

Số/ No: 724 /TB-ĐLDK

Hà Nội, ngày 23 tháng 04 năm 2025
Hanoi, 23 April 2025

CÔNG BỐ THÔNG TIN ĐỊNH KỲ
PERIODIC INFORMATION DISCLOSURE

Kính gửi:

To:

- Ủy ban Chứng khoán Nhà nước;
State Security Commission of Vietnam;
- Sở Giao dịch Chứng khoán thành phố Hồ Chí Minh.
Ho Chi Minh Stock Exchange.

1. Tên tổ chức: Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty cổ phần
Name of organization: PetroVietnam Power Corporation - JSC
 - Mã chứng khoán: POW
Stock code: POW
 - Địa chỉ: Tòa nhà Viện Dầu khí Việt Nam, số 167 đường Trung Kính, phường Yên Hòa, quận Cầu Giấy, thành phố Hà Nội, Việt Nam.
Address: Vietnam Petroleum Institute Building, No. 167 Trung Kinh Street, Yen Hoa Ward, Cau Giay District, Hanoi City, Vietnam.
 - Điện thoại/Phone: (024) 22210288 Fax: (024) 22210388
 - E-mail: quanhecodong@pvpower.vn
2. Nội dung thông tin công bố/ *Internal content Information Disclosure:*
 - Biên bản và Nghị quyết họp Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2025.
Minutes and Resolution of the 2025 Annual General Meeting of Shareholders.
3. Thông tin này đã được công bố trên trang thông tin điện tử của Tổng công ty vào ngày 23/04/2025 tại đường dẫn <https://pvpower.vn>.
This information was published on the Corporation's website on 23 April 2025 at the link <https://pvpower.vn>

Chúng tôi xin cam kết các thông tin công bố trên đây là đúng sự thật và hoàn toàn chịu trách nhiệm trước pháp luật về nội dung các thông tin đã công bố.

We hereby commit that the information published above is true and take full legal responsibility for the published information content.

Trân trọng./.

Yours sincerely./.

Nơi nhận/ Recipients:

- Như trên/*As above;*
- HĐQT TCT (đề b/c)/ *Board of Directors of the Corporation (for reporting);*
- TGD TCT (đề b/c)/ *General Director of the Corporation (for reporting)*
- Ban KS TCT (đề b/c)/ *Supervisory Board of the Corporation (for reporting);*
- P.TGD T.V.Phuong (đề b/c)/ *Deputy General Directors - T.V.Phuong (for reporting)*
- Lưu/ *Archived:* VT, KTKH (NMT).

TUQ. TỔNG GIÁM ĐỐC
ON BEHALF OF THE GENERAL
DIRECTOR
NGƯỜI ĐƯỢC ỦY QUYỀN CBTT
AUTHORIZED REPRESENTATIVE
FOR INFORMATION DISCLOSURE
TRƯỞNG BAN KINH TẾ KẾ HOẠCH
DIRECTOR OF ECONOMICS &
PLANNING DIVISION



Nguyễn Đình Thi

Số/No: 716/BB-ĐHĐCĐ

Hà Nội, ngày 22 tháng 4 năm 2025

Hanoi, April 22, 2025

BIÊN BẢN HỌP
MINUTES

Về việc: Cuộc họp Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2025
của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP
Re: 2025 Annual General Meeting of Shareholders
of PetroVietnam Power Corporation – JSC

Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power)

PetroVietnam Power Corporation - JSC (PV Power)

Địa chỉ: Tòa nhà Viện Dầu khí, số 167 Đường Trung Kính, Phường Yên Hòa, Quận Cầu Giấy, TP. Hà Nội.

Address: Vietnam Petroleum Institute Building, No. 167 Trung Kinh Street, Yen Hoa Ward, Cau Giay District, Hanoi City.

Mã số doanh nghiệp: 0102276173.

Enterprise Code: 0102276173.

Hôm nay, vào lúc 08 giờ 30 phút, ngày 22 tháng 4 năm 2025 đã diễn ra Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2025 của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP.

Today, at 8:30 a.m., April 22, 2025, the 2025 Annual General Meeting of Shareholders of PetroVietnam Power Corporation - JSC took place.

Địa điểm tổ chức Đại hội tại Tầng 4 Tòa nhà Viện Dầu khí, số 167 Đường Trung Kính, Phường Yên Hòa, Quận Cầu Giấy, TP. Hà Nội, Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2025 diễn ra với các nội dung chi tiết như sau:

The General Meeting is at the 4th Floor - Vietnam Petroleum Institute Building, No. 167 Trung Kinh Street, Yen Hoa Ward, Cau Giay District, Hanoi City. The 2025 Annual General Meeting of Shareholders takes place with the following details:

I. CHƯƠNG TRÌNH VÀ NỘI DUNG CUỘC HỌP
THE MEETING AGENDA AND CONTENTS

1. Báo cáo kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2024; Báo cáo tài chính năm 2024 đã được kiểm toán; Phương án phân phối lợi nhuận năm 2024; Kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2025.

Report on approving the 2024 Production and Business Results Report, the Audited 2024 Financial Statements, the 2024 Profit Distribution Plan, the 2025 Production and Business Plan

2. Báo cáo của Hội đồng quản trị về quản trị và kết quả hoạt động của Hội đồng quản trị và từng thành viên Hội đồng quản trị năm 2024, phương hướng hoạt động năm 2025.

The Board of Directors Report on corporate governance and the performance of the Board of Directors and each BOD member in 2024 and plans for operation in 2025.

3. Báo cáo kết quả hoạt động của Ban Kiểm soát năm 2024 và phương hướng hoạt động năm 2025.

Report on The Board of Supervisors performance in 2024 and operation direction in 2025.

4. Báo cáo thực hiện tiền lương, thù lao năm 2024 và Kế hoạch tiền lương, thù lao năm 2025 của Thành viên Hội đồng quản trị, Ban Kiểm soát và Ban Điều hành Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP.

Report on salary, remuneration implementation in 2024 and Salary/ remuneration and bonus plan in 2025 of the Board of Directors, The Board of Supervisors and the Board of Executive of PetroVietnam Power Corporation - JSC.

5. Giao dịch mua bán khí LNG tái hóa cho Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 với Tổng công ty Khí Việt Nam – CTCP (PV Gas).

Transaction of purchasing and selling regasified LNG for Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants with Petrovietnam Gas Joint Stock Corporation - JSC (PV Gas).

6. Bổ sung ngành, nghề kinh doanh và sửa đổi Điều lệ của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP.

Supplement of the production and business lines of PetroVietnam Power Corporation - JSC;

7. Miễn nhiệm Thành viên độc lập Hội đồng quản trị Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP.

Dismissal of the Independent Member of the Board of Directors of PetroVietnam Power Corporation - JSC.

8. Miễn nhiệm Kiểm soát viên Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP.

II. THÀNH PHẦN THAM DỰ:

PARTICIPANTS:

- Chủ tọa Đại hội: Theo quy định của Điều lệ PV Power, Chủ tịch Hội đồng quản trị - Ông Hoàng Văn Quang là Chủ tọa Đại hội.

Chairman of the General Meeting: According to the provisions of PV Power's Articles of Association, Chairman of the Board of Directors - Mr. Hoang Van Quang is the Chairman of the General Meeting.

- Thành phần tham dự Đại hội gồm: Hội đồng quản trị (HĐQT), Ban Tổng Giám đốc, Ban Kiểm soát (BKS), các cổ đông Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP, các đại biểu khách mời.

The General Meeting participants include: The Board of Directors (BOD), The Board of Management, The Board of Supervisors (BOS), the Shareholders of PetroVietnam Power Corporation - JSC, and invited delegates

III. DIỄN BIẾN CUỘC HỌP:

MEETING PROCEEDINGS:

1. Phần nghi thức khai mạc:

Opening ceremony:

MC của Đại hội, tuyên bố lý do và giới thiệu đại biểu.

MC of the General Meeting, declared the reason and introduced the delegates.

2. Báo cáo kết quả kiểm tra tư cách cổ đông:

Report on the results of shareholder qualification examination:

Bà Võ Thị Tú Oanh – Trưởng Ban Pháp chế, Trưởng Ban Kiểm tra tư cách cổ đông đã báo cáo kết quả kiểm tra tư cách cổ đông như sau:

Ms. Vo Thi Tu Oanh - Head of Legal Department, Head of the Shareholder Qualification Examination Committee reported the results of shareholder qualification examination as follows:

- Tổng số cổ phần của Tổng công ty là 2.341.871.600 cổ phần, tương ứng với 2.341.871.600 quyền biểu quyết (01 cổ phần/01 quyền biểu quyết).
The total number of shares of the Corporation is 2,341,871,600 shares, corresponding to 2,341,871,600 voting rights (01 share/01 voting right).
- Tổng số cổ đông được mời theo danh sách chốt ngày 24/3/2025 là 51.187 cổ đông, tương ứng với 2.341.871.600 cổ phần có quyền biểu quyết tại Đại hội.

Total number of invited shareholders according to the closing date list on March 24, 2025 is 51,187 shareholders, equivalent to 2,341,871,600 shares with voting rights at the General Meeting.

- *Tại thời điểm khai mạc Đại hội lúc 8 giờ 30 phút hôm nay:*

At the opening of the General Meeting at 8:30 a.m. today:

- *Số cổ đông và người đại diện được ủy quyền tham dự đại hội là 98 người đại diện cho 94 cổ đông, tương ứng 1.920.910.380 cổ phần có quyền biểu quyết, chiếm 82,02% tổng số cổ phần có quyền biểu quyết của công ty;*

The number of shareholders and authorized representatives attending the general meeting was 98 people, representing 94 shareholders, corresponding to 1,920,910,380 voting shares, accounting for 82.08% of the total voting shares of the company.

- *Số cổ đông vắng mặt tại Đại hội là 51.093 cổ đông, tương ứng 420.961.220 cổ phần, chiếm 17,98% tổng số cổ phần có quyền biểu quyết của công ty.*

The number of shareholders absent from the General Meeting was 51,093 shareholders, corresponding to 420,961,220 shares, accounting for 17.98% of the total number of voting shares of the company.

Tổng công ty đã thực hiện việc triệu tập Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2025 (“ĐHĐCĐ”) theo Điều 140, 141, 142, 143 Luật Doanh nghiệp năm 2020. Căn cứ Luật Doanh nghiệp và Điều lệ của Tổng công ty, ĐHĐCĐ của Tổng công ty hội đủ điều kiện để tiến hành.

The Corporation has convened the 2025 Annual General Meeting of Shareholders ("AGM") in accordance with Articles 140, 141, 142, 143 of the Law on Enterprises 2020. Pursuant to the Enterprise Law and the Charter of the Corporation, the General Meeting of Shareholders of the Corporation has met the necessary conditions to be convened.

3. Bầu Ban Chủ tọa, Ban Thư ký, Ban Bầu cử và kiểm phiếu:

Election of Presidium, Secretariat, Election and Vote Counting Committee:

3.1 Danh sách Ban Chủ tọa bao gồm:

The list of the Presidium Committee includes:

- Ông Hoàng Văn Quang - Chủ tịch HĐQT - Chủ tọa Đại hội;

Mr. Hoang Van Quang - Chairman of the Board of Directors - Chairman of the General Meeting;

- Ông Lê Như Linh - Thành viên HĐQT, Tổng Giám đốc – Thành viên;

Mr. Le Nhu Linh - Member of the BOD cum General Director - Member;

- Ông Nguyễn Anh Tuấn - Thành viên HĐQT - Thành viên.

Mr. Nguyen Anh Tuan - Member of the BOD - Member.

Đại hội đã biểu quyết thông qua Ban Chủ tọa với tỷ lệ tán thành 100%.

The General Meeting voted to approve the Presidium Committee with 100% approval rate.

3.2 Danh sách Ban Thư ký bao gồm:

The list of the Secretariat Committee includes:

- Ông Nguyễn Đình Thi - Trưởng Ban Thư ký;

Mr. Nguyen Dinh Thi - Head of the Secretariat;

- Bà Nguyễn Thị Hoàng Hào - Thành viên.

Ms. Nguyen Thi Hoang Hao - Member.

Đại hội đã biểu quyết thông qua Ban Thư ký với tỷ lệ tán thành 100%.

The General Meeting voted to approve the Secretariat Committee with 100% approval rate.

3.3 Danh sách Ban Bầu cử và kiểm phiếu bao gồm:

The list of the Election and Vote Counting Committee includes:

- Ông Nguyễn Mạnh Hiếu - Trưởng ban;

Mr. Nguyen Manh Hieu - Head of the Board;

- Bà Nguyễn Thị Cẩm Tú - Thành viên;

Ms. Nguyen Thi Cam Tu - Member;

- Ông Lâm Ngọc Dương - Thành viên;

Mr. Lam Ngoc Duong - Member;

- Ông Đỗ Kiên Cường - Thành viên;

Mr. Do Kien Cuong - Member;

- Bà Vũ Thúy Quỳnh - Thành viên;

Ms. Vu Thuy Quynh - Member;

- Ông Trần Anh Quân - Thành viên;

Mr. Tran Anh Quan - Member;

- Bà Nguyễn Thị Phương - Thành viên;

Ms. Nguyen Thi Phuong - Member;

- Bà Đỗ Thị Thu Huyền - Thành viên.

Ms. Do Thi Thu Huyen

- Member.

Đại hội đã biểu quyết thông qua Ban Bầu cử và kiểm phiếu với tỷ lệ tán thành 100%.

The General Meeting voted to approve the Election and Vote Counting Committee with 100% approval rate.

4. Chương trình Đại hội, Quy chế Tổ chức Đại hội đồng cổ đông:

The General Meeting Agenda, and General Meeting organizing regulations:

Đại hội đã biểu quyết thông qua Chương trình Đại hội với tỷ lệ tán thành 100%, thông qua Quy chế Tổ chức Đại hội đồng cổ đông với tỷ lệ tán thành 100%.

The General Meeting voted to approve the General Meeting Agenda and the Regulations on Organizing the General Meeting of Shareholders with 100% approval rate.

5. Thông qua nội dung các Báo cáo và Tờ trình:

Approval of reports and proposals contents:

Đại hội đã nghe các Báo cáo và Tờ trình của HĐQT và BKS với các nội dung sau:

The General Meeting heard the Reports and Proposals of the Board of Directors and The Board of Supervisors with the following contents:

5.1. Báo cáo kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2024; Phương án phân phối lợi nhuận năm 2024; Kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2025 (Tờ trình số 690/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của HĐQT đính kèm).

Do Ông Lê Như Linh – Thành viên HĐQT, Tổng Giám đốc trình bày.

Report of Business Performance in 2024; Audited Financial Statement in 2024; Profit distribution plan in 2024; and Business production plan in 2025 (Proposal No. 690/TTr-ĐLDK date April 21, 2025 of the BOD attached).

Presented by Mr. Le Nhu Linh - Member of the BOD cum General Director.

5.2. Báo cáo tài chính năm 2024 đã được kiểm toán (Tờ trình số 690/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của HĐQT đính kèm).

Do Ông Lê Như Linh – Thành viên HĐQT, Tổng Giám đốc trình bày.

Report of Audited Financial Statement in 2024 (Proposal No. 690/TTr-ĐLDK date April 21, 2025 of the BOD attached).

Presented by Mr. Le Nhu Linh - Member of the BOD cum General Director.

5.3. Báo cáo của Hội đồng quản trị về quản trị và kết quả hoạt động của Hội đồng quản trị và từng thành viên Hội đồng quản trị năm 2024, phương hướng hoạt

động năm 2025 (Tờ trình số 694/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của HĐQT đính kèm).

Do Ông Nguyễn Anh Tuấn – Thành viên Hội đồng quản trị trình bày.

The Board of Directors Report on corporate governance and the performance of the Board of Directors and each BOD member in 2024 and plans for operation in 2025 (Proposal No. 694/TTr-ĐLDK dated April 21, 2025 of the BOD attached).

Presented by Mr. Nguyen Anh Tuan - Member of Board of Directors.

5.4. Báo cáo thực hiện tiền lương, thù lao năm 2024 và Kế hoạch tiền lương, thù lao năm 2025 của Thành viên Hội đồng quản trị, Ban Kiểm soát và Ban Điều hành Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (Tờ trình số 697/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của HĐQT đính kèm).

Do Ông Nguyễn Anh Tuấn – Thành viên Hội đồng quản trị trình bày.

Report on salary, remuneration implementation in 2024 and salary, remuneration plan in 2025 of Board of Directors, the Board of Supervisors and the Board of Executive of PetroVietnam Power Corporation - JSC (Proposal No. 697/TTr-DLDK dated April 21, 2025 of the BOD attached).

Presented by Mr. Nguyen Anh Tuan - Member of Board of Directors.

5.5. Báo cáo kết quả hoạt động của Ban Kiểm soát năm 2024 và phương hướng hoạt động năm 2025 (Tờ trình số 695/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của BKS đính kèm).

Do Ông Phạm Minh Đức – Trưởng Ban Kiểm soát trình bày.

Report on The Board of Supervisors's performance in 2024 and operation direction in 2025 (Proposal No. 695/TTr-DLDK dated April 21, 2025 of the BOS attached).

Presented by Mr. Pham Minh Duc - Head of The Board of Supervisors

5.6. Giao dịch mua bán khí LNG tái hóa cho Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 với Tổng công ty Khí Việt Nam – CTCP (PV Gas) (Tờ trình số 704/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của HĐQT đính kèm).

Do Ông Nguyễn Kiên – Phó Tổng Giám đốc trình bày.

Transaction of purchasing and selling regasified LNG for Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants with Petrovietnam Gas Joint Stock Corporation - JSC (PV Gas). (Proposal No. 704/TTr-DLDK dated April 21, 2025 of the BOD attached).

Presented by Mr. Nguyen Kien - Deputy General Director.

5.7. Bổ sung ngành, nghề kinh doanh và sửa đổi Điều lệ của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP (Tờ trình số 696/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của HĐQT đính kèm).

Do Ông Nguyễn Kiên – Phó Tổng Giám đốc trình bày.

Supplement of the production and business lines of PetroVietnam Power Corporation - JSC (Proposal No. 696/TTr-DLKD dated April 21, 2025 of the BOS attached).

Presented by Mr. Nguyen Kien - Deputy General Director.

5.8. Miễn nhiệm Thành viên độc lập Hội đồng quản trị và Kiểm soát viên Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP (Tờ trình số 698/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 và Tờ trình số 699/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của HĐQT đính kèm).

Do Ông Nguyễn Anh Tuấn – Thành viên Hội đồng quản trị trình bày.

Dismissal of the Board of Directors independent member and Supervisor of PetroVietnam Power Corporation - JSC. (Proposal No. 698/TTr-DLKD dated 21/4/2025 and Proposal No. 699/TTr-DLKD dated April 21, 2025 of the BOD attached).

Presented by Mr. Nguyen Anh Tuan - Member of Board of Directors.

6. Phần thảo luận tại Đại hội:

Discussion Session at the General Meeting:

Lúc 11h00, Đại hội tiếp tục làm việc với phần hỏi đáp và thảo luận với cổ đông.

At 11:00, the General Meeting of Shareholders continued working with questions and answers and discussion with shareholders.

Ông Hoàng Văn Quang thay mặt Ban Chủ tọa điều hành thảo luận các Báo cáo và Tờ trình. Ban Chủ tọa tiếp thu các ý kiến và lần lượt giải đáp các câu hỏi của cổ đông.

Mr. Hoang Van Quang, representing the Presidium Committee, moderated the discussion on the Reports and Proposals. The Presidium Committee noted the opinions and addressed the shareholders' questions in turn.

Đại hội tiếp tục nhận được 09 đề nghị phát biểu.

The meeting received 09 requests to speak from shareholders.

Số câu hỏi là 28 câu được tập trung vào 09 nhóm vấn đề chính;

The number of questions was 28 Questions, which were concentrated into 09 key issue groups;

Tất cả 28 câu hỏi về các vấn đề thảo luận liên quan đến các nội dung chính nêu tại Đại hội đã được Ban Chủ tọa giải đáp một cách thấu đáo, cặn kẽ cho cổ đông tại Đại hội.

All 28 questions related to the main contents presented at the General Meeting were thoroughly and comprehensively answered by the Presidium Committee for the shareholders at the Meeting.

Phần ý kiến/câu hỏi của cổ đông và phần giải đáp từ Ban Chủ tọa được ghi nhận tại Phụ lục 02 đính kèm (Phần này sẽ được cập nhật, công bố thông tin kèm Biên bản, Nghị quyết Đại hội và đăng website trong vòng 24 giờ).

The shareholders' opinions/questions and the answers from the Presidium were recorded in Appendix 02 attached (This part will be updated, announced with the Minutes, Resolution of the General Meeting and posted on the website within 24 hours).

7. Công bố kết quả biểu quyết thông qua các Báo cáo và Tờ trình:

Announcement of the voting results to approve the General Meeting contents.

Ông Nguyễn Mạnh Hiếu, Trưởng Ban Bầu cử và kiểm phiếu đọc Báo cáo kết quả kiểm phiếu biểu quyết thông qua 09 nội dung Báo cáo và Tờ trình như sau:

Mr. Nguyen Manh Hieu, Head of the Election and Vote Counting Committee, announced the Report on the results of the vote counting for approval of 10 items of the Report and Proposals as follows:

7.1. Tờ trình số 690/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của HĐQT v/v Thông qua Báo cáo kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2024; Phương án phân phối lợi nhuận năm 2024; Kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2025.

- Tỷ lệ tán thành đạt 99,97% tổng số cổ phần tham dự biểu quyết tại Đại hội.

Proposal No. 690/TTr-DLKD dated April 21, 2025 of the BOD on Approval of the Report of Business Performance Report in 2024; Audited Financial Statement in 2024; Profit distribution plan in 2024; and Business production plan in 2025.

- Approval rate reached 99.97% of the total number of shares participating in voting at the General Meeting.

7.2. Tờ trình số 690/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của HĐQT v/v Thông qua Báo cáo tài chính năm 2024 đã được kiểm toán.

- Tỷ lệ tán thành đạt 99,99% tổng số cổ phần tham dự biểu quyết tại Đại hội.

Proposal No. 690/TTr-DLKD dated April 21, 2025 of the BOD on Approval of the Audited Financial Statement in 2024.

- Approval rate reached 99.99% of total shares participating in the vote at the General Meeting.

7.3. Tờ trình số 694/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của HĐQT v/v Báo cáo của Hội đồng quản trị về quản trị và kết quả hoạt động của Hội đồng quản trị và từng thành viên Hội đồng quản trị năm 2024, phương hướng hoạt động năm 2025.

- Tỷ lệ tán thành đạt 99,97% tổng số cổ phần tham dự biểu quyết tại Đại hội.

Proposal No. 694/TTr-DLKD dated April 21, 2025 of the BOD on Approval of the Report on the Board of Directors Report on corporate governance and the performance of the Board of Directors and each BOD member in 2024 and plans for operation in 2025.

- Approval rate reached 99.97% of the total number of shares participating in voting at the General Meeting.

7.4. Tờ trình số 695/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của Ban Kiểm soát v/v Thông qua Báo cáo kết quả hoạt động của Ban Kiểm soát Tổng công ty năm 2024, phương hướng hoạt động năm 2025.

- Tỷ lệ tán thành đạt 99,97% tổng số cổ phần tham dự biểu quyết tại Đại hội.

Proposal No. 695/TTr-DLKD dated April 21, 2025 of the BOS on Approval of the Report on the Corporation Board of Supervisor performance in 2024 and operation direction in 2025.

- Approval rate reached 99.97% of total shares participating in the vote at the General Meeting.

7.5. Tờ trình số 697/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của HĐQT v/v Thông qua Báo cáo thực hiện tiền lương, thù lao năm 2024 và Kế hoạch tiền lương, thù lao năm 2025 của Thành viên Hội đồng quản trị, Ban Kiểm soát và Ban Điều hành Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP.

- Tỷ lệ tán thành đạt 99,95% tổng số cổ phần tham dự biểu quyết tại Đại hội.

Proposal No. 697/TTr-DLKD dated April 21, 2025 of the BOD on Approval of the Report on salary, remuneration implementation in 2024 and Salary/remuneration and bonus plan in 2025 of Board of Directors, The Board of Supervisors and the Board of Executive of PetroVietnam Power Corporation - JSC.

- Approval rate reached 99,95% of the total number of shares participating in voting at the General Meeting.

7.6. Tờ trình số 704/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của HĐQT v/v Giao dịch mua bán khí LNG tái hóa cho Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 với Tổng công ty Khí Việt Nam - CTCP (PV Gas)

- Tỷ lệ tán thành đạt 54,87% tổng số cổ phần tham dự biểu quyết tại Đại hội.

Proposal No. 704/TTr-DLDK dated April 21, 2025 of the BOD on Transaction of purchasing and selling regasified LNG for Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants with Petrovietnam Gas Joint Stock Corporation - JSC (PV Gas)

- Approval rate reached 54,87% of the total number of shares participating in voting at the General Meeting.

7.7. Tờ trình số 696/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của HĐQT v/v Thông qua Báo cáo Bổ sung ngành, nghề kinh doanh và sửa đổi Điều lệ của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP.

- Tỷ lệ tán thành đạt 99,27% tổng số cổ phần tham dự biểu quyết tại Đại hội.

Proposal No. 696/TTr-DLDK dated April 21, 2025 of the BOD on Approval of the Report on Supplement of the production and business lines of PetroVietnam Power Corporation - JSC.

- Approval rate reached 99.27% of the total number of shares participating in voting at the General Meeting.

7.8. Tờ trình số 698/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của HĐQT v/v Thông qua Miễn nhiệm Thành viên độc lập Hội đồng quản trị Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP đối với ông Vũ Chí Cường.

- Tỷ lệ tán thành đạt 99,78% tổng số cổ phần tham dự biểu quyết tại Đại hội.

Proposal No. 698/TTr-DLDK dated April 21, 2025 of the BOD on Approval of Position dismissal of Mr. Vu Chi Cuong from the position of the Board of Directors independent member of PetroVietnam Power Corporation - JSC.

- Approval rate reached 99.78% of the total number of shares participating in voting at the General Meeting.

7.9. Tờ trình số 699/TTr-ĐLDK ngày 21/4/2025 của HĐQT v/v Thông qua Miễn nhiệm Kiểm soát viên Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP đối với bà Đoàn Thị Thu Hà.

- Tỷ lệ tán thành đạt 99,78% tổng số cổ phần tham dự biểu quyết tại Đại hội.

Proposal No. 696/TTr-DLDK dated April 21, 2025 of the BOD on Approval of Position dismissal of Ms. Doan Thi Thu Ha from the position of Supervisor of PetroVietnam Power Corporation - JSC.

- Approval rate reached 99.78% of the total number of shares participating in voting at the General Meeting.

Như vậy, Đại hội đã biểu quyết thông qua nội dung các Báo cáo và Tờ trình trên.

Thus, the General Meeting voted to approve the contents of the above Reports and Proposals.

(Tóm tắt kết quả biểu quyết tại Phụ lục 01 đính kèm)

(Summary of voting results in attached Appendix 01)

8. Giới thiệu Danh sách nhân sự bầu thành viên HĐQT:

Ban Chủ tọa thông qua danh sách nhân sự bầu thành viên Hội đồng quản trị:

The Presidium approved the list of candidates for election to the Board of Directors:

- Giới thiệu để bầu ông Nguyễn Anh Tuấn, thành viên HĐQT PV Power tiếp tục tham gia HĐQT và ứng cử giữ chức thành viên HĐQT PV Power.

Introduce to vote for Mr. Nguyen Anh Tuan, a current member of the PV Power Board of Directors, to continue serving and run for re-election as a member of the PV Power Board of Directors.

- Giới thiệu để bầu ông Phạm Ngọc Khuê tham gia HĐQT và ứng cử giữ chức Thành viên độc lập HĐQT PV Power thay ông Vũ Chí Cường.

Introduce to vote for Mr. Pham Ngoc Khue to join the Board of Directors and run for election as an Independent Member of the Board of Directors, replacing Mr. Vu Chi Cuong.

Sau khi thống nhất danh sách bầu cử, Đại hội đã tiến hành bầu cử thành viên HĐQT.

After finalizing the list of candidates, the General Meeting proceeded with the election of members to the Board of Directors.

9. Công bố kết quả bầu thành viên HĐQT:

Announcement of election results for the BOD members:

Ông Nguyễn Mạnh Hiếu, Trưởng Ban Bầu cử và kiểm phiếu đọc Báo cáo kết quả kiểm phiếu bầu Thành viên HĐQT:

Mr. Nguyen Manh Hieu, Head of the Election and Vote Counting Committee, announced the Report on the vote counting results for the election of BOD Members:

1. Thành viên Hội đồng quản trị:

Board of Directors member:

STT/ No	Họ và tên Full name	Số phiếu bầu tán thành Number of approval votes	Tỷ lệ so với tổng số phiếu bầu (%) Percentage of total votes (%)
1	Ông Nguyễn Anh Tuấn Mr. Nguyen Anh Tuan	1.905.819.457 1,905,819,457	99,21 99.21

Căn cứ vào kết quả kiểm phiếu, Quy chế Tổ chức Đại hội đồng cổ đông và Điều lệ Tổng công ty, Ông Nguyễn Anh Tuấn đã trúng cử Thành viên HĐQT nhiệm kỳ 2025 -2030.

Based on the vote counting results, the Regulations on Organizing the General Meeting of Shareholders and the Corporation's Articles of Association, Mr. Nguyen Anh Tuan was elected as a member of the Board of Directors for the 2025-2030 term.

2. Thành viên độc lập Hội đồng quản trị:

Independent member of The Board of Directors:

STT/ No	Họ và tên Full name	Số phiếu bầu tán thành Number of approval votes	Tỷ lệ so với tổng số phiếu bầu (%) Percentage of total votes (%)
1	Ông Phạm Ngọc Khuê Mr. Pham Ngoc Khue	1.905.905.757 1,905,905,757	99,22 99.22

Căn cứ vào kết quả kiểm phiếu, Quy chế Tổ chức Đại hội đồng cổ đông và Điều lệ Tổng công ty Ông Phạm Ngọc Khuê đã trúng cử Thành viên độc lập HĐQT nhiệm kỳ 2025 - 2030.

Based on the vote counting results, The Regulations on Organizing the General Meeting of Shareholders and The Corporation's Articles of Association, Mr. Pham Ngoc Khue was elected as an Independent Member of the Board of Directors for the term 2025 - 2030.

Ông Hoàng Văn Quang thay mặt Ban Chủ tọa và Hội đồng quản trị chúc mừng các Thành viên HĐQT mới trúng cử.

Mr. Hoang Van Quang, on behalf of the Presidium and Board of Directors, congratulated the newly elected Board members.

IV. KẾT LUẬN ĐẠI HỘI CONFERENCE CONCLUSION

Nghị quyết và Biên bản ĐHĐCĐ thường niên năm 2025 của Tổng công ty do Ông Nguyễn Đình Thi - Trưởng Ban Thư ký trình bày.

Resolution and Minutes of the 2025 Annual General Meeting of Shareholders of the Corporation presented by Mr. Nguyen Dinh Thi - Head of the Secretariat.

Sau khi nghe Ban Thư ký đọc, Đại hội đã thống nhất thông qua nội dung Nghị quyết và Biên bản ĐHĐCĐ thường niên năm 2025 với tỷ lệ như sau:

After listening to the Secretariat's reading, the General Meeting unanimously approved the contents of the Resolution and Minutes of the 2025 Annual General Meeting of Shareholders with the following rates:

Approval of the Minutes of the General Meeting of Shareholders with the number of votes in favor being 1,920,910,380 Shares, corresponding to 100% of the total number of voting shares attending the meeting.

- *Thông qua Nghị quyết ĐHĐCĐ với số phiếu biểu quyết tán thành là 1.920.910.380 cổ phần tương ứng tỷ lệ 100% tổng số cổ phần có quyền biểu quyết tham dự họp thông qua.*

Approval of the Resolution of the General Meeting of Shareholders with the number of votes in favor being 1,920,910,380 Shares, corresponding to 100% of the total number of voting shares attending the meeting.

Ông Hoàng Văn Quang - Chủ tịch Hội đồng quản trị, Chủ tọa Đại hội tuyên bố bế mạc Đại hội.

Mr. Hoang Van Quang - Chairman of the Board of Directors, Chairman of the General Meeting, declared the closing of the General Meeting.

Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2025 của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP kết thúc vào lúc 12 giờ 15 phút cùng ngày.

The 2025 Annual General Meeting of Shareholders of PetroVietnam Power Corporation - JSC ended at 12:15 p.m. on the same day.

TM. BAN THƯ KÝ
PP. SECRETARIAT
TRƯỞNG BAN
HEAD OF THE BOARD



Nguyễn Đình Thi

TM. ĐẠI HỘI ĐỒNG CỔ ĐÔNG
PP. GENERAL MEETING OF
SHAREHOLDERS
CHỦ TỌA
CHAIRMAN



Hoàng Văn Quang

**TÓM TẮT NỘI DUNG CÁC CÂU HỎI CỦA CỔ ĐÔNG TẠI ĐẠI HỘI ĐỒNG CỔ ĐÔNG THƯỜNG NIÊN NĂM 2025
CỦA TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM – CTCP**

***SUMMARY OF SHAREHOLDER QUESTIONS AT THE 2025 ANNUAL GENERAL MEETING
OF PETROVIETNAM POWER CORPORATION***

Tổng số câu hỏi các cổ đông đã hỏi trực tiếp và gửi qua Tổ thư ký tại Đại hội là 28 câu hỏi. Tuy nhiên do có nhiều câu hỏi trùng nhau nên Ban chủ tọa tổng hợp và giải đáp như sau:

The total number of questions raised by shareholders, either directly or submitted to the Secretariat during the Meeting, was 28. However, as many of the questions were similar, the Chairing Panel has consolidated and addressed them as follows:

STT No.	Nội dung câu hỏi của Cổ đông <i>Shareholder's Question</i>	Ý kiến trả lời của Ban Chủ tọa <i>Response from the Chairing Panel</i>
1.	<p>Xin cho biết Kế hoạch sản lượng điện năm 2025 của PV Power:</p> <p><i>Please provide the electricity generation plan for PV Power in 2025:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> Kế hoạch chi tiết từng nhà máy của PV Power? <i>What is the detailed plan for each PV Power plant?</i> Qc các nhà máy năm 2025? <i>What is the contracted output</i> 	<ul style="list-style-type: none"> Tổng kế hoạch sản lượng điện năm 2025 các nhà máy của PV Power là 18.863,8 tr.kWh: <i>The total planned electricity output of PV Power's power plants in 2025 is 18,863.8 million kWh, broken down as follows:</i> + NMD Cà Mau 1&2: 5.511 tr. kWh <i>Ca Mau 1 & 2 Power Plants: 5,511 million kWh</i> + NMD Nhơn Trạch 1: 648,5 tr.kWh <i>Nhon Trach 1 Power Plant: 648.5 million kWh</i> + NMD Nhơn Trạch 2: 3.000 tr.kWh <i>Nhon Trach 2 Power Plant: 3,000 million kWh</i> + NMD Áp mái và điện mặt trời farm: 5,3 tr kWh <i>Rooftop and Solar Farm Power Plants: 5.3 million kWh</i> + NMD Hòa Na: 621 tr.kWh

STT No.	Nội dung câu hỏi của Cổ đông <i>Shareholder's Question</i>	Ý kiến trả lời của Ban Chủ tọa <i>Response from the Chairing Panel</i>
	<p><i>(Qc) of the power plants in 2025?</i></p> <p>- NMD Cà Mau 1&2 có kỳ vọng tăng sản lượng điện so với kế hoạch đề ra do điều chỉnh tăng lượng khí giao nhận trong năm 2025?</p> <p><i>Is there an expectation that Ca Mau 1 & 2 Power Plants will exceed their planned electricity output due to increased gas supply adjustment in 2025?</i></p>	<p><i>Hua Na Hydropower Plant: 621 million kWh</i></p> <p>+ NMD Đakdrinh: 527 tr.kWh</p> <p><i>Dakdrinh Power Plant: 527 million kWh</i></p> <p>+ NMD Vũng Áng 1: 6.085,1 tr.kWh</p> <p><i>Vung Ang 1 Power Plant: 6,085.1 million kWh</i></p> <p>+ NMD Nậm Nơn: 62 tr.kWh</p> <p><i>Nam Non Power Plant: 62 million kWh</i></p> <p>+ NMD Nhơn Trạch 3&4: 2.403,9 tr.kWh</p> <p><i>Nhon Trach 3 & 4 Power Plants: 2,403.9 million kWh</i></p> <p>- Tổng Qc các nhà máy điện PV Power 6 tháng đầu năm 2025 là 8,3 tỷ kWh (chưa bao gồm Qc NMD Hòa Na, Đakdrinh tháng 5 và tháng 6).</p> <p><i>The total contracted output (Qc) for PV Power's plants in the first 6 months of 2025 is 8.3 billion kWh (excluding Qc from Hua Na and Dakdrinh Power Plants in May and June).</i></p> <p>- Hợp đồng mua bán khí NMD Cà Mau 1&2 cam kết lượng khí cấp cho NMD Cà Mau 1&2 năm 2025 là 1,179 tỷ m³ nên PV Power dự kiến sản lượng điện NMD Cà Mau 1&2 sẽ tăng so với kế hoạch đề ra trong năm 2025.</p> <p><i>The gas purchase agreement for Ca Mau 1 & 2 Power Plants commits to a gas supply of 1.179 billion m³ for 2025. Therefore, PV Power expects the electricity output from Ca Mau 1 & 2 Power Plants to increase compared to the original plan for the year.</i></p>
2.	<p>- Tỷ suất lợi nhuận trên vốn chủ sở hữu của PV Power trong thời gian qua thấp. Xin cho biết điểm hấp dẫn của PV Power là</p>	<p>- Hiện tại PV Power đang trong giai đoạn đầu tư các dự án (dự án trọng điểm NMD Nhơn Trạch 3&4, dự án LNG Quảng Ninh), nguồn khí cho Nhơn Trạch 1&2 bị thiếu hụt, NMD Vũng Áng 1 khấu hao năm 2025 khoảng 1.460 tỷ đồng,... Trong thời gian tới, khi các NMD của PV Power hết khấu hao, NMD Nhơn Trạch 3&4 đi vào vận</p>

STT No.	Nội dung câu hỏi của Cổ đông <i>Shareholder's Question</i>	Ý kiến trả lời của Ban Chủ tọa <i>Response from the Chairing Panel</i>
	<p>gi?</p> <p><i>The return on equity of PV Power has been low recently. What are the key attractions of PV Power?</i></p> <p>- PV Power có kế hoạch thoái vốn tại các công ty con không? <i>Does PV Power have any plans to divest from its subsidiaries?</i></p>	<p>hành ổn định, PV Power triển khai phương án bổ sung nguồn khí cho NMT Nhơn Trạch 1&2, NMT Cà Mau 1&2 thì PV Power sẽ tăng doanh thu và giảm chi phí từ sản xuất điện, từ đó sẽ nâng cao hiệu quả SXKD. Ngoài ra, PV Power sẽ phát huy thế mạnh thông qua việc tập trung nguồn lực hoàn thành đúng tiến độ dự án NMT Nhơn Trạch 3&4, chú trọng phát triển năng lượng tái tạo thông qua hình thức M&A (Dự án Nậm Non), hợp tác với Vingroup triển khai lắp đặt các trạm sạc tự động...</p> <p><i>Currently, PV Power is in the investment phase for projects (key projects include the Nhon Trach 3 & 4 Power Plants and the Quang Ninh LNG project). The gas supply for the Nhon Trach 1 & 2 is insufficient, and the Vung Ang 1 Power Plant is expected to depreciate by approximately VND 1,460 billion in 2025. In the future, when PV Power's plants finish depreciation, and the Nhon Trach 3 & 4 Power Plants stabilize their operations, PV Power will implement a plan to supplement the gas supply for the Nhon Trach 1 & 2 and Ca Mau 1 & 2 Power Plants. As a result, PV Power will increase revenue and reduce costs from electricity production, thereby improving operational efficiency. Additionally, PV Power will leverage its strengths by focusing resources on the timely completion of the Nhon Trach 3 & 4 Power Plants project, emphasizing the development of renewable energy through M&A activities (e.g., the Nam Non project), and collaborating with Vingroup to deploy automatic charging stations.</i></p> <p>- Các công ty con/công ty liên kết của PV Power hầu hết đều đang hoạt động hiệu quả. Cổ tức từ các công ty con/công ty liên kết trong năm 2024 đạt 402 tỷ đồng; tỷ lệ chia cổ tức hàng năm về Công ty mẹ của PV Power NT2 tối thiểu là 10%. Do vậy PV Power chưa có kế hoạch thoái vốn tại các công ty này.</p> <p><i>Most of PV Power's subsidiaries and affiliates are operating efficiently. In 2024, dividends from these subsidiaries and affiliates amounted to VND 402 billion, and the annual dividend payout ratio to PV Power NT2's parent company is at least 10%.</i></p>

STT No.	Nội dung câu hỏi của Cổ đông <i>Shareholder's Question</i>	Ý kiến trả lời của Ban Chủ tọa <i>Response from the Chairing Panel</i>
		<i>Therefore, PV Power has no plans to divest from these companies.</i>
3.	<p>Tình hình SXKD của NMD Vũng Áng 1:</p> <p><i>Operational situation of Vung Ang 1 Power Plant:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - Kế hoạch cung cấp than năm 2025 cho NMD Vũng Áng 1? <i>Coal supply plan for Vung Ang 1 Power Plant in 2025?</i> - Giá than nhập khẩu cho NMD Vũng Áng 1? Trong thời gian tới PV Power có kế hoạch tăng tỷ trọng sử dụng than nhập khẩu cho NMD Vũng Áng 1 không? <i>Imported coal prices for Vung Ang 1 Power Plant? Does PV Power plan to increase the proportion of imported coal for Vung Ang 1 Power Plant in the future?</i> - Công tác thu hồi bồi thường bảo hiểm cho NMD Vũng Áng 1? 	<ul style="list-style-type: none"> - PV Power Fuel luôn đảm bảo đủ nguồn than cho Nhà máy vận hành, tồn kho duy trì ở mức >150.000 tấn. Từ đầu năm đến nay không xảy ra tình trạng thiếu than cho sản xuất điện. Khối lượng than dự kiến theo KH năm 2025 là 3.000.000 tấn +/-10%, trong đó: <i>PV Power Fuel has consistently ensured an adequate coal supply for the plant's operations, maintaining inventory levels above 150,000 tons. Since the beginning of the year, there have been no shortages of coal for power generation. The estimated coal volume for 2025 is 3,000,000 tons +/- 10%, including:</i> + Từ TKV 1.700.000 tấn đường biển theo HĐMB than số 238/2025/TKV- PV Power ký ngày 12/12/2024. <i>From Vietnam National Coal and Mineral Industries Holding Corporation Limited (TKV): 1,700,000 tons by sea under the coal purchase contract No. 238/2025/TKV- PV Power signed on December 12, 2024.</i> + Từ TCT Đông Bắc 300.000 tấn đường bộ theo HĐMB than số 12/2025/DongBac-PVPPF ký ngày 10/12/2024. <i>From Dong Bac Corporation: 300,000 tons by road under the coal purchase contract No. 12/2025/DongBac-PVPPF signed on December 10, 2024.</i> + Tự thu xếp: 1.000.000 tấn đường biển và đường bộ và thêm 1 HĐMV than Lào thử nghiệm số 33/2024/DongBac-PVPPF mua bổ sung 70.000 tấn giao trong năm 2025. <i>Self-arranged: 1,000,000 tons by sea and road, plus an additional 70,000 tons under a trial Laos coal purchase contract, contract No. 33/2024/DongBac-PVPPF for delivery in 2025.</i> - Giá than nhập khẩu NMD Vũng Áng 1: <i>Imported Coal Prices for Vung Ang 1 Power Plant:</i>

STT No.	Nội dung câu hỏi của Cổ đông <i>Shareholder's Question</i>	Ý kiến trả lời của Ban Chủ tọa <i>Response from the Chairing Panel</i>
	<p><i>Insurance claim recovery for Vung Ang 1 Power Plant?</i></p> <p>- Sau khi Hợp đồng mua bán điện tạm thời của Vũng Áng 1 hết thời hạn thì giá Pc sẽ bị thay đổi như thế nào?</p> <p><i>After the temporary Power Purchase Agreement for Vung Ang 1 expires, how will the capacity price (Pc) change?</i></p>	<p>+ Giá than trung bình của NMD Vũng Áng 1 trong Quý I/2025 ~ 2,7 triệu VNĐ/tấn, trong đó giá than Lào ~ 2,3 triệu VNĐ/ tấn (Giá than trong nước: than 5A14 ~ 2,9 triệu VNĐ/ tấn và than 5A10 ~ 2,6 triệu VNĐ/ tấn).</p> <p><i>The average coal price for Vung Ang 1 Power Plant in Q1/2025 is around VND 2.7 million/ton, with the price of Laos coal around VND 2.3 million/ton (compared to domestic coal prices: 5A14 coal at VND 2.9 million/ton, and 5A10 coal at VND 2.6 million/ton).</i></p> <p>+ Giá than nhập khẩu từ Lào có lợi thế cạnh tranh về giá so với giá than trong nước, chất lượng tốt, phù hợp với thiết kế của Nhà máy nên PV Power sẽ cố gắng tăng tỷ trọng sử dụng than nhập khẩu từ Lào cho NMD Vũng Áng 1.</p> <p><i>The imported coal from Laos is competitively priced compared to domestic coal, has good quality, and is suitable for the plant's design. Therefore, PV Power will try to increase the proportion of imported coal from Laos for Vung Ang 1 Power Plant.</i></p> <p>- Công tác thu hồi bảo hiểm: PV Power đã thu hồi một phần giá trị tổn thất bảo hiểm từ PVI, dự kiến còn phải thu hồi hơn 400 tỷ đồng (thời gian thực hiện trong Quý 2 và Quý 3/2025).</p> <p><i>Insurance claim recovery: PV Power has already recovered a portion of the insured loss value from PVI and expects to recover more than VND 400 billion (recovery process is planned for Q2 and Q3/2025).</i></p> <p>- Giá bán điện của NMD Vũng Áng 1 sau khi hết thời hạn của Hợp đồng mua bán điện tạm thời: Sau khi PPA tạm thời hết thời hạn, các bên sẽ phải tiến hành đàm phán lại giá điện theo quy định của Thông tư số 12/2025/TT-BCT trên cơ sở bảo đảm hài hòa lợi ích của các bên. Giá Pc được các bên tính toán và thống nhất thành phần giá cố định hàng năm theo quy định áp dụng trong suốt thời hạn hợp đồng, và phụ thuộc vào giá trị quyết toán dự án NMD Vũng Áng 1. Tuy nhiên PV Power sẽ nỗ lực đàm phán để đạt được giá Pc mới đảm bảo hiệu quả cho nhà máy.</p>

STT No.	Nội dung câu hỏi của Cổ đông <i>Shareholder's Question</i>	Ý kiến trả lời của Ban Chủ tọa <i>Response from the Chairing Panel</i>
		<p><i>Electricity selling price of Vung Ang 1 Power Plant after the expiration of the temporary Power Purchase Agreement (PPA): After the temporary PPA expires, the parties shall renegotiate the electricity price according to the regulations of Circular No. 12/2025/TT-BCT, ensuring a balance of interests for all parties involved. The capacity price (Pc) will be calculated and mutually agreed upon by the parties as a fixed annual component, in accordance with applicable regulations throughout the term of the agreement, and it will depend on the final settlement value of the Vung Ang 1 Power Plant project. However, PV Power will make efforts to negotiate a new Pc price that ensures the plant's efficiency.</i></p>
4.	<p>Xin cho biết tình hình cấp khí cho vận hành NMD Nhơn Trạch 1&2 và NMD Cà Mau 1&2</p> <p><i>Please provide an update on the gas supply situation for the operation of Nhon Trach 1&2 and Ca Mau 1&2 Power Plants</i></p>	<p>Việc suy giảm nguồn khí là tất yếu nên PV Power đang tích cực làm việc với PV Gas/PVN cùng các bên để có phương án bổ sung các nguồn khí mới cho khu vực Đông Nam Bộ và Tây Nam Bộ:</p> <p><i>The decline in gas supply is inevitable, and PV Power is actively working with PV Gas, PVN, and other relevant parties to identify and develop additional gas sources for both the Southeast and Southwest regions of Vietnam:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - Đối với NMD Nhơn Trạch 1&2: <i>For Nhon Trach 1&2 Power Plants:</i> + Từ năm 2020 NMD Nhơn Trạch 1&2 đã bổ sung nguồn khí từ mỏ Sao Vàng – Đại Nguyệt. <i>Since 2020, Nhon Trach 1&2 Power Plants have supplemented their gas supply with output from the Sao Vang – Dai Nguyet gas field.</i> + Nỗ lực kiến nghị PVN xúc tiến khai thác nguồn khí từ mỏ Sư tử trắng để đảm bảo cung cấp khí cho NMD Nhơn Trạch 1 (dự kiến từ năm 2026). <i>PV Power has proposed that PVN expedite the development of gas from the Su Tu</i>

STT No.	Nội dung câu hỏi của Cổ đông <i>Shareholder's Question</i>	Ý kiến trả lời của Ban Chủ tọa <i>Response from the Chairing Panel</i>
		<p><i>Trang field to ensure stable supply for Nhon Trach 1 Power Plant (expected from 2026).</i></p> <p>+ Tích cực làm việc với EVN/EPTC chuyển từ nguồn khí tự nhiên sang nguồn khí LNG để vận hành NMD khí Nhon Trạch 1&2. Hiện PV Power đang làm việc với các bên liên quan để thực hiện bổ sung LNG cấp cho NMD NT1. <i>PV Power is actively working with EVN and EPTC to transition from domestic natural gas to LNG for the operation of Nhon Trach 1&2 Power Plants. Currently, PV Power is coordinating with relevant stakeholders to secure additional LNG for Nhon Trach 1 Power Plant.</i></p> <p>+ Do PV Power NT2 là công ty cổ phần nên kế hoạch sử dụng LNG sẽ thực hiện trên cơ sở quyết định của PV Power NT2. Tuy nhiên, tương tự như NMD Nhon Trạch 1, PV Power cũng đang báo cáo các cấp có thẩm quyền để có hướng dẫn cụ thể khi sử dụng khí LNG để phát điện. <i>As PV Power NT2 is a joint stock company, the LNG usage plan will be implemented based on the decision of PV Power NT2. However, similar to the Nhon Trach 1 Power Plant, PV Power is also reporting to the competent authorities to obtain specific guidance on the use of LNG for power generation.</i></p> <p>- Đối với kế hoạch đảm bảo khí cho vận hành NMD Cà Mau 1&2: <i>Regarding the plan to ensure gas supply for the operation of Ca Mau 1&2 Power Plants:</i></p> <p>+ Hiện nay PV Power đang tìm nguồn khí và trong quá trình đàm phán ký hợp đồng mua bán khí cho NMD Cà Mau 1&2 giai đoạn 2026-2030; ngoài ra PV Power đang đàm phán với Jadestone nhằm mua khí từ mỏ Nam Du – U Minh, nghiên cứu bổ sung nguồn khí LNG nhập khẩu và mua bổ sung thêm khí từ Malaysia. <i>Currently, PV Power is looking for gas sources and is in the process of negotiating and signing gas purchase contracts for Ca Mau 1&2 Power Plants for the period</i></p>

STT No.	Nội dung câu hỏi của Cổ đông <i>Shareholder's Question</i>	Ý kiến trả lời của Ban Chủ tọa <i>Response from the Chairing Panel</i>
		<p>2026-2030. Additionally, PV Power is negotiating with Jadestone to purchase gas from the Nam Du – U Minh field, exploring the addition of imported LNG sources, and acquiring more gas from Malaysia.</p> <p>+ PVN đang nghiên cứu mở thêm đường ống dẫn khí từ lô B (về dài hạn có thể nghiên cứu mở rộng dự án NMD Cà Mau 3, tuy nhiên cần báo cáo xin phê duyệt từ các cấp có thẩm quyền).</p> <p><i>PVN is researching the possibility of opening an additional pipeline to transport gas from Block B (in the long term, there may be research into expanding the Ca Mau 3 Power Plant project, but approval from the competent authorities is required).</i></p>
5.	<p>- Xin cho biết tình hình thu hồi nợ với EVN? <i>What is the current situation regarding debt recovery with EVN?</i></p> <p>- Công tác thu hồi chi phí O&M NMD Cà Mau 1&2 từ EVN/EPTC? <i>What is the status of recovering O&M costs for Ca Mau 1&2 Power Plants from EVN/EPTC?</i></p>	<p>- PV Power đã tích cực làm việc với EVN để thống nhất và thu hồi công nợ tiền điện hàng tháng, kịp thời đảm bảo dòng tiền cho hoạt động sản xuất kinh doanh và đầu tư. Với con số từ hơn 10.000 tỷ đồng tại năm 2023, đến ngày 31/12/2024 số dư công nợ là 3.700 tỷ đồng. Đây là một kết quả đáng ghi nhận, thể hiện sự nỗ lực, quyết tâm của PV Power, góp phần làm cho năng lực tài chính Tổng Công ty lành mạnh, xứng đáng là CTCP Nhà nước hạng đặc biệt.</p> <p><i>PV Power has been actively working with EVN to reach an agreement and recover outstanding debts for monthly electricity payments, ensuring timely cash flow for production, business operations, and investment. Starting from over VND 10,000 billion in 2023, as of December 31, 2024, the outstanding debt balance is VND 3,700 billion. This is a remarkable result, demonstrating PV Power's efforts and determination, contributing to the healthy financial capacity of the Corporation, which is worthy of being a special State-owned joint-stock company.</i></p> <p>- Hiện PV Power và Công ty mua bán điện (EPTC) đã thống nhất khoản thu hồi chi phí O&M giai đoạn từ 01/01/2021 đến 30/6/2021, giá trị là 381 tỷ đồng. Hiện đang trình cấp có thẩm quyền phê duyệt, dự kiến hoàn thành trong Quý 2/2025.</p>

STT No.	Nội dung câu hỏi của Cổ đông <i>Shareholder's Question</i>	Ý kiến trả lời của Ban Chủ tọa <i>Response from the Chairing Panel</i>
		<i>PV Power and the Electric Power Trading Company (EPTC) have reached an agreement on recovering O&M costs for the period from January 01, 2021, to June 30, 2021, with a value of VND 381 billion. It is currently under review by the competent authorities, with completion expected in Q2/2025.</i>
6.	<p>Xin cho biết tình hình triển khai dự án Nhơn Trạch 3&4:</p> <p><i>Please provide information on the progress of the Nhon Trach 3&4 project:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - Tiến độ triển khai dự án đến thời điểm này? <i>Progress of the project up to now?</i> - Dự kiến NMD NT3&4 sẽ có PPA chính thức vào lúc nào? Mức giá Pc và alpha tối thiểu cấp cho hai nhà máy ở mức bao nhiêu? <i>When is the expected official PPA for the Nhon Trach 3&4 Power Plants? What is the expected Pc and minimum alpha price for the two plants?</i> - Kế hoạch sản lượng điện năm 	<ul style="list-style-type: none"> - Dự án NMD Nhơn Trạch 3&4 là dự án LNG đầu tiên của Việt Nam, đồng thời là dự án trọng điểm của PV Power. Do vậy, PV Power rất nỗ lực để hoàn thành đúng tiến độ: <i>The Nhon Trach 3&4 Power Plants project is Vietnam's first LNG project and is also a key project for PV Power. Therefore, PV Power is making great efforts to complete the project on schedule:</i> + Tính đến hết tháng 4/2025, tiến độ tổng thể của gói thầu EPC ước đạt 98%. Ngày 05/02/2025 đã hòa đồng bộ lần đầu Nhà máy điện Nhơn Trạch 3. <i>As of the end of April 2025, the overall progress of the EPC contract is estimated to reach 98%. On February 05, 2025, the first synchronization of the Nhon Trach 3 Power Plant was achieved.</i> + Kế hoạch chạy thử: Tổng thời gian chạy thử khoảng 6 tháng (178 ngày) bắt đầu từ thời điểm đánh lửa lần đầu. <i>Testing plan: The total testing duration is approximately 6 months (178 days), starting from the first ignition.</i> - Dự kiến PPA chính thức, mức giá Pc và alpha tối thiểu cấp cho hai nhà máy: <i>Expected official PPA, Pc and minimum alpha price level for the two plants:</i> + NMD Nhơn Trạch 3&4 đã có PPA chính thức từ tháng 9/2024. Hiện PV Power đang rà soát, đề xuất sửa đổi bổ sung PPA theo các quy định mới được Chính phủ và Bộ Công Thương ban hành. <i>The Nhon Trach 3&4 Power Plants have had an official PPA since September 2024.</i>

STT No.	Nội dung câu hỏi của Cổ đông <i>Shareholder's Question</i>	Ý kiến trả lời của Ban Chủ tọa <i>Response from the Chairing Panel</i>
	<p>2025 của Nhà máy? <i>What is the electricity output plan for the Plants in 2025?</i></p> <p>- Đánh giá của PV Power về triển vọng của NMD Nhơn Trạch 3&4? <i>PV Power's evaluation of the prospects of Nhon Trach 3&4 Power Plants?</i></p>	<p><i>PV Power is currently reviewing and proposing amendments to the PPA in line with the new regulations issued by the Government and the Ministry of Industry and Trade.</i></p> <p>+ Về giá Pc: dự kiến năm 2025 giá Pc của NMD Nhơn Trạch 3&4 là 3.006 đồng/kWh. <i>Regarding the Pc price: It is expected that the Pc price for Nhon Trach 3&4 Power Plants in 2025 will be VND 3,006/kWh.</i></p> <p>+ Về Qc: Theo quy định tại Nghị định 56/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025, Qc tối thiểu được xác định không thấp hơn mức 65% sản lượng điện phát bình quân nhiều năm (GO). Tuy nhiên, Nghị định và Thông tư quy định vận hành thị trường điện cạnh tranh cho phép hai bên đàm phán, thỏa thuận Qc. Hiện nay, PV Power đang tích cực làm việc với EVN/EPTC để thỏa thuận về Qc tối thiểu dài hạn cao hơn mức tối thiểu được quy định tại Nghị định 56/2025/NĐ-CP. <i>Regarding Qc: According to Decree No. 56/2025/ND-CP dated March 03, 2025, the minimum Qc is determined not to be lower than 65% of the average annual generation output (GO). However, the Decree and Circular regulating the operation of the competitive electricity market allow the two parties to negotiate and agree on Qc. PV Power is actively working with EVN/EPTC to negotiate a long-term minimum Qc higher than the minimum level specified in Decree No. 56/2025/ND-CP.</i></p> <p>- Sản lượng điện kế hoạch năm 2025 của Nhơn Trạch 3&4 là 2.403,9 triệu kWh, trong đó NMD Nhơn Trạch 3 là 1.560,2 triệu kWh, NMD Nhơn Trạch 4 là 843,7 triệu kWh. <i>The planned electricity output in 2025 for Nhon Trach 3&4 Power Plants is 2,403.9 million kWh, with Nhon Trach 3 Power Plant contributing 1,560.2 million kWh and Nhon Trach 4 Power Plant contributing 843.7 million kWh.</i></p> <p>- Triển vọng của NMD Nhơn Trạch 3&4 trong thời gian tới: Về dài hạn, dự án điện than sẽ không được đầu tư thêm. Nguồn điện năng lượng tái tạo trong dài hạn sẽ được</p>

STT No.	Nội dung câu hỏi của Cổ đông <i>Shareholder's Question</i>	Ý kiến trả lời của Ban Chủ tọa <i>Response from the Chairing Panel</i>
		<p>bổ sung thêm, tuy nhiên các dự án điện sử dụng năng lượng tái tạo không ổn định và chỉ đạt giới hạn tỉ lệ nhất định trong hệ thống. Do vậy, về dài hạn các dự án sử dụng nguồn khí LNG như NMD như Nhơn Trạch 3&4 sẽ có tính cạnh tranh, được huy động đảm bảo hoạt động hiệu quả.</p> <p><i>Prospects of Nhon Trach 3&4 Power Plants in the future: In the long term, no further coal-fired power projects will be invested in. Renewable energy sources will be added in the long term; however, renewable energy projects are unstable and can only meet certain percentage limits in the system. Therefore, in the long run, projects using LNG sources like Nhon Trach 3&4 Power Plants will be competitive and will be mobilized to ensure efficient operation.</i></p>
7.	<p>Xin cho biết kết quả SXKD của Công ty CP Thủy điện Nậm Chiến có ảnh hưởng đến chỉ tiêu chung của PV Power không</p> <p><i>Does the business performance of Nam Chien Hydropower Joint Stock Company impact the overall targets of PV Power?</i></p>	<p>- Hiện tại, Công ty CP Thủy điện Nậm Chiến không là công ty liên kết mà chỉ là một khoản đầu tư tài chính của PV Power. Do vậy, kết quả SXKD của Nậm Chiến không ảnh hưởng đến chỉ tiêu tài chính chung của PV Power.</p> <p><i>Currently, Nam Chien Hydropower Joint Stock Company is not an affiliated company but rather a financial investment of PV Power. Therefore, the business performance of Nam Chien does not affect the overall financial targets of PV Power.</i></p>
8.	<p>Xin cho biết Chiến lược phát triển năng lượng tái tạo, năng lượng xanh của PV Power:</p> <p><i>Please provide information on PV Power's renewable and green</i></p>	<p>- Trong chiến lược phát của PV Power luôn hướng tới mục tiêu phát triển “xanh”, tập trung sử dụng chính từ nguồn năng lượng khí khô và LNG, đặc biệt PV Power có thể mạnh phát triển điện khí LNG nên sẽ tập trung phát huy nguồn lực này; đồng thời tăng cường hợp tác với Vingroup trong việc xây dựng các trạm sạc tự động, hướng tới đảm bảo đủ năng lực sản xuất thiết bị sạc phù hợp với từng loại thiết bị.</p> <p><i>Regarding the development strategy, PV Power always aims toward “green” growth,</i></p>

STT No.	Nội dung câu hỏi của Cổ đông <i>Shareholder's Question</i>	Ý kiến trả lời của Ban Chủ tọa <i>Response from the Chairing Panel</i>
	energy development strategy:	<p>with a focus on utilizing energy sources from dry gas and LNG. In particular, PV Power has a strong advantage in LNG-to-power development and will prioritize leveraging this resource. At the same time, it will strengthen cooperation with Vingroup in building automatic charging stations, aiming to ensure adequate capacity for manufacturing charging devices suited to each type of equipment.</p> <p>- Về chiến lược phát triển năng lượng tái tạo: Hiện Chính phủ đang ưu tiên phát triển điện khí nên PV Power sẽ cân nhắc và ưu tiên cân đối nguồn lực để ra quyết định lựa chọn dự án năng lượng tái tạo phù hợp, hiệu quả theo hướng tập trung phát triển dự án thông qua hình thức M&A (PV Power đã triển khai mua lại dự án thủy điện Nậm Non).</p> <p>With respect to the renewable energy development strategy: Currently, the Government is prioritizing the development of gas-fired power. As such, PV Power will carefully consider and allocate resources accordingly to select appropriate and effective renewable energy projects. The company will focus on developing projects through M&A methods, as demonstrated by its recent move to acquire Nam Non hydropower project.</p>
9.	<p>- Đánh giá ảnh hưởng của chính sách thuế quan của Mỹ đối với PV Power? <i>Assessment of the impact of U.S. tariff policies on PV Power</i></p> <p>- Thách thức và cơ hội cho PV Power nếu mua LNG từ Mỹ? <i>Challenges and opportunities</i></p>	<p>- Ảnh hưởng chính sách thuế quan: <i>Impact of tariff policies:</i></p> <p>+ Về tác động tới nhu cầu phụ tải: <i>Regarding the impact on power demand:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> Việc Mỹ áp thuế cao với Việt Nam sẽ ảnh hưởng trực tiếp đến khả năng xuất khẩu các sản phẩm của Việt Nam sang thị trường Mỹ, trong đó ảnh hưởng trực tiếp đến ngành hàng điện tử, dệt may, da giày, đồ gỗ các loại, thủy sản, nhôm, sắt, thép,... Trong trường hợp không được giảm thuế, các doanh nghiệp này có thể sẽ giảm công suất, tìm thị trường khác hoặc di dời nhà máy sang quốc gia khác được ưu đãi

STT No.	Nội dung câu hỏi của Cổ đông <i>Shareholder's Question</i>	Ý kiến trả lời của Ban Chủ tọa <i>Response from the Chairing Panel</i>
	<p><i>for PV Power when importing LNG from the U.S.</i></p> <p>- Chia sẻ kết quả làm việc của PV Power trong chuyến công tác cùng Chính phủ tại Mỹ? <i>Sharing PV Power's outcomes from the business trip accompanying the Government to the U.S.</i></p>	<p>thuế nên sẽ làm giảm nhu cầu sử dụng điện, giảm tỷ lệ tăng phụ tải (so với dự kiến), giảm giá điện thị trường làm ảnh hưởng đến khả năng được huy động vận hành dẫn đến giảm hiệu quả các nhà máy điện trên thị trường.</p> <p><i>The imposition of high tariffs by the U.S. on Vietnam will directly affect Vietnam's ability to export goods to the U.S. market. This will have an immediate impact on industries such as electronics, textiles and garments, footwear, wood products, seafood, aluminum, iron, and steel. In the event that tariffs are not reduced, these businesses may reduce production capacity, seek other markets, or relocate factories to other countries with more favorable tax treatment. This will result in decreased electricity demand, a lower-than-expected load growth rate, and reduced market electricity prices - ultimately affecting the dispatchability and operational efficiency of power plants in the market.</i></p> <p>▪ Tuy nhiên, trong tình hình hiện tại, tốc độ tăng nguồn điện của Việt Nam so với nhu cầu phụ tải tính toán tại Quy hoạch điện VIII còn chậm (đặc biệt có thể gây nguy cơ thiếu hụt công suất điện giai đoạn 2026 ÷ 2030), do vậy việc phụ tải không tăng như dự kiến bởi tác động xấu về sản xuất kinh doanh nêu trên, trong ngắn hạn sẽ chưa ảnh hưởng nhiều đến các nhà máy điện của PV Power.</p> <p><i>However, under the current situation, the growth rate of Vietnam's power supply compared to the forecasted electricity demand in the Power Plan VIII is still slow (especially posing a risk of power shortages from 2026 to 2030). Therefore, the lack of demand growth as expected due to the negative impacts on production and business, as mentioned above, will not significantly affect PV Power's power plants in the short term.</i></p> <p>+ Tác động đối với nguồn nguyên/nhiên liệu: <i>Impact on fuel sources:</i></p>

STT No.	Nội dung câu hỏi của Cổ đông <i>Shareholder's Question</i>	Ý kiến trả lời của Ban Chủ tọa <i>Response from the Chairing Panel</i>
		<ul style="list-style-type: none"> ▪ Trong các phiên giao dịch gần đây, sau khi Tổng thống Mỹ Donald Trump tuyên bố áp thuế tăng trên diện rộng đối với hầu hết hàng nhập khẩu, giá dầu Brent và WTI đều sụt mạnh và giảm về mức thấp nhất trong vòng 4 năm trở lại đây: giá dầu WTI ngày 02/4 là 71,5 USD/thùng, đến ngày 11/4 giảm còn 59,7 USD/thùng. Giá dầu, giá khí giảm làm giảm chi phí biến đổi, thuận lợi cho các nhà máy điện khí của Tổng công ty trong công tác chào giá, được huy động vận hành, tăng hiệu quả hoạt động SXKD. <i>In recent trading sessions, after U.S. President Donald Trump announced a broad increase in tariffs on most imports, both Brent and WTI oil prices dropped sharply to their lowest levels in the past four years: On April 2, WTI oil was priced at USD 71.5 per barrel, and by April 11, it had dropped to USD 59.7 per barrel. The decrease in oil and gas prices reduces variable costs, which is beneficial for PV Power's gas-fired plants in terms of bidding, dispatch, and increasing operational efficiency.</i> ▪ Trước mắt PV Power/NMĐ Cà Mau 1&2 có thể hưởng lợi khi giá dầu, giá khí thấp đối với khí Tây Nam Bộ phần mua thêm từ Petronas (12,7 Brent), tuy nhiên phần hưởng lợi này không lớn do phụ tải có khả năng giảm làm giảm hiệu quả của nhà máy điện. <i>In the short term, PV Power/Ca Mau 1&2 Power Plants could benefit from the lower oil and gas prices for the additional volume of Southwestern gas purchased from Petronas (12.7 Brent). However, the benefit is not significant due to the potential reduction in electricity demand, which would decrease the plant's efficiency.</i> <p>- Thách thức và cơ hội cho PV Power nếu mua LNG từ Mỹ: <i>Challenges and opportunities for PV Power when purchasing LNG from the U.S.:</i></p> <p>+ Về cơ hội, việc mua LNG từ thị trường Mỹ có thể mang lại một số lợi thế như nguồn</p>

STT No.	Nội dung câu hỏi của Cổ đông <i>Shareholder's Question</i>	Ý kiến trả lời của Ban Chủ tọa <i>Response from the Chairing Panel</i>
		<p>cung lớn, ổn định và có tiềm năng cạnh tranh về giá trong bối cảnh thị trường thế giới có nhiều biến động. Tuy nhiên, kèm theo đó là những thách thức không nhỏ do khoảng cách địa lý xa, chi phí vận chuyển có thể cao hơn so với các nguồn trong khu vực.</p> <p><i>Regarding opportunities, purchasing LNG from the U.S. market could offer several advantages, such as a large, stable supply and competitive pricing potential in the context of global market fluctuations. However, there are significant challenges due to the long geographical distance, and transportation costs may be higher compared to regional sources.</i></p> <p>+ Tuy nhiên, việc nhập khẩu LNG sẽ được thực hiện bởi đơn vị đầu mối là PV Gas theo quy định của Hợp đồng mua bán khí LNG tái hóa cho NMD NT3&4 đã được thông qua tại ĐHĐCĐ. PV Power sẽ tiếp tục theo dõi sát sao tình hình thị trường LNG cũng như việc cung cấp khí từ phía đơn vị đầu mối nhằm đảm bảo hiệu quả trong vận hành NMD NT3&4.</p> <p><i>However, the import of LNG will be handled by the main unit, PV Gas, as stipulated in the regasified LNG sales contract for Nhon Trach 3&4 power plants, which has been approved at the General Shareholders' Meeting. PV Power will continue to closely monitor the LNG market situation as well as the gas supply from the main unit to ensure the effective operation of Nhon Trach 3&4 power plants.</i></p> <p>- Hợp tác giữa PV Power với GE trong chuyến công tác cùng đoàn Chính phủ tại Mỹ: PV Power đã ký Bản ghi nhớ hợp tác với Tập đoàn GE về việc nghiên cứu sử dụng các tổ máy tua-bin khí cho các nhà máy do PV Power phát triển.</p> <p><i>Collaboration between PV Power and GE during the business trip with the Government delegation to the U.S.: PV Power has signed a Memorandum of Understanding (MoU) with GE Group regarding the study of using gas turbine</i></p>

Số/ No: **34** /NQ-ĐHĐCĐ

Hà Nội, ngày 22 tháng 4 năm 2025
Hanoi, April 22, 2025

NGHỊ QUYẾT
RESOLUTION

Về việc: Cuộc họp Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2025
của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP
Re: 2025 Annual General Meeting of Shareholders
of PetroVietnam Power Corporation – JSC

ĐẠI HỘI ĐỒNG CỔ ĐÔNG
TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM – CTCP
THE GENERAL MEETING OF SHAREHOLDERS OF PETROVIETNAM
POWER CORPORATION – JSC

- Căn cứ Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14 ngày 17/06/2020 của Quốc hội nước Cộng hòa Xã hội Chủ nghĩa Việt Nam;

Pursuant to the Enterprise Law No. 59/2020/QH14 dated June 17, 2020 approved by the National Assembly of the Socialist Republic of Vietnam;

- Căn cứ Luật Chứng khoán số 54/2019/QH14 ngày 26/11/2019 của Quốc hội nước Cộng hòa Xã hội Chủ nghĩa Việt Nam;

Pursuant to the Securities Law No. 54/2019/QH14 dated November 26, 2019 approved by the National Assembly of the Socialist Republic of Vietnam;

- Căn cứ Luật số 03/2022/QH15 ngày 11/01/2022 của Quốc hội nước Cộng hòa Xã hội Chủ nghĩa Việt Nam;

Pursuant to the Law No. 03/2022/QH15 dated January 11, 2022 approved by the National Assembly of the Socialist Republic of Vietnam;

- Căn cứ Điều lệ tổ chức và hoạt động của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP;

Pursuant to the Articles of Association of PetroVietnam Power Corporation - JSC;

- Căn cứ các Báo cáo và Tờ trình do Hội đồng quản trị và Ban Kiểm soát báo cáo và đệ trình trước Đại hội;

Based on the Reports and Proposals reported and submitted by the Board of Directors and the Board of Supervisors to the General Meeting;

- Căn cứ Biên bản họp Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2025 số 716/BB-ĐHĐCĐ ngày 22/4/2025 của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP.

Based on the Minutes of 2025 Annual General Meeting of Shareholders No 716/BB-ĐHĐCĐ dated April 22, 2025 of PetroVietnam Power Corporation - JSC.

QUYẾT NGHỊ

RESOLVES

Điều 1. Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2025 Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (Tổng công ty) diễn ra ngày 22/4/2025 đã biểu quyết thông qua các nội dung trình tại Đại hội như sau:

Article 1. The 2025 Annual General Meeting of Shareholders of PetroVietnam Power Corporation - JSC (the Corporation) held on April 22, 2025 voted to approve the contents presented at the Meeting as follows:

1. Báo cáo kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2024; Báo cáo tài chính năm 2024 đã được kiểm toán; Phương án phân phối lợi nhuận năm 2024; Kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2025 với các chỉ tiêu chính như sau:

Report of Business Performance in 2024; Audited Financial Statement in 2024; Profit distribution plan in 2024; and Business production plan in 2025 with the following items as follows:

1.1 Kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh toàn Tổng công ty năm 2024:

The Business Performance Report of the whole Corporation in 2024:

- Sản lượng điện: 16.075 triệu kWh/KH 16.703 triệu kWh, bằng 96% KH;
Electricity output: 16,075 million kWh/Plan 16,703 million kWh, equal to 96% of plan;
- Tổng doanh thu: 32.112,3 tỷ đồng/KH 31.736 tỷ đồng, bằng 101% KH;
Total revenue: 32,112.3 billion VND/Plan 31,736 billion VND, equal to 101% of plan;
- Lợi nhuận trước thuế: 1.383,2 tỷ đồng/KH 995 tỷ đồng, bằng 139% KH;
Profit before tax: 1,383.2 billion VND/Plan 995 billion VND, equal to 139% of plan;
- Nộp NSNN: 1.263 tỷ đồng/KH 838 tỷ đồng, bằng 151% KH.

Contribution to the State Treasury: 1,263 billion VND/Plan 838 billion VND, equal to 151% of plan;

1.2 Phương án phân phối lợi nhuận sau thuế năm 2024:

Plan for distributing profit after tax in 2024:

- Tổng LNST năm 2024 : 1.207.172.676.391 VNĐ;
Total profit after tax in 2024: : 1,207,172,676,391 VND;
- Trích các quỹ : 532.476.737.421 VNĐ;
Fund allocation : 532,476,737,421 VND;
- + Quỹ khen thưởng phúc lợi : 167.132.656.104 VNĐ;
Rewards and welfare funds: : 167,132,656,104 VND;
- + Quỹ thưởng Người quản lý : 3.192.278.400 VNĐ;
Manager Bonus Fund : 3,192,278,400 VND;
- + Quỹ đầu tư phát triển : 362.151.802.917 VNĐ;
Investment and development fund : 362,151,802,917 VND;
- Chia cổ tức : 0 VNĐ;
Dividend Payment : 0 VND;
- LNST còn lại của năm 2024 chưa phân phối : 674.695.938.970 VNĐ;
Remaining undistributed profit after tax of 2024: 674,695,938,970 VND;
- LNST còn lại của trước năm 2024 chưa phân phối: 950.919.879.971 VNĐ;
Remaining undistributed profit after tax before 2024: 950,919,879,971 VND;
- Tổng LNST còn lại chưa phân phối : 1.625.615.818.941 VNĐ.
- *Total of remaining undistributed profit after tax : 1,625,615,818,941 VND*

1.3 Kế hoạch sản xuất kinh doanh toàn Tổng công ty năm 2025:

The Business production plan of the whole Corporation in 2025:

- Sản lượng điện: 18.864 triệu kWh;
Electricity output: 18.864 million kWh;
- Tổng doanh thu: 38.185 tỷ đồng;
Total revenue: 38,185 Billion VND;
- Lợi nhuận trước thuế: 493 tỷ đồng;
Profit before tax: 493 Billion VND;
- Lợi nhuận sau thuế: 439 tỷ đồng;
Profit after tax: 439 Billion VND;

- Nộp NSNN: 734 tỷ đồng.

Contribution to the State Treasury: 734 Billion VND

(Chi tiết như tại Tờ trình số 690/TTr-ĐLĐK ngày 21/4/2025 của Hội đồng quản trị).

(Details as at Proposal No 690/TTr-DLĐK dated April 21, 2025 of the Board of Directors).

Ủy quyền cho Hội đồng quản trị Tổng công ty quyết định Điều chỉnh kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2025 phù hợp với tình hình đặc thù trong năm 2025, báo cáo Đại hội đồng cổ đông kết quả thực hiện theo quy định.

Authorize the Board of Directors of the Corporation to decide on adjusting the 2025 production and business plan in accordance with the specific situation in 2025, and report to the General Meeting of Shareholders on the implementation results according to regulations.

2. Báo cáo tài chính năm 2024 đã được kiểm toán như tại Tờ trình số 690/TTr-ĐLĐK ngày 21/4/2025 của Hội đồng quản trị.

Report of Audited Financial Statement in 2024 as presented at Proposal No. 690/TTr-DLĐK date April 21, 2025 of the Board of Directors.

3. Báo cáo của Hội đồng quản trị về quản trị và kết quả hoạt động của Hội đồng quản trị và từng thành viên Hội đồng quản trị năm 2024, phương hướng hoạt động năm 2025 như tại Tờ trình số 694/TTr-ĐLĐK ngày 21/4/2025 của Hội đồng quản trị.

Report of the Board of Directors on corporate governance and the performance of the Board of Directors and each BOD member in 2024 and plans for operation in 2025 as presented at Proposal No. 694/TTr-ĐLĐK dated April 21, 2025 of the Board of Directors.

4. Báo cáo kết quả hoạt động của Ban Kiểm soát năm 2024 và phương hướng hoạt động năm 2025 như tại Tờ trình số 695/TTr-ĐLĐK ngày 21/4/2025 của Ban kiểm soát.

Report of the Board of Supervisors performance in 2024 and operation direction in 2025 as presented at Proposal No. 695/TTr-DLĐK dated April 21, 2025 of the Board of Supervisors.

5. Báo cáo thực hiện tiền lương, thù lao năm 2024 và Kế hoạch tiền lương, thù lao năm 2025 của Thành viên Hội đồng quản trị, Ban Kiểm soát và Ban Điều hành Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP như tại Tờ trình số 697/TTr-ĐLĐK ngày 21/4/2025 của Hội đồng quản trị.

Report of salary, remuneration implementation in 2024 and salary, remuneration plan in 2025 of Board of Directors, the Board of Supervisors and the Board of Executive of PetroVietnam Power Corporation - JSC as presented at Proposal No. 697/TTr-ĐLĐK dated April 21, 2025 of the Board of Directors.

6. Giao dịch mua bán khí LNG tái hóa cho Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 với Tổng công ty Khí Việt Nam – CTCP (PV Gas) như tại Tờ trình số 704/TTr-ĐLĐK ngày 21/4/2025 của Hội đồng quản trị.

Transaction of purchasing and selling regasified LNG for Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants with Petrovietnam Gas Joint Stock Corporation - JSC (PV Gas) as presented at Proposal No. 704/TTr-ĐLĐK dated April 21, 2025 of the Board of Directors.

7. Bổ sung ngành, nghề kinh doanh và sửa đổi Điều lệ của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP như tại Tờ trình số 696/TTr-ĐLĐK ngày 21/4/2025 của Hội đồng quản trị.

Supplement of the production and business lines of PetroVietnam Power Corporation - JSC as presented at Proposal No. 696/TTr-ĐLĐK dated April 21, 2025 of the Board of Directors.

8. Miễn nhiệm Thành viên độc lập Hội đồng quản trị Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP đối với ông Vũ Chí Cường như tại Tờ trình số 698/TTr-ĐLĐK ngày 21/4/2025 của Hội đồng quản trị.

Dismissal of Mr. Vu Chi Cuong from the position of Independent Member of the Board of Directors of PetroVietnam Power Corporation – JSC, as presented at Proposal No. 698/TTr-ĐLĐK dated April 21, 2025 of the Board of Directors.

9. Miễn nhiệm Kiểm soát viên Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP đối với bà Đoàn Thị Thu Hà như tại Tờ trình số 699/TTr-ĐLĐK ngày 21/4/2025 của Hội đồng quản trị.

Dismissal of Ms. Doan Thi Thu Ha from the position of Supervisor of PetroVietnam Power Corporation – JSC, as presented at Proposal No. 699/TTr-ĐLĐK dated April 21, 2025 of the Board of Directors.

10. Thông qua kết quả bầu cử thành viên Hội đồng quản trị như tại Tờ trình số 700/TTr-ĐLĐK ngày 21/4/2025 của Hội đồng quản trị, bao gồm:

Approval of the election results for members of the Board of Directors as stated in Proposal No. 700/TTr-ĐLĐK dated April 21, 2025 of the Board of Directors, including:

- Ông Nguyễn Anh Tuấn - Thành viên HĐQT;
- *Mr. Nguyen Anh Tuan – Member of the Board of Directors;*
- Ông Phạm Ngọc Khuê - Thành viên độc lập HĐQT.
- *Mr. Pham Ngoc Khue – Independent Member of the Board of Directors.*

(ĐHĐCĐ sẽ có Nghị quyết riêng về việc thông qua kết quả bầu cử cho mỗi cá nhân trúng cử thành viên HĐQT).

(The General Meeting of Shareholders will issue separate resolutions to approve the election results for each individual elected to the Board of Directors.)

Điều 2. Ủy quyền cho Chủ tọa đại hội/Chủ tịch Hội đồng quản trị Tổng công ty ký ban hành các Nghị quyết/ Quyết định về các nội dung đã được Đại hội thông qua.

Article 2. Authorize the Chairman of the General Meeting/Chairman of the Board of Directors of the Corporation to sign and issue Resolutions/Decisions on the contents approved by the General Meeting.

Điều 3. Nghị quyết này có hiệu lực kể từ ngày ký. Hội đồng quản trị, Tổng Giám đốc, Ban Kiểm soát Tổng công ty có trách nhiệm tổ chức thực hiện các nội dung Nghị quyết này.

Article 3. This Resolution takes effect from the date of signing The Board of Directors, General Director, The Board of Supervisors of the Corporation are responsible for implementing the contents of this resolution.

Nơi nhận/Recipients:

- Như Điều 3/As article 3;
- Quý Cổ đông/Shareholders;
- Các PTGD TCT/The Corporation Deputy General Directors;
- Các Ban, VP TCT/The Corporation's Departments and Offices;
- Lưu: HĐQT, VT, KTKH/Archived: Board of Directors, VT, KTKH.



TM. ĐẠI HỘI ĐỒNG CỔ ĐÔNG
PP. GENERAL MEETING OF SHAREHOLDERS
CHỦ TỌA
CHAIRMAN



CHỦ TỊCH HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ
CHAIRMAN OF THE BOARD OF DIRECTORS
Hoàng Văn Quang

Hà Nội, ngày 22 tháng 4 năm 2025
Hanoi, April 22, 2025

NGHỊ QUYẾT
RESOLUTION

Về việc bầu ông Phạm Ngọc Khuê giữ chức Thành viên độc lập Hội đồng quản trị
Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty cổ phần
*Regarding the election of Mr. Pham Ngoc Khue as an Independent Member
of the Board of Directors of PetroVietnam Power Corporation - JSC*

ĐẠI HỘI ĐỒNG CỔ ĐÔNG THƯỜNG NIÊN
TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM – CTCP
GENERAL MEETING OF SHAREHOLDERS
PETROVIETNAM POWER CORPORATION - JSC

- Căn cứ Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14 ngày 17/06/2020 của Quốc hội nước Cộng hòa Xã hội Chủ nghĩa Việt Nam;

Pursuant to the Enterprise Law No. 59/2020/QH14 dated June 17, 2020 approved by the National Assembly of the Socialist Republic of Vietnam;

- Căn cứ Điều lệ Tổ chức và hoạt động của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty cổ phần;

Pursuant to the Charter of Organization and Operation of PetroVietnam Power Corporation - JSC;

- Căn cứ Biên bản cuộc họp Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2025 của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty cổ phần số 716/BB-ĐHĐCĐ ngày 22/4/2025,

Pursuant to the Minutes of the 2025 Annual General Meeting of Shareholders of PetroVietnam Power Corporation - JSC No. 716/BB-ĐHĐCĐ dated April 22, 2025,

QUYẾT NGHỊ
RESOLVES

Điều 1. Bầu ông **Phạm Ngọc Khuê**, sinh ngày 26/03/1967; trình độ chuyên môn: Kỹ sư Địa Vật lý giếng khoan, Thạc sỹ Công nghệ Dầu khí; số căn cước công dân: _____ ngày cấp: 25/04/2021, nơi cấp: Cục cảnh sát quản lý hành chính về trật tự xã hội, giữ chức Thành viên độc lập Hội đồng quản trị Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty cổ phần.

*Article 1. Approval of electing Mr. **Pham Ngoc Khue**, born on March 26, 1967; professional qualifications: Well Drilling Geophysical Engineer, Master of Oil and Gas Technology; Citizen ID card No: 001067020770, Date of issue: April 25, 2021, Place of issue: Police Department on Administrative Management of Social Order, as an Independent Member of The Board of Directors of PetroVietnam Power Corporation - JSC.*

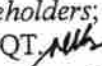
Điều 2. Nghị quyết này có hiệu lực kể từ ngày ký.

Article 2. This Resolution takes effect from the date of signing.

Điều 3. Hội đồng quản trị, Ban Kiểm soát, Tổng giám đốc Tổng công ty và ông **Phạm Ngọc Khuê** chịu trách nhiệm thi hành Nghị quyết này.

*Article 3. The Board of Directors, the Board of Supervisors, the General Director of Corporation and Mr. **Pham Ngoc Khue** shall be responsible for the implementation of this Resolution.*

Nơi nhận/ Recipients:

- Như Điều 3/ As article 3;
- Cổ đông PV Power/ PV Power shareholders;
- Lưu/Archived: VT, HSCB, TCNS, HĐQT. 

TM. ĐẠI HỘI ĐỒNG CỔ ĐÔNG
PP. GENERAL MEETING OF
SHAREHOLDERS
CHỦ TỌA
CHAIRMAN



CHỦ TỊCH HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ
CHAIRMAN OF THE BOARD OF
DIRECTORS
Hoàng Văn Quang

NGHỊ QUYẾT
RESOLUTION

Về việc bầu ông Nguyễn Anh Tuấn giữ chức Thành viên Hội đồng quản trị
Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty cổ phần
Regarding the election of Mr. Nguyen Anh Tuan as a Member of the Board
of Directors of PetroVietnam Power Corporation - JSC

ĐẠI HỘI ĐỒNG CỔ ĐÔNG THƯỜNG NIÊN
TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CTCP
GENERAL MEETING OF SHAREHOLDERS
PETROVIETNAM POWER CORPORATION - JSC

- Căn cứ Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14 ngày 17/06/2020 của Quốc hội nước Cộng hòa Xã hội Chủ nghĩa Việt Nam;

Pursuant to the Enterprise Law No. 59/2020/QH14 dated June 17, 2020 approved by the National Assembly of the Socialist Republic of Vietnam;

- Căn cứ Điều lệ Tổ chức và hoạt động của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty cổ phần;

Pursuant to the Charter of organization and operation of PetroVietnam Power Corporation - JSC;

- Căn cứ Biên bản cuộc họp Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2025 của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty cổ phần số 716/BB-ĐHĐCĐ ngày 22/4/2025,

Pursuant to the Minutes of the 2025 Annual General Meeting of Shareholders of PetroVietnam Power Corporation - JSC No. 716/BB-ĐHĐCĐ dated April 22, 2025,

QUYẾT NGHỊ
RESOLVES

Điều 1. Bầu ông **Nguyễn Anh Tuấn**, sinh ngày 07/5/1974; trình độ chuyên môn: Kỹ sư Xây dựng; số căn cước công dân: ngày cấp: 24/4/2023, nơi cấp: Cục cảnh sát quản lý hành chính về trật tự xã hội, giữ chức Thành viên Hội đồng quản trị Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty cổ phần.

Article 1. Approval of electing Mr. Nguyen Anh Tuan, born on May 07, 1974; professional qualifications: Construction Engineer; Citizen ID card No: 001074000932, Date of issue: April 24, 2023, Place of issue: Police Department on Administrative Management of Social Order, as the Member of The Board of Directors of PetroVietnam Power Corporation - JSC.

Điều 2. Nghị quyết này có hiệu lực kể từ ngày ký.

Article 2. This Resolution takes effect from the date of signing.

Điều 3. Hội đồng quản trị, Ban Kiểm soát, Tổng giám đốc Tổng công ty và ông **Nguyễn Anh Tuấn** chịu trách nhiệm thi hành Nghị quyết này.

Article 3. The Board of Directors, the Board of Supervisors, the General Director of Corporation and Mr. Nguyen Anh Tuan shall be responsible for the implementation of this Resolution.

Nơi nhận/Recipients:

- Như Điều 3/As article 3;
- Cổ đông PV Power/PV Power shareholders;
- Lưu/ Archived: VT, HSCB, TCNS, HĐQT

**TM. ĐẠI HỘI ĐỒNG CỔ ĐÔNG
PP. GENERAL MEETING OF
SHAREHOLDERS
CHỦ TỌA
CHAIRMAN**



**CHỦ TỊCH HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ
CHAIRMAN OF THE BOARD OF
DIRECTORS
Hoàng Văn Quang**

TẬP ĐOÀN CÔNG NGHIỆP - NĂNG LƯỢNG
QUỐC GIA VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY
ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CTCP

Số: 690 /TTr-ĐLDK

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Hà Nội, ngày 21 tháng 4 năm 2025

TỜ TRÌNH

V/v: Thông qua Báo cáo kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2024, Báo cáo tài chính năm 2024 đã được kiểm toán, Phương án phân phối lợi nhuận năm 2024, Kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2025

Kính gửi: Đại hội đồng cổ đông
Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP

Căn cứ Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14 đã được Quốc hội nước Cộng hòa xã hội chủ nghĩa Việt Nam thông qua ngày 17/06/2020;

Căn cứ Điều lệ Tổ chức và hoạt động của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP,

Hội đồng quản trị Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP kính trình Đại hội đồng cổ đông:

- Thông qua Báo cáo kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2024; Báo cáo tài chính năm 2024 đã được kiểm toán; Phương án phân phối lợi nhuận năm 2024; Kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2025 như tài liệu kèm theo;

- Ủy quyền cho Hội đồng quản trị Tổng công ty quyết định Điều chỉnh kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2025 phù hợp với tình hình đặc thù trong năm 2025; Báo cáo Đại hội đồng cổ đông kết quả thực hiện và công bố thông tin theo quy định.

Tài liệu kèm theo: Báo cáo kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2024, Báo cáo tài chính năm 2024 đã được kiểm toán, Phương án phân phối lợi nhuận năm 2024, Kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2025.

Trân trọng./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- HĐQT;
- Ban KS;
- Ban TGD;
- Ban KSNB;
- Lưu: VT, TCKT, KTKH.

TM. HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ
CHỦ TỊCH



Hoàng Văn Quang

PHẦN THỨ NHẤT
BÁO CÁO KẾT QUẢ SẢN XUẤT KINH DOANH NĂM 2024
CỦA TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CTCP

Ngày 23/5/2024, ĐHĐCĐ thường niên năm 2024 của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP đã có Nghị quyết số 36/NQ-ĐHĐCĐ thông qua các nội dung trình tại đại hội. ĐHĐCĐ đã thông qua “Kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2024 và ủy quyền cho Hội đồng quản trị Tổng công ty quyết định điều chỉnh kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2024 phù hợp với tình hình đặc thù trong năm 2024, báo cáo ĐHĐCĐ kết quả thực hiện và công bố thông tin theo quy định”; Theo đó, kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2024 của PV Power như sau:

Trong năm 2024, PV Power đã phải đối mặt với vô vàn khó khăn, thách thức làm ảnh hưởng tới hiệu quả vận hành sản xuất của các nhà máy điện nói riêng và hoạt động SXKD toàn Tổng công ty nói chung, trong đó có thể kể đến như:

- Các nguồn khí nội địa cho sản xuất điện ngày càng suy giảm: Nguồn Đông Nam Bộ năm 2023 là 4,3 tỷ Sm³/ năm, 2024 là 3 tỷ Sm³/ năm, trong khi đó tổng nhu cầu tiêu thụ khí của các NMD khu vực Đông Nam Bộ là khoảng 5 tỷ Sm³/ năm. Thêm vào đó, giá khí tăng và NMD Nhơn Trạch 1, 2 ở cuối nguồn cấp khí phải chịu phần cước phân phối Phú Mỹ - Nhơn Trạch (5,39 USD/ Tr.BTU) làm cho giá khí bình quân của nhà máy tăng cao, kéo theo giá biến đổi tăng (thường xuyên cao hơn giá điện thị trường toàn phần bình quân FMP) ảnh hưởng đến tính cạnh tranh khi tham gia thị trường điện và khả năng huy động của nhà máy.

- Các NMD khí Cà Mau 1&2, NT2 đã phát sinh khí trả trước dẫn đến áp lực về dòng tiền, tăng chi phí sử dụng vốn, áp lực vận hành để thu hồi khí trả trước, do đã ấn định khí tối thiểu các năm 2024 - 2026.

- Các vấn đề phân bổ khí, chênh lệch giá khí tại NMD Cà Mau 1&2 (trước năm 2022) chưa được giải quyết, cước vận chuyển khí NMD NT1,2 vẫn chưa được thống nhất (đang hạch toán mức cao 0,65 USD/ triệu BTU).

- Với việc giảm nguồn than trong nước trong giai đoạn vừa qua và hiện nay, NMD Vũng Áng 1 phải sử dụng than cám 5b10 (nhập khẩu), than 5a14 (trộn) với giá cao, tăng từ tháng 3/2024 đến nay, cùng với đó SHT tăng cao hơn so với định mức được thanh toán từ PPA làm giảm sự cạnh tranh khi tham gia thị trường điện, vận hành sản xuất hiệu quả SXKD điện của NMD Vũng Áng 1.

- Trong năm 2024, Bộ Công Thương cho phép A0 tính toán lại Qc tháng của các nhà máy trong hệ thống theo Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia tháng tới tại QĐ số 3110/QĐ-BCT của Bộ Công Thương ngày

30/11/2023 về việc phê duyệt Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2024 dẫn tới Qc tháng của một số các nhà máy điện bị thay đổi giảm so với Qc được phân bổ từ đầu năm (NMĐ NT1; NMĐ Hòa Na; NMĐ Vũng Áng 1).

- Mặc dù Qc cả năm 2024 đã rất thấp nhưng Qc tháng giao liên tục bị cắt giảm so với Qc cả năm đã công bố (*đặc biệt trong 3 tháng đầu năm NMĐ Nhơn Trạch 1&2 được phân bổ Qc rất thấp làm sụt giảm nghiêm trọng sản lượng, doanh thu của các Nhà máy*) cụ thể năm 2024 các NMĐ của Tổng công ty bị cắt giảm là: tại NMĐ Nhơn Trạch 1 cắt giảm 451 Tr.kWh; NMĐ Vũng Áng 1 cắt giảm 449 Tr.kWh; NMĐ Hòa Na cắt giảm 26,3 Tr.kWh.

- Giá trần thị trường năm 2024 thấp (thấp hơn nhiều so với các năm cụ thể là 1.510 đ/kWh, năm 2023 là 1.778,6 đ/kWh; năm 2022 là 1.602,3 đ/kWh) đã ảnh hưởng đến khả năng vận hành của các Nhà máy.

- Các tháng đầu năm khu vực phía Nam thừa nguồn, truyền tải Bắc Nam bị giới hạn dẫn tới các nhà máy điện tại khu vực này bị giảm phát, trong đó có Nhà máy điện Cà Mau 1&2 và Nhà máy điện Nhơn Trạch 1&2. Các tổ máy của các nhà máy điện khí luôn phải vận hành trong điều kiện thường xuyên ngừng máy/ khởi động nhiều lần, điều này tiềm ẩn rủi ro cao về sự cố, ảnh hưởng đến độ sẵn sàng, tin cậy của nhà máy, gây nguy cơ mất an toàn hệ thống điện.

- Tỷ trọng các nhà máy điện năng lượng tái tạo khu vực miền Nam tăng cao dẫn tới các nhà máy nhiệt điện Nhơn Trạch 1&2, Cà Mau 1&2 phải giảm phát trong các chu kỳ cao điểm ngày, làm sụt giảm sản lượng và doanh thu của các nhà máy.

- Khó khăn của EVN trong giai đoạn hiện nay (chịu lỗ lớn do chi phí tăng cao) sẽ ảnh hưởng lớn đến các chủ trương giao sản lượng hợp đồng Qc, thanh toán tiền điện cho các nhà máy điện. Ảnh hưởng lớn đến khả năng vận hành, hiệu quả của các nhà máy điện, đồng thời việc chậm thanh toán tiền điện ảnh hưởng lớn đến dòng tiền SXKD của PV Power.

Vượt qua các khó khăn nêu trên, PV Power đã tập trung thực hiện tốt và cơ bản hoàn thành các nhiệm vụ, chỉ tiêu kế hoạch năm 2024 được Đại hội đồng cổ đông giao, cụ thể:

- Mặc dù tình hình thị trường điện hết sức khó khăn, tuy nhiên Tổng công ty đã áp dụng nhiều giải pháp về kỹ thuật, chào giá thị trường linh hoạt, có hiệu quả để đảm bảo việc vận hành các nhà máy điện an toàn, ổn định, liên tục theo điều độ của A0. Kết quả lợi nhuận Công ty Mẹ và Toàn Tổng công ty vượt kế hoạch được đại hội đồng cổ đông giao.

- Tổ chức thực hiện tốt công tác bảo dưỡng sửa chữa định kỳ các nhà máy điện đảm bảo chất lượng, tiến độ, an toàn, cụ thể: tiêu tu Nhà máy điện Cà Mau 2, tiêu tu Nhà máy điện Hủa Na, trung tu Tổ H1, H2 Nhà máy điện Đakdrinh; trung tu Tổ máy số 2 NMD Vũng Áng 1. Các nhà máy vận hành ổn định sau bảo dưỡng sửa chữa định kỳ.

- Tích cực thực hiện tiết kiệm, chống lãng phí tại các đơn vị trong Tổng công ty.

- Thực hiện cung cấp than ổn định, đảm bảo tồn kho an toàn, không xảy ra tình trạng thiếu than, kiểm soát tốt chất lượng than. Chủ động tìm kiếm nguồn than bổ sung, mở ra hướng mới là đốt than Lào, loại than phù hợp với thiết kế của nhà máy nhiệt điện Vũng Áng 1.

- Tổng Công ty cũng đã chỉ đạo Người đại diện phần vốn tại Công ty cổ phần thủy điện Hủa Na triển khai và hoàn thành mua Nhà máy thủy điện Nậm Non vào tháng 10/2024.

- Đối với dự án NMD Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4: Tổng Công ty đã dồn phần lớn nhân lực và tài lực cho dự án trọng điểm quốc gia này và hoàn tất các thủ tục như:

- + Thu xếp xong vốn vay của dự án (4000 tỷ VNĐ từ VBC, 200 triệu USD ECA không ràng buộc, 521,5 triệu USD ECA ràng buộc và 300 triệu USD vay ngắn hạn).
- + Ký xong hợp đồng thuê đất với Tổng Công ty Tín Nghĩa
- + Hợp đồng mua bán điện PPA đã được PV Power và EPTC ký ngày 18/09/2024.
- + Ký Hợp đồng mua bán khí phục vụ vận hành thử nghiệm, và hoàn thành các nội dung chính của Hợp đồng GSA.
- + Giải quyết xong thủ tục và đã hoàn hơn 1.444 tỷ đồng tiền thuế GTGT của dự án.
- + Tiến độ Hợp đồng EPC dự án đạt hơn 95% (trong đó dự án NMD Nhơn Trạch 3 đã hoàn thành công tác lắp đặt, đã tiến hành chạy thử nghiệm thu thiết bị, đã đạt các mốc tiến độ quan trọng như đốt lửa lần đầu bằng khí vào ngày 11/01/2025, hoà lưới điện quốc gia vào ngày 05/02/2025).

- Tổng công ty đã hoàn thành lựa chọn vị trí và thực hiện thủ tục mua Trụ sở Văn phòng làm việc, hướng tới ổn định địa điểm làm việc, phục vụ cho phát triển lâu dài, bền vững của Tổng công ty.

- Ngày 31/10/2024, PV Power đã đưa trạm sạc xe điện đầu tiên của Tổng Công ty tại số 6 Huỳnh Thúc Kháng vào vận hành chính thức.

- Tổng Công ty đẩy mạnh các hoạt động tìm kiếm cơ hội đầu tư trên diện rộng để tìm kiếm các cơ hội, thực hiện các thủ tục liên quan để triển khai các dự án như: Dự án điện LNG Quỳnh Lập, Vũng Áng 3, Cà Mau 1&2 mở rộng; Dự án thủy điện tích năng Lâm Sơn; Dự án điện LNG Quảng Ninh đã được Bộ Công thương phê duyệt nội dung FS vào ngày 26/12/2024.

- Tiếp tục rà soát sắp xếp tổ chức bộ máy từ Công ty mẹ đến các Đơn vị thành viên/ trực thuộc; Tái cơ cấu tổ chức công tác bảo dưỡng sửa chữa của Tổng Công ty, chuyển giao quản lý và thực hiện BDSC các NMD thuộc Tổng Công ty cho TSC làm đầu mối quản lý nhằm nâng cao năng lực cốt lõi của PV Power TSC, xây dựng đội ngũ BDSC có năng lực, trình độ, có thể vươn ra làm dịch vụ BDSC cho các NMD, công trình công nghiệp ngoài Tổng Công ty.

- Thoái vốn thành công dự án Luang Prabang tại Lào, thu hồi được hơn 144 tỷ chi phí đã thực hiện trong quá trình nghiên cứu khảo sát đầu tư dự án.

- Năm 2024, PV Power lần thứ 5 liên tiếp được vinh danh trong Top 100 Doanh nghiệp bền vững Việt Nam; Top 20 công ty có Báo cáo thường niên tốt nhất nhóm ngành phi tài chính; Năm thứ tư liên tiếp, được công nhận là “Doanh nghiệp tiêu biểu vì Người lao động”; Cổ phiếu POW tiếp tục duy trì vị trí trong nhóm VN30-INDEX...

Kết quả SXKD năm 2024 của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam

Bảng 1: Tổng hợp Sản lượng điện của các nhà máy điện năm 2024

DVT: Triệu kWh

Stt	Chỉ tiêu	Thực hiện năm 2023	Kế hoạch năm 2024	Thực hiện năm 2024	Tỷ lệ so sánh %	
<i>a</i>	<i>b</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4=3/2</i>	<i>5=3/1</i>
1	Nhà máy điện Cà Mau 1&2	5.277	5.402	5.996	111%	114%
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	712	741	284	38%	40%
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	2.896	3.200	2.743	86%	95%
4	Nhà máy điện áp mái và điện mặt trời farm	5	22	4	19%	84%
5	Nhà máy điện Hòa Na	587	600	635	106%	108%
6	Nhà máy điện Đakdrinh	627	501	566	113%	90%
7	Nhà máy điện Vũng Áng 1	4.337	6.236	5.846	94%	135%
Tổng cộng		14.442	16.703	16.075	96%	111%

Bảng 2: Tổng hợp chỉ tiêu Doanh thu năm 2024 của PV Power

ĐVT: Tỷ đồng

Stt	Chỉ tiêu	Thực hiện năm 2023	Kế hoạch năm 2024	Thực hiện năm 2024	Tỷ lệ so sánh %	
<i>a</i>	<i>b</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4=3/2</i>	<i>5=3/1</i>
I	DOANH THU CÔNG TY MẸ	21.862,8	23.960	24.769,3	103%	113%
1	Doanh thu trực tiếp của Công ty mẹ	21.083,3	23.603	24.366,7	103%	116%
2	Cổ tức từ các đơn vị thành viên	779,4	357	402,6	113%	52%
II	DOANH THU TOÀN TỔNG CÔNG TY	29.075,2	31.736	32.112,3	101%	110%
1	Doanh thu trực tiếp của Công ty mẹ	21.083,3	23.603	24.366,7	103%	116%
2	Các đơn vị thành viên	8.216	8.134	7.855	97%	96%
	<i>PV Power NT2</i>	<i>6.495</i>	<i>6.545</i>	<i>6.117</i>	<i>93%</i>	<i>94%</i>
	<i>PV Power HHC</i>	<i>763</i>	<i>699</i>	<i>801</i>	<i>115%</i>	<i>105%</i>
	<i>PV Power DHC</i>	<i>634</i>	<i>578</i>	<i>543</i>	<i>94%</i>	<i>86%</i>
	<i>PV Power Services</i>	<i>311</i>	<i>253</i>	<i>377</i>	<i>149%</i>	<i>121%</i>
	<i>PV Power REC</i>	<i>13</i>	<i>59</i>	<i>18</i>	<i>31%</i>	<i>140%</i>
3	Công ty liên kết (chỉ tính lợi nhuận trích nộp về TCT)	59,7	-	85,9		144%
4	Điều chỉnh doanh thu hợp nhất	(283)	-	(195)		

Bảng 3: Tổng hợp chỉ tiêu lợi nhuận năm 2024 của PV Power

ĐVT: Tỷ đồng

Stt	Chỉ tiêu	Thực hiện năm 2023	Kế hoạch năm 2024	Thực hiện năm 2024	Tỷ lệ so sánh	
<i>a</i>	<i>b</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4=3/2</i>	<i>5=3/1</i>
I	LỢI NHUẬN CÔNG TY MẸ					
1	Lợi nhuận trước thuế	1.295	1.079,7	1.329,9	123%	103%
1.1	Lợi nhuận từ hoạt động SXKD trực tiếp	516	723	927,31	128%	180%
1.2	Cổ tức được chia	779	357	402,6	113%	52%
2	Lợi nhuận sau thuế	1.200,1	928,7	1.207,2	130%	101%
II	LỢI NHUẬN TOÀN TỔNG CÔNG TY					
1	Lợi nhuận trước thuế	1.442,1	995	1.383,2	139%	96%
1.1	Lợi nhuận trực tiếp của Công ty mẹ	516	723	927,31	128%	180%
1.2	Lợi nhuận các đơn vị thành viên	824	272	555	204%	67%
	<i>PV Power NT2</i>	<i>514</i>	<i>75</i>	<i>104</i>	<i>138%</i>	<i>20%</i>

Stt	Chỉ tiêu	Thực hiện năm 2023	Kế hoạch năm 2024	Thực hiện năm 2024	Tỷ lệ so sánh	
	<i>PV Power HHC</i>	249	122	284	234%	114%
	<i>PV Power DHC</i>	44	57	145	255%	330%
	<i>PV Power Services</i>	24	18	24	136%	100%
	<i>PV Power REC</i>	-7	0	-3	-	46%
1.3	Công ty liên kết	59,7	0	86	-	144%
1.4	Điều chỉnh lợi nhuận hợp nhất BCTC	43		-184	-	
2	Lợi nhuận sau thuế	1.282,9	823,2	1.211,3	147%	94%

PHẦN THỨ 2

BÁO CÁO TÀI CHÍNH NĂM 2024

Báo cáo tài chính năm 2024 của PV Power (Công ty mẹ và hợp nhất) đã được Công ty TNHH Deloitte Việt Nam kiểm toán có các nội dung chính như sau:

1. Bảng cân đối kế toán:

Đơn vị: tỷ đồng

STT	Chỉ tiêu	31/12/2024	
		Công ty mẹ	Hợp nhất
I	Tổng tài sản	68.140.142.959.555	79.915.032.729.562
1	Tài sản ngắn hạn	22.571.980.785.986	29.980.558.720.344
2	Tài sản dài hạn	45.568.162.173.569	49.934.474.009.218
II	Tổng nguồn vốn	68.140.142.959.555	79.915.032.729.562
1	Nợ phải trả	38.419.048.076.311	45.234.397.818.896
-	Nợ ngắn hạn	28.284.447.511.428	33.457.348.745.405
-	Nợ dài hạn	10.134.600.564.883	11.777.049.073.491
2	Vốn chủ sở hữu	29.721.094.883.244	34.680.634.910.666

2. Báo cáo kết quả kinh doanh:

Đơn vị: tỷ đồng

STT	Chỉ tiêu	Năm 2024	
		Công ty mẹ	Hợp nhất
1	Doanh thu thuần	22.894.712.009.035	30.305.634.268.649
2	Giá vốn hàng bán	21.607.059.926.040	28.307.964.591.490
3	Lợi nhuận gộp	1.287.652.082.995	1.997.669.677.159
4	Lợi nhuận thuần từ hoạt động SXKD	900.646.970.859	882.743.241.625
5	Lợi nhuận trước thuế	1.329.885.188.009	1.383.241.166.627
6	Lợi nhuận sau thuế	1.207.172.676.391	1.211.341.955.166
7	Lợi nhuận sau thuế của công ty mẹ		1.111.588.278.970

PHẦN THỨ BA
PHƯƠNG ÁN PHÂN PHỐI LỢI NHUẬN NĂM 2024

Đơn vị tính: VND

TT	Chỉ tiêu	Giá trị
1	Lợi nhuận sau thuế (LNST) Công ty mẹ năm 2024	1.207.172.676.391
2	Trích các quỹ	532.476.737.421
2.1	Quỹ đầu tư phát triển	362.151.802.917
2.2	Quỹ khen thưởng phúc lợi	167.132.656.104
2.3	Quỹ thưởng Người quản lý	3.192.278.400
3	Chia cổ tức	-
4	LNST còn lại năm 2024 ($4 = 1 - 2 - 3$)	674.695.938.970
5	LNST trước năm 2024 chưa phân phối	950.919.879.971
6	LNST chưa phân phối tại ngày 31/12/2024 ($6 = 4 + 5$)	1.625.615.818.941

PHẦN THỨ TƯ
KẾ HOẠCH SẢN XUẤT KINH DOANH NĂM 2025
CỦA TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CTCP

I. Nhiệm vụ, kế hoạch trọng tâm năm 2025.

1. Quản lý vận hành sản xuất, BDSC các NMD đảm bảo thiết bị khả dụng cao, huy động tối đa công suất, an toàn, hiệu quả các NMD. Phân đầu tổng sản lượng điện sản xuất cả năm đạt 18,86 tỷ kWh.
2. Bám sát thị trường điện cạnh tranh, tối ưu hiệu quả hoạt động sản xuất kinh doanh các nhà máy điện khi tham gia thị trường. Đồng thời triển khai các công việc để sẵn sàng tham gia thị trường bán buôn điện cạnh tranh.
3. Đàm phán với EVN/EPTC về Qc cho các nhà máy điện một cách hợp lý, đảm bảo an toàn vận hành và hiệu quả SXKD của các NMD; đặc biệt Qc tại các NMD Cà Mau 1&2 và TOP khí phù hợp kế hoạch giao khí. Tìm nguồn khí và đàm phán ký hợp đồng bổ sung về mua bán khí cho Nhà máy điện Cà Mau 1&2, cụm Khí – Điện – Đạm Cà Mau giai đoạn 2026-2027 và các năm tiếp theo.
4. Tìm kiếm nguồn và đảm bảo cấp than (ưu tiên nguồn than cám 5a10) ổn định, liên tục và dài hạn 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. Triển khai đàm phán giá điện chính thức Nhà máy điện Vũng Áng 1 sau khi quyết toán vốn đầu tư dự án được phê duyệt; cũng như đệ trình các cấp có thẩm quyền và đàm phán với EVN về giá điện khi sử dụng than chất bốc cao.
5. Tổ chức thực hiện sửa chữa định kỳ các NMD: đại tu NMD Hòa Na, tiểu tu các NMD Cà Mau 1, NMD Nhơn Trạch 2, NMD Đakđinh trong năm 2025 đảm bảo chất lượng, tiến độ, an toàn. Triển khai chuẩn bị các điều kiện cho công tác BDSC các NMD năm 2026.
6. Nâng cao công tác quản trị, kiểm tra, giám sát, đánh giá hiệu quả hoạt động các đơn vị thành viên để đảm bảo việc quản lý, huy động và sử dụng vốn đúng mục đích, chặt chẽ, an toàn và hiệu quả; đặc biệt tập trung triển khai các giải pháp để nâng cao hiệu quả hoạt động SXKD tại NMD Nhơn Trạch 1&2. Tăng cường công tác mua sắm vật tư thiết bị, thực hiện các giải pháp giảm tồn kho nhằm nâng cao hiệu quả sử dụng vốn.
7. Tập trung đàm phán với EVN/PVN để thu hồi khoản chênh lệch tiền khí do chưa thống nhất tỷ lệ phân bổ nguồn khí mua bổ sung từ Petronas đối với Nhà máy điện Cà Mau 1&2.

8. Tiếp tục phối hợp với Tập đoàn bám sát các cấp có thẩm quyền để sớm hoàn thành công tác quyết toán cổ phần hóa PV Power, tăng vốn điều lệ của Công ty mẹ - PV Power. Bám sát cấp có thẩm quyền hoàn thành quyết toán dự án Nhà máy điện Vũng Áng 1.

9. Đẩy mạnh công tác đầu tư, song song củng cố hệ thống quản trị danh mục đầu tư; tập trung triển khai các dự án chuyển tiếp từ năm 2024, đảm bảo tiến độ và hiệu quả. Xây dựng phương án cân đối vốn cụ thể cho từng hạng mục đầu tư XDCB và mua sắm TTB&TSCĐ, đảm bảo triển khai công tác đầu tư XDCB và mua sắm TTB&TSCĐ theo khả năng tài chính của PV Power. Chủ động xây dựng kịch bản cân đối vốn với các giải pháp tài chính hữu hiệu trong trường hợp phương án tăng vốn điều lệ chưa được phê duyệt hoặc phê duyệt chậm hơn so với tiến độ giải ngân dự án, đảm bảo ưu tiên tối đa nguồn lực, cân đối đủ nhu cầu vốn cho dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4.

Đưa dự án tòa nhà văn phòng Tổng công ty vào vận hành. Triển khai công tác đầu tư dự án NMD TBKHH Quảng Ninh. Thực hiện chỉ đạo của các cấp có thẩm quyền liên quan đến dự án Thủy điện Luang Prabang.

10. Tổ chức thực hiện tốt công tác thực hiện đầu tư dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 đảm bảo dự án đưa vào vận hành phát điện đúng tiến độ, bao gồm các công việc: tổ chức giám sát, quản lý thực hiện các hợp đồng của Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4; hoàn thành công tác đào tạo vận hành, hoàn thành xây dựng các quy trình, quy định vận hành chạy thử và phát điện thương mại đúng tiến độ.

Hoàn thành đàm phán, ký kết hợp đồng GSA với PV Gas về việc cung cấp nhiên liệu khí LNG cho công tác vận hành thương mại tại Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4.

11. Tiếp tục nghiên cứu đầu tư phát triển các dự án NMD LNG như: NMD Quỳnh Lập (Nghệ An), NMD Vũng Áng 3 (Hà Tĩnh), NMD Cà Mau mở rộng (Cà Mau).

Nghiên cứu xúc tiến đầu tư, xúc tiến đầu tư các dự án mới, nghiên cứu phát triển đầu tư các dự án điện như: dự án điện năng lượng tái tạo như: tổ hợp điện sạch tích năng Lâm Sơn - Ninh Thuận, NMD rác Khe Giang - Quảng Ninh, NMD than SeKong (Lào) và các dự án khác khi có hiệu quả.

12. Thực hiện công tác tái cấu trúc, đổi mới doanh nghiệp theo các Nghị quyết của Hội đồng Thành viên PVN, đảm bảo phù hợp với Đề án cơ cấu lại Tập đoàn Dầu khí Việt Nam giai đoạn đến hết năm 2025 đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt tại Quyết định số 1234/QĐ-TTg ngày 25/10/2023.

Rà soát sắp xếp tổ chức gọn bộ máy từ Công ty mẹ đến các đơn vị thành viên theo hướng tinh nhuệ, tập trung nguồn tài chính cho mục tiêu phát triển PV Power bền vững trong những năm tới cũng như nâng cao hiệu quả hoạt động tài chính của PV Power và phù hợp với xu thế chuyển dịch năng lượng xanh, sạch hiện nay.

13. Thực hiện công tác chuyển đổi số, hệ thống quản trị nguồn nhân lực doanh nghiệp ERP theo lộ trình và tích hợp, đồng bộ thông tin/dữ liệu hóa SXKD với Tập đoàn đảm bảo triển khai hệ thống ERP thông suốt, hiệu quả.

14. Xây dựng và tổ chức triển khai Kế hoạch an toàn, vệ sinh lao động theo quy định tại Điều 76 Luật An toàn vệ sinh lao động số 84/2015/QH13 ngày 25/6/2015. Thực hiện tốt công tác an toàn, sức khỏe, môi trường, phòng chống cháy nổ tại các NMD. Đối với các nhà máy thủy điện cần phối hợp chặt chẽ với chính quyền địa phương trong công tác cắt lũ và đảm bảo thủy lợi.

15. Thực hiện công tác an sinh xã hội, truyền thông & văn hóa doanh nghiệp phù hợp với hiệu quả hoạt động SXKD.

16. Thực hiện các công việc khác được Đại hội đồng cổ đông giao./.

II. Các chỉ tiêu kế hoạch chính.

1. Cơ sở xây dựng các chỉ tiêu kế hoạch.

- Căn cứ công suất khả dụng của các nhà máy điện, dự báo tình hình thủy văn, dự báo nhu cầu phụ tải điện quốc gia; kế hoạch cấp nhiên liệu (khí/than)/sử dụng nhiên liệu (khí/than); kế hoạch bảo dưỡng sửa chữa các nhà máy điện; kế hoạch 5 năm 2021-2025 của PV Power và tình hình thực hiện thực tế của PV Power trong 3 năm gần nhất.

- Các văn bản/quy định của Nhà nước về thị trường điện, chính sách thuế, tài chính kế toán,...; các hợp đồng mua bán điện ký kết với EVN/EPTC; các hợp đồng mua bán nguyên nhiên vật liệu ký kết với PV Gas/Vinacomin,...; các hợp đồng vay vốn, định mức kinh tế kỹ thuật,...

- Giá dầu 70 USD/thùng, tỷ giá 1 USD = 25.000 VNĐ.

2. Các chỉ tiêu KH năm 2025 của PV Power cụ thể như sau:

Stt	Chỉ tiêu	Đơn vị tính	Kế hoạch năm 2025
I	Sản lượng điện		
1	Toàn Tổng công ty	Triệu kWh	18.864
2	Công ty mẹ	Triệu kWh	14.648
II	Doanh thu		
1	Toàn Tổng công ty	Tỷ đồng	38.185

Stt	Chỉ tiêu	Đơn vị tính	Kế hoạch năm 2025
2	Công ty mẹ	Tỷ đồng	30.790
III	Lợi nhuận trước thuế		
1	Toàn Tổng công ty	Tỷ đồng	493
2	Công ty mẹ	Tỷ đồng	773
IV	Lợi nhuận sau thuế		
1	Toàn Tổng công ty	Tỷ đồng	439
2	Công ty mẹ	Tỷ đồng	739
V	Nộp NSNN		
1	Toàn Tổng công ty	Tỷ đồng	734
2	Công ty mẹ	Tỷ đồng	248
VI	Tỷ suất lợi nhuận sau thuế/Vốn Chủ sở hữu	%	2,5%
VII	Tỷ lệ chia cổ tức	%	0%
VIII	Kế hoạch mua sắm, đầu tư		
1	Nhu cầu vốn đầu tư	Tỷ đồng	6.632
	Đầu tư xây dựng cơ bản	Tỷ đồng	6.365
	Mua sắm trang thiết bị, tài sản cố định	Tỷ đồng	140
	Đầu tư góp vốn vào các đơn vị thành viên	Tỷ đồng	127
2	Nguồn vốn đầu tư	Tỷ đồng	6.632
	Vốn chủ sở hữu	Tỷ đồng	1.885
	Vốn vay + khác	Tỷ đồng	4.747
3	Giá trị giải ngân trong năm	Tỷ đồng	9.052
	Vốn Chủ sở hữu	Tỷ đồng	2.490
	Vốn vay + khác	Tỷ đồng	6.562

Năm 2025, PV Power - Công ty Mẹ tiếp tục triển khai thực hiện đầu tư dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4; thực hiện đầu tư dự án trụ làm việc của Tổng công ty; nghiên cứu xúc tiến và tham gia góp vốn các dự án điện khí LNG và năng lượng tái tạo; triển khai mua sắm trang thiết bị cho phát triển cơ sở hạ tầng để tăng năng lực sản xuất kinh doanh...

VIETNAM NATIONAL INDUSTRY -
ENERGY GROUP
PETROVIETNAM POWER
CORPORATION - JSC

No: 690/TTr - ĐLDK

THE SOCIALIST REPUBLIC OF VIETNAM
Independence - Freedom - Happiness

Hanoi, 21/4..... (Dd/mm/2025...)

PROPOSAL

On approving the 2024 Production and Business Results Report, the Audited 2024 Financial Statements, the 2024 Profit Distribution Plan, the 2025 Production and Business Plan

To: General Meeting of Shareholders
PetroVietnam Power Corporation - JSC

Pursuant to the Law on Enterprises No. 59/2020/QH14 approved by the National Assembly of the Socialist Republic of Vietnam on June 17, 2020;

Pursuant to the Charter of Organization and Operation of PetroVietnam Power Corporation - JSC,

The Board of Directors of PetroVietnam Power Corporation - JSC respectfully submits to the General Meeting of Shareholders:

- Approving the 2024 Production and Business Results Report, the Audited 2024 Financial Statements, the 2024 Profit Distribution Plan, the 2025 Production and Business Plan, as attached documents;

- Authorizing the Board of Directors of the Corporation to decide on adjustments to the 2025 Production and Business Plan in accordance with the specific situation in 2025, and report to the General Meeting of Shareholders on the results of implementation and disclose information as prescribed.

Attached documents: The 2024 Production and Business Results Report, The Audited 2024 Financial Statements, The 2024 Profit Distribution Plan, The 2025 Production and Business Plan.

Respectfully./.

Recipient:

- As above;
- BOD;
- BOS;
- BOM;
- Board of Internal Supervisory;
- Archived: VT, TCKT, KTKH.

ON BEHALF OF BOD
CHAIRMAN

Hoang Van Quang

CHAPTER ONE

REPORT ON PRODUCTION AND BUSINESS RESULTS IN 2024 OF PETROVIETNAM POWER CORPORATION – JSC

On May 23, 2024, the 2024 Annual General Meeting of Shareholders of PetroVietnam Power Corporation - JSC passed Resolution No. 36/NQ-ĐHĐCĐ approving the contents presented at the meeting. The General Meeting of Shareholders approved the "The 2024 Production and business plan and authorized the Board of Directors of the Corporation to decide on adjustments to the 2024 production and business plan in accordance with the specific conditions of 2024, report to the General Meeting of Shareholders on the implementation results and disclose information as prescribed"; Accordingly, PV Power's production and business results in 2024 are as follows:

In 2024, PV Power has faced numerous difficulties and challenges that affect the production efficiency of its power plants in particular and the production and business operations of the Corporation in general, including but not limited to the following:

- Domestic gas sources for power generation are increasingly declining: The Southeast region's gas supply was 4.3 billion Sm³/year in 2023, and was 3 billion Sm³/year in 2024, while the total gas consumption demand of power plants in the Southeast region is around 5 billion Sm³/year. In addition, gas prices have risen, and the Nhon Trach 1 and 2 Power Plants, located at the end of the gas supply line, have to bear the Phu My - Nhon Trach distribution fee (USD 5.39/mil.BTU), which increases the average gas price for the plants, leading to higher variable costs (often exceeding the average full market price of electricity, FMP), affecting the competitiveness when participating in the electricity market and the ability and the mobilization capacity of the plant.
- Ca Mau 1 & 2 and NT2 Gas-fired Power Plants have incurred prepaid gas, leading to pressure on cash flow, increased capital usage costs, and pressure on operations to recover prepaid gas, as a minimum gas volume has been set for the years 2024–2026.
- The issues of gas allocation, gas price difference at Ca Mau 1 & 2 Power Plants (before 2022) have not been resolved, the gas freight fees of NT1 & 2 Power Plants have not been agreed upon (currently accounting for a high rate of USD 0.65 per million BTU).
- With the reduction of domestic coal sources in the recent period, Vung Ang 1 Power Plant has to use coal dust 5b10 (imported), coal 5a14 (mixed) at high prices, which have increased since March 2024. Additionally, the SHT has risen

above the rate stipulated in the PPA, reducing competitiveness when participating in the electricity market, and the efficient production and business operations of Vung Ang 1 Power Plant.

- In 2024, the Ministry of Industry and Trade allowed A0 to recalculate the monthly Qc for power plants in the system according to the National Power Supply and Power System Operation Plan next month as prescribed in Decision No. 3110/QĐ-BCT dated November 30, 2023, approving the National Power Supply and System Operation Plan in 2024. As a result, the monthly Qc for some power plants was reduced compared to the Qc allocated at the beginning of the year (NT1 Power Plant; Hua Na Power Plant; Vung Ang 1 Power Plant).

- Although the annual Qc for 2024 was already very low, the monthly allocated Qc was continuously reduced compared to the announced annual Qc (especially in the first 3 months of the year, Nhon Trach 1 & 2 Power Plants were allocated very low Qc, causing a significant decrease in the output and revenue of the plants). Specifically, in 2024, the following power plants of the Corporation experienced reductions: Nhon Trach 1 Power Plant had a reduction of 451 million kWh; Vung Ang 1 Power Plant had a reduction of 449 million kWh; Hua Na Power Plant had a reduction of 26.3 million kWh.

- The low market price ceiling in 2024 (much compared to previous years, specifically VND 1,510/kWh, compared to VND 1,778.6/kWh in 2023 and VND 1,602.3/kWh in 2022) has affected the operational capacity of the plants.

- In the first months of the year, the Southern region experienced an excess of supply, and the North-South transmission was limited, leading to power plants in this region, including the Ca Mau 1 & 2 and Nhon Trach 1 & 2 Power Plants, facing reduced generation. The units at these gas power plants, therefore, have had to operate under conditions of frequent shutdowns and restarts, which poses a high risk of breakdowns, affecting the plant's readiness and reliability, and creating potential safety hazards for the electricity system.

- The proportion of renewable energy power plants in the Southern region has increased significantly, leading to the Nhon Trach 1&2 and Ca Mau 1&2 thermal power plants having power generation cuts during peak time periods. This has resulted in a decline in both production and revenue for these power plants.

- The difficulties faced by EVN in the current period (incurring large losses due to rising costs) will have a major impact on the policies regarding the allocation of QC contract quantities and electricity payments to power plants. This will significantly affect the operational capacity and efficiency of the power

plants. Additionally, the delayed electricity payments will have a considerable impact on the cash flow for production and business operations of PV Power.

- Overcoming the above difficulties, PV Power has focused on effectively carrying out and has largely the tasks and targets of the 2024 plan assigned by the General Meeting of Shareholders, specifically:

- Despite the challenging electricity market conditions, the Corporation has implemented various technical solutions, flexible and effective market prices strategies to ensure the safe, stable and continuous operation of power plants according to the dispatch of A0. Therefore, the profit results of the Parent Company and the entire Corporation exceeded the targets assigned by the General Meeting of Shareholders.

- The Corporation has effectively implemented the periodical maintenance and repair work for power plants, ensuring quality, progress and safety, specifically: minor inspection of Ca Mau 2 Power Plant, minor inspection of Hua Na Power Plant, minor overhaul of Units H1 and H2 of DakDrink Power Plant; minor overhaul of Unit 2 of Vung Ang 1 Power Plant. Plants have operated stably after periodical maintenance and repairs.

- The Corporation has actively implemented cost-saving and waste-reduction measures across its units.

- The company has ensured a stable supply of coal, maintained safe inventory, prevented coal shortage, while effectively controlling the quality of the coal. The company has actively sought additional coal sources, opening up a new direction by using Laos's coal, which is compatible with the design of Vung Ang 1 Thermal Power Plant.

- The Corporation has also directed the capital representative at Hua Na Hydropower Joint Stock Company to implement and complete the purchase of Nam Non Hydropower Plant in October 2024.

- For Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 power plants project: The Corporation has allocated most of its human and financial resources to this national key project and has completed the following procedures:

- + The loans for financing the project have been arranged (VND 4000 billion from VBC, USD 200 million in non-binding ECA, USD 521.5 million in binding ECA and USD 300 million in short-term loan).
- + The Corporation has signed the land lease contract with Tin Nghia Corporation.
- + The power purchase agreement (PPA) was signed by PV Power and EPTC on September 18, 2024.

- + The Corporation has signed the gas purchase contract for trial operation, and has completed the main contents of the GSA contract.
- + The procedures have been completed, and more than VND 1,444 billion in VAT for the project has been refunded.
- + The progress of the EPC contract of the project has reached over 95% (in which, the Nhon Trach 3 Power Plant project has completed the installation work, has carried out trial runs, and has reached important milestones such as the first ignition with gas on January 11, 2025, and the connection to the national grid on February 5, 2025).
- The Corporation has completed the location selection and carried out the procedures for purchasing the office headquarter, aiming to stabilize the working location and support the long-term, sustainable development of the Corporation.
- On October 31, 2024, PV Power officially put the Corporation's first electric vehicle charging station at 6 Huynh Thuc Kang into operation.
- The Corporation has intensified its efforts to search for investment opportunities on a large scale, complete relevant procedures to implement projects such as: Quynh Lap, Vung Ang 3, Ca Mau 1 & 2 expansion LNG Power Plants projects; Lam Son Pumped-Storage Hydropower project; and the Quang Ninh LNG Power project, for which the Ministry of Industry and Trade approved the FS content on December 26, 2024.
- The Corporation has continued to review and re-arrange the organizational structure from the Parent Company to its subsidiaries/units; The Corporation has restructured the the maintenance and repair operations, transferring the management and implementation of the maintenance services for the Corporation's power plants to TSC as the focal point for management, in order to enhance the core capabilities of PV Power TSC, build a skilled maintenance and repair team capable of providing maintenance services to power plants and industrial projects outside the Corporation.
- The Corporation has successfully divested the Luang Prabang project in Laos, recovering over VND 144 billion of costs incurred during the process of project investment research.
- In 2024, PV Power was honored for the 5th consecutive year in the Top 100 Sustainable Enterprises in Vietnam; Top 20 companies with the best Annual Reports in the non-financial sector; was recognized as "Typical Enterprise for Employees" for the fourth consecutive year; POW stock continued to maintain its position in the VN30-INDEX group...

- Production and business results in 2024 of PetroVietnam Power Corporation

Table 1: Summary of electricity output of power plants in 2024

UNIT: Million kWh

No.	Items	Implement ation in 2023	Plan for 2024	Implement ation in 2024	Comparison Ratio %	
<i>a</i>	<i>b</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4=3/2</i>	<i>5=3/1</i>
1	Ca Mau 1&2 Power Plant	5,277	5,402	5,996	111%	114%
2	Nhon Trach 1 Power Plant	712	741	284	38%	40%
3	Nhon Trach 2 Power Plant	2,896	3,200	2,743	86%	95%
4	Farm Rooftop Plant and Solar Power Plant	5	22	4	19%	84%
5	Hua Na Power Plant	587	600	635	106%	108%
6	Dakdrin Power Plant	627	501	566	113%	90%
7	Vung Ang 1 Power Plant	4,337	6,236	5,846	94%	135%
Total		14,442	16,703	16,075	96%	111%

Table 2: Summary of PV Power's revenue targets in 2024

UNIT: VND Billion

No	Item	Impleme ntation in 2023	Plan for 2024	Implem entatio n in 2024	Comparison Ratio %	
<i>a</i>	<i>b</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4=3/2</i>	<i>5=3/1</i>
I	REVENUE OF THE PARENT COMPANY	21,862.8	23,960	24,769.3	103%	113%
1	Direct Revenue of the Parent Company	21,083.3	23,603	24,366.7	103%	116%
2	Dividends from subsidiaries	779.4	357	402.6	113%	52%
II	REVENUE OF THE ENTIRE CORPORATION	29,075.2	31,736	32,112.3	101%	110%
1	Direct revenue of the Parent Company	21,083,3	23,603	24,366.7	103%	116%
2	Subsidiaries	8,216	8,134	7,855	97%	96%
	<i>PV Power NT2</i>	<i>6,495</i>	<i>6,545</i>	<i>6,117</i>	<i>93%</i>	<i>94%</i>
	<i>PV Power HHC</i>	<i>763</i>	<i>699</i>	<i>801</i>	<i>115%</i>	<i>105%</i>
	<i>PV Power DHC</i>	<i>634</i>	<i>578</i>	<i>543</i>	<i>94%</i>	<i>86%</i>

No	Item	Implementation in 2023	Plan for 2024	Implementation in 2024	Comparison Ratio %	
<i>a</i>	<i>b</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4=3/2</i>	<i>5=3/1</i>
	<i>PV Power Services</i>	<i>311</i>	<i>253</i>	<i>377</i>	<i>149%</i>	<i>121%</i>
	<i>PV Power REC</i>	<i>13</i>	<i>59</i>	<i>18</i>	<i>31%</i>	<i>140%</i>
3	Affiliates (only calculating profits allocated to the Corporation)	59.7	-	85.9		144%
4	Adjustment of consolidated revenue	(283)	-	(195)		

Table 3: Summary of profit targets in 2024 of PV Power

UNIT: VND Billion

No	Item	Implementation in 2023	Plan for 2024	Implementation in 2024	Comparison Ratio	
<i>a</i>	<i>b</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4=3/2</i>	<i>5=3/1</i>
I	PROFIT OF PARENT COMPANY					
1	Profit before tax	1,295	1,079.7	1,329.9	123%	103%
1.1	Profits from direct production and business activities	516	723	927.31	128%	180%
1.2	Dividends	779	357	402.6	113%	52%
2	Profit after tax	1,200.1	928.7	1,207.2	130%	101%
II	PROFIT OF THE ENTIRE CORPORATION					
1	Profit before tax	1,442.1	995	1,383.2	139%	96%
1.1	Direct profit of the Parent Company	516	723	927.31	128%	180%
1.2	Profits of subsidiaries	824	272	555	204%	67%
	<i>PV Power NT2</i>	<i>514</i>	<i>75</i>	<i>104</i>	<i>138%</i>	<i>20%</i>
	<i>PV Power HHC</i>	<i>249</i>	<i>122</i>	<i>284</i>	<i>234%</i>	<i>114%</i>
	<i>PV Power DHC</i>	<i>44</i>	<i>57</i>	<i>145</i>	<i>255%</i>	<i>330%</i>
	<i>PV Power Services</i>	<i>24</i>	<i>18</i>	<i>24</i>	<i>136%</i>	<i>100%</i>
	<i>PV Power REC</i>	<i>-7</i>	<i>0</i>	<i>-3</i>	<i>-</i>	<i>46%</i>
1.3	Affiliates	59.7	0	86	-	144%
1.4	Adjustment of consolidated profit in financial statements	43		-184	-	
2	Profit after tax	1,282.9	823.2	1,211.3	147%	94%

CHAPTER 2

2024 FINANCIAL STATEMENT

The 2024 financial statements of PV Power (Parent Company and Consolidated) have been audited by Deloitte Vietnam Co., Ltd. and contain the following main contents:

1. Balance sheet:

Unit: VND billion

No.	Items	December 31, 2024	
		Parent Company	Consolidated
I	Total assets	68,140,142,959,555	79,915,032,729,562
1	Short-term assets	22,571,980,785,986	29,980,558,720,344
2	Long-term assets	45,568,162,173,569	49,934,474,009,218
II	Total capital	68,140,142,959,555	79,915,032,729,562
1	Liabilities	38,419,048,076,311	45,234,397,818,896
-	Short-term debt	28,284,447,511,428	33,457,348,745,405
-	Long-term debt	10,134,600,564,883	11,777,049,073,491
2	Equity	29,721,094,883,244	34,680,634,910,666

2. Business Results Report:

Unit: VND billion

No.	Items	2024	
		Parent Company	Consolidated
1	Net revenue	22,894,712,009,035	30,305,634,268,649
2	Cost of goods sold	21,607,059,926,040	28,307,964,591,490
3	Gross Profit	1,287,652,082,995	1,997,669,677,159
4	Net profit from production and business activities	900,646,970,859	882,743,241,625
5	Profit before tax	1,329,885,188,009	1,383,241,166,627
6	Profit after tax	1,207,172,676,391	1,211,341,955,166
7	Profit after tax of the Parent Company		1,111,588,278,970

CHAPTER 3
PROFIT DISTRIBUTION PLAN IN 2024

Unit: VND

No.	Items	Value
1	Profit after tax (PAT) of the Parent Company in 2024	1,207,172,676,391
2	Provision for the funds	532,476,737,421
2.1	Development Investment Fund	362,151,802,917
2.2	Reward and Welfare Fund	167,132,656,104
2.3	Manager Bonus Fund	3,192,278,400
3	Dividend Distribution	-
4	Remaining PAT in 2024 ($4 = 1 - 2 - 3$)	674,695,938,970
5	Retained earnings before 2024	950,919,879,971
6	Retained earnings as of December 31, 2024 ($6 = 4 + 5$)	1,625,615,818,941

CHAPTER 4
PRODUCTION AND BUSINESS PLAN IN 2025
OF PETROVIETNAM POWER CORPORATION - JSC

I. Key tasks and plans in 2025

1. Manage production operations, maintenance, and repair services of power plants to ensure high equipment availability, maximum capacity mobilization, safety and efficiency of power plants. Strive for the total electricity output of 18.86 billion kWh for the entire year.
2. Closely monitor the competitive electricity market, optimize the operational efficiency of power plants when participating in the market. At the same time, implement necessary tasks to be ready to participate in the competitive wholesale electricity market.
3. Negotiate with EVN/EPTC on reasonable Qc for power plants, ensuring operational safety and effective production and business activities of power plants; especially Qc at Ca Mau 1 & 2 Power Plants and TOP gas plants in accordance with the gas supply plan. Seek gas sources and negotiate additional contracts on gas purchase for Ca Mau 1 & 2 Power Plants, Ca Mau Gas-Electricity-Fertilizer Complex in the period 2026-2027 and the following years.
4. Search for sources and ensure stable, continuous and long-term coal supply (with priority given to coal dust 5a.10 source) for Vung Ang 1 Power Plant; effectively implement the consumption of ash and slag to ensure safe and continuous operation for Vung Ang 1 Power Plant. Implement the negotiation of the official electricity price of Vung Ang 1 Power Plant after the approval of the project's investment capital settlement; as well as submit proposals to competent authorities and negotiate with EVN on electricity prices when using high volatile matters.
5. Organize periodical repairs of power plants: Major inspection of Hua Na Power Plant, minor inspection of Ca Mau 1 Power Plant, Nhon Trach 2 Power Plant, Dakdrinh Power Plant in 2025 to ensure quality, progress and safety. Implement the preparation of conditions for the maintenance and repair work of power plants in 2026.
6. Enhance the management, inspection, supervision and evaluation of the operational effectiveness of member units to ensure the proper, strict, safe, and efficient management, mobilization, and use of capital; especially focus on implementing solutions to improve the operational efficiency of Nhon Trach 1 & 2 Power Plant. Enhance the procurement of materials and equipment, implement solutions to reduce inventory to improve the efficiency of capital utilization.

7. Focus on negotiating with EVN/PVN to recover the difference in gas price due to the unresolved allocation ratio of additional gas supply purchased from Petronas for Ca Mau 1 & 2 Power Plants.

8. Continue to coordinate with the Group to closely work with the competent authorities to promptly complete the settlement of PV Power's equitization, increase the charter capital of the Parent Company - PV Power. Closely follow the competent authorities to complete the settlement of the Vung Ang 1 Power Plant project.

9. Promote investment while consolidating the management system of the investment portfolio; focus on implementing projects carried over from 2024, ensuring progress and effectiveness. Develop a specific capital allocation plan for each investment item of capital construction investment (CCI) and procurement of equipment and fixed assets (PEFA), ensuring the implementation of CCI and PEFA investment according to PV Power's financial capabilities. Proactively develop a scenario of balancing capital and effective financial solutions in case the plan to increase charter capital has not been approved or approved later than the project disbursement schedule, ensuring maximum prioritization of resources and sufficient capital for the Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants project.

Put the Corporation's office building project into operation. Implement the investment in the Quang Ninh LNG Power Plant project. Implement the instructions of competent authorities regarding the Luang Prabang Hydropower project.

10. Implement effectively the investment in Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants project, ensuring that the project is put into operation on schedule. This includes tasks such as supervising and managing the contract implementation of Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants project; completing the operation training, finalizing the operational procedures and regulations for the trial run and commercial power generation on time.

Complete negotiations and sign a GSA contract with PV Gas on the supply of LNG fuel for commercial operation at Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants.

11. Continue to research and invest in the development of LNG Power Plant projects such as Quynh Lap Power Plant (Nghe An), Vung Ang 3 Power Plant (Ha Tinh), Ca Mau Expansion Power Plant (Ca Mau).

Research and promote investments in new projects, research and develop investments in power projects such as: renewable energy power projects such as Lam Son - Ninh Thuan Clean Pumped-Storage Power Complex, Khe Giang -

Quang Ninh Waste Power Plant, SeKong Coal Power Plant (Laos) and other projects when they prove to be effective.

12. Implement the tasks of restructuring and innovation of enterprises in accordance with the Resolutions of PVN's Members' Council, ensuring conformity with the Restructuring plan PetroVietnam for the period to the end of 2025, as approved by the Prime Minister in Decision No. 1234/QĐ-TTg dated October 25, 2023.

Review and consolidate the structure from the Parent Company to its subsidiaries, focusing on efficiency, focus financial resources for the goal of sustainable development of PV Power in the coming years, as well as improve the PV Power's financial performance and align with the trend of green and clean energy nowadays.

13. Implement digital transformation and human resource management system ERP according to the roadmap and integrate and synchronize/convert into data production and business information with the Group, ensuring the smooth and effective implementation of the ERP system.

14. Develop and implement the Occupational Safety and Health Plan as prescribed in Article 76 of the Law on Occupational Safety and Health No. 84/2015/QH13 dated June 25, 2015. Ensure effective safety, health, environmental protection, fire and explosion prevention measures at the power plants. For hydropower plants, closely coordinate with local authorities in flood control and ensure irrigation.

15. Implement social security, communication and corporate culture activities in conformity with the effectiveness of production and business operations.

16. Perform other tasks assigned by the General Meeting of Shareholders./.

II. Main targets

1. Fundamentals for developing the targets

- The available capacity of power plants, the hydrological forecast, and the forecast of national electricity consumption; the plan on supply and use of fuel (gas/coal); the plans for maintenance and repair of power plants; the 5-year plan 2021-2025 of PV Power and the actual performance of PV Power in the last 3 years.

- The State's documents/regulations on electricity market, policies on tax, finance and accounting, etc.; Power Purchase Agreement signed with EVN/EPTC; raw materials and fuel purchase contracts signed with PV Gas/Vinacomin, etc.; loan contracts, economic and technical norms, etc.

- Oil price of USD 70/barrel, exchange rate of USD 1 = VND 25,000.

2. Specific targets in PV Power's 2025 plan as follows:

No.	Items	Unit	2025 Plan
I	Electricity Output		
1	Entire Corporation	Million kWh	18,864
2	Parent Company	Million kWh	14,648
II	Revenue		
1	Entire Corporation	VND Billion	38,185
2	Parent Company	VND Billion	30,790
III	Profit before tax		
1	Entire Corporation	VND Billion	493
2	Parent Company	VND Billion	773
IV	Profit after tax		
1	Entire Corporation	VND Billion	439
2	Parent Company	VND Billion	739
V	State budget contribution		
1	Entire Corporation	VND Billion	734
2	Parent Company	VNDBillion	248
IV	ROE	%	2.5%
VII	Dividend Payout Ratio	%	0%
VIII	Procurement and Investment Plan		
1	Investment capital demand	VND Billion	6,632
	Investment in capital construction	VND Billion	6,365
	Procurement of equipment, fixed dispersion	VND Billion	140
	Capital investment into subsidiaries	VND Billion	127
2	Investment funds	VND Billion	6,632
	Owner's equity	VND Billion	1,885

No.	Items	Unit	2025 Plan
	Loans + Others	VND Billion	4,747
3	Disbursement value in the year	VND Billion	9,052
	Owner's equity	VND Billion	2,490
	Loans + Others	VND Billion	6,562

In 2025, PV Power - the Parent Company will continue to implement the investment in the Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants project and the Corporation's head office project; research, promote and contribute capital to LNG and renewable energy power projects; implement the procurement of equipment for infrastructure development to increase production and business capacity, etc.

TẬP ĐOÀN CÔNG NGHIỆP - NĂNG LƯỢNG QUỐC GIA VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CTCP

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Số: 697/TTr-ĐLDK

Hà Nội, ngày 21 tháng 4 năm 2025

TỜ TRÌNH

V/v: Thực hiện tiền lương, thù lao năm 2024 và kế hoạch tiền lương, thù lao năm 2025 của HĐQT, BKS và Ban Điều hành Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP

Kính gửi: Đại hội đồng cổ đông
Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP.

Căn cứ Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14 đã được Quốc hội nước Cộng hòa xã hội chủ nghĩa Việt Nam thông qua ngày 17/06/2020;

Căn cứ Điều lệ Tổ chức và hoạt động của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP;

Căn cứ Nghị định số 53/2016/NĐ-CP ngày 13/6/2016 của Chính phủ quy định về lao động, tiền lương, thù lao, tiền thưởng đối với công ty cổ phần, vốn góp chi phối của nhà nước; Thông tư số 28/2016/TT-BLĐTBXH ngày 01/9/2016 của Bộ Lao động - Thương binh & Xã hội hướng dẫn thi hành Nghị định 53 (để xác định quỹ tiền lương thực hiện năm 2024 và vận dụng để tạm xác định quỹ tiền lương kế hoạch năm 2025 của người quản lý);

Căn cứ Nghị định số 44/NĐ-CP ngày 28/02/2025 của Chính phủ về việc quản lý lao động, tiền lương, thù lao, tiền thưởng trong doanh nghiệp Nhà nước (sau đây gọi tắt là Nghị định số 44/NĐ-CP);

Căn cứ kết quả SXKD năm 2024, kế hoạch SXKD năm 2025 của Công ty mẹ - Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power);

Hội đồng quản trị Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP kính trình Đại hội đồng cổ đông Tổng công ty về việc báo cáo thực hiện tiền lương, thù lao, tiền thưởng năm 2024 và kế hoạch tiền lương, thù lao, tiền thưởng năm 2025 của Hội đồng quản trị (HĐQT) và Ban Kiểm soát (BKS) của Tổng công ty như sau:

1. Nguyên tắc xác định tiền lương, thù lao

- Thực hiện năm 2024: Tiền lương, thù lao của HĐQT, BKS tăng so với kế hoạch đã được ĐHĐCĐ thông qua (mức tăng phù hợp theo quy định tại Khoản 2 Điều 15 Thông tư 28/2016/TT-BLĐTBXH ngày 01/9/2016).
- Nguyên tắc xây dựng kế hoạch năm 2025: Hiện tại chưa có Thông tư hướng dẫn thực hiện Nghị định số 44/NĐ-CP, do vậy PV Power tạm vận dụng nguyên tắc nêu tại Thông tư số 28/2016/TT-BLĐTB&XH ngày

01/9/2016 của Bộ LĐTB&XH để xác định tiền lương, tiền thưởng, phúc lợi của HĐQT, BKS, Ban Điều hành, cụ thể như sau:

Hệ số điều chỉnh tiền lương bình quân tăng thêm tối đa gắn với quy mô lợi nhuận của Tổng công ty là $H_{in} = 2,5$ (lợi nhuận KH 2025 là 1.100 tỷ đồng). Như vậy, mức tiền lương bình quân chung của Người quản lý PV Power kế hoạch năm 2025 được tính tối đa có thể đạt 126 triệu đồng/người/tháng.

2. Quỹ tiền lương của Người quản lý Tổng công ty (làm việc theo chế độ chuyên trách)

2.1. Quỹ tiền lương thực hiện năm 2024

- Số Người quản lý bình quân thực hiện năm 2024 là 19,9 người, cụ thể:
 - + HĐQT chuyên trách: 7,98 người, trong đó: có 01 thành viên HĐQT độc lập được miễn nhiệm kể từ ngày 26/12/2024;
 - + Ban Kiểm soát: 4,92 người, trong đó: có 01 Kiểm soát viên chuyển sang hoạt động theo chế độ kiêm nhiệm kể từ ngày 02/12/2024;
 - + Ban Điều hành: 7 người.
- Quỹ tiền lương thực hiện năm 2024 của Người quản lý là 25.538 triệu đồng và được phân bổ như sau:

Stt	Chức danh	Số người BQ (người)		Tiền lương trước thuế (tr.đ)		% TH/KH
		KH	TH	KH	TH	
1	HĐQT chuyên trách (gồm 01 TV HĐQT là TGD)	8	7,98	8.935	10.695	120%
2	Ban Kiểm soát	5	4,92	4.933	5.818	118%
3	Ban Điều hành (các P.TGD và KTT)	7	7	7.521	9.025	120%
	Tổng cộng	20	19,90	21.389	25.538	119%

* **Ghi chú:** Tổng tiền lương của các thành viên HĐQT, BKS, BDH (trước thuế) nêu trên chưa bao gồm các khoản: tiền thưởng, phúc lợi, ... được hưởng theo quy định của Nhà nước và PV Power. Thu nhập trong năm 2024 của HĐQT, BKS, BDH được nêu chi tiết trong BCTC riêng đã được kiểm toán.

2.2. Quỹ tiền lương kế hoạch năm 2025

- Số Người quản lý bình quân kế hoạch năm 2025 là 19,38 người, cụ thể:
 - + HĐQT chuyên trách: 7,69 người (trong trường hợp tính đủ số lượng HĐQT theo quy định);
 - + Ban Kiểm soát: 4,69 người (trong trường hợp tính đủ số lượng Kiểm soát viên theo quy định).

- Theo đó, quỹ tiền lương kế hoạch năm 2025 là 29.308 triệu đồng và được phân bổ như sau:

Stt	Chức danh	Số người	Kế hoạch năm 2025 (tr.đ)
1	HDQT chuyên trách (gồm 01 TV HDQT là TGD)	7,69	12.135
2	Ban Kiểm soát	4,69	6.565
3	Ban Điều hành (các P.TGD và KTT)	7	10.607

3. Quỹ thù lao kiêm nhiệm Người quản lý Tổng công ty (làm việc theo chế độ kiêm nhiệm)

3.1. Thực hiện năm 2024:

- Đối với HDQT: Trong năm 2024, PV Power không có HDQT hoạt động theo chế độ kiêm nhiệm.
- Đối với Ban Kiểm soát: Từ ngày 02/12/2024, PV Power có 01 Kiểm soát viên chuyển sang hoạt động theo chế độ kiêm nhiệm. Theo quy định tại Khoản 2, Điều 16 Thông tư 28/2016/TT-BLĐTBXH ngày 01/9/2016: Quỹ thù lao thực hiện được xác định trên cơ sở số người quản lý công ty không chuyên trách thực tế tại các thời điểm trong năm, thời gian làm việc và mức thù lao (tính theo tháng) do công ty xác định tối đa bằng 20% mức tiền lương thực hiện của Người quản lý công ty chuyên trách. Theo đó, quỹ thù lao Người quản lý kiêm nhiệm của PV Power năm 2024 được xác định bằng 20% mức tiền lương bình quân thực hiện năm 2024 của Người quản lý chuyên trách (106,944 trđ/ng/th) là: $106,944 \times 1 \times 30/31 \times 20\% = 20,70$ triệu đồng.

3.2. Kế hoạch năm 2025:

Trong trường hợp PV Power có Thành viên HDQT, BKS làm việc theo chế độ kiêm nhiệm, kính đề nghị Đại hội đồng cổ đông xem xét ủy quyền cho Hội đồng quản trị PV Power phê duyệt quỹ thù lao Người quản lý kiêm nhiệm theo nguyên tắc không vượt quá 20% mức tiền lương bình quân kế hoạch năm 2025 của Người quản lý chuyên trách.

Kính trình Đại hội đồng cổ đông thông qua.

Trân trọng./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- HDQT;
- Ban KS;
- Ban TGD;
- Ban KSNB;
- Lưu: VT, TCNS, KTKH.

**TM. HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ
CHỦ TỊCH**



Hoàng Văn Quang

VIETNAM NATIONAL INDUSTRY -
ENERGY GROUP
**PETROVIETNAM POWER
CORPORATION - JSC**

SOCIALIST REPUBLIC OF VIETNAM
Independence - Freedom - Happiness

No ⁶⁹⁷7/TTr - ĐLDK

Hanoi, 21/4/2025

PROPOSAL

On the implementation of salaries and remuneration in 2024 and salary remuneration plans in 2025 for the Board of Directors, Board of Supervisors and Board of Management of PetroVietnam Power Corporation - JSC.

To: General Meeting of Shareholders
PetroVietnam Power Corporation - JSC.

Pursuant to the Law on Enterprises No. 59/2020/QH14 approved by the National Assembly of the Socialist Republic of Vietnam on June 17, 2020;

Pursuant to the Charter of Organization and Operation of PetroVietnam Power Corporation - JSC;

Pursuant to Decree No. 53/2016/NĐ-CP dated June 13, 2016, issued by the Government, regulating labor, salaries, remuneration and bonuses for joint-stock companies with state-controlled capital; Circular No. 28/2016/TT-BLĐTBXH dated September 1, 2016, issued by the Ministry of Labor, War Invalids and Social Affairs, guiding the implementation of Decree 53 (to determine the salary fund in 2024 and to preliminarily determine the salary fund plan for 2025 of managers);

Pursuant to Decree No. 44/NĐ-CP dated February 28, 2025, issued by the Government, regarding the management of labor, salaries, remuneration and bonuses in state-owned enterprises (hereinafter referred to as Decree No. 44/NĐ-CP);

Based on the production and business results in 2024, the production and business plan in 2025 of the parent company - PetroVietnam Power Corporation - JSC (PV Power);

The Board of Directors of PetroVietnam Power Corporation - JSC respectfully submits to the General Meeting of Shareholders of the Corporation the report on the implementation of salaries, remuneration and bonuses in 2024 and the plan of salaries, remuneration and bonuses in 2025 of the Board of

Directors (BOD) and the Board of Supervisors (BOS) of the Corporation as follows:

1. Principles for determining salaries and remuneration

- Implementation for the year 2024: The salary and remuneration of the Board of Directors and the Board of Supervisors have increased compared to the plan approved by the General Meeting of Shareholders (the increase is in accordance with the regulations prescribed in Clause 2, Article 15 of Circular 28/2016/TT-BLĐTBXH dated September 1, 2016).

- Principles for developing the plan for 2025: Currently, there is no Circular providing guidance on the implementation of Decree No. 44/NĐ-CP. Therefore, PV Power temporarily applies the principles prescribed in Circular No. 28/2016/TT-BLĐTBXH dated September 1, 2016 of the Ministry of Labour, War Invalids and Social Affairs to determine salaries, bonuses and benefits of the Board of Directors, Board of Supervisors and Board of Management, specifically as follows:

The adjustment coefficient for maximum average salary increase associated with the scale of the Corporation's profit is $H_{in} = 2.5$ (with the planned profit in 2025 is VND 1,100 billion). Thus, the general average salary for PV Power's managers in the 2025 plan is calculated to a maximum of VND 126 million/person/month.

2. Salary fund of the managers of the Corporation (working on a full-time basis)

2.1. Salary fund implemented in 2024

- The average number of managers in 2024 is 19.9, specifically:
 - + The specialized Board of Directors: 7.98 members, of which: 01 independent member of the Board of Directors was dismissed from December 26, 2024;
 - + Board of Supervisors: 4.92 members, of which: 01 member will be switched to Concurrent mode from December 2, 2024;
 - + Board of Management: 7 members.

The Salary fund for managers in 2024 is VND 25,538 million and is allocated as follows:

No	Position	Average number of members (persons)		Salary before tax (VND million)		% Implemented/Planned
		Planned	Implemented	Planned	Implemented	
1	The specialized Board of Directors (including 01 member of the Board of Directors who is the General Director)	8	7.98	8,935	10,695	120%
2	Board of Supervisors	5	4.92	4,933	5,818	118%
3	Board of Management (Deputy General Director and Chief Accountant)	7	7	7,521	9,025	120%
	Total	20	19.90	21,389	25,538	119%

** Note: The total salary of the members of the Board of Directors, the Board of Supervisors and the Board of Management (before tax) mentioned above does not include bonuses, benefits,... as prescribed by the State and PV Power. The income for the year 2024 of the Board of Directors, Board of Supervisors and the Board of Management is detailed in the audited separate financial statements.*

2.2. Salary fund planned for 2025

- The average number of managers in the 2025 plan is 19.38, specifically:
 - + The specialized Board of Directors: 7.69 members (in case the full number of Board members as per regulations is counted);
 - + Board of Supervisors: 4.69 members ((in case the full number of Board members as per regulations is counted).
- Accordingly, the salary fund planned for 2025 is VND 29,308 million and is allocated as follows:

No.	Position	Number of members	Plan for 2025 (VND million)
1	The specialized Board of Directors (including 01 member of the Board of Directors who is the General Director)	7.69	12,135
2	Board of Supervisors	4.69	6,565
3	Board of Management (Deputy General Directors and Chief Accountant)	7	10,607

3. Remuneration fund for the concurrent managers of the Corporation (working on concurrent mode)

3.1. Implementation in 2024

- For the Board of Directors: In 2024, PV Power did not have a Board of Directors operating under the concurrent mode.
- For the Board of Supervisors: From December 2, 2024, PV Power have had 01 member operating in concurrent mode. According to Clause 2, Article 16 of Circular 28/2016/TT-BLĐTBXH dated September 1, 2016: The remuneration fund is determined based on the number of actual non-specialized managers at different times of the year, their working time and remuneration (calculated monthly) set by the company, with a maximum of 20% of the actual salary of the specialized manager. Therefore, the remuneration fund for concurrent managers of PV Power in 2024 is calculated as 20% of the average salary of specialized managers (VND 106.944 million/person/month), which is: $106.944 \times 1 \times 30/31 \times 20\% = 20.70$ million VND.

3.2. Plan for 2025

In case PV Power has members of the Board of Directors and Board of Supervisors working on a concurrent mode, we kindly request the General Meeting of Shareholders to consider authorizing the Board of Directors of PV Power to approve the remuneration fund for concurrent managers based on the

principle that it shall not exceed 20% of the average salary planned in 2025 of the specialized managers.

Respectfully submit to the General Meeting of Shareholders for approval.

Sincerely./.

Recipient:

- As above;
- BOD;
- BOS;
- BOM;
- Board of Internal Supervisory;
- Archived: VT, TCNS, KTKH.

ON BEHALF OF BOD
CHAIRMAN



Hoang Van Quang

Số: 704 /TTr-ĐLDK

Hà Nội, ngày 21 tháng 4 năm 2025

TỜ TRÌNH

Về việc giao dịch mua bán khí LNG tái hóa cho Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4

Kính gửi: Đại hội đồng cổ đông

Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty cổ phần

Căn cứ Luật doanh nghiệp số 59/2020/QH14 của Quốc hội nước Cộng hoà xã hội chủ nghĩa Việt Nam;

Căn cứ Điều lệ Tổ chức và hoạt động của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power),

Hiện nay, PV Power đang hoàn tất quá trình xây dựng Nhà máy điện (NMD) Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 cũng như đang thực hiện vận hành thử nghiệm chạy thử nghiệm thu trước ngày vận hành thương mại cho NMD Nhơn Trạch 3 và sẽ sớm đưa nhà máy vào vận hành thương mại. Để đảm bảo nguồn cung cấp khí ổn định, phục vụ hoạt động sản xuất kinh doanh, PV Power đã làm việc với Tổng công ty Khí Việt Nam - CTCP (PV Gas) để thống nhất các nội dung về việc mua bán khí LNG tái hóa cho NMD Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 trong Hợp đồng mua bán khí LNG tái hoá cho NMD Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4.

Hội đồng quản trị PV Power kính trình Đại hội đồng cổ đông xem xét chấp thuận các nội dung sau:

(i) Chấp thuận Hợp đồng/giao dịch mua bán khí LNG tái hóa cho NMD Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 như nội dung chính đính kèm;

(ii) Giao Hội đồng quản trị tổ chức thực hiện Hợp đồng/ giao dịch và chấp thuận các nội dung thay đổi/ điều chỉnh Hợp đồng/ giao dịch mà không làm thay đổi nội chính đã được Đại hội đồng cổ đông chấp thuận.

Trân trọng./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- HĐQT;
- Ban KS;
- Ban TGD;
- Ban KSNB;
- Lưu: VT, KTKH, TM.



TM. HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ
CHỦ TỊCH

Hoàng Văn Quang

NỘI DUNG CHÍNH CỦA HỢP ĐỒNG/GIAO DỊCH MUA BÁN KHÍ LNG TÁI HÓA CHO NHÀ MÁY ĐIỆN NHƠN TRẠCH 3 VÀ NHƠN TRẠCH 4

1. Đối tượng Hợp đồng/giao dịch:

- Tổng công ty Khí Việt Nam - CTCP (Bên Bán) đồng ý bán và Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (Bên Mua) đồng ý mua khí LNG tái hóa từ Bên Bán để cung cấp cho toàn bộ nhu cầu vận hành của Nhà máy điện Nhơn Trạch 3&4.

2. Thời hạn Hợp đồng/giao dịch: từ ngày Hợp đồng có hiệu lực đến 25 năm kể từ ngày bắt đầu giao nhận khí của xác nhận mua khí LNG Tái Hóa đầu tiên .

3. Điểm giao nhận khí, quyền sở hữu và rủi ro:

- Điểm Giao Nhận Khí: là mặt bích nối các Thiết Bị Giao Khí của Bên Bán với các Thiết Bị Nhận Khí của Bên Mua để nhận Khí LNG Tái Hóa tại Nhà Máy Điện.
- Quyền sở hữu và các rủi ro của Khí LNG Tái Hóa được bán và giao theo Hợp đồng sẽ được chuyển từ Bên Bán sang Bên Mua tại Điểm Giao Nhận Khí.

4. Mua bán khí:

- Yêu cầu mua khí của Bên Mua sẽ thực hiện theo hình thức mua theo chuyển hoặc mua định hạn. Khi Bên Mua có nhu cầu sử dụng khí, Bên Mua sẽ gửi yêu cầu mua khí theo chuyển hoặc mua khí định hạn
- Tại Hợp đồng, Bên Mua yêu cầu mua khối lượng Khí LNG Tái Hóa định hạn trong giai đoạn 5 năm đầu tiên là: 20.700.000 MMBTU/năm. Khi có sản lượng điện hợp đồng tối thiểu dài hạn theo quy định pháp luật cho nhà máy điện sử dụng LNG, Bên Mua sẽ có Yêu Cầu Mua Khí Tái Hóa Định Hạn tiếp theo trên cơ sở tối ưu khả năng vận hành của nhà máy. Các Bên sẽ ký sửa đổi bổ sung Hợp Đồng tương ứng cho lượng Khí LNG Tái Hóa định hạn điều chỉnh này.
- Trong trường hợp Bên Mua không nhận toàn bộ hoặc một phần lượng khí LNG tái hóa trong thời hạn tiêu thụ khí, Bên Mua sẽ thanh toán cho Bên Bán toàn bộ lượng khí chưa nhận này. Bên Bán và Bên Mua quy định các giải pháp để xử lý lượng khí nhận này, đảm bảo hài hoà lợi ích các bên.
- Trong trường hợp phát sinh khí giao thiếu do lỗi của Bên Bán, Bên Bán sẽ bồi thường cho Bên Mua một khoản có giá trị bằng $X\% \times$ giá khí Hợp đồng cho lượng khí giao thiếu. $X\%$ sẽ được Bên Mua đề nghị trong từng yêu cầu mua khí LNG tái hóa. $X\%$ và chi tiết về bồi hoàn khí giao thiếu sẽ được các

Bên thống nhất trong từng xác nhận mua khí LNG tái hóa trên cơ sở đàm phán với nhà cung cấp LNG.

5. Giá khí

- Giá Khí Hợp đồng tại Điểm Giao Nhận Khí được xác định theo công thức sau:

$$P = \text{Giá LNG nhập khẩu} + \text{Cước phí qua kho (tồn trữ, tái hóa khí, vận chuyển, phân phối)}$$

Trong đó:

- (i) P: Là Giá khí Hợp đồng, chưa bao gồm thuế VAT và các loại Thuế liên quan khác, được tính bằng Đô La Mỹ (USD) trên triệu BTU tại điểm giao nhận khí.
- (ii) Giá mua LNG nhập khẩu: là giá LNG đến kho LNG Thị Vải, bao gồm giá LNG nhập khẩu theo Hợp đồng mua bán LNG giữa nhà cung cấp và Bên Bán, chi phí vận chuyển LNG về đến cảng Thị Vải (nếu có tùy hình thức nhập khẩu), thuế nhập khẩu, các loại thuế, phí và các chi phí liên quan đến việc nhập khẩu LNG theo quy định (nếu có).
- (iii) Cước phí qua kho: là cước phí liên quan đến việc tiếp nhận nhập khẩu, tồn trữ và tái hóa khí tại kho LNG Thị Vải và vận chuyển khí tái hóa đến NMD. Cước phí qua kho chính thức sẽ phụ thuộc vào quyết định của cấp có thẩm quyền. Khi cước phí qua kho chưa được các cấp có thẩm quyền phê duyệt các bên sẽ đàm phán mức tạm thanh toán.

6. Thanh toán tiền khí, Quyết toán chênh lệch Cước phí qua kho:

6.1. Thanh toán tiền khí

- Hàng tháng, Bên Mua sẽ thanh toán Bên Bán tiền khí của tháng trước cho Bên Bán trên cơ sở lượng khí Bên Bán thực giao cho Bên mua trên cơ sở thông báo trước và hồ sơ thanh toán tiền khí.

6.2. Quyết toán chênh lệch Cước phí qua kho

- Sau khi Cấp có thẩm quyền có phê duyệt về Cước phí qua kho, các Bên sẽ thực hiện thanh quyết toán số tiền chênh lệch giữa Cước phí qua kho đã tạm tính theo Hợp đồng và cước phí qua kho chính thức.

7. Vi phạm nghĩa vụ thanh toán

- Tiền lãi đối với các khoản thanh toán quá hạn dù có tranh chấp hay không sẽ được thanh toán theo mức lãi suất tiền gửi có kỳ hạn 12 tháng cho khách hàng cá nhân của Vietcombank công bố trên website cộng thêm 3,5% tính cho khoảng thời gian bắt đầu nhưng không bao gồm ngày thanh toán đến hết ngày mà việc thanh toán được thực hiện.

- Nếu khoản thanh toán bị quá hạn trên 90 ngày, Bên Bán có quyền ngừng giao khí LNG tái hóa cho đến khi nhận đủ số tiền nợ và lãi chậm thanh toán. Trong thời gian ngừng giao khí, Bên Bán có thể bán lượng khí này cho khách hàng khác mà không chịu bất kỳ nghĩa vụ hoặc trách nhiệm gì đối với Bên Mua về việc không giao khí.

8. Cam kết của Các Bên

Trừ khi Các Bên có thỏa thuận khác, phù hợp với quy định của pháp luật:

- (i) Bên Mua sẽ mua Khí LNG Tái Hóa từ Bên Bán để cung cấp cho toàn bộ nhu cầu vận hành của NMD.
- (ii) Bên Bán sẽ ưu tiên công suất tái hoá khí của Kho LNG Thị Vải cho Bên Mua phù hợp với cam kết tiêu thụ khí LNG tái hoá của Bên Mua theo các xác nhận mua khí LNG tái hoá và các quy định của Hợp đồng. Bên Bán có trách nhiệm đảm bảo nguồn gốc nhiên liệu khí LNG tái hóa cung cấp cho Bên Mua là hợp pháp, minh bạch, đáp ứng đầy đủ và kịp thời các yêu cầu mua khí LNG tái hoá của Bên Mua theo quy định của Hợp đồng và Quy trình phối hợp lựa chọn nhà cung cấp LNG.

PHỤ LỤC 2: DỰ BÁO GIÁ LNG CỦA S&P GLOBAL COMMODITY INSIGHTS

S&P Global
Commodity Insights

Forecast Annual prices

Importer	Description	Units	Date Updated (long-term)	Date updated (short-term)	Source	2025
Brent	Oil price	\$/bbl	Sep-24	Sep-24	S&P Global Commodity Insights - Crude Oil Markets	77,19
JCC	Oil price	\$/bbl	Sep-24	Sep-24	S&P Global Commodity Insights - Crude Oil Markets	83,22
Asia Term	Average	\$/MMBtu	Oct-24	Oct-24	S&P Global Commodity Insights - Global LNG	11,42
Asia Spot	Average	\$/MMBtu	Oct-24	Oct-24	S&P Global Commodity Insights - Global LNG	13,33
Brent Parity	Average	\$/MMBtu	Sep-24	Sep-24	S&P Global Commodity Insights - Crude Oil Markets	13,31
JCC Parity	Average	\$/MMBtu	Sep-24	Sep-24	S&P Global Commodity Insights - Crude Oil Markets	14,35
Netherlands	TTF	\$/MMBtu	Oct-24	Oct-24	S&P Global Commodity Insights - European Gas	12,86
Spain	LNG import price	\$/MMBtu	Oct-24	Oct-24	S&P Global Commodity Insights - European Gas	12,30
United States	Henry Hub	\$/MMBtu	Aug-24	Sep-24	S&P Global Commodity Insights - North America Natural Gas	4,33
Deflator	Deflator	\$/MMBtu				1,05

Data compiled Feb. 21, 2025.

All prices are nominal, in \$/MMBtu. Prices in red are historical.

Source: S&P Global Commodity Insights.

© 2024 S&P Global.

No: ~~104~~ TTr - ĐLDK

Hanoi, 21/4/25 (Dd/mm/2025...)

PROPOSAL

**On the transaction of purchasing in regasified LNG
for Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants**

To: General Meeting of Shareholders
PetroVietnam Power Corporation - JSC

Pursuant to the Law on Enterprises No. 59/2020/QH14 approved by the National Assembly of the Socialist Republic of Vietnam;

Pursuant to the Charter of Organization and Operation of PetroVietnam Power Corporation - JSC (PV Power),

Currently, PV Power is completing the construction of Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants as well as carrying out trial runs before the commercial operation date for Nhon Trach 3 Power Plant and will soon put the plant into commercial operations. To ensure a stable gas supply and serve production and business operations, PV Power has worked with PetroVietnam Gas Corporation - JSC (PV Gas) to agree on the purchase and sale of regasified LNG for Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants in the Regasified LNG Purchase and Sale Contract for Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants.

PV Power's Board of Directors respectfully submits to the General Meeting of Shareholders for consideration and approval:

- (i) Approval of the main content of the Contract/transaction of regasified LNG for Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants as below main contents;
- (ii) Authorize the Board of Directors to implement the contract/transaction and approve any changes or adjustments to the contract/transaction that do not alter its principal terms as approved by the General Meeting of Shareholders.

Respectfully./.

Recipient:

- As above;
- BOD;
- BOS;
- BOM;
- Board of Internal Supervisory;
- Archived: VT, TCNS, KTKH.

**ON BEHALF OF BOD
CHAIRMAN**


Hoàng Văn Quang

MAIN CONTENTS OF THE CONTRACT/TRANSACTION OF REGASIFIED LNG FOR NHON TRACH 3 AND NHON TRECH 4 POWER PLANTS

1. Contract/transaction Objects:

- PetroVietnam Gas Corporation - JSC (Seller) agrees to sell and PetroVietnam Power Corporation - JSC (Buyer) agrees to purchase regasified LNG from the Seller to meet the full operational requirements of Nhon Trach 3 & 4 Power Plants.

2. Contract/Transaction Term: From the effective date of the Contract to 25 years from the commencement date of the first regasified LNG delivery as confirmed in the gas purchase agreement.

3. Gas delivery point, Ownership rights and Risks:

- Gas Delivery Point: The flange connecting the Seller's Gas Delivery Equipment with the Buyer's Gas Receiving Equipment to receive regasified LNG at the Power Plant.

- Ownership rights and risks of regasified LNG sold and delivered under the Contract will be transferred from the Seller to the Buyer at the Gas Delivery Point.

4. Gas Purchase and Sale:

- The Buyer's gas purchase request will be made either on a cargo basis or a fixed quantity basis. When the Buyer requires gas, the Buyer will submit a request for either cargo-based gas purchase or fixed-quantity gas purchase.

- Under the Contract, the Buyer commits to purchase a fixed volume of Regasified LNG during the initial five-year period, amounting to 20,700,000 MMBTU per year. When a long-term minimum contracted power output for the LNG-fired power plant is established in accordance with applicable laws, the Buyer shall submit a subsequent Fixed Regasified LNG Purchase Request based on the plant's optimal operational capabilities. The Parties shall sign an amendment to the Contract corresponding to the adjusted volume of Fixed Regasified LNG.

- In case the Buyer fails to receive entire or part of the regasified LNG within the gas consumption period, the Buyer shall pay the Seller the entire amount of unreceived gas. The Seller and the Buyer shall stipulate measures to handle the received gas volume in a manner that ensures a balance of interests between the Parties

- In case of a shortfall in gas delivery due to the fault of the Seller, the Seller will compensate the Buyer an amount equal to $X\% \times \text{Contract gas price}$ for the undelivered gas. $X\%$ will be proposed by the Buyer in each LNG regasified gas purchase request. $X\%$ and details regarding compensation of shortfall in gas delivery will be agreed upon by the both parties in each confirmation of the purchase of regasified LNG on the basis of negotiations with LNG suppliers.

5. Gas price:

- The Contract Gas Price at the Gas Delivery Point is determined according to the following formula:

$$P = \begin{array}{c} \text{Purchase} \\ \text{price} \\ \text{imported} \\ \text{LNG} \end{array} \text{ of } + \begin{array}{c} \text{Warehouse fees (storage,} \\ \text{regasification, transportation,} \\ \text{distribution)} \end{array}$$

In which:

- (i) P: The Contract Gas Price, excluding VAT and other relevant Taxes, calculated in US Dollars (USD) per million BTU at the gas delivery point.
- (ii) Imported LNG purchase price: The price of LNG delivered to Thi Vai LNG depot, including the price of imported LNG under the contract between the supplier and the Seller, the cost of transporting LNG to Thi Vai port (if applicable, depending on the import method), import taxes, other taxes, fees and expenses related to the import of LNG as prescribed (if applicable).
- (iii) The Throughput fee: refers to the fee related to the receipt of imported LNG, storage, regasification at the Thi Vai LNG Terminal, and transportation of the regasified gas to the power plant.

The official Throughput fee will depend on the decision of the competent authorities. When the Throughput fee has not been approved by the competent authorities, the parties will negotiate the temporary payment amount.

6. Gas payment, Settlement of warehouse fee differences:

6.1. Gas payment:

- On a monthly basis, the Buyer shall pay the Seller the gas of the previous month to the Seller based on the amount of gas actually delivered by the Seller to the Buyer, as per prior notice and gas payment dossier.

6.2. Settlement of Throughput fee differences:

- After the competent authorities approve the warehouse fee, the parties shall settle the difference between the temporarily calculated warehouse fees as per the Contract and the official Throughput fee.

7. Breach of payment obligations:

- Interest on overdue payments, whether disputed or not, shall be paid at the interest rate of 12-month term deposits for individual customers of Vietcombank announced on the website, plus 3.5%, calculated for the period starting from the due date but excluding the payment date until the end of the date on which the payment is made.
- If the payment is overdue for more than 90 days, the Seller shall have the right to stop delivering regasified LNG until the full amount of the debt and late

payment interest is received. During the suspension of gas delivery, the Seller may sell this gas to other customers without any obligation or responsibility to the Buyer for the non-delivery of the gas.

8. Commitments of the Parties:

Unless otherwise agreed by the Parties, in accordance with applicable laws:

- (i) The Buyer shall purchase regasified LNG from the Seller to supply the entire operational needs of the power plants.
- (ii) The Seller shall prioritize the regasification capacity of Thi Vai LNG Depot for the Buyer in accordance with the Buyer's commitment to consume regasified LNG as specified in the confirmations of purchase the regulations of this Contract. The Seller shall be responsible for ensuring that the source of regasified LNG fuel supplied to the Buyer is legal, transparent, fully and promptly meets the Buyer's requirements for purchasing regasified LNGr, as per the regulations of the Contract and the LNG supplier selection coordination process.

APPENDIX 2: LNG PRICE FORECAST BY S&P GLOBAL COMMODITY INSIGHTS

S&P Global
Commodity Insights

Forecast Annual prices

Importer	Description	Units	Date Updated (long-term)	Date updated (short-term)	Source	2025
Brent	Oil price	\$/bbl	Sep-24	Sep-24	S&P Global Commodity Insights - Crude Oil Markets	77,19
JCC	Oil price	\$/bbl	Sep-24	Sep-24	S&P Global Commodity Insights - Crude Oil Markets	83,22
Asia Term	Average	\$/MMBtu	Oct-24	Oct-24	S&P Global Commodity Insights - Global LNG	11,42
Asia Spot	Average	\$/MMBtu	Oct-24	Oct-24	S&P Global Commodity Insights - Global LNG	13,33
Brent Parity	Average	\$/MMBtu	Sep-24	Sep-24	S&P Global Commodity Insights - Crude Oil Markets	13,31
JCC Parity	Average	\$/MMBtu	Sep-24	Sep-24	S&P Global Commodity Insights - Crude Oil Markets	14,35
Netherlands	TTF	\$/MMBtu	Oct-24	Oct-24	S&P Global Commodity Insights - European Gas	12,86
Spain	LNG import price	\$/MMBtu	Oct-24	Oct-24	S&P Global Commodity Insights - European Gas	12,30
United States	Henry Hub	\$/MMBtu	Aug-24	Sep-24	S&P Global Commodity Insights - North America Natural Gas	4,33
Deflator	Deflator	\$/MMBtu				1,05

Data compiled Feb. 21, 2025.

All prices are nominal, in \$/MMBtu. Prices in red are historical.

Source: S&P Global Commodity Insights.

© 2024 S&P Global.

TẬP ĐOÀN CÔNG NGHIỆP - NĂNG LƯỢNG
QUỐC GIA VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY
ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CTCP

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Số: 696 /TTR-ĐLDK

Hà Nội, ngày 21 tháng 4 năm 2025

TỜ TRÌNH
Về việc Bổ sung ngành, nghề kinh doanh và
sửa đổi Điều lệ của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP

Kính gửi: Đại hội đồng cổ đông
Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP

Căn cứ Luật doanh nghiệp số 59/2020/QH14 của Quốc hội nước Cộng hoà xã hội chủ nghĩa Việt Nam;

Căn cứ Nghị định số 01/2021/NĐ-CP ngày 04/01/2021 của Chính phủ về Đăng ký doanh nghiệp;

Căn cứ Điều lệ Tổ chức và hoạt động của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power),

Căn cứ chiến lược phát triển Tổng công ty, Hội đồng quản trị PV Power đã ban hành Quyết định số 206/QĐ-ĐLDK ngày 05/4/2022 về việc phê duyệt Dự án mua Toà nhà văn phòng làm việc của PV Power. Sau khi tiếp nhận và hoàn thiện Toà nhà văn phòng, PV Power sẽ sử dụng một phần và cho thuê các sàn của toà nhà văn phòng chưa sử dụng.

Để triển khai thực hiện việc cho thuê văn phòng, PV Power cần phải đăng ký bổ sung thêm ngành, nghề kinh doanh; Hội đồng quản trị PV Power kính trình Đại hội đồng cổ đông xem xét thông qua nội dung sau:

1. Bổ sung ngành, nghề kinh doanh:

Tên ngành nghề	Mã ngành/Căn cứ VBQPPL
Kinh doanh bất động sản, quyền sử dụng đất thuộc chủ sở hữu, chủ sử dụng hoặc đi thuê Chi tiết: - Kinh doanh công trình xây dựng có sẵn bao gồm: công trình xây dựng có công năng phục vụ mục đích giáo dục, y tế, thể thao, văn hóa, văn phòng, thương mại, dịch vụ, du lịch, lưu trú, công nghiệp và công trình xây dựng có công năng phục vụ hỗn hợp.	6810 (Khoản 2, 3 Điều 5 Luật Kinh doanh bất động sản)

Tên ngành nghề	Mã ngành/Căn cứ VBQPPL
- Kinh doanh phần diện tích sàn xây dựng trong công trình xây dựng.	

2. Sửa đổi, bổ sung điều lệ: Bổ sung các nội dung tương ứng với nội dung bổ sung ngành, nghề kinh doanh tại mục 1 nêu trên vào Điều 4, mục 1 của Điều lệ PV Power.

- Trân trọng./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- HĐQT;
- Ban KS;
- Ban TGD;
- Ban KSNB;
- Lưu: VT, TCNS, KTKH.

**TM. HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ
CHỦ TỊCH**



Hoàng Văn Quang

VIETNAM NATIONAL INDUSTRY -
ENERGY GROUP
**PETROVIETNAM POWER
CORPORATION - JSC**

THE SOCIALIST REPUBLIC OF VIETNAM
Independence - Freedom - Happiness

No. ~~696~~/TTr - ĐLDK

Hanoi, ~~21/4/2025~~ (Dd/mm/2025...)

PROPOSAL

On the supplementation of business lines and amendment of the Charter of PetroVietnam Power Corporation - JSC

To: General Meeting of Shareholders of PetroVietnam Power
Corporation - JSC

Pursuant to the Law on Enterprises No. 59/2020/QH14 approved by the
National Assembly of the Socialist Republic of Vietnam;

Pursuant to Decree No. 01/2021/ND-CP dated January 4, 2021, issued by the
Government, on Enterprise Registration;

Pursuant to the Charter of Organization and Operation of PetroVietnam
Power Corporation - JSC (PV Power),

Based on the Corporation's development strategies, The Board of Directors
of PV Power has issued Decision No. 206/QĐ-ĐLDK dated April 5, 2022,
approving the project to purchase an office building for PV Power's operations.
After receiving and completing the office building, PV Power will occupy a
portion of the building and lease out the unused office floors.

In order to proceed with office leasing activities, PV Power needs to register
additional business lines, the Board of Directors of PV Power respectfully submits
to the General Meeting of Shareholders for review and approval the following
contents:

1. Addition of business lines:

Business sector name	Industry Code/According to Legal Documents
Real estate business, land use rights belonging to owners, users or renters Detail: - Business in existing construction works, including: construction works serving the purposes of education, healthcare, sports, culture, offices, commerce, services,	6810 (Clauses 2 and 3, Article 5 of the Law on Real Estate Business)

Business sector name	Industry Code/According to Legal Documents
<i>tourism, accommodation, industry and construction works with mixed-use functions.</i> <i>- Business in the built floor area in the construction work.</i>	

2. Amendment and supplementation the Charter: Add the contents corresponding to the additional business sectors mentioned in Section 1 above to Article 4, Section 1 of PV Power's Charter.

Respectfully./.

Recipient:

- As above;
- BOD;
- BOS;
- BOM;
- Board of Internal Supervisory;
- Archived: VT, TCNS, KTKH.

**ON BEHALF OF BOD
CHAIRMAN**



Hoang Van Quang

