các đơn vị: Công ty cổ phần Điện Việt Lào, Công ty cổ phần EVN Quốc tế.

