

Hà Nội, ngày 21 tháng 4 năm 2025

TỜ TRÌNH

**V/v: Thông qua Báo cáo hoạt động của Ban Kiểm soát năm 2024,
phương hướng hoạt động 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;

Căn cứ Quy chế tổ chức và hoạt động của Ban Kiểm soát Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP;

Căn cứ Kế hoạch hoạt động Ban Kiểm soát PV Power năm 2024 được Đại hội Đại hội đồng cổ đông Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty Cổ phần thông qua tại Nghị quyết số 36/NQ-ĐHĐCĐ ngày 23/05/2024.

Ban Kiểm soát Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP kính trình Đại hội đồng cổ đông xem xét và thông qua Báo cáo hoạt động của Ban Kiểm soát năm 2024, phương hướng hoạt động năm 2025 như tài liệu kèm theo.

Tài liệu kèm theo: Báo cáo hoạt động của Ban Kiểm soát năm 2024, phương hướng hoạt động năm 2025.

Trân trọng./.

Nơi nhận:

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

**TM. BAN KIỂM SOÁT
TRƯỞNG BAN**

Phạm Minh Đức

BÁO CÁO HOẠT ĐỘNG CỦA BAN KIỂM SOÁT NĂM 2024, PHƯƠNG HƯỚNG HOẠT ĐỘNG NĂM 2025

I. Căn cứ.

- Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14 do Quốc hội nước Cộng hòa xã hội chủ nghĩa Việt Nam thông qua ngày 17/06/2020.
- Điều lệ Tổ chức và hoạt động của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam
- CTCP (sửa đổi, bổ sung lần thứ ba) ban hành kèm theo Nghị quyết số 60/NQ-ĐHĐCĐ ngày 27/5/2021 của Đại hội đồng cổ đông Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP.
- Quy chế tổ chức và hoạt động của Ban Kiểm soát Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP ban hành kèm theo Nghị quyết số 60/NQ-ĐHĐCĐ ngày 27/5/2021 của Đại hội đồng cổ đông Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP.
- Kế hoạch hoạt động Ban Kiểm soát PVPower năm 2024 được Đại hội đồng cổ đông Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP thông qua tại Nghị quyết số 36/NQ-ĐHĐCĐ ngày 23/05/2024.

II. Kết quả hoạt động của Ban Kiểm soát PV Power năm 2024.

1. Kết quả hoạt động kinh doanh, đầu tư của Tổng công ty.

1.1. Hoạt động kinh doanh.

Năm 2024, Tổng công ty đã hoàn thành vượt mức các chỉ tiêu kế hoạch sản xuất kinh doanh được ĐHĐCĐ giao về các chỉ tiêu lợi nhuận, doanh thu. Chỉ tiêu sản lượng điện chưa hoàn thành kế hoạch ĐHĐCĐ giao.

- Tổng sản lượng điện thương mại toàn Tổng công ty năm 2024 ước đạt 16,075 tỷ kWh, bằng 96% kế hoạch năm.
- Doanh thu của toàn Tổng công ty năm 2024 ước đạt 32.112,3 tỷ đồng, bằng 101% KH năm. Doanh thu Công ty mẹ năm 2024 đạt 24.769,3 tỷ đồng, bằng 103% KH năm.
- Lợi nhuận trước thuế toàn Tổng công ty năm 2024 ước đạt 1.383,2 tỷ đồng, bằng 139% KH năm 2024. LNTT Công ty mẹ năm 2024 đạt 1.329,9 tỷ đồng, bằng 123% KH năm 2024.
- LNST toàn Tổng công ty năm 2024 đạt 1.211,3 tỷ đồng, bằng 147% KH năm 2024. LNST Công ty mẹ năm 2024 đạt 1.207,2 tỷ đồng, bằng 130% KH năm 2024.

Tổng công ty đã hoàn thành các nhiệm vụ chủ yếu được giao.

- 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, doanh thu 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: tiểu tu Nhà máy điện Cà Mau 2, tiểu tu Nhà máy điện Hòa Na, trung tu Tổ H1, H2 Nhà máy điện Đakrinh; trung tu Tổ máy số 2 NMT 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 Hòa Na triển khai và hoàn thành mua Nhà máy thủy điện Nậm Nơn vào tháng 10/2024.

- Tích cực triển khai dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4, đã hoàn thành: Thu xếp 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 hợp đồng thuê đất với Tổng Công ty Tín Nghĩa, ký hợp đồng mua bán điện PPA với EPTC, ký Hợp đồng mua bán khí phục vụ vận hành thử nghiệm, và hoàn thành đàm phán các nội dung chính của Hợp đồng GSA, 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 NMT 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).

1.2. Hoạt động đầu tư.

Thực hiện Nghị quyết ĐHCĐ thường niên năm 2024 số 36/NQ-ĐHCĐ ngày 23/5/2024, hoạt động đầu tư của PV Power được triển khai phù hợp với kế hoạch SXKD được ĐHCĐ/HĐQT thông qua, phù hợp với tình hình thực tiễn năm 2024. Theo đó, PV Power đã tiếp tục đẩy mạnh triển khai thực hiện đầu tư các dự án NMT Nhơn Trạch 3&4, dự án mua toàn nhà văn phòng, góp vốn cùng

các đối tác đầu tư vào dự án NMD khí LNG Quảng Ninh và một số dự án khác...
Cụ thể tình hình đầu tư các dự án như sau:

1.2.1. Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4.

a. Tình hình chung

Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 là dự án trọng điểm quốc gia thuộc Quy hoạch điện VII được Chính phủ giao cho PV Power làm chủ đầu tư. Quy mô công suất 1.500 MW, tổng mức đầu tư 1,4 tỷ USD trên địa bàn huyện Nhơn Trạch, tỉnh Đồng Nai. Đây là dự án nhiệt điện sử dụng nhiên liệu khí LNG đầu tiên ở Việt Nam, góp phần thực hiện “Cam kết phát thải ròng về 0 vào năm 2050” của Thủ tướng Chính phủ tại Hội nghị lần thứ 26 các bên tham gia Công ước khung của Liên hợp quốc về biến đổi khí hậu (COP26).

Về việc điều chỉnh chủ trương đầu tư của dự án, PV Power có văn bản số 210/ĐLDK-ĐTĐD ngày 13/02/2023 gửi Bộ Kế hoạch và Đầu tư báo cáo về việc dự án bị chậm tiến độ so với quyết định phê duyệt của Thủ tướng Chính phủ. Ngày 25/3/2024 Ban QLKCĐN Đồng Nai đã có Quyết định số 87/QĐ-KCĐN về chấp thuận điều chỉnh chủ trương đầu tư lần thứ nhất về dự án. Theo đó tiến độ vận hành thương mại các nhà máy dự kiến như sau:

- Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 vận hành năm 2024.
- Nhà máy điện Nhơn Trạch 4 vận hành năm 2025.

b. Tình hình thực hiện dự án.

- Công tác chuẩn bị mặt bằng cho Dự án: Đã hoàn thành
- Về công tác thuê đất cho Dự án: Đã hoàn thành công tác thuê đất cho 48,8 ha của dự án và đã được cấp giấy chứng nhận QSDĐ 48,8ha/48,8ha.
- Công tác san lấp mặt bằng dự án: Hợp đồng/gói thầu SLMB đã thực hiện, BQLDA Điện và Nhà thầu đang giải quyết tranh chấp tại tòa liên quan đến phạt chậm tiến độ và bồi thường thiệt hại.
- Về Hợp đồng EPC

Theo báo cáo của Nhà thầu đến hết ngày 28/02/2025, khối lượng thực hiện tổng thể của gói EPC ước đạt khoảng 96,8% so với kế hoạch 99,3% trong đó: Công tác thiết kế chi tiết ước đạt 98,7%; Công tác mua sắm chế tạo và vận chuyển của dự án đã cơ bản hoàn thiện và ước đạt 99,9% so với kế hoạch 100% theo tiến độ cấp 2 được duyệt; Công tác xây dựng lắp đặt thiết bị ước đạt 99,7% so với kế hoạch 99,8% tiến độ cấp 2 được duyệt; Công tác chạy thử nghiệm thu (commissioning) ước đạt 40,54% so với kế hoạch 87,92%.

- + *Tình hình thực hiện các công việc thi công, xây lắp ở công trường:* Tính

đến ngày 28/2/2025 Công tác xây dựng lắp đặt thiết bị ước đạt 99,7% so với kế hoạch 99,8% tiến độ cấp 2 được duyệt.

+ *Công tác nghiệm thu chạy thử, chuẩn bị sản xuất:* Tiếp tục làm việc với Nhà thầu EPC cập nhật thông tin công tác nghiệm thu, chạy thử tiến độ ước đạt 40,54% so với kế hoạch 87,92%. Ngày đốt lửa lần đầu Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 là 11/01/2025, dự kiến phát điện thương mại Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 là 24/07/2025.

c. Về hợp đồng PPA:

PPA cho Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 đã được EVN/EPTC (đơn vị được EVN ủy quyền) và PV Power ký kết vào ngày 4/10/2024.

Hợp đồng mua điện chạy thử: PV Power/BQLDA Điện và EVN/EPTC đã ký Hợp đồng mua bán điện phục vụ giai đoạn chạy thử Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 ngày 27/5/2024 và Hợp đồng mua bán điện phục vụ giai đoạn chạy thử NMD Nhơn Trạch 4 vào ngày 11/10/2024.

d. Về công tác đàm phán Hợp đồng GSA

- PV Power/Ban QLDA Điện và PV Gas đã ký hợp đồng cung cấp LNG cho vận hành thương mại Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4. Hiện tại PV Power đang trình các cấp đề thông qua tại ĐHĐCĐ 2025.

- Về mua nhiên liệu phục vụ vận hành thử nghiệm: PV Power và PV GAS đã ký hợp đồng tái hóa khí số 613/2024/PVGAS/QLNK – PVPOWER/B1 ủy quyền cho PVPP thực hiện HĐ theo quyết định số 1011/QĐ-ĐLĐK ngày 7/11/2024.

e. Công tác đấu nối giải tỏa công suất NMD Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4

- Phương án đấu nối tạm Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 - rẽ Nhà máy điện Nhơn Trạch 1,2 - rẽ Bầu Sen để nhận được ngược cho thử nghiệm và giải tỏa công suất Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 đã hoàn thành tuy nhiên PVPP vẫn đang phải phối hợp với các đơn vị liên quan bên EVN để thực hiện phương án đấu nối vào lưới điện quốc gia cho Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 theo kế hoạch thực hiện quy hoạch điện VIII đã được Thủ tướng chính phủ phê duyệt (Xây dựng đường dây 220KV NT3 rẽ Mỹ Xuân – Cát Lái). Dự kiến tháng 10/2025 hoàn thành.

- Hiện đã hoàn thành các hạng mục lắp đặt, nghiệm thu và đấu nối sân phân phối 500kV Nhà máy điện Nhơn Trạch 4 với đường dây 500kV giải tỏa công suất. Ngày 27/12/2024 sân phân phối 500KV đã nhận điện thành công.

f. Các khó khăn vướng mắc :

- Phương án đầu nối Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4: Hiện Quy hoạch điện VIII đã được phê duyệt. Tuy nhiên việc triển khai phụ thuộc vào EVN, tiến độ triển khai xây dựng đường dây đầu nối cho dự án có thể chậm do công tác giải phóng mặt bằng ảnh hưởng đến việc nghiệm thu, chạy thử thiết bị, phát sinh chi phí...

1.2.2. Dự án Nhà máy điện khí LNG Quảng Ninh.

a. Tình hình chung

Dự án Nhà máy điện khí LNG Quảng Ninh được PV Power, Colavi, Tokyo Gas, Marubeni liên danh đầu tư. Để triển khai dự án, các bên đã thành lập Công ty Cổ phần Điện khí LNG Quảng Ninh (QN LNG Power, được cấp phép hoạt động ngày 02/11/2022).

b. Điều chỉnh Giấy chứng nhận đăng ký đầu tư

Ngày 22/11/2023, Sở Kế hoạch và Đầu tư đã ban hành Giấy chứng nhận đăng ký đầu tư thay đổi lần thứ nhất, bổ sung tên tổ chức kinh tế “Công ty cổ phần Điện khí LNG Quảng Ninh” thực hiện dự án.

Sau khi UBND Thành phố Cẩm Phả phê duyệt Điều chỉnh Quy hoạch chi tiết 1/500 Dự án ngày 8/3/2024. Ngày 15/03/2024, QN LNG Power đã có Văn bản đề nghị điều chỉnh Giấy đăng ký chứng nhận đầu tư trình Sở Kế hoạch và Đầu tư tỉnh Quảng Ninh.

Ngày 5/8/2024 UBND tỉnh Quảng Ninh đã ban hành quyết định chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư, ngày 6/8/2024 Sở KHĐT tỉnh Quảng Ninh đã ban hành điều chỉnh giấy chứng nhận đăng ký đầu tư điều chỉnh lần 2.

c. Về điều chỉnh quy hoạch 1/500

UBND thành phố Cẩm Phả đã phê duyệt Điều chỉnh Quy hoạch chi tiết tỷ lệ 1/500 của Dự án tại quyết định 621/QĐ-UBND ngày 08/3/2024.

d. Về hồ sơ báo cáo nghiên cứu khả thi

Trên cơ sở kết quả thẩm định hồ sơ báo cáo nghiên cứu khả thi được Bộ Công thương ban hành ngày 26/12/2024, Ngày 20/2/2025, Công ty cổ phần Điện khí LNG Quảng Ninh (QN LNG Power) đã tổ chức đại hội cổ đông bất thường để phê duyệt dự án đầu tư Nhà máy Điện khí LNG Quảng Ninh (Quyết định số 55/2025/QNLNG). Liên quan đến đại hội cổ đông thường niên năm 2025, QN LNG Power dự kiến tổ chức trong tháng 4 năm 2025.

e. Các báo cáo chuyên ngành thực hiện trong quý I/2025

Thỏa thuận đấu nối vào hệ thống điện Quốc gia: Công ty đã có buổi làm việc với Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia ngày 21/10/2024 về các nội dung liên quan tới đấu nối NMĐK Quảng Ninh vào hệ thống điện quốc gia. Hiện tại, QN LNG Power đang cập nhật bổ sung trong báo cáo thỏa thuận đấu nối, phối hợp với EVNNPT để hoàn thiện thỏa thuận đấu nối. Cũng tại cuộc họp này QN LNG Power đã kiến nghị EVNNPT thực hiện triển khai dự án đường dây truyền tải điện giải tỏa công suất cho Nhà máy điện khí LNG Quảng Ninh đồng bộ với tiến độ triển khai của dự án. Ngày 17/01/2025, EVNNPT đã có văn bản số 333/EVNNPT-KT đề nghị hoàn thiện hồ sơ thỏa thuận đấu nối. Ngày 19/02/2025, QN LNG Power đã hoàn thiện hồ sơ và gửi lại EVN NPT tại văn bản số 044/2025/QNLNG về việc hoàn thiện thỏa thuận đấu nối Nhà máy điện khí LNG Quảng Ninh vào hệ thống điện quốc gia.

Ngày 21/2/2025, Ban quản lý dự án các công trình điện miền Bắc đã có văn bản số 1071/NPMB-TD gửi các sở ngành tỉnh Quảng Ninh lấy ý kiến thỏa thuận hướng tuyến đường dây dự án Đường dây 500kV LNG Quảng Ninh 1 - Quảng Ninh.

Ngày 10/3/2025, EVNNPT đã dự thảo thỏa thuận nguyên tắc đấu nối Nhà máy điện khí LNG vào hệ thống điện quốc gia và gửi lấy ý kiến QN LNG Power.

Giấy phép khai thác sử dụng nước biển: Ngày 24/01/2025, Bộ TN&MT đã ban hành quyết định số 74/GP-BTNMT về cấp giấy phép khai thác và sử dụng nước biển cho dự án Nhà máy điện khí LNG Quảng Ninh.

f. Về giải phóng mặt bằng

Hiện tại QN LNG Power và Ban Quản lý dự án đầu tư xây dựng thành phố Cẩm Phả đang xem xét đàm phán Phụ lục hợp đồng và Dự toán chi tiết các công việc cần thực hiện giải phóng mặt bằng cho dự án.

- Ngày 17/01/2025, Công ty đã hoàn thành và gửi kết quả đo đạc hiện trạng thửa đất GPMB cho các đơn vị liên quan thuộc thành phố Cẩm Phả.

- Ngày 13/2/2025, QN LNG Power đã có văn bản số 39/2025/QNLNG làm rõ kết quả đo đạc trích thửa phần đất phần đất các phường Cẩm Thịnh, Cẩm Phú theo quy hoạch Nhà máy điện khí LNG Quảng Ninh.

- Ngày 27/2/2025, QN LNG Power đã có văn bản số 60/2025/QNLNG gửi các sở ngành tỉnh Quảng Ninh và Ban quản lý dự án đầu tư xây dựng công trình Cẩm Phả quyết định phê duyệt dự án số 55/2025/QNLNG ngày 20/2/2025.

- Hiện tại UBND thành phố và các sở ngành đang triển khai các thủ tục liên quan đến giải phóng mặt bằng.

g. Chuẩn bị lựa chọn nhà thầu EPC

Liên quan đến việc lựa chọn mô hình thi công EPC dự án Nhà máy điện khí LNG Quảng Ninh, để nắm bắt, cập nhật tình hình sản xuất, đặt hàng phần thiết bị chính tuabin cho dự án, ngày QN LNG Power đã tiếp xúc và gặp gỡ Nhà sản xuất GE ngày 19/2/2025 và dự kiến sẽ họp với các nhà sản xuất Siemens, Mishubishi trong tháng 3/2025.

Bên cạnh đó QN LNG Power cũng đã họp với các nhà thầu quốc tế có năng lực thực hiện vai trò tổng thầu tại Việt Nam gồm có Doosan, Samsung, Posco... về việc chia tách các gói thầu EPC.

Ngày 20/2/2025, Đại hội đồng cổ đông bất thường năm 2025 đã họp và cho ý kiến về việc chia tách hợp đồng EPC, trên cơ sở ý kiến của nhà sản xuất, các nhà thầu có kinh nghiệm thực hiện EPC và để đảm bảo tiến độ dự án theo yêu cầu của chính phủ, tỉnh Quảng Ninh công đồng PV Power đã có ý kiến, đề xuất tách gói thầu EPC tổng thể thành các gói thầu EPC thành phần (gói thi công san lấp, EPC nhà máy chính, EPC kho cảng LNG) để có thể triển khai thi công san lấp ngay sau khi nhận bàn giao đất và lựa chọn, đặt hàng thiết bị chính sớm.

Bên cạnh đó Giám đốc điều hành QN LNG Power đã có văn bản số 42/2025/QNLNG ngày 14/2/2025 gửi Hội đồng quản trị Công ty đề xuất phê duyệt chủ trương triển khai các gói thầu EPC dự án nhà máy điện khí LNG Quảng Ninh và tờ trình đề xuất kế hoạch lựa chọn nhà thầu tổng thể dự án cho phương án tách 03 gói thầu EPC và báo cáo hội đồng quản trị Công ty tại tờ trình số 58/2025/QNLNG-TTr ngày 25/2/2025.

Hiện tại cổ đông các bên và hội đồng quản trị QN LNG Power đang xem xét việc phân tách gói thầu EPC và sẽ quyết định trong tháng 3/2025.

h. Về đàm phán mua LNG

Đã ký biên bản ghi nhớ với các đối tác cung cấp LNG tiềm năng như Shell, Total, Exxon Mobile, Chevron và Cheniere, BP.

Đã họp với các đối tác để xây dựng các điều khoản chính trong hợp đồng mua LNG.

Từ ngày 18-20/2/2025, Công làm việc với các đối tác tiềm năng Shell, Total, Exxon Mobile, Chevron và Cheniere, BP về việc cập nhật tình hình thị trường LNG và việc cung cấp nhiên liệu cho dự án.

i. Hợp đồng mua bán điện (PPA)

Ngày 27/2/2025, QN LNG Power đã có văn bản số 62/2025/QNLNG gửi Công ty Mua bán điện về việc hướng dẫn thủ tục đàm phán hợp đồng mua bán

điện cho dự án nhà máy điện khí LNG Quảng Ninh.

Trên cơ sở đó ngày 04/3/2025, NDDPV của Tổng Công ty tại QN LNG Power đã có báo cáo số 03/BC-NDDPV-QNLNG gửi Tổng Công ty về việc cử nhân sự có kinh nghiệm tham gia hỗ trợ phát triển dự án Nhà máy điện khí LNG Quảng Ninh.

j. Công tác thu xếp vốn

Định hướng mô hình thu xếp tài chính của dự án: cùng với đề xuất của Tư vấn chiến lược thu xếp vốn, sau khi phân tích đánh giá thị trường tài chính trong nước và quốc tế, đánh giá các luật, quy định hiện hành trong đầu tư nhà máy điện tại Việt Nam đặc biệt các quy định liên quan đến đầu tư nhà máy điện sử dụng nhiên liệu LNG nhập khẩu – mô hình Tài chính Dự án (Project Finance) được lựa chọn cho Dự án.

Đã tiếp xúc làm việc với một số ngân hàng quốc tế JBIC, ... về các điều kiện, thủ tục cho vay của dự án. Dự kiến đại diện các cổ đông Công ty sẽ gặp gỡ, làm việc với các bên cho vay, đánh giá thị trường trong tháng 4/2025

k. Công tác khác

Để phục vụ quá trình đàm phán PPA với EVN, chuẩn bị các thủ tục, hồ sơ dự án theo phù hợp với yêu cầu của bên cho vay, thời gian qua QN LNG đã thực hiện và hoàn tất các công việc sau:

- Đã hoàn thành lựa chọn ERM (29/12/2023) là nhà thầu tư vấn Đánh giá tác động môi trường theo tiêu chuẩn quốc tế, Nhà thầu đã hoàn thành thu thập dữ liệu môi trường, tự nhiên xã hội khu vực thực hiện dự án và hoàn thành dự thảo báo cáo lần thứ nhất báo cáo ESIA bao gồm: Báo cáo phạm vi thực hiện, báo cáo chính ESIA, báo cáo phát triển cộng đồng (CDP); Kế hoạch quản lý môi trường xã hội (ESM), Báo cáo thu hút các bên liên quan (SEP)

- Hiện tại nhà thầu đang tiến cập nhật phần các đánh giá ảnh hưởng của thông số phát thải khí Nox theo tiêu chuẩn quốc tế (IFC) đáp ứng các yêu cầu của bên cho vay.

- QN LNG Power/ERM đang bám sát thành phố Cẩm Phả trong quá trình triển khai thủ tục liên quan đến giải phóng mặt bằng để cập nhật các báo cáo phát triển cộng đồng (CDP).

- Đã hoàn thành lựa chọn và thực hiện hợp đồng tư vấn chiến lược thu xếp vốn (bankability) với Tư vấn Mayer Brown.

- 19/02/2025 đã hoàn thành lựa chọn ING là tư vấn tài chính quốc tế, QN LNG Power đang cung cấp các tài liệu liên quan dự án để ING chuẩn bị cho công

tác thu xếp vốn.

- Đã hoàn thành lựa chọn tư vấn luật quốc tế, Công ty đang báo cáo HĐQT phê duyệt kết quả lựa chọn nhà thầu.

1. Tiến độ góp vốn

Ngày 18/01/2023 PV Power đã thực hiện góp 30 tỷ đồng vốn điều lệ vào Công ty CP Điện khí LNG Quảng Ninh.

Ngày 26/12/2024 PV Power đã có Nghị quyết số 82/NQ- ĐLĐK về việc thông qua nội dung hợp ĐHCĐ bất thường lần 1 năm 2024 của Cty CP Điện khí LNG QN trong đó nhất trí phương án tăng vốn góp vào Cty CP Điện khí LNG QN năm 2025 là 127 tỷ đồng, tuy nhiên tiến độ góp vốn căn cứ vào tình hình triển khai thực tế của dự án.

1.2.3. Dự án mua Tòa nhà làm văn phòng làm việc.

a. Tình hình chung

Trên cơ sở Nghị quyết số 62/NQ - ĐLĐK ngày 07/1/2022 của Hội đồng thành viên Tập đoàn Dầu khí VN chấp thuận chủ trương về trụ sở làm việc của PV Power. HĐQT PV Power đã ban hành quyết định số 206/QĐ-ĐLĐK ngày 5/4/2022, phê duyệt dự án mua tòa nhà DLC - Complex Nguyễn Tuấn, tại lô C, ô đất 1.14 - HH tuyến phố Láng Hạ - Thanh Xuân, phường Nhân Chính, quận Thanh Xuân làm trụ sở văn phòng làm việc của PV Power.

Ngày 28/12/2022, PV Power đã ký Hợp đồng mua bán công trình xây dựng - Tòa nhà văn phòng DLC số 92/2022/HĐ/PVP-DLC-AV với công ty TNHH Đầu tư Bất động sản DLC và Công ty CP Đầu tư và Tư vấn An Việt. Đối tượng mua bán “Tòa nhà văn phòng DLC” (gọi là Công trình Xây dựng/Tòa nhà) thuộc dự án DLC - Complex Nguyễn Tuấn được xây dựng tại lô C, ô đất 1.14 - HH tuyến phố Láng Hạ - Thanh Xuân, phường Nhân Chính, quận Thanh Xuân. Công trình xây dựng không có hệ thống điều hòa không khí.

Trên cơ sở Báo cáo kết quả thẩm định giá kèm theo Chứng thư thẩm định giá số 9771122/TĐG/BDS-IVC ngày 17/11/2022 của Công ty Cổ phần thẩm định giá IVC Việt Nam, Giá mua bán Công trình Xây dựng được hai bên thống nhất là 726 tỷ đồng. PV Power xác định tỷ lệ cơ cấu vốn CSH/Vay là 30%/70% để mua tòa nhà này. Ngày 08/02/2023 PV Power đã ký hợp đồng vay vốn với PVCombank số 60/2023/HĐCV/PVC-PVPOWER số tiền 640 tỷ đồng cho mục đích tài trợ vốn cho dự án mua tòa nhà văn phòng làm việc theo hợp đồng số 92 nói trên.

b. Về hợp đồng mua bán:

Đến nay PV Power đã thực hiện 3 lần thanh toán với tổng số tiền 508,2 tỷ đồng (tương đương 70% giá trị của HĐ).

Bên bán (DLC) đã hoàn thành thẩm định TKCS của tòa nhà, Hồ sơ thiết kế PCCC điều chỉnh của Tòa nhà văn phòng đã thẩm duyệt theo văn bản số 1801/TD-PCCC ngày 31/5/2024.

Đến nay, Công ty DLC và Tổng thầu IBS (Bên bán):

- + Triển khai thực hiện đồng bộ các hạng mục công việc, đến nay hoàn thành khoảng 95% khối lượng công việc thuộc Tòa nhà văn phòng.

- + Tổng thầu IBS đang phải hoàn thiện thêm phần PCCC toàn bộ tầng hầm của tổ hợp công trình, lắp toàn bộ thang máy của khối chung cư...để đảm bảo điều kiện nghiệm thu hệ thống PCCC.

c. Hạng mục hoàn thiện:

Hạng mục Hoàn thiện gồm 7 gói thầu, hiện đang thực hiện 5 gói gồm: Gói thầu số 3 – Cung cấp, lắp đặt thiết bị, Gói thầu số 4 – Cung cấp và lắp đặt nội thất, Gói thầu số 5 – Tư vấn giám sát lắp đặt thiết bị, Gói thầu số 6 – Bảo hiểm hạng mục Hoàn thiện; Gói thầu số 7 – Tư vấn kiểm toán báo cáo quyết toán dự án hoàn thành.

Liên danh nhà thầu đang thực hiện Hạng mục hoàn thiện nội thất, điều hoà không khí, công nghệ thông tin và điện nhẹ...đang bám sát tiến độ hợp đồng, đảm bảo chất lượng, thẩm mỹ. Đã hoàn thành đạt 90% khối lượng công việc.

Đến nay, việc bàn giao tòa nhà chậm so với kế hoạch, dự kiến hoàn thành cuối Quý II/2025. Tổng công ty đang đôn đốc quyết liệt, yêu cầu nhà thầu tập trung cao độ để hoàn thành các công việc còn lại khác của dự án tuy nhiên còn một số khó khăn do Công ty DLC nên tiến độ công việc bị ảnh hưởng.

1.2.4. Các dự án khác

Dự án thủy điện Luang Prabang: Tổng công ty hiện thông báo cho đối tác về việc không tham gia thực hiện Dự án. PV Power thực hiện theo chỉ đạo của Chính phủ và Tập đoàn Dầu khí Việt Nam.

- Dự án nhiệt điện tại Xê Kông (Lào): PV Power đã có văn bản báo cáo Tập đoàn, Ngày 25/9/2024, Tổng giám đốc trình HĐQT TCT xem xét, thông qua chủ trương hợp tác với đối tác Lào tại Dự án (Tờ trình số 1791/TTr-ĐLĐK). HĐQT PV Power đã xem xét, thông qua chủ trương PV Power ký thỏa thuận cung cấp dịch vụ QLDA và dịch vụ vận hành, bảo trì sửa chữa cho nhà máy với đối tác là Tập đoàn Phonesack Group/Xekong Power Plant Ltd, và triển khai các nội dung hợp tác khác theo Quy chế quản trị danh mục đầu tư của TCT.

- Dự án xuất tro xỉ bằng đường biển tại cảng nhập NMĐ Vũng Áng: Ngày 30/11/2022, HĐQT Tổng công ty có Quyết định số 1124/QĐ-ĐLĐK phê duyệt đề án xử lý tro xỉ NMĐ VA1. Ngày 11/8/2023, tư vấn đã trình Báo cáo NCKT Dự án (bản cuối, sau hiệu chỉnh). Ngày 27/11/2023, Công an tỉnh Hà Tĩnh đã có văn bản thẩm quyết TK PCCC; Ngày 10/4/2024 TCT đã có công văn trình Bộ GTVT đề nghị bổ sung công năng xuất tro xỉ qua cảng nhập than Vũng Áng. Cục Hàng Hải (Bộ GTVT) đã có văn bản đồng ý với đề xuất của PV Power. TCT hiện đang làm việc với cơ quan có thẩm quyền để có văn bản trả lời.

PV Power hiện đang nghiên cứu các cơ hội đầu tư các dự án điện LNG Hà Tĩnh, Quỳnh lập Nghệ An, dự án năng lượng tái tạo (điện rác, điện hydro...), dự án thủy điện tích năng tại Ninh Thuận, dự án phát triển trạm sạc xe điện cụ thể như sau:

Dự án NMĐ LNG Quỳnh Lập (Nghệ An):

- HĐQT TCT đã ban hành Nghị quyết số 41/NQ-ĐLĐK ngày 07/6/2024 chấp thuận chủ trương ký thỏa thuận hợp tác với đối tác SK E&S (Hàn Quốc) và NASU (TH Group) để nộp hồ sơ đề nghị thực hiện dự án. Ngày 11/6/2024, các bên đã ký thỏa thuận liên danh để tham gia đấu thầu lựa chọn NĐT và thực hiện các công việc chuẩn bị đầu tư.

- Ngày 26/08/2024, Sở Công Thương tỉnh Nghệ An đã gửi văn bản số 2020/GM-SCT đến các nhà đầu tư quan tâm thực hiện dự án, mời họp công bố thông tin.

- Liên danh đã trình hồ sơ đề xuất thực hiện dự án vào ngày 20/9/2024, hiện đang bám sát Tỉnh về việc lựa chọn nhà đầu tư dự án.

Dự án NMĐ LNG Vũng Áng (Hà Tĩnh)

- Ngày 07/3/2024, UBND tỉnh Hà Tĩnh đã có văn bản chấp thuận chủ trương nghiên cứu đầu tư xây dựng NMĐ LNG và Trung tâm kho cảng LNG tại khu kinh tế Vũng Áng và PV Power được tổ chức khảo sát, lập dự án theo quy định.

- Ngày 16/12/2024, PV Power đã báo cáo UBND Tỉnh hồ sơ và kiến nghị Tỉnh báo cáo Bộ Công Thương/Chính phủ chấp thuận Dự án NMĐ LNG Vũng Áng 3 là dự án nguồn điện quan trọng, ưu tiên đầu tư trong giai đoạn 2021- 2030 thay thế các dự án LNG khác chậm tiến độ hoặc không triển khai.

- TCT hiện đang làm việc với đối tác để lập báo cáo nghiên cứu tiền khả thi và BCNCKT Dự án.

Dự án NMĐ Cà Mau mở rộng

Tổng công ty đang chuẩn bị hồ sơ đề xuất Dự án NMĐ Cà Mau mở rộng thay thế cho các dự án chậm tiến độ hoặc không triển khai trong Quy hoạch Điện VIII.

Các dự án thí điểm trạm sạc xe điện

PV Power hiện đang đàm phán với Vin-Green (Công ty con của VinFast) về hợp đồng cung cấp thiết bị trạm sạc xe điện cho VinFast.

Dự án Trạm sạc xe điện tại số 6 Huỳnh Thúc Kháng, Hà Nội: Ngày 31/10/2024 đã đưa trạm sạc vào vận hành.

Dự án trạm sạc xe điện tại Big C Thăng Long (Hà Nội): PV Power xem xét Báo cáo KTKT dự án và không triển khai lắp trạm sạc xe điện tại điểm này.

Hiện TCT nghiên cứu phương án đầu tư lắp đặt trạm sạc tại vị trí tòa nhà văn phòng làm việc mới của TCT.

Các dự án thủy điện

- Dự án thủy điện tích năng Lâm Sơn:

+ PV Power đã thuê tư vấn khảo sát, lập báo cáo đề xuất Dự án. Ngày 22/7/2024, PV Power đã báo cáo UBND tỉnh Ninh Thuận về đề xuất thực hiện Dự án và UBND tỉnh Ninh Thuận đã có văn bản đồng ý cho PV Power lập báo cáo đề xuất bổ sung dự án vào Quy hoạch Điện VIII.

+ TCT hiện đang tìm kiếm đối tác để triển khai nghiên cứu, lập báo cáo bổ sung quy hoạch.

- Dự án Nhà máy thủy điện Nậm Nơn:

Đơn vị đã hoàn thành đàm phán với bên bán và trình PV Power bổ sung kế hoạch SXKD năm 2024. Ngày 27/7/2024, HĐQT PV Power đã có Nghị quyết số 57/NQ-ĐLĐK chấp thuận điều chỉnh KH SXKD 2024 của PV Power HHC. PV Power HHC đã ký hợp đồng mua bán với đối tác.

- Dự án NM điện rác Khe Giang (Uông Bí, Quảng Ninh)

PV Power đang nghiên cứu phương án hợp tác với Công ty CP Việt Long trong việc triển khai dự án.

2. Kết quả giám sát tình hình hoạt động tài chính của Tổng công ty.

2.1 Việc bảo toàn, phát triển vốn, kiểm soát dòng tiền năm 2024.

Theo số liệu trên BCTC riêng năm 2024 đã được kiểm toán, lợi nhuận sau thuế thu nhập doanh nghiệp của PV Power đạt 1.207 tỷ đồng, hệ số bảo toàn vốn của PV Power đạt 1,03. PV Power đã bảo toàn và phát triển được vốn. PV Power đã sử dụng vốn hiệu quả trong hoạt động sản xuất kinh doanh, sử dụng dòng tiền nhàn rỗi gửi ngân hàng với các kỳ hạn hợp lý, vay vốn lưu động với lãi suất thấp tạo ra doanh thu và lợi nhuận hoạt động tài chính.

Trong năm 2024 PV Power đã cân đối đủ dòng tiền cho hoạt động sản xuất kinh doanh cũng như hoạt động đầu tư dự án, đầu tư tài chính ra ngoài doanh

ng nghiệp, trả nợ, lãi vay đầy đủ, đúng hạn. Lưu chuyển tiền thuần trong năm dương, số dư tiền và tương đương tiền cuối kỳ là 10.963 tỷ đồng tăng 34% so với cùng kỳ năm trước. Việc kiểm soát dòng tiền năm 2024 đã được thực hiện trên cơ sở các báo cáo dòng tiền tháng, quý, năm.

2.2 Tình hình thu hồi và quản lý công nợ.

*** Công nợ phải thu của Công ty mẹ:**

Các khoản phải thu ngắn hạn của PV Power đến thời điểm 31/12/2024 là 8.489 tỷ đồng, giảm 2.978 tỷ đồng tương ứng giảm 26% so với cùng kỳ năm trước, trong đó chủ yếu là giảm các khoản mục sau:

- Phải thu ngắn hạn của khách hàng là 7.856 tỷ đồng, giảm 1.855 tỷ đồng tương ứng giảm 19% so với cùng kỳ năm trước trong đó chủ yếu giảm công nợ của Công ty Mua bán điện (EVN/EPTC) là 1.798 tỷ đồng, tương ứng giảm 19% (Chi tiết công nợ gồm: tiền điện chưa thu được tháng 10,11,12 năm 2024 của Công ty Điện lực Dầu khí Cà Mau, tháng 11,12 của Công ty Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch, tiền điện từ tháng 9 đến tháng 12 của Công ty Điện lực Dầu khí Hà Tĩnh). Đến cuối năm 2024 công nợ tiền điện thu được từ EVN/EPTC đã được cải thiện hơn, tuy nhiên việc chậm thanh toán tiền điện vẫn kéo dài từ 10 ngày đến 30 ngày, chưa tính đến các khoản công nợ còn tồn đọng từ các năm trước;

- Trả trước cho người bán ngắn hạn là 260 tỷ đồng, giảm 978 tỷ đồng tương ứng giảm 476% so với cùng kỳ năm trước, chủ yếu là giảm khoản tạm ứng của PV Power cho Tập đoàn Sam Sung C&T 679 tỷ đồng và giảm tạm ứng cho Tổng công ty Lắp máy Việt nam – CTCP 381 tỷ đồng do PV Power đã thực hiện thu hồi tạm ứng của nhà thầu qua các lần thanh toán của dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4;

- Các khoản phải thu ngắn hạn khác, giảm 163 tỷ đồng tương ứng giảm 16% so với cùng kỳ năm trước chủ yếu là giảm khoản phải thu liên quan đến chi phí sửa chữa tổ máy số 1 nhà máy điện Vũng Áng 1 do Tổng Công ty bảo hiểm Dầu khí đã chi trả thêm 178 tỷ tiền bồi thường theo quy định của hợp đồng bảo hiểm nhà máy điện Vũng Áng 1.

*** Công nợ phải trả của Công ty mẹ:**

- Công nợ phải trả ngắn hạn của PV Power đến 31/12/2024 là 28.284 tỷ đồng, tăng 6.064 tỷ đồng tương ứng tăng 27% so với cùng kỳ năm trước, chủ yếu thay đổi do tăng khoản mục vay và nợ thuê tài chính, giảm khoản mục phải trả người bán ngắn hạn và phải trả ngắn hạn khác. Vay và nợ thuê tài chính ngắn hạn là 12.193 tỷ đồng, tăng 8.186 tỷ đồng tương ứng tăng 304% so với cùng kỳ năm

trước, chủ yếu do tăng vay vốn lưu động 2.563 tỷ đồng và giải ngân thêm 5.133 tỷ đồng khoản vay ngắn hạn bắc cầu 300 triệu USD với tổ hợp ngân hàng Citibank và ING Bank cho dự án Điện Nhơn Trạch 3,4. Trong khi đó phải trả người bán ngắn hạn là 13.256 tỷ, giảm 7%, chủ yếu là giảm công nợ tiền than với Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam và công nợ với Tập đoàn Samsung C & T (nhà thầu dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4); Khoản mục phải trả ngắn hạn khác là 1.441 tỷ đồng giảm 46% chủ yếu do trong năm PV Power đã thực hiện chuyển trả Tập đoàn Dầu khí Việt Nam tiền lợi nhuận sau thuế phát sinh trong giai đoạn Công ty TNHH MTV

- Công nợ phải trả dài hạn của PV Power đến 31/12/2024 là 10.135 tỷ đồng, tăng 2.219 tỷ đồng tương ứng tăng 28% so với cùng kỳ năm trước chủ yếu do tăng khoản vay và nợ thuê tài chính dài hạn và dự phòng phải trả dài hạn. Vay và nợ thuê tài chính dài hạn tăng 1.879 tỷ đồng tương ứng tăng 33% do tiếp tục giải ngân khoản vay SACE từ ngân hàng SMBC – Chi nhánh Singapore và khoản vay Vietcombank để đầu tư dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4. Dự phòng phải trả dài hạn tăng 343 tỷ đồng tương ứng tăng 16% do trích trước chi phí bảo trì, sửa chữa lớn các nhà máy điện của PV Power.

2.2. Kết quả kiểm kê thời điểm 0h ngày 01/01/2025.

Cơ quan Tổng công ty và các đơn vị thành viên trực thuộc đã ban hành các quyết định thành lập hội đồng kiểm kê tài sản và nguồn vốn tại thời điểm 0h ngày 01/01/2025 và thực hiện công tác kiểm kê có sự chứng kiến của kiểm toán Deloitte theo đúng quy định hiện hành.

Ngày 13/03/2025 PV Power đã tổ chức họp xử lý kết quả kiểm kê, giao cơ quan văn phòng và các chi nhánh thực hiện thanh lý các tài sản, công cụ dụng cụ, vật tư, hư hỏng, không sử dụng được, hết khấu hao...theo quy định hiện hành.

2.3. Kết quả thực hiện tiết kiệm, tiết giảm chi phí.

Trong năm 2024, Tổng công ty tiết kiệm, tiết giảm được 311,63 tỷ đồng (bao gồm trong hoạt động sản xuất, mua sắm, đầu tư xây dựng), cụ thể:

- + Tiết kiệm từ nguyên, vật liệu: 12,68 tỷ đồng;
- + Tiết kiệm từ nhiên liệu, năng lượng: 171,55 tỷ đồng;
- + Tiết kiệm từ chi phí quản lý: 122,68 tỷ đồng;
- + Tiết kiệm Quản lý đầu tư xây dựng: 4,71 tỷ đồng.

2.4. Các khoản bảo lãnh của Tổng công ty cho các đơn vị thành viên

Đến 31/12/2024, PV Power có bảo lãnh cho một số khoản vay dài hạn của Công ty CP Thủy điện Hòa Na (Công ty con của PV Power) với ngân hàng

Techcombank, tổng giá trị còn phải bảo lãnh là 20,5 tỷ đồng, giảm so với cùng kỳ năm trước là 238% chủ yếu do trong năm công ty CP thủy điện Hòa Na đã thực hiện trả nợ theo quy định do đó giảm nghĩa vụ bảo lãnh theo dư nợ vay.

2.5. Hoạt động của hệ thống kiểm soát nội bộ, kiểm toán nội bộ, quản lý rủi ro

a. Mô hình tổ chức hệ thống KSNB, quản lý rủi ro:

Hệ thống kiểm soát nội bộ của PV Power được thực hiện thông qua Ban Kiểm soát nội bộ và bộ phận Kiểm toán nội bộ trực thuộc HĐQT Tổng công ty; việc kiểm tra, giám sát của các ban chức năng của TCT theo lĩnh vực hoạt động và tại các nhà máy.

- Hệ thống các quy chế, quy định quản lý nội bộ trong các mặt hoạt động của TCT bên cạnh các quy định của pháp luật nhà nước hiện hành là hành lang pháp lý để rà soát và kiểm tra các mặt hoạt động đảm bảo hiệu lực và hiệu quả trong quản lý và điều hành hoạt động SXKD của TCT.

- Nhiệm vụ chính của Bộ phận Kiểm soát nội bộ gồm (i) giúp việc cho HĐQT về công tác kiểm tra, giám sát việc ban hành, thực hiện các quy định, quy chế nội bộ, nghị quyết, quyết định của HĐQT và ĐHĐCĐ; (ii) tư vấn cho HĐQT tất cả các nội dung do Ban điều hành trình HĐQT trước khi HĐQT ban hành nghị quyết, quyết định và ý kiến chỉ đạo, đảm bảo tuân thủ nghị quyết của ĐHĐCĐ, điều lệ và quy định của pháp luật; (iii) tham gia các cuộc kiểm tra, giám sát của HĐQT theo yêu cầu của HĐQT và báo cáo HĐQT kết quả kiểm tra...

- Nhiệm vụ của Bộ phận Kiểm toán nội bộ: Thực hiện công tác kiểm toán nội bộ bao gồm nhưng không giới hạn theo phạm vi, quyền hạn, trách nhiệm theo quy định của pháp luật và Quy chế kiểm toán nội bộ của Tổng công ty đã được ban hành

b. Hoạt động của hệ thống KSNB, quản lý rủi ro

Hệ thống kiểm soát nội bộ và quản trị rủi ro của Tổng công ty đã phát huy được vai trò, thực hiện đúng chức năng, nhiệm vụ, cơ bản hoàn thành các nhiệm vụ, kế hoạch được HĐQT thông qua, đáp ứng được cơ bản yêu cầu của Tổng công ty và đang tiếp tục hoàn thiện. HĐQT đã ban hành Quy chế quản trị rủi ro và bắt đầu triển khai công tác QTRR tại TCT và các đơn vị (PV Power đã và đang triển khai xây dựng Hệ thống KSNB theo 03 tuyến).

Hoạt động của Ban Kiểm soát nội bộ (KSNB) TCT :

- + Đã thực hiện nghiên cứu, rà soát các tờ trình do Ban điều hành trình và có 162 báo cáo tham mưu tư vấn HĐQT ban hành Nghị quyết/quyết định/văn bản chỉ đạo;

+ Đầu mối tham mưu và giúp việc cho HĐQT triển khai kế hoạch kiểm tra, giám sát của HĐQT tại các đơn vị: Năm 2024, đã thực hiện kiểm tra, giám sát tại 04 đơn vị trong kế hoạch, gồm: Chi nhánh Tổng công ty - Công ty Điện lực Dầu khí Hà Tĩnh; Cơ quan Văn phòng Tổng công ty; Công ty CP thủy điện Hòa Na, Công ty CP Dịch vụ kỹ thuật Điện lực Dầu khí VN. Ngoài ra, Ban KSNB còn cử nhân sự tham gia các chương trình làm việc của BKS tại NMD Vũng Áng 1.

+ Thực hiện xây dựng và trình HĐQT ban hành các quy chế nội bộ để phục vụ hoạt động quản trị của Tổng công ty gồm: Quy chế quản trị rủi ro của Tổng công ty; Quy chế xử lý công việc của HĐQT Tổng công ty; Quy chế kiểm toán nội bộ (sửa đổi); sửa đổi chức năng nhiệm vụ của Ban KSNB. Ngoài ra Ban KSNB còn có ý kiến góp ý đối với các văn bản quản lý nội bộ mà Ban chủ trì soạn thảo xin ý kiến, rà soát báo cáo HĐQT.

- Hoạt động của bộ phận Kiểm toán nội bộ TCT: Bộ phận kiểm toán nội bộ (KTNB) được PV Power tổ chức gồm 5 thành viên trực thuộc Ban KSNB TCT do 1 phó TB phụ trách. Trong năm 2023, KTNB đã thực hiện được 3 cuộc kiểm toán tại các đơn vị trong kế hoạch gồm: Công ty CP Thủy điện Hòa Na; Trung tâm dịch vụ Kỹ thuật (TSC); CN TCT - Công ty Điện lực Dầu khí Cà Mau.

- Công tác hoàn thiện, sửa đổi bổ sung các quy chế, quy định quản lý nội bộ cũng đã được HĐQT, TGD hết sức quan tâm và thực hiện thường xuyên, đặc biệt là một số các quy định trong quản lý định mức KTKT, quản lý chi phí nhằm tiết giảm chi phí, điều chỉnh bổ sung các quy định nội bộ đảm bảo phù hợp với pháp luật hiện hành của nhà nước, phù hợp với đặc điểm tình hình hoạt động của TCT.

- Việc phối hợp trong công tác kiểm tra, giám sát nội bộ đã được thực hiện: Ban Kiểm soát TCT cũng đã có các cuộc kiểm tra, giám sát theo kế hoạch, tăng cường phối hợp cùng các Ban chuyên môn của TCT để tiết kiệm thời gian cũng như chi phí trong hoạt động kiểm soát, giảm tối đa ảnh hưởng tới hoạt động chung của TCT và đối tượng được kiểm soát.

- Ngoài ra, HĐQT, Ban TGD đã thực hiện một số đợt kiểm tra, giám sát trực tiếp tại các đơn vị thành viên/trực thuộc nhằm kịp thời nắm bắt tình hình và có những đề xuất kiến nghị phù hợp với đặc điểm hoạt động của mỗi đơn vị, các đợt kiểm tra giám sát này đều có sự tham gia của Ban KS (cử các KSV phối hợp) nhằm giảm thiểu số lần kiểm tra tại đơn vị và cùng chia sẻ các thông tin giám sát, nâng cao chất lượng của hoạt động của hệ thống kiểm soát nội bộ và quản trị rủi ro.

2.6. Lựa chọn đơn vị kiểm toán độc lập kiểm toán BCTC của Tổng công ty

Ngày 23/5/2024, ĐHĐCĐ thường niên năm 2024 của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP đã thông qua việc ủy quyền cho HĐQT PV Power quyết định lựa chọn 01 trong 04 công ty kiểm toán BKS đề xuất để thực hiện soát xét Báo cáo tài chính bán niên, kiểm toán Báo cáo tài chính năm 2024 và 2 năm tiếp theo của Tổng công ty. Ngày 4/7/2024 HĐQT PVPower đã có nghị quyết số 52/NQ-ĐLĐK thông qua danh sách các đơn vị kiểm toán và giao Tổng giám đốc tổ chức lựa chọn đơn vị kiểm toán.

Trên cơ sở các tiêu chí lựa chọn đơn vị kiểm toán BCTC đã được ĐHĐCĐ thông qua, PV Power đã thực hiện lựa chọn đơn vị cung cấp dịch vụ kiểm toán BCTC năm 2024, của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP là Công ty TNHH Deloitte Việt Nam. Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP sẽ tiếp tục thực hiện lựa chọn đơn vị kiểm toán độc lập năm 2025 trong danh sách các công ty kiểm toán đã thông qua theo quy định.

3. Hoạt động của HĐQT, TGD và người điều hành khác của Tổng công ty.

Năm 2024, Hội đồng quản trị đã ban hành các Nghị quyết, Quyết định liên quan đến thông qua nội dung đề TGD chỉ đạo về công tác SXKD, công tác đầu tư, tái cơ cấu, công tác thu xếp vốn, công tác quản trị và các công tác khác, ban hành các Quy chế của PVPower.

+ Về công tác đầu tư: Thay đổi Người Đại diện phần vốn và giao quản lý phần vốn đối với Người đại diện phần vốn Tổng Công ty tại Công ty Cổ Phần Năng Lượng Tái tạo Điện lực Dầu Khí; Phê duyệt và ban hành Quy chế phân cấp đầu tư và quản lý đầu thầu trong hoạt động đầu tư của Tổng Công ty Điện lực Dầu Khí Việt Nam-CTCP; Hợp tác với đối tác Lào tại Dự án nhiệt điện than Xekong, nước CHDCND Lào; Thông qua phương án tăng vốn điều lệ của Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam-CTCP; Phê duyệt bổ sung kế hoạch lựa chọn nhà thầu của Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4; Phương án lựa chọn nhà thầu trong trường hợp đặc biệt: Mua nhiên liệu khí LNG sau tái hóa phục vụ giai đoạn chạy thử Dự án NMĐ Nhơn Trạch 3& Nhơn Trạch 4; Chấp thuận giao dịch giữa Tổng Công ty Khí Việt Nam -CTCP và Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP về việc mua bán khí LNG tái hóa phục vụ giai đoạn chạy thử cho Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4; Nghị quyết chuyển nhượng quyền mua cổ phần của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP cho CBCNV Công ty mẹ - Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP tại Công ty CP Thủy điện Nậm Chiến; Phê duyệt chủ trương ký các phụ lục hợp đồng tư vấn giám sát độc lập môi trường xã hội các nhà máy điện Nhơn Trạch 3 & Nhơn

Trạch 4 phục vụ khoản vay ECA không ràng buộc trị giá 200 triệu USD và khoản vay ECA ràng buộc trị giá 521,5 triệu USD;...

+ Về hoạt động SXKD: Phê duyệt và ban hành Quy chế quản lý và sử dụng vốn bằng tiền của Công ty mẹ PV Power; Thông qua chủ trương bổ sung ngành nghề đăng ký kinh doanh của Công ty cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2; Bổ sung ngành nghề đăng ký kinh doanh của PV Power; Bổ nhiệm Người phụ trách quản trị Tổng Công ty; Điều chỉnh Quy chế quản lý tài chính của PV Power; Thông qua bổ sung khối lượng dầu DO phục vụ vận hành Nhà máy điện Vũng Áng 1 vào kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2024; Tái cấp hạn mức tín dụng tài trợ vốn lưu động luân chuyển của Công ty Mẹ - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP; Phê duyệt Đề án xử lý, tiêu thụ tro xỉ Nhà máy điện Vũng Áng 1; Thông qua kế hoạch SXKD năm 2025 của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP; Chấp thuận giao dịch, hợp đồng đào tạo giữa Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam- CTCP và Trường Cao đẳng Dầu khí; Thông qua cơ cấu tổ chức bộ máy của chi nhánh Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP - Trung tâm dịch vụ kỹ thuật; Phê duyệt chương trình và khái toán mua Bảo hiểm nhân thọ trả sau cho cán bộ công nhân viên công ty mẹ - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP; Phê duyệt danh sách các tổ chức tín dụng và hạn mức đầu tư tiền gửi của Công ty mẹ- Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam- CTCP; Nghị quyết thông qua khối lượng và dự toán chi phí mua than phục vụ vận hành Nhà máy nhiệt điện Vũng Áng 1 năm 2025; Quyết định phê duyệt và ban hành Quy chế thưởng an toàn của Công ty mẹ - Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP; Phê duyệt và ban hành Quy chế chi tiêu nội bộ của Công ty mẹ - Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP...

+ Về công tác quản trị, kiểm soát, QTRR: Thành lập đoàn KTNB thực hiện kiểm toán tại CTCP Thủy điện Hòa Na; Thông qua nội dung hợp ĐHCĐ thường niên năm 2024 của đơn vị thành viên;

+ Các công tác khác: Ban hành các văn bản liên quan đến công tác cán bộ, lao động tiền lương thuộc thẩm quyền theo phân cấp; Phê duyệt/thông qua các định mức KTKT của các NMD; Giải trình sửa đổi, bổ sung phương án sắp xếp, tái cơ cấu PV Power giai đoạn 2021-2025

Bên cạnh đó, Hội đồng quản trị đã tổ chức các đợt giám sát tại các đơn vị trực thuộc TCT, tổ chức các cuộc họp định kỳ, đột xuất xử lý các vấn đề thuộc thẩm quyền và giải quyết các vướng mắc của TGD trong quá trình quản lý và điều hành.

Tổng giám đốc TCT đã tổ chức các cuộc họp giao ban toàn hệ thống định kỳ hàng tháng, tổ chức các cuộc họp chuyên đề nhằm xử lý những công việc trong điều hành hoạt động của TCT, kịp thời ra các quyết định để chỉ đạo hoạt động của TCT, triển khai các Nghị quyết, Quyết định của Tập đoàn DKVN và của Hội đồng quản trị.

Công tác ban hành các Nghị quyết, Quyết định của Hội đồng quản trị, Tổng giám đốc nhìn chung phù hợp với quy định của pháp luật, Điều lệ tổ chức và hoạt động của TCT, phù hợp với các quy định phân cấp theo thẩm quyền.

Các quyết định của HĐQT, TGD được đưa ra sau các cuộc họp, thông qua các nghị quyết, quyết định cơ bản phù hợp với các quy định của pháp luật, đảm bảo nguyên tắc cần trọng, trung thực và kịp thời so với tính cấp thiết của hoạt động quản lý và điều hành, thể hiện tính nghiêm túc trong thực hiện quyền của chủ sở hữu, đảm bảo lợi ích của cổ đông.

4. Giao dịch giữa Tổng công ty, công ty con, Công ty do công ty đại chúng nắm quyền kiểm soát trên 50% vốn điều lệ với thành viên HĐQT và những người có liên quan của thành viên đó:

Giao dịch giữa PV Power với Tập đoàn Dầu khí Việt Nam – là người có liên quan với thành viên HĐQT là người đại diện phần vốn của PVN tại PV Power như sau: Trong năm 2024, phát sinh giao dịch mua hàng với giá trị là 9.563.857.724.057 đồng.

Giao dịch giữa PV Power và Trường cao đẳng nghề Dầu khí – chi nhánh của PVN: trong năm 2024, phát sinh các giao dịch mua hàng là 844.310.000 đồng.

Giao dịch giữa Công ty cổ phần Thủy điện Hòa Na (Công ty con của PV Power) với Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (PVN): trong năm 2024 phát sinh giao dịch về phí sử dụng nhãn hiệu với giá trị giao dịch là: 2.492.109.462 đồng.

Giao dịch giữa Công ty cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2 (Công ty con của PV Power) với Tập đoàn Dầu khí Việt Nam: Trong năm 2024, tổng giá trị giao dịch (mua hàng) là 5.136.016.199 đồng.

Giao dịch giữa Công ty cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam (Công ty con của PV Power) với Chi nhánh phát điện Dầu khí – Chi nhánh của PVN: Trong năm 2024 phát sinh giao dịch bán hàng với tổng giao dịch là 3.451.000.000 đồng.

Giao dịch giữa Công ty cổ phần Thủy điện Đakđinh (Công ty con của PV Power) với Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (PVN): trong năm 2024 phát sinh giao dịch về phí sử dụng nhãn hiệu với giá trị giao dịch là: 439.990.861 đồng.

(Số liệu theo BCTC riêng năm 2024 đã kiểm toán của Tổng công ty và các công ty con của Tổng công ty).

5. Giao dịch giữa Tổng công ty với Công ty trong đó thành viên HĐQT là thành viên sáng lập hoặc là người quản lý doanh nghiệp trong thời hạn 03 năm gần nhất trước thời điểm giao dịch:

Giao dịch giữa PV Power với PV Gas (PV Gas là Tổng công ty mà trước đây Ông Hoàng Văn Quang - Chủ tịch HĐQT PV Power là thành viên HĐQT, Tổng giám đốc trong thời hạn 03 năm trở lại đây) với giao dịch mua hàng là 492.847.772.347 đồng.

Nội dung này đã được thể hiện tại Báo cáo quản trị năm 2024 của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP và PV Power đã công bố thông tin trên Website của PV Power theo đúng quy định.

6. Tổng kết các cuộc họp của Ban Kiểm soát và các kết luận, kiến nghị của BKS.

6.1. Các cuộc họp của Ban Kiểm soát

Trong năm 2024, Ban kiểm soát tổ chức 12 cuộc họp trực tiếp. Nội dung, kết quả các cuộc họp của Ban kiểm soát đều được các thành viên (5/5) tham gia biểu quyết thống nhất thông qua.

Nội dung các cuộc họp của Ban Kiểm soát:

- Lần 1: Triển khai kế hoạch hoạt động quý 1/2024, phân công thực hiện các báo cáo của BKS trình ĐHĐCĐ năm 2024.
- Lần 2: Triển khai thực hiện công tác giám sát Quý 1/2024 và các Báo cáo của BKS trình ĐHĐCĐ năm 2024
- Lần 3: Thảo luận về ý kiến của BKS đối với phương án trích trước chi phí BDSC NMD Cà Mau 1 tại BCTC 31/12/2023.
- Lần 4: Triển khai thực hiện nhiệm vụ theo Kế hoạch Quý 2/2024
- Lần 5: Triển khai giám sát công tác quyết toán đại tu Tổ máy 1- NMD Vũng Áng 1 tại TSC và NMD Vũng Áng 1.
- Lần 6: Triển khai thực hiện nhiệm vụ theo kế hoạch Quý 2/2024 và trao đổi kết quả kiểm soát công tác quyết toán đại tu NMD Vũng Áng 1 năm 2023.
- Lần 7 : Thống nhất nội dung báo cáo giám sát Quý 2/2024 và báo cáo kiểm soát công tác quyết toán đại tu NMD Vũng Áng 1 năm 2023. Phân công thực hiện Báo cáo phục vụ hội nghị kiểm soát PVN. Triển khai các công việc quý 3/2024.
- Lần 8: Triển khai kế hoạch kiểm soát Quý 3/2024. Phân công thực hiện kiểm soát tại Công ty ĐLDK Cà Mau và Công ty ĐLDK Nhơn Trạch.

- Lần 9: Trao đổi và thống nhất kết quả kiểm soát PVPower Cà Mau. Phân công thực hiện Báo cáo giám sát quý 3/2024.

- Lần 10: Thống nhất nội dung Báo cáo giám sát Quý 3/2024. Trao đổi tình hình thực hiện thẩm định BCTC tại thời điểm 30/6/2024. Triển khai công việc quý 4/2024.

- Lần 11: Thống nhất kế hoạch hoạt động năm 2025 của BKS. Trao đổi về dự thảo Báo cáo thẩm định BCTC tại thời điểm 30/6/2024.

- Lần 12: Thống nhất nội dung Báo cáo Giám sát Quý 4/2024. Trao đổi về Báo cáo tài chính, hạch toán doanh thu, chi phí và Kết quả SXKD năm 2024 của TCT

6.2. Tổng kết các kết luận, kiến nghị của Ban Kiểm soát

Trong năm 2024, thông qua các Báo cáo giám sát hàng quý, các Báo cáo thẩm định, Báo cáo kết quả kiểm soát, Ban Kiểm soát đã đưa ra những ý kiến đóng góp, các kiến nghị, giải pháp, đề xuất để hoạt động của Tổng công ty an toàn, hiệu quả, đúng qui định và đóng góp vào việc hoàn thành các chỉ tiêu đã được ĐHĐCĐ phê duyệt. Bên cạnh đó, trong các cuộc họp hoặc thông qua trao đổi, Ban Kiểm soát cũng kịp thời thông tin tới HĐQT, TGD những vấn đề cần xem xét cân nhắc, lường trước những khó khăn vướng mắc trước khi HĐQT, TGD ra các quyết định quản lý và điều hành. HĐQT và Ban TGD cũng đã ghi nhận, tiếp thu các kiến nghị của Ban Kiểm soát.

7. Đánh giá sự phối hợp hoạt động giữa Ban Kiểm soát với HĐQT, TGD và các cổ đông.

Ban Kiểm soát đã chủ động xây dựng kế hoạch trình ĐHĐCĐ thông qua làm cơ sở thực hiện ngay từ đầu năm. Phân công nhiệm vụ cho các Kiểm soát viên, chủ động triển khai thực hiện kế hoạch hoạt động, tuân thủ các quy định của Luật Doanh nghiệp, Điều lệ của TCT, Điều lệ Tổ chức và hoạt động của Ban Kiểm soát. Thực hiện trách nhiệm và nghĩa vụ của mình một cách độc lập, tự chịu trách nhiệm về kết quả hoạt động của Ban Kiểm soát.

Thực hiện chế độ báo cáo ĐHĐCĐ, công bố thông tin theo đúng quy định hiện hành. Tuyệt đối bảo vệ quyền lợi của các cổ đông, thông tin báo cáo tới ĐHĐCĐ một cách trung thực, cân trọng, chính xác. Trong năm không phát sinh bất cứ yêu cầu nào từ các cổ đông về hoạt động kiểm soát bất thường.

Ban KS đã nhận được các tài liệu họp của HĐQT, TGD phù hợp với nội dung trước mỗi cuộc họp do HĐQT, TGD chủ trì và tham dự đầy đủ các cuộc họp này. Tại các cuộc họp, Ban Kiểm soát đã phát biểu ý kiến (không tham gia biểu quyết).

Kịp thời thông tin tới HĐQT, TGD những vấn đề cần xem xét cân nhắc, lường trước những khó khăn vướng mắc trước khi HĐQT, TGD ra các quyết định quản lý và điều hành. Đưa ra những ý kiến đóng góp, các kiến nghị, đề xuất giải pháp xử lý tồn tại, bất cập, đóng góp vào việc hoàn thành các chỉ tiêu đã được ĐHĐCĐ phê duyệt.

Các Báo cáo, thông tin liên quan đến hoạt động SXKD của TCT trước khi gửi đi, Ban Kiểm soát đã tham khảo, thông qua, xin ý kiến (bằng nhiều hình thức) với HĐQT, TGD và được gửi báo cáo đúng thời hạn quy định.

Hoạt động của Ban KS đã nhận được sự hỗ trợ, tạo điều kiện của HĐQT, TGD và các đối tượng kiểm soát phù hợp với yêu cầu kiểm soát, giúp kết quả kiểm soát được đưa ra khách quan, phản ánh đúng bản chất hoạt động của TCT. Tạo điều kiện để Ban Kiểm soát đưa ra những đánh giá, nhận định cuối cùng sát với thực tiễn.

8. Tự đánh giá kết quả hoạt động của Ban Kiểm soát và của từng KSV.

8.1. Hoạt động chung của Ban Kiểm soát.

Ban KS đã thực hiện đúng các quy định của Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14, tuân thủ các quy định tại Điều lệ tổ chức hoạt động của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP, Quy chế tổ chức và hoạt động của Ban kiểm soát Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – Công ty Cổ phần.

8.2. Hoạt động của từng Kiểm soát viên.

Các thành viên Ban KS thực hiện nghiêm túc và hoàn thành các nhiệm vụ tại kế hoạch công việc cá nhân năm 2024 và Kế hoạch hoạt động năm 2024 của Ban kiểm soát Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP được Đại hội đồng cổ đông thông qua. Phối hợp tốt giữa các thành viên Ban kiểm soát, với HĐQT, Ban TGD. Tham gia các cuộc họp HĐQT thường kỳ hàng quý theo quy định, các cuộc họp giao ban TCT định kỳ.

• Ông Phạm Minh Đức - Trưởng Ban Kiểm soát

- Tham dự 100% các cuộc họp Ban Kiểm soát và cho ý kiến đầy đủ về công tác kiểm tra, giám sát đối với các hoạt động, lĩnh vực của Ban Kiểm soát được phân công.
- Thực hiện tốt các trách nhiệm liên quan đến các công việc, lĩnh vực: Công tác tổ chức hoạt động chung của Ban Kiểm soát; Theo dõi, đôn đốc triển khai thực hiện các hoạt động kiểm tra, giám sát của Ban Kiểm soát; Chỉ đạo, hỗ trợ, đôn đốc việc thực hiện nhiệm vụ được phân công của các Kiểm soát viên; Đề xuất các

giải pháp, kiến nghị nhằm khắc phục những tồn tại trong lĩnh vực, nhiệm vụ được phân công; Phê duyệt các báo cáo của Ban Kiểm soát.

- Triển khai và thực hiện tốt công tác kiểm tra, giám sát đối với các hoạt động: Tình hình chấp hành Điều lệ, thực hiện Nghị Quyết của Đại hội đồng cổ đông, Hội đồng quản trị; Công tác xây dựng và thực hiện chiến lược phát triển, kế hoạch hoạt động sản xuất kinh doanh; Công tác quản lý các dự án đầu tư; Công tác tái cơ cấu; Phối hợp thẩm định Báo cáo tài chính bán niên, năm.

- **Bà Hà Thị Minh Nguyệt - Kiểm soát viên:**

- Tham dự 100% các cuộc họp Ban Kiểm soát và cho ý kiến đầy đủ về công tác kiểm tra, giám sát đối với các hoạt động, lĩnh vực của Ban Kiểm soát được phân công.

- Thực hiện tốt các trách nhiệm liên quan đến: Việc xây dựng kế hoạch hoạt động của cá nhân KSV; Đề xuất các giải pháp, kiến nghị nhằm khắc phục những tồn tại trong lĩnh vực, nhiệm vụ được phân công; Phối hợp với các Kiểm soát viên khác để thực hiện nhiệm vụ chung của Ban kiểm soát.

- Triển khai và thực hiện tốt công tác kiểm tra, giám sát đối với các hoạt động: Công tác bảo toàn vốn, quản lý, sử dụng vốn chủ sở hữu, hiệu quả hoạt động của Tổng công ty; Kiểm soát tình hình công nợ phải thu, phải trả, tái cơ cấu các khoản nợ. Kiểm soát dòng tiền, dự báo các rủi ro tiềm ẩn liên quan đến tình hình tài chính của công ty mẹ PV Power qua báo cáo tài chính quý, 6 tháng, năm.

- **Bà Vũ Thị Ngọc Dung - Kiểm soát viên**

- Tham dự 100% các cuộc họp Ban Kiểm soát và cho ý kiến đầy đủ về công tác kiểm tra, giám sát đối với các hoạt động, lĩnh vực của Ban Kiểm soát được phân công.

- Thực hiện tốt các trách nhiệm liên quan đến: Việc xây dựng kế hoạch hoạt động của cá nhân KSV; Đề xuất các giải pháp, kiến nghị nhằm khắc phục những tồn tại trong lĩnh vực, nhiệm vụ được phân công; Phối hợp với các Kiểm soát viên khác để thực hiện nhiệm vụ chung của Ban kiểm soát.

- Triển khai và thực hiện tốt công tác kiểm tra, giám sát đối với các hoạt động: Tình hình thực hiện kế hoạch sản xuất kinh doanh; Thẩm định Báo cáo hoạt động sản xuất kinh doanh và Báo cáo đánh giá công tác quản lý hàng năm của Hội đồng quản trị; Công tác thương mại và quản lý các hợp đồng kinh tế. Hợp đồng mua, bán vật tư phục vụ cho bảo dưỡng sửa chữa các nhà máy điện; Công tác xây dựng và thực hiện các định mức kinh tế, kỹ thuật; Giám sát tình hình thực hiện hợp đồng cung cấp khí cho các nhà máy điện; Giám sát công tác tham gia thị

trường phát điện cạnh tranh của các Nhà máy điện của TCT. Giám sát việc xây dựng và giao kế hoạch SXKD 2025.

• **Bà Nguyễn Thanh Hương - Kiểm soát viên**

- Tham dự 100% các cuộc họp Ban Kiểm và cho ý kiến đầy đủ về công tác kiểm tra, giám sát đối với các hoạt động, lĩnh vực của Ban Kiểm soát được phân công.

- Thực hiện tốt các trách nhiệm liên quan đến: Việc xây dựng kế hoạch hoạt động của cá nhân KSV; Đề xuất các giải pháp, kiến nghị nhằm khắc phục những tồn tại trong lĩnh vực, nhiệm vụ được phân công; Phối hợp với các Kiểm soát viên khác để thực hiện nhiệm vụ chung của Ban kiểm soát.

- Triển khai và thực hiện tốt công tác kiểm tra, giám sát Giám sát hoạt động của người đại diện do TCT cử tại các doanh nghiệp khác, giám sát công tác tái cấu trúc tài chính, bao gồm đánh giá hiệu quả đầu tư vốn của TCT vào các doanh nghiệp khác, việc thoái vốn của TCT vào doanh nghiệp khác theo chỉ đạo của TCT, Tập đoàn.; thẩm định Báo cáo quyết toán quỹ tiền lương; giám sát công tác đào tạo, quản lý và sử dụng nguồn nhân lực, công tác lao động tiền lương, chế độ chính sách cho người lao động; giám sát việc thực hành tiết kiệm, tiết giảm chi phí theo chỉ đạo của Chính phủ, Tập đoàn DKVN, ĐHĐCĐ; giám sát việc thực hiện giá thành điện theo giá thành kế hoạch của các nhà máy; Giám sát các hợp đồng thuê nhân công, dịch vụ phục vụ công tác bảo dưỡng, sửa chữa định kỳ các nhà máy điện của công ty Mẹ PV Power; giám sát công tác quyết toán bảo dưỡng sửa chữa định kỳ các nhà máy điện.

• **Bà Đoàn Thị Thu Hà - Kiểm soát viên**

- Tham dự 100% các cuộc họp Ban Kiểm soát và cho ý kiến đầy đủ về công tác kiểm tra, giám sát đối với các hoạt động, lĩnh vực của Ban Kiểm soát được phân công.

- Thực hiện tốt các trách nhiệm liên quan đến: Việc xây dựng kế hoạch hoạt động của cá nhân KSV; Đề xuất các giải pháp, kiến nghị nhằm khắc phục những tồn tại trong lĩnh vực, nhiệm vụ được phân công; Phối hợp với các Kiểm soát viên khác để thực hiện nhiệm vụ chung của Ban kiểm soát.

- Triển khai và thực hiện tốt công tác kiểm tra, giám sát đối với các hoạt động: Xây dựng và ban hành hệ thống các quy chế, qui định, quy trình quản lý nội bộ của TCT và các đơn vị thành viên; Giám sát tình hình thực hiện hợp đồng cung cấp than cho nhà máy điện; Thẩm định BCTC riêng và hợp nhất hàng định kỳ bán niên, năm, trực tiếp làm việc với đơn vị kiểm toán độc lập về những nội

dung liên quan đến hoạt động soát xét, kiểm toán Báo cáo tài chính thường niên, định kỳ của Tổng công ty; Rà soát hợp đồng, giao dịch với người có liên quan thuộc thẩm quyền phê duyệt của HĐQT hoặc ĐHĐCĐ; Kiểm soát việc công bố thông tin, tiêu chuẩn và điều kiện chức danh của NDD, Người quản lý, người nội bộ, người liên quan... theo quy định pháp luật hiện hành; Tham gia kiểm soát trực tiếp các hoạt động/đơn vị theo kế hoạch kiểm soát của Ban Kiểm soát; Tổng hợp các báo cáo định kỳ của Ban Kiểm soát.

9. Thẩm định các báo cáo.

Ban Kiểm soát đã thực hiện thẩm định các báo cáo :

- Báo cáo tình hình kinh doanh của TCT.
- Báo cáo tài chính TCT đã kiểm toán.
- Báo cáo thẩm định Báo cáo công tác quản lý của HĐQT.

(Báo cáo đính kèm)

10. Thù lao, chi phí hoạt động và các lợi ích khác của Ban Kiểm soát.

Các khoản thù lao của Ban KS được TCT chi trả tuân thủ các quy định của pháp luật về tiền lương, thù lao của từng thành viên Ban Kiểm soát, được ĐHĐCĐ thông qua phù hợp với kết quả hoạt động SXKD của TCT.

Stt	Họ và tên	Chức danh	Tiền lương, thù lao (VNĐ)
1	Phạm Minh Đức	Trưởng BKS	995.941.946
2	Vũ Thị Ngọc Dung	Kiểm soát viên	1.011.493.213
3	Hà Thị Minh Nguyệt	Kiểm soát viên	1.039.786.206
4	Nguyễn Thị Thanh Hương	Kiểm soát viên	963.500.559
5	Đoàn Thị Thu Hà	Kiểm soát viên	894.716.077
Tổng cộng			4.905.438.001

Các khoản chi phí hoạt động và các thù lao, lợi ích khác của Ban KS được thực hiện và chi trả phù hợp với các qui định của Nhà nước, quy chế quản lý nội bộ của TCT, đúng mục đích cho hoạt động của Ban KS (phù hợp với các quy định về định mức chi tiêu nội bộ của TCT).

III. Kế hoạch hoạt động của Ban Kiểm soát năm 2025 (Phụ lục đính kèm)

IV. Kiến nghị của Ban kiểm soát.

- ĐHĐCĐ thông qua kết quả hoạt động của Ban KS năm 2024 và kế hoạch hoạt động kiểm soát năm 2025 để Ban Kiểm soát triển khai thực hiện.

- HĐQT, TGD TCT tiếp tục chỉ đạo và phê duyệt sửa đổi bổ sung hệ thống các văn bản quy chế, qui định, qui trình quản lý nội bộ của TCT và các đơn vị trực thuộc làm cơ sở áp dụng cho phù hợp thực tiễn và đồng bộ trong quản lý và điều hành.

- Tập trung công tác quản trị dòng tiền và các giải pháp thu xếp vốn để đảm bảo nguồn vốn cho hoạt động đầu tư. Tiếp tục thực hiện các biện pháp thu hồi công nợ, đặc biệt đối với các khoản công nợ quá hạn.

- Nâng cao chất lượng công tác bảo dưỡng sửa chữa các nhà máy điện nhằm vận hành ổn định, nâng cao độ tin cậy, khả dụng các nhà máy điện, đảm bảo hiệu quả SXKD.

- Đẩy nhanh xây dựng dữ liệu đồng bộ toàn Tổng công ty, ứng dụng khoa học công nghệ phục vụ công tác quản trị và điều hành sản xuất kinh doanh.

- Tiếp tục thực hiện các kiến nghị của Ban Kiểm soát tại các kỳ giám sát, các báo cáo thẩm định BCTC và các báo cáo kết quả kiểm soát.

Ban Kiểm soát kính báo cáo Đại hội đồng cổ đông Tổng công ty Điện lực Dầu khí - CTCP xem xét thông qua.

KẾ HOẠCH HOẠT ĐỘNG NĂM 2025
CỦA BAN KIỂM SOÁT TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CTCP

Số TT	Nội dung kiểm soát	Đối tượng kiểm soát	Thời gian thực hiện dự kiến
A	Nhiệm vụ thường xuyên		
1	Kiểm tra/giám sát tình hình thực hiện và tuân thủ Điều lệ PVPower, Luật doanh nghiệp, pháp luật nhà nước; tình hình thực hiện và tuân thủ các Quy chế, Nghị quyết, Quyết định, Chỉ thị của HĐQT PVN có liên quan đến hoạt động PVPower của Người đại diện phần vốn PVN, HĐQT, Tổng giám đốc.	Người đại diện của PVN tại TCT, HĐQT, TGD PVPower	Thường xuyên
2	Kiểm tra/giám sát, đánh giá tình hình thực hiện Nghị quyết ĐHĐCĐ thường niên năm 2025; tình hình tài chính, cân đối vốn và quản lý dòng tiền, hiệu quả hoạt động và khả năng thanh toán nợ, tình hình quản lý và sử dụng vốn; bảo toàn và phát triển vốn; tình hình thực hiện kế hoạch SXKD hàng quý; kiểm tra/giám sát tình hình triển khai, tiến độ thực hiện và hiệu quả các dự án đầu tư.	Công ty mẹ TCT và toàn TCT	Thường xuyên
3	Phối hợp với các cơ quan chức năng của Nhà nước, các đoàn kiểm tra, kiểm toán nội bộ của Tập đoàn, của đơn vị trong việc kiểm tra, giám sát công tác quản lý, hoạt động sản xuất kinh doanh tại đơn vị.	Công ty mẹ TCT, người đại diện do TCT cử vào các DN khác	Thường xuyên
4	Phối hợp với Người đại diện phần vốn của PVN trong việc quản lý phần vốn của PVN tại đơn vị và phần vốn đơn vị đầu tư vào doanh nghiệp khác.	Công ty mẹ TCT, các đối tượng khác theo yêu cầu của HĐQT, TGD	Thường xuyên
5	Rà soát hợp đồng, giao dịch với người có liên quan thuộc thẩm quyền phê duyệt của Hội đồng quản trị hoặc Đại hội đồng cổ đông và đưa ra khuyến nghị về hợp đồng, giao dịch cần có phê duyệt của Hội đồng quản trị hoặc Đại hội đồng cổ đông; giám sát doanh nghiệp về công tác công bố thông tin về người có liên quan và giao dịch với người có liên quan.	Công ty mẹ TCT	Thường xuyên

6	Thực hiện các công việc khác của Người đại diện của PVN làm công tác kiểm soát theo yêu cầu của PVN, ĐHĐCĐ/nhóm cổ đông, HĐQT TCT và các quy định hiện hành; đề xuất ĐHĐCĐ lựa chọn công ty kiểm toán độc lập; ...	Công ty mẹ TCT, người đại diện của TCT cử vào các DN khác	Thường xuyên
B	Nhiệm vụ định kỳ		
1	Thực hiện/phối hợp với thành viên BKS lập báo cáo hoạt động năm 2024 và kế hoạch hoạt động năm 2025 của BKS trình ĐHĐCĐ thông qua và tổ chức thực hiện.	Công ty mẹ TCT	Quý 1
2	Thực hiện thẩm định Báo cáo tài chính năm 2024, trình Đại hội đồng cổ đông thường niên và Tập đoàn DKVN theo quy định.	Công ty mẹ TCT	Quý 1
3	Thực hiện thẩm định báo cáo về hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2024 và báo cáo đánh giá công tác quản lý năm 2024 của Hội đồng quản trị trình ĐHĐCĐ thường niên và Tập đoàn DKVN theo quy định.	Công ty mẹ TCT	Q1/(ngay khi nhận được báo cáo của HĐQT, TGD)
4	Xem xét sổ kế toán, ghi chép kế toán và tài liệu khác của công ty, công việc quản lý, điều hành hoạt động của đơn vị khi xét thấy cần thiết.	Công ty mẹ TCT, các công ty con	Khi cần thiết
5	Kiểm tra/giám sát việc thực hiện tái cấu trúc và đổi mới doanh nghiệp theo Quyết định/Chỉ thị/Nghị quyết được phê duyệt.	Công ty mẹ TCT	Hàng Quý/theo yêu cầu
6	Đánh giá rủi ro về công tác quản trị DN tại đơn vị; rà soát, kiểm tra và đánh giá hiệu lực và hiệu quả của hệ thống kiểm soát nội bộ, kiểm toán nội bộ, quản lý rủi ro và cảnh báo sớm của PVPower; có các kiến nghị, đề xuất nhằm hoàn thiện và nâng cao hiệu quả hoạt động của hệ thống kiểm soát nội bộ, quản trị rủi ro.	Công ty mẹ TCT	Q2
7	Thực hiện thẩm định Báo cáo tài chính 6 tháng năm 2025	Tổng công ty, Công ty mẹ	Q3
8	Thẩm định quỹ tiền lương thực hiện năm 2024 của Người lao động và Người quản lý PVPower	Công ty mẹ TCT	Q1/Theo quy định
9	Kiểm tra/giám sát tình hình thực hiện và xử lý các khuyến nghị của các đoàn kiểm tra của các cơ quan nhà nước, chức năng có thẩm quyền tại đơn vị.	Tổng công ty, Công ty mẹ	Hàng Quý
10	Lập báo cáo giám sát hàng quý, Báo cáo kết quả hoạt động của Ban KS theo Quy định của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam và các báo cáo khác theo yêu cầu. Phân tích kết cấu chi phí, giá thành của đơn vị và các nhiệm vụ khác theo yêu cầu của PVN.	Tổng công ty, Công ty mẹ	Hàng Quý/theo yêu cầu
11	Lập kế hoạch hoạt động của Ban KS năm 2026 trình HĐQT PVN thông qua.	Công ty mẹ TCT	Q4

12	Giám sát hoạt động kiểm kê tài sản cuối năm tại đơn vị	Tổng công ty, Công ty mẹ	Q4
13	Giám sát việc xây dựng và giao kế hoạch sản xuất kinh doanh 2026 của PVPower.	Công ty mẹ TCT	Q4
C	Kế hoạch kiểm tra/giám sát các chuyên đề, dự án, đơn vị thành viên năm 2025		
1	Giám sát hoạt động của các đơn vị mà TCT góp vốn chi phối (khi thấy cần thiết) nhằm đảm bảo việc sử dụng vốn góp của TCT đúng mục đích an toàn và hiệu quả.	Người đại diện của TCT cử tại các đơn vị	Khi cần thiết
2	Giám sát tình hình thực hiện hợp đồng cung cấp khí cho các nhà máy	Công ty mẹ TCT	Q3
3	Giám sát tình hình thực hiện hợp đồng cung cấp than cho NMD Vũng Áng 1	Công ty mẹ TCT	Q3
4	Giám sát công tác quyết toán chi phí sửa chữa lớn NM điện Vũng Áng 1 năm 2024.	Công ty mẹ TCT	Q2/hoặc sau khi có quyết toán
5	Giám sát việc thực hiện Hợp đồng vay ECAs ràng buộc tài trợ vốn cho dự án NMD Nhơn Trạch 3&4 (giám sát các chỉ tiêu tài chính, các nghĩa vụ quy định trong Hợp đồng)	Công ty mẹ TCT	Thường xuyên
6	Giám sát hoạt động của PV Power REC	Người đại diện của TCT cử tại đơn vị	Thường xuyên
7	Giám sát tình hình triển khai đầu tư Dự án xuất tro xỉ bằng đường biển tại cảng nhập NMD Vũng Áng (Phân tích, đánh giá hiệu quả dự án để kịp thời khuyến cáo NDDPV của PVN tại PVPower đảm bảo hiệu quả đầu tư)	Công ty mẹ TCT	Năm 2025

BÁO CÁO
Thẩm định Báo cáo tình hình kinh doanh năm 2024 của
Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP

1. Căn cứ pháp lý.

- Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14 ngày 17/06/2020.
 - Điều lệ Tổ chức và hoạt động của Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP.
 - Quy chế tổ chức và hoạt động của Ban kiểm soát Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP.
 - Kế hoạch hoạt động Ban Kiểm soát PV Power năm 2024 được ĐHĐCĐ thông qua tại Nghị quyết số 36/NQ-ĐHĐCĐ ngày 23/05/2024.
 - Kế hoạch hoạt động sản xuất kinh doanh của PV Power được ĐHĐCĐ thông qua tại Nghị quyết số 36/NQ-ĐHĐCĐ ngày 23/05/2024.
 - Báo cáo Kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2024 của PV Power.
- Ban Kiểm soát đã thực hiện thẩm định “Báo cáo Tình hình kinh doanh năm 2024” của PV Power, kết quả thẩm định cụ thể như sau:

2. Mục đích, phạm vi.

Trên cơ sở Báo cáo Kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2024 của toàn Tổng công ty và Công ty mẹ đã được Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP lập, căn cứ vào kế hoạch hoạt động sản xuất kinh doanh được ĐHĐCĐ/HĐQT phê duyệt, căn cứ vào Báo cáo tài chính năm 2024 đã được kiểm toán, Ban Kiểm soát thực hiện thẩm định, so sánh, đánh giá tình hình thực hiện các nhiệm vụ và các chỉ tiêu hoạt động mà PV Power đã đạt được trong năm 2024.

3. Nội dung thẩm định.

Báo cáo Kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2024 của toàn Tổng công ty và Công ty mẹ PV Power được Hội đồng quản trị trình ĐHĐCĐ theo qui định tại điều 175 Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14.

Báo cáo Kết quả sản xuất kinh doanh năm 2024 đánh giá tình hình thực hiện các chỉ tiêu kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2024 đã được ĐHĐCĐ thường niên năm 2024 của PV Power thông qua tại Nghị quyết số 36/NQ-ĐHĐCĐ ngày 23/05/2024. ĐHĐCĐ đã thông qua “Kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2024 và ủy quyền cho Hội đồng quản trị 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 theo quy định”. Số liệu tại Báo cáo Kết quả sản xuất kinh doanh năm 2024 của TCT phù hợp với Báo cáo tài chính năm 2024 đã được kiểm toán.

Nội dung thẩm định cụ thể:

- Năm 2024 Tổng công ty phải đối mặt với nhiều khó khăn, thách thức ảnh hưởng đến hoạt động sản xuất kinh doanh của TCT:

+ Các nguồn khí nội địa cho sản xuất điện ngày càng suy giảm: Nguồn cung năm 2024 (3 tỷ Sm³/ năm) thấp hơn tổng nhu cầu tiêu thụ khí của các NMD Đông Nam Bộ (5 tỷ Sm³/ năm). 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), giá khí bình quân của nhà máy tăng cao, 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, vận hành để thu hồi khí trả trước và tăng chi phí sử dụng vốn 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 chưa được giải quyết.

+ 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, 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 và hiệu quả SXKD điện của NMD 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 NMD 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 NMD của Tổng công ty bị cắt giảm là: NMD Nhơn Trạch 1 cắt giảm 451 Tr.kWh; NMD Vũng Áng 1 cắt giảm 449 Tr.kWh; NMD Hòa Na cắt giảm 26,3 Tr.kWh.

+ Giá trần thị trường năm 2024 là 1.510 đ/kWh thấp thấp hơn nhiều so với các năm (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, 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.

- Trên cơ sở kế hoạch SXKD đã được Tập đoàn chấp thuận và Đại hội đồng cổ đông thường niên thông qua, PV Power đã tập trung thực hiện tốt và cơ bản hoàn thành các nhiệm vụ, chỉ tiêu kế hoạch năm 2024 được Tập đoàn giao. Năm 2024, Tổng công ty đã hoàn thành vượt mức kế hoạch sản xuất kinh doanh được ĐHĐCĐ giao về các chỉ tiêu lợi nhuận, doanh thu. Chỉ tiêu sản lượng điện chưa hoàn thành kế hoạch ĐHĐCĐ giao.

+ Tổng sản lượng điện thương mại toàn Tổng công ty năm 2024 ước đạt 16,075 tỷ kWh, bằng 96% kế hoạch năm.

+ Doanh thu của toàn Tổng công ty năm 2024 ước đạt 32.112,3 tỷ đồng, bằng 101% KH năm. Doanh thu Công ty mẹ năm 2024 đạt 24.769,3 tỷ đồng, bằng 103% KH năm 2024.

+ Lợi nhuận trước thuế toàn Tổng công ty năm 2024 ước đạt 1.383,2 tỷ đồng, bằng 139% KH năm 2024. LNTT Công ty mẹ năm 2024 đạt 1.329,9 tỷ đồng, bằng 123% KH năm 2024.

+ LNST toàn Tổng công ty năm 2024 đạt 1.211,3 tỷ đồng, bằng 147% KH năm 2024. LNST Công ty mẹ năm 2024 đạt 1.207,2 tỷ đồng, bằng 130% KH năm 2024.

Tổng công ty đã hoàn thành các nhiệm vụ chủ yếu được giao:

+ 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 và doanh thu 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 NMD đảm bảo chất lượng, tiến độ, an toàn, cụ thể: tiểu tu NMD Cà Mau 2, tiểu tu Nhà máy điện Hòa Na, trung tu Tổ H1, H2 Nhà máy điện Đakđrinh; trung tu Tổ máy số 2 NMD Vũng Áng 1. Các nhà máy vận hành ổn định sau bảo dưỡng sửa chữa định kỳ.

+ 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.

+ Tích cực triển khai dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3&4: PV Power đã dồn phần lớn nhân lực và tài lực cho dự án trọng điểm quốc gia và hoàn tất các thủ tục: (1) 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); (2) Ký hợp đồng thuê đất với Tổng Công ty Tín Nghĩa; (3) Ký Hợp đồng mua bán điện PPA với EPTC; (4) Ký Hợp đồng mua bán khí phục vụ vận hành thử nghiệm, và hoàn thành các nội dung chính của Hợp đồng GSA; (4) Giải quyết xong thủ tục và đã hoàn hơn 1.444 tỷ đồng tiền thuế GTGT của dự án; (5) Tiến độ Hợp đồng EPC dự án đạt hơn 95% (trong đó dự án NMT 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).

Một số nhiệm vụ tiếp tục thực hiện trong năm 2025:

+ Hoàn thiện hồ sơ và báo cáo cấp có thẩm quyền thông qua Phương án tăng vốn điều lệ của PV Power.

+ Công tác quyết toán vốn đầu tư dự án hoàn thành tại Công ty CP thủy điện Đăkdrinh.

+ Xây dựng, hoàn thiện bộ định mức BDSC định kỳ và thường xuyên các NMT, xây dựng định mức tồn kho và định mức hao hụt than của NMT Vũng Áng 1

+ HĐQT, TGD TCT tiếp tục chỉ đạo (1) làm việc với EVN về tỷ lệ phân bổ khí cho các hộ tiêu thụ tại Cà Mau nhằm thu hồi phần chênh lệch giá khí chưa được EVN/EPTC chấp thuận thanh toán; (2) làm việc với PV GAS/EVN về phương án cụ thể cấp khí LNG bổ sung cho NMT Nhơn Trạch 1; (3) trình các cấp thẩm quyền phê duyệt để kịp thời ký kết Hợp đồng mua bán khí cho NMT Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 giai đoạn vận hành thương mại.

+ Công tác thu hồi công nợ của EVN, thu hồi tiền đền bù tổn thất sự cố tổ máy số 01 NMT Vũng Áng 1 còn lại.

+ Hoàn thành công tác quyết toán cổ phần hóa PV Power.

+ Công tác triển khai đầu tư dự án trụ sở văn phòng làm việc của Tổng công ty để chuyển TCT về văn phòng mới.

BÁO CÁO

Thẩm định Báo cáo đánh giá công tác quản lý của Hội đồng quản trị Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP

1. Căn cứ pháp lý:

- Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14 ngày 17/06/2020.
- Điều lệ Tổ chức và hoạt động của Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP.
- Quy chế hoạt động của Hội đồng quản trị Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP.
- Quy chế tổ chức và hoạt động của Ban kiểm soát Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP.
- Kế hoạch hoạt động Ban Kiểm soát PV Power năm 2024 được ĐHĐCĐ thông qua tại Nghị quyết số 36/NQ-ĐHĐCĐ ngày 23/05/2024.
- Báo cáo của Hội đồng quản trị về Quản trị và kết quả hoạt động của HĐQT và từng thành viên HĐQT năm 2024, phương hướng hoạt động năm 2025.

Ban Kiểm soát PV Power đã thực hiện thẩm định “Báo cáo Đánh giá công tác quản lý của Hội đồng quản trị năm 2024” của Hội đồng quản trị PV Power, kết quả thẩm định cụ thể như sau:

2. Nội dung thẩm định.

Ban Kiểm soát đã tiến hành thẩm định trên cơ sở “Báo cáo của Hội đồng quản trị về Quản trị và kết quả hoạt động của HĐQT và từng thành viên HĐQT năm 2024, phương hướng hoạt động năm 2025”, các nội dung cụ thể như sau:

2.1. Hoạt động của Hội đồng quản trị

- Năm 2024, HĐQT Tổng công ty đã hoạt động tuân thủ quy định của pháp luật, Nghị quyết của ĐHĐCĐ và Điều lệ, quy chế/quy định nội bộ của Tổng công ty. HĐQT đã thực hiện đầy đủ vai trò, trách nhiệm trong chỉ đạo/quản lý/điều hành, kiểm tra/giám sát hoạt động của Ban điều hành/đơn vị/người đại diện của Tổng công ty tại các đơn vị. HĐQT đã chỉ đạo xây dựng và phê duyệt các kế hoạch, nghị quyết, quyết định quan trọng với các chương trình, giải pháp cụ thể và tập trung chỉ đạo thực hiện các mục tiêu, nhiệm vụ với quyết tâm cao.
- HĐQT đã tổ chức các cuộc họp (họp định kỳ /họp đột xuất) để đánh giá kết quả hoạt động SXKD và đề ra các giải pháp nhằm hoàn thành kế hoạch được ĐHĐCĐ thông qua; xem xét thông qua các đề xuất và xử lý kiến nghị của Ban

điều hành liên quan đến hoạt động SXKD của Tổng công ty. Các Kiểm soát viên được mời tham gia và đóng góp ý kiến tại các phiên họp của HĐQT. Căn cứ chức năng, nhiệm vụ và quyền hạn của HĐQT quy định tại Luật doanh nghiệp, Điều lệ Tổng công ty và Quy chế hoạt động của HĐQT, năm 2024 HĐQT đã ban hành 48 Nghị quyết, Quyết định. Các Nghị quyết, Quyết định của HĐQT được ban hành phù hợp với điều kiện thực tế, đáp ứng được nhiệm vụ SXKD của Tổng công ty.

- HĐQT luôn hỗ trợ, phối hợp với Ban điều hành trong việc triển khai thực hiện các nhiệm vụ của Tổng công ty. Bên cạnh các công việc thường xuyên/định kỳ, HĐQT sát sao, kịp thời tổ chức các phiên thảo luận/làm việc khi có phát sinh vướng mắc, khó khăn để chỉ đạo, giải quyết kịp thời các nội dung quan trọng trong SXKD của Tổng công ty. Cụ thể:

+ Công tác vận hành, bảo dưỡng sửa chữa: HĐQT đã phê duyệt Định mức kinh tế kỹ thuật năm 2024 áp dụng cho các NMD của Tổng công ty và Định mức bảo dưỡng sửa chữa thường xuyên cho NMD Vũng Áng 1; tiếp tục chỉ đạo xây dựng định mức bảo dưỡng sửa chữa thường xuyên tại các NMD Nhơn Trạch 1, Cà mau 1&2 và sửa chữa định kỳ tại các NMD Vũng Áng 1, Nhơn Trạch 1, Cà Mau 1&2, đảm bảo vận hành tiết kiệm và hiệu quả. HĐQT đã chỉ đạo thực hiện tốt công tác sửa chữa định kỳ các NMD của Tổng công ty năm 2024 đảm bảo tiến độ. Trong năm 2024 Tổng công ty đã thực hiện bảo dưỡng sửa chữa theo kế hoạch các NMD: Tiểu tu NMD Cà Mau 2; tiểu tu 02 tổ máy của NMD Hòa Na; Trung tu tổ máy H1, H2 nhà máy thủy điện Đakđrinh; Trung tu Tổ máy số 2 NMD Vũng Áng 1. Sau bảo dưỡng sửa chữa định kỳ, các NMD của Tổng công ty vận hành an toàn, ổn định, đảm bảo độ khả dụng của các nhà máy.

+ Công tác kế hoạch: HĐQT đã chỉ đạo rà soát, đánh giá thực hiện kế hoạch 5 năm 2021-2025, xây dựng kế hoạch giai đoạn 2026 - 2030 và phù hợp với xu thế chuyển dịch năng lượng, nguồn lực của Tổng công ty, trong đó có kế hoạch tái cấu trúc Tổng công ty. HĐQT đã chỉ đạo xây dựng Kế hoạch SXKD năm 2024 của Tổng công ty, trình ĐHĐCĐ thường niên phê duyệt làm cơ sở triển khai thực hiện; Căn cứ theo đó, HĐQT đã quyết định kế hoạch SXKD năm 2024/bổ sung kế hoạch tại các đơn vị, cơ quan Tổng công ty; Tăng cường vai trò, chức năng trong việc kiểm tra, giám sát ngay từ giai đoạn giao kế hoạch, tổ chức thực hiện kế hoạch và kịp thời chỉ đạo xử lý các khó khăn, vướng mắc theo kiến nghị, đề xuất của Ban điều hành. HĐQT đã chỉ đạo thực hiện thực hành tiết kiệm, chống

lãng phí, đã giao chỉ tiêu tiết kiệm chi phí SXKD năm 2024 đối với Công ty mẹ và các đơn vị thành viên.

+ Công tác tài chính: Năm 2024, Hội đồng quản trị đã chỉ đạo và (i) Thông qua chủ trương tăng vốn điều lệ của PV Power và trình cấp có thẩm quyền xem xét, chấp thuận; (ii) Thông qua các nội dung báo cáo bổ sung, giải trình với cấp có thẩm quyền về hồ sơ quyết toán cổ phần hóa Tổng công ty; (iii) Phê duyệt danh sách các tổ chức tín dụng mở tài khoản tiền gửi thanh toán và hạn mức đầu tư tiền gửi của Công ty mẹ - Tổng công ty; Phê duyệt đầu tư tiền gửi có kỳ hạn - Thông qua việc mở/duy trì hạn mức tín dụng tài trợ vốn lưu động luân chuyển của Công ty mẹ; (iv) Thông qua chủ trương và nội dung chính các hợp đồng tín dụng tài trợ cho dự án đầu tư xây dựng NMD Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4: Hợp đồng vay vốn nước ngoài đối với khoản vay ECA không ràng buộc với SACE/SMBS trị giá 200 triệu USD; Hợp đồng vay ECA ràng buộc trị giá 521,5 triệu USD; Hợp đồng vay ngắn hạn trị giá 300 triệu USD với Citibank – ING bank., Chấp thuận chủ trương tái cấu trúc tài chính để trả nợ trước hạn cho 02 hợp đồng vay tại Ngân hàng TMCP An Bình - CN Hà Nội của Công ty cổ phần Thủy điện Hòa Na; Thông qua phương án huy động vốn vay dự án mua nhà máy thủy điện Nậm Non của PV Power HHC; (v) Tổ chức nhiều phiên họp về các nội dung như phương án thu xếp vốn cho các dự án đầu tư của Tổng công ty, phương án dòng tiền ngắn hạn và dài hạn của Tổng công ty... để có định hướng cho Ban điều hành tiếp tục triển khai thực hiện; (vi) Chỉ đạo tiếp tục thực hiện nghiêm túc các kết luận của Kiểm toán Nhà nước, thanh tra, kiểm tra của các cấp có thẩm quyền.

+ Công tác thương mại: HĐQT đã xử lý kịp thời các nội dung liên quan đến công tác thương mại mua sắm vật tư, hàng hóa, nhiên liệu, dịch vụ... phục vụ vận hành, bảo dưỡng sửa chữa các Nhà máy điện, các Hợp đồng mua bán điện, thị trường điện... phù hợp với thẩm quyền. Bên cạnh đó, HĐQT thực hiện phân cấp cho Tổng giám đốc trong lĩnh vực mua sắm dùng nguồn vốn SXKD, tăng sự chủ động cho các Nhà máy điện thuộc PV Power có đủ vật tư hàng hóa, dịch vụ... sửa chữa thay thế kịp thời trong quá trình bảo dưỡng sửa chữa, đủ nhiên liệu trong vận hành... Hội đồng quản trị đã ban hành các Nghị quyết/Quyết định/Văn bản thông qua/phê duyệt và có ý kiến đối với các nội dung liên quan đến công tác thương mại theo đúng thẩm quyền: Thông qua bổ sung khối lượng dầu DO phục vụ vận hành NMD Vũng Áng 1 vào kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2024; Thông qua các nội dung về khối lượng và chi phí mua than phục vụ vận hành

NMĐ Vũng Áng 1 năm 2025; phê duyệt nội dung chính của sửa đổi, bổ sung số 01 hợp đồng mua bán khí NMĐ Cà Mau 1&2; phê duyệt nội dung chính của Hợp đồng mua bán khí LNG tái hóa phục vụ giai đoạn chạy thử cho Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4; chấp thuận giao dịch giữa PV Power về việc mua bán khí LNG tái hoá cho vận hành Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4; HĐQT đã thông qua phương án thu hồi chi phí O&M 6 tháng đầu năm 2021 của NMĐ Cà Mau 1&2; Thông qua giá điện và hợp đồng mua bán điện của Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4.

+ Công tác đầu tư xây dựng và thực hiện các dự án: Dự án Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4: HĐQT, Ban điều hành đã tổ chức nhiều phiên họp và giao ban hàng tháng về tình hình thực hiện dự án để có những chỉ đạo kịp thời. HĐQT đã (i) Phê duyệt điều chỉnh, bổ sung (lần thứ 14) Kế hoạch lựa chọn nhà thầu của Dự án; (ii) Giao nhiệm vụ cho Chi nhánh PV Power - Công ty Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch tiếp nhận, quản lý vận hành NMĐ Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4; (iii) Đồng ý chủ trương ký hợp đồng thuê lại đất và thông qua việc điều chỉnh nguyên tắc xác định phí sử dụng hạ tầng với Tổng công ty Tín Nghĩa để xây dựng và vận hành NMĐ Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4; Xử lý các vấn đề vướng mắc, phát sinh trong quá trình thực hiện Hợp đồng EPC giữa các bên... HĐQT đã phê duyệt Kế hoạch lựa chọn nhà thầu các gói thầu thuộc Dự án mua tòa nhà làm văn phòng làm việc của PV Power; Có ý kiến về việc triển khai công tác thi công hoàn thiện tòa nhà văn phòng làm việc của Tổng công ty. HĐQT đã chấp thuận ký kết các hợp đồng tư vấn quốc tế phục vụ công tác phát triển dự án nhà máy điện khí LNG Quảng Ninh; Thông qua Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng dự án Nhà máy điện khí LNG Quảng Ninh và chương trình hợp ĐHĐCĐ bất thường lần I năm 2025 của Công ty cổ phần điện khí LNG Quảng Ninh.

Theo quy chế xử lý công việc của HĐQT Tổng công ty, HĐQT Tổng công ty đã xây dựng chương trình công tác trọng tâm của năm 2024 (Nghị quyết số 07/NQ- ĐLĐK ngày 05/02/2024). Việc chỉ đạo, định hướng của HĐQT đối với các mặt hoạt động SXKD của Tổng công ty đã bám sát nội dung chương trình công tác trọng tâm. Việc theo dõi, đánh giá thực hiện chương trình công tác trọng tâm được báo cáo HĐQT theo từng nội dung nhiệm vụ cụ thể và báo cáo định kỳ 6 tháng/năm.

Năm 2024, Tổng công ty đã hoàn thành vượt mức kế hoạch sản xuất kinh doanh được ĐHĐCĐ giao về các chỉ tiêu lợi nhuận và doanh thu. Chỉ tiêu sản lượng điện chưa hoàn thành kế hoạch ĐHĐCĐ giao. Một số nhiệm vụ công tác năm 2024 tiếp tục thực hiện trong năm 2025: (1) Chỉ đạo rà soát, xây dựng, hoàn thiện bộ định mức BDSC định kỳ và thường xuyên các NMD, xây dựng định mức tồn kho và định mức hao hụt than của NMD Vũng Áng 1 (2) Thu hồi khoản chênh lệch tiền khí của NMD Cà Mau 1&2 giai đoạn 2019-2021; Thu hồi tiền bồi thường tổn thất sự cố tổ máy 1 NMD Vũng Áng 1 còn lại (3) Tiếp tục chỉ đạo và giám sát công tác tổ chức thực hiện đầu tư dự án NMD Nhơn Trạch 3 & 4 theo kế hoạch và tiến độ đề ra, chỉ đạo ký kết hợp đồng mua bán khí LNG cho NMD Nhơn Trạch 3&4 giai đoạn vận hành thương mại (4) Công tác quyết toán vốn đầu tư dự án hoàn thành tại Công ty CP thủy điện Đắkdrinh; (5) Công tác quyết toán cổ phần hóa; (6) Báo cáo cấp có thẩm quyền thông qua phương án tăng vốn điều lệ của PVPower; (7) Chỉ đạo, giám sát công tác triển khai đầu tư dự án trụ sở văn phòng làm việc của Tổng công ty để chuyển TCT về văn phòng mới.

Cơ cấu của HĐQT: Ngày 26/12/2024, PV Power có thông báo số 2489/TB-ĐLĐK về việc Ông Vũ Chí Cường thành viên độc lập HĐQT PV Power không còn đủ tiêu chuẩn và điều kiện để tiếp tục đảm nhận vai trò Thành viên độc lập HĐQT PV Power kể từ ngày 26/12/2024 do được Tập đoàn Dầu khí Việt Nam bổ nhiệm giữ chức Phó Tổng giám đốc Chi nhánh Tập đoàn - Công ty Điều hành Dầu khí Phú Quốc. Cơ cấu hiện nay của HĐQT Thành viên độc lập HĐQT là 1 người/tổng số 7 thành viên HĐQT chưa phù hợp với cơ cấu thành viên HĐQT qui định tại điều 276 Nghị định 155/2020/NĐ-CP và điều 26 Điều lệ Tổ chức và hoạt động của PV Power. Ngày 27/3/2025 Tập đoàn Dầu khí Việt Nam có công văn về việc Tập đoàn có chủ trương giới thiệu để bầu Ông Phạm Ngọc Khuê giữ chức Thành viên độc lập HĐQT PV Power. Trường hợp Ông Phạm Ngọc Khuê được ĐHĐCĐ PV Power bầu giữ chức Thành viên độc lập HĐQT PV Power thì cơ cấu thành viên HĐQT phù hợp với qui định tại Nghị định 155/2020/NĐ-CP và Điều lệ Tổ chức và hoạt động của PV Power.

2.2. Hội đồng quản trị thực hiện giám sát tại các đơn vị, dự án của Tổng công ty:

- Hội đồng quản trị Tổng công ty đã phê duyệt Kế hoạch Kiểm tra giám sát năm 2024 tại Tổng công ty ĐLĐK Việt Nam (Quyết định 123/QĐ-ĐLĐK ngày 15/02/2024) Trong đó đã xây dựng kế hoạch giám sát tại các đơn vị/ dự án của

Tổng công ty với thời gian thực hiện, mục tiêu, nội dung và bộ phận thực hiện cụ thể.

- Hội đồng quản trị đã thực hiện việc giám sát trực tiếp tại các đơn vị/ dự án theo đúng Kế hoạch Kiểm tra giám sát. Trên cơ sở Biên bản làm việc và Báo cáo kết quả làm việc của đoàn công tác, Hội đồng quản trị đã có văn bản chỉ đạo Ban Điều hành/NĐDPV tại các đơn vị thực hiện nội dung kết luận của đoàn công tác.

3. Kiến nghị:

Hội đồng quản trị tiếp tục chỉ đạo thực hiện các nhiệm vụ sau :

- HĐQT, TGD tiếp tục chỉ đạo và phê duyệt sửa đổi bổ sung hệ thống các văn bản quy chế, qui định, qui trình quản lý nội bộ của TCT và các đơn vị trực thuộc làm cơ sở áp dụng cho phù hợp thực tiễn và đồng bộ trong quản lý và điều hành.

- Tiếp tục rà soát, xây dựng, hoàn thiện bộ định mức BDSC định kỳ và thường xuyên các NMD, xây dựng định mức tồn kho và định mức hao hụt than của NMD Vũng Áng 1 nhằm phục vụ cho công tác mua sắm vật tư.

- Chỉ đạo hoàn thành việc quyết toán vốn đầu tư dự án hoàn thành của Nhà máy thủy điện Đăkđrinh.

- Tiếp tục chỉ đạo thu hồi khoản chênh lệch tiền khí của NMD Cà Mau 1&2 giai đoạn 2019-2021; Thu hồi tiền bồi thường tổn thất sự cố tổ máy 1 NMD Vũng Áng 1 còn lại.

- Chỉ đạo, giám sát công tác triển khai đầu tư dự án trụ sở văn phòng làm việc của Tổng công ty để chuyển TCT về văn phòng mới.

BÁO CÁO
Thẩm định Báo cáo tài chính năm 2024
của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP

I. Căn cứ.

- Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14 ngày 17/06/2020;
- Điều lệ Tổ chức và hoạt động của Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP;
- Quy chế tổ chức và hoạt động của Ban kiểm soát Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP.
- Kế hoạch hoạt động Ban Kiểm soát PV Power năm 2024 được ĐHĐCĐ thông qua tại Nghị quyết số 36/NQ-ĐHĐCĐ ngày 23/05/2024.

II. Cơ sở thẩm định.

- Báo cáo tài chính riêng đã được kiểm toán cho năm tài chính kết thúc ngày 31/12/2024 của Công ty mẹ Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP do Deloitte phát hành theo thư kiểm toán số 0987/VN1A-HN-BC ngày 29/3/2025.
- Báo cáo tài chính hợp nhất đã được kiểm toán cho năm tài chính kết thúc ngày 31/12/2024 của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP do Deloitte phát hành theo thư kiểm toán số 0988/VN1A-HN-BC ngày 29/3/2025.

III. Nội dung thực hiện.

- Rà soát việc trình bày các chỉ tiêu trên Báo cáo tài chính của Tổng Công ty được lập ngày 31/12/2024 đảm bảo phù hợp với chế độ kế toán doanh nghiệp theo Thông tư 200/2014/TT-BTC ngày 22/12/2014 và các Chuẩn mực kế toán Việt Nam.
- Đánh giá việc lựa chọn, áp dụng các chính sách kế toán chủ yếu, tính phù hợp, nhất quán trong việc áp dụng các chính sách và tính hợp lý của các ước tính của Tổng Công ty cũng như đánh giá việc trình bày tổng thể Báo cáo tài chính.
- Xem xét, trao đổi với kiểm toán viên độc lập về những nội dung ngoại trừ, hoặc trọng yếu khi thực hiện kiểm toán Báo cáo tài chính.

IV. Giới hạn phạm vi thực hiện.

- Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP chịu trách nhiệm về việc lập và trình bày trung thực và hợp lý Báo cáo tài chính Công ty mẹ và Báo cáo tài chính hợp nhất. Ban Kiểm soát thực hiện thẩm định trên cơ sở số liệu, báo cáo do Ban Tài chính Kế toán của Tổng công ty lập, cung cấp và không thực hiện xem

xét hồ sơ, chứng từ kế toán chi tiết hình thành số liệu phản ánh trên Báo cáo tài chính của Tổng công ty.

- Người đại diện phần vốn của Tổng công ty tại các đơn vị thành viên chịu trách nhiệm về việc lập và trình bày trung thực và hợp lý Báo cáo tài chính của các đơn vị thành viên, các doanh nghiệp có vốn góp của Tổng công ty.

V. Kết quả thẩm định.

- Báo cáo tài chính năm 2024 đã phản ánh tình hình tài chính của Công ty mẹ, tình hình tài chính hợp nhất của Tổng công ty tại ngày 31/12/2024, cũng như kết quả hoạt động kinh doanh và tình hình lưu chuyển tiền tệ cho năm tài chính kết thúc cùng ngày, theo Chuẩn mực kế toán, Chế độ kế toán doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày Báo cáo tài chính.

- Việc ghi chép, mở sổ kế toán, phân loại các nội dung kinh tế, theo các chuẩn mực kế toán do Bộ Tài chính ban hành, thực hiện báo cáo và công bố thông tin định kỳ theo đúng các quy định hiện hành.

- Báo cáo tài chính năm 2024 đã được thực hiện kiểm toán theo qui định tại Điều lệ Tổng công ty và Nghị quyết Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2024. Công ty TNHH Kiểm toán Deloitte Việt Nam là đơn vị được chọn thực hiện kiểm toán Báo cáo tài chính năm 2024 của Tổng công ty.

- Trong năm 2024, PV Power đã thực hiện đầy đủ các biện pháp nhằm bảo toàn vốn gắn liền với hoạt động sản xuất kinh doanh: Thực hiện chế độ quản lý sử dụng vốn, phân phối lợi nhuận, chế độ tài chính, chế độ kế toán theo quy định của pháp luật; Mua bảo hiểm đầy đủ cho các tài sản thuộc sở hữu của PV Power theo quy định; Trích lập các khoản dự phòng bao gồm trích trước chi phí bảo dưỡng sửa chữa định kỳ các NMD, dự phòng nợ phải thu khó đòi, dự phòng tổn thất các khoản đầu tư tài chính dài hạn.

- Báo cáo tài chính hợp nhất và Báo cáo tài chính công ty mẹ PV Power sau kiểm toán tại thời điểm 31/12/2024 không có ngoại trừ, kiểm toán độc lập chỉ nêu 01 vấn đề nhấn mạnh về việc tại ngày lập báo cáo tài chính năm 2024 các cơ quan có thẩm quyền chưa phê duyệt quyết toán cổ phần hóa tại thời điểm Tổng công ty chính thức chuyển thành công ty cổ phần.

1. Các chỉ tiêu tài chính cơ bản Công ty mẹ

STT	Chỉ tiêu	ĐVT	31/12/2023	31/12/2024	Đánh giá
I	Cơ cấu tài sản				

STT	Chỉ tiêu	ĐVT	31/12/2023	31/12/2024	Đánh giá
1	Tài sản dài hạn /Tổng tài sản	%	61,12%	66,87%	Tăng
2	Tài sản ngắn hạn /Tổng tài sản	%	38,88%	33,13%	Giảm
II	Cơ cấu nguồn vốn				
1	Nợ phải trả /Tổng nguồn vốn	%	50,99%	56,38%	Tăng
2	Nguồn vốn chủ sở hữu /Tổng nguồn vốn	%	49,01%	43,62%	Giảm
3	Nợ phải trả/Vốn chủ sở hữu	Lần	1,04	1,29	Tăng
III	Nhóm chỉ tiêu khả năng thanh toán				
1	Hệ số khả năng thanh toán nợ tổng quát	Lần	1,96	1,77	Giảm
2	Hệ số khả năng thanh toán hiện hành	Lần	1,03	0,8	Giảm
3	Hệ số khả năng thanh toán nhanh	Lần	0,95	0,75	Giảm
V	Chỉ tiêu về khả năng sinh lời		31/12/2023	31/12/2023	
1	Tỷ suất lợi nhuận sau thuế trên doanh thu thuần (ROS)	%	5,83%	5,27%	Giảm
2	Tỷ suất lợi nhuận sau thuế trên tổng tài sản bình quân (ROA)	%	2,28%	1,77%	Giảm
3	Tỷ suất lợi nhuận sau thuế trên vốn chủ sở hữu bình quân (ROE)	%	4,22%	4,06%	Giảm

❖ **Tổng doanh thu:** Tổng doanh thu Công ty mẹ trong năm 2024 đạt 24.769,34 tỷ đồng (bao gồm doanh thu từ HĐ SXKD chính đạt 22.894,71 tỷ đồng, doanh thu hoạt động tài chính đạt 749,4 tỷ đồng và thu nhập khác đạt 1.125,22 tỷ đồng), tăng 2.906,58 tỷ đồng, tương đương với tăng 13,3% so với năm 2023.

❖ **Tổng chi phí:** Tổng các khoản chi phí của Công ty mẹ năm 2024 đạt 23.439,45 tỷ đồng, tăng 2.871,85 tỷ đồng tương đương tăng 13,96% so với năm 2023. Trong đó: giá vốn bán hàng và cung cấp dịch vụ năm 2024 là 21.607,06 tỷ đồng, tăng 2.486,45 tỷ đồng tương đương tăng 13% so với năm 2023; Chi phí tài chính năm 2024 là 472,2 tỷ đồng, tăng 102,04 tỷ đồng tương đương tăng 27,6% so với năm 2023; Chi phí quản lý doanh nghiệp năm 2024 là 664,21 tỷ đồng, giảm 406,7 tỷ đồng tương đương giảm 38% so với năm 2023; Chi phí khác là 695,99 tỷ đồng, tăng 690,08 tỷ đồng so với năm 2023.

❖ **Tổng lợi nhuận:** Tổng lợi nhuận trước thuế Công ty mẹ trong năm 2024 đạt 1.329,89 tỷ đồng, tăng 34,73 tỷ đồng, tương đương tăng 3% so với năm 2023; Tổng lợi nhuận sau thuế Công ty mẹ trong năm 2024 đạt 1.207,17 tỷ đồng, tăng 7,08 tỷ đồng, tương đương với tăng 1% so với năm 2023. Lợi nhuận trước thuế công ty mẹ tăng so với năm 2023 do những biến động tăng của doanh thu từ hoạt động sản xuất kinh doanh chính, thu nhập khác cao hơn biến động tăng của chi phí như đã phân tích ở trên.

❖ **Cơ cấu tài sản Công ty mẹ:** Tổng tài sản tại thời điểm 31/12/2024 là 68.140,14 tỷ đồng, tăng 9.032,25 tỷ đồng, tương đương tăng 15,28% so với thời điểm 31/12/2023. Trong đó, tài sản dài hạn chiếm 66,87% trong tổng tài sản, tăng 5,75% so với thời điểm 31/12/2023; tương ứng tài sản ngắn hạn chiếm 33,13% trong tổng tài sản, giảm 5,75% so với thời điểm 31/12/2023. Tổng tài sản tăng chủ yếu ở các khoản mục: Tiền và các khoản tương đương tiền (tăng 2.770,25 tỷ đồng); Đầu tư tài chính ngắn hạn (tăng 1.171,03 tỷ đồng); tài sản dở dang dài hạn (tăng 10.712,44 tỷ đồng); Đầu tư vào công ty con (tăng 42,84 tỷ đồng); Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác (tăng 302,3 tỷ đồng); Tài sản dài hạn khác (tăng 233,53 tỷ đồng); và giảm chủ yếu ở các khoản mục: Các khoản phải thu ngắn hạn (giảm 2.977,83 tỷ đồng); Hàng tồn kho (giảm 439,59 tỷ đồng); Tài sản ngắn hạn khác (giảm 935,27 tỷ đồng); Tài sản cố định (giảm 1.539,83 tỷ đồng do khấu hao).

- Tiền và các khoản tương đương tiền tại thời điểm 31/12/2024 là 10.963,33 tỷ đồng, tăng 2.770,25 tỷ đồng, tương đương tăng 33,81% so với thời điểm 31/12/2023. Các khoản đầu tư tài chính ngắn hạn tại thời điểm 31/12/2024 là 1.245,91 tỷ đồng, tăng 1.171,03 tỷ đồng, gấp 16,64 lần so với thời điểm 31/12/2023.

- Các khoản phải thu ngắn hạn tại thời điểm 31/12/2024 là 8.489,43 tỷ đồng, giảm 2.977,83 tỷ đồng, tương đương giảm 35,08% so với thời điểm 31/12/2023.

- Tài sản ngắn hạn khác tại thời điểm 31/12/2024 là 451,38 tỷ đồng, giảm 935,27 tỷ đồng tương đương giảm 3,07 lần so với thời điểm 31/12/2023. Nguyên nhân do giá trị thuế giá trị gia tăng được khấu trừ của dự án NMD Nhơn Trạch 3,4 đã được hoàn (tính đến 31/12/2024 là 1.514 tỷ đồng).

- Tài sản dở dang dài hạn tại thời điểm 31/12/2024 là 19.704,42 tỷ đồng, tăng 10.712,44 tỷ đồng, tương đương tăng gấp 2,19 lần so với tại thời điểm 31/12/2023.

- Tài sản dài hạn khác tại thời điểm 31/12/2024 là 3.564,19 tỷ đồng, tăng 233,53 tỷ đồng, tương đương tăng 7% so với năm 2023.

- Đầu tư tài chính dài hạn: Tổng giá trị đầu tư tài chính dài hạn tại 31/12/2024 là 5.815,27 tỷ đồng, tăng 37,63 tỷ đồng so với 31/12/2023.

❖ **Cơ cấu nguồn vốn:** Cơ cấu nguồn vốn biến động theo chiều hướng gia tăng mức độ sử dụng đòn bẩy tài chính. Tỷ lệ nợ phải trả/tổng nguồn vốn tăng từ 50,99% (31/12/2023) lên 56,38% (31/12/2024). Nguồn vốn chủ sở hữu/tổng nguồn vốn giảm từ 49,01% (31/12/2023) xuống còn 43,62%% (31/12/2024). Nợ phải trả tại thời điểm ngày 31/12/2024 là 38.419,05 tỷ đồng, tăng 8.282,19 tỷ đồng

so với thời điểm 31/12/2023, nợ ngắn hạn chiếm 73,62% tổng giá trị nợ phải trả, nợ dài hạn chỉ chiếm 26,38% tổng nợ phải trả.

- Nợ ngắn hạn tại 31/12/2024 là 28.284,45 tỷ đồng, tăng 6.064,04 tỷ đồng tương đương tăng 27,29% so với thời điểm 31/12/2023.

- Nợ dài hạn tại thời điểm 31/12/2024 là 10.134,6 tỷ đồng, tăng 2.218,14 tỷ đồng so với thời điểm 31/12/2023 chủ yếu do tăng nợ vay dài hạn cho dự án NMD Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4.

- + Nợ vay các TCTD dài hạn đến 31/12/2024 là 8.356,64 tỷ đồng, tăng 2.368,76 tỷ đồng so với thời điểm 31/12/2023.

- + Dự phòng phải trả dài hạn đến thời điểm 31/12/2024 là 2.506,59 tỷ đồng, tăng 342,62 tỷ đồng so với cùng kỳ năm 2023.

❖ **Hệ số bảo toàn vốn:** tại 31/12/2024 là 1,03 lần. (Vốn CSH tại thời điểm 31/12/2024 là 29.721,09 tỷ đồng/ Vốn CSH tại thời điểm 31/12/2023 là 28.971,03 tỷ đồng).

❖ **Hệ số nợ phải trả/Vốn chủ sở hữu:** thời điểm 31/12/2024 là 1,29 lần > 1, cho thấy công ty đang hoạt động dựa vào vốn vay nhiều hơn VCSH, tài sản của công ty chủ yếu là do các khoản nợ vay vốn bên ngoài tài trợ đi kèm với áp lực trả nợ ở những năm sau sẽ cao. Tuy nhiên hệ số nợ vẫn đang < 3, vẫn ở ngưỡng an toàn và do Tổng công ty đang trong giai đoạn đầu tư xây dựng nên tỷ lệ này phù hợp với giai đoạn phát triển của Tổng công ty.

❖ **Hệ số thanh toán:** Tại thời điểm 31/12/2024, các hệ số về khả năng thanh toán của PVPower đều giảm so với thời điểm 31/12/2023. Khả năng thanh toán nợ tổng quát (Tổng tài sản/Nợ phải trả) là 1,77 lần, nhưng hệ số khả năng thanh toán hiện hành là 0,8 lần, < 1 cho thấy tiềm ẩn khó khăn trong thanh toán các khoản nợ đến hạn. Tuy nhiên, hệ số thanh toán nhanh là 0,75 > 0,5 cho thấy công ty vẫn đáp ứng khả năng thanh toán nhanh, tính thanh khoản của các tài sản ngắn hạn vẫn ở mức tương đối cao.

❖ **Các tỷ suất lợi nhuận:**

- Tỷ suất lợi nhuận sau thuế trên doanh thu thuần (ROS): 5,27% nghĩa là 100 đồng doanh thu sẽ mang lại 5,27 đồng lợi nhuận sau thuế;

- Tỷ suất lợi nhuận sau thuế trên vốn chủ sở hữu (ROE): 4,06% nghĩa là 100 đồng vốn chủ sở hữu sẽ tạo ra 4,06 đồng lợi nhuận sau thuế;

- Tỷ suất lợi nhuận sau thuế trên tổng tài sản (ROA): 1,77% nghĩa là 100 đồng tài sản của công ty sẽ tạo ra 1,77 đồng lợi nhuận sau thuế.

Các chỉ số này đều giảm so với cùng kỳ 2023 do chỉ tiêu lợi nhuận sau thuế có mức tăng thấp hơn mức tăng các chỉ tiêu doanh thu, Tổng tài sản, VCSH.

2. Các chỉ tiêu tài chính cơ bản trên BCTC hợp nhất Tổng công ty

STT	Chỉ tiêu	ĐVT	31/12/2023	31/12/2024	Đánh giá
I	Cơ cấu tài sản				
1	Tài sản dài hạn /Tổng tài sản	%	58,72%	62,48%	Tăng
2	Tài sản ngắn hạn /Tổng tài sản	%	41,28%	37,52%	Giảm
II	Cơ cấu nguồn vốn				
1	Nợ phải trả /Tổng nguồn vốn	%	51,51%	56,60%	Tăng
2	Nguồn vốn chủ sở hữu /Tổng nguồn vốn	%	48,49%	43,40%	Giảm
3	Nợ phải trả/Vốn chủ sở hữu	Lần	1,06	1,30	Tăng
III	Nhóm chỉ tiêu khả năng thanh toán				
1	Hệ số khả năng thanh toán nợ tổng quát	Lần	1,94	1,77	Giảm
2	Hệ số khả năng thanh toán hiện hành	Lần	1,08	0,90	Giảm
3	Hệ số khả năng thanh toán nhanh	Lần	1,00	0,84	Giảm
V	Chỉ tiêu về khả năng sinh lời		31/12/2023	31/12/2024	
1	Tỷ suất lợi nhuận sau thuế trên doanh thu thuần (ROS)	%	4,53%	4,00%	Giảm
2	Tỷ suất lợi nhuận sau thuế trên tổng tài sản bình quân (ROA)	%	2,02%	1,61%	Giảm
3	Tỷ suất lợi nhuận sau thuế trên vốn chủ sở hữu bình quân (ROE)	%	3,81%	3,49%	Giảm

❖ **Tổng doanh thu:** Tổng doanh thu hợp nhất năm 2024 đạt 32.069,92 tỷ đồng (trong đó: doanh thu từ hoạt động sản xuất kinh doanh đạt 30.305,63 tỷ đồng, doanh thu từ hoạt động tài chính đạt 566,1 tỷ đồng và thu nhập khác đạt 1.198,19 tỷ đồng), tăng 3.034,89 tỷ đồng, tương đương tăng 10,45% so với cùng kỳ năm 2023.

❖ **Tổng lợi nhuận:** Tổng lợi nhuận hợp nhất trước thuế năm 2024 đạt 1.383,24 tỷ đồng, giảm 58,83 tỷ đồng, tương đương với giảm 4,25% so với cùng kỳ năm 2023.

❖ **Cơ cấu tài sản:** Tổng tài sản hợp nhất tại thời điểm 31/12/2024 là 79.915,03 tỷ đồng, tăng 9.552,94 tỷ đồng, tương đương tăng 13,58% so với thời điểm 31/12/2023. Trong đó, tài sản dài hạn là 49.934,47 tỷ đồng, chiếm 62,48% trong tổng tài sản, tăng 20,85% so với thời điểm 31/12/2023; tài sản ngắn hạn là 29.980,56 tỷ đồng, chiếm 37,52% trong tổng tài sản, tăng 3,23% so với thời điểm 31/12/2023. Tổng tài sản hợp nhất tăng chủ yếu ở các khoản mục: Tiền và các khoản tương đương tiền (tăng 3.124,65 tỷ đồng); Đầu tư tài chính ngắn hạn (tăng 1.721,01 tỷ đồng); tài sản dở dang dài hạn (tăng 10.726,86 tỷ đồng); Tài sản dài hạn khác (tăng 161,38 tỷ đồng); và giảm chủ yếu ở các khoản mục: Các khoản

phải thu ngắn hạn (giảm 2.687,29 tỷ đồng); Hàng tồn kho (giảm 372,3 tỷ đồng); Tài sản ngắn hạn khác (giảm 847,47 tỷ đồng); Tài sản cố định (giảm 2.080,48 tỷ đồng do khấu hao).

- Nợ phải thu ngắn hạn của khách hàng (BCTC Hợp nhất) tại thời điểm 31/12/2024 là 11.120,91 tỷ đồng, chiếm 13,92% tổng tài sản, giảm 1.589,56 tỷ đồng, tương đương với giảm 14,29% so với thời điểm 31/12/2023.

- Trả trước cho người bán tại thời điểm 31/12/2024 đạt 296,91 tỷ đồng, giảm 977,14 tỷ đồng so với 31/12/2023.

- Tài sản dở dang dài hạn tăng chủ yếu do ghi nhận chi phí xây dựng cơ bản dở dang dự án đầu tư xây dựng NMD Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 trong kỳ.

- Đầu tư tài chính ngắn hạn (BCTC hợp nhất) tại thời điểm 31/12/2024 là 4.111,87 tỷ đồng, tăng 1.721,01 tỷ đồng, tương ứng tăng 1,72 lần so với thời điểm 31/12/2023. Đây là các khoản tiền gửi tại các NHTM với kỳ hạn từ 3 tháng đến 12 tháng.

- Tài sản dài hạn khác (BCTC hợp nhất) tại thời điểm 31/12/2024 là 5.087,88 tỷ đồng, tăng 161,38 tỷ đồng, tương đương tăng 3,3% so với cùng kỳ năm 2023.

❖ **Cơ cấu nguồn vốn:** Tỷ lệ nợ phải trả/tổng nguồn vốn tăng từ 51,51% (31/12/2023) lên 56,66% (31/12/2024), tương ứng tỷ lệ Nguồn vốn chủ sở hữu/tổng nguồn vốn giảm từ 48,49% (31/12/2023) xuống 43,34% (31/12/2024). Nguyên nhân do Nợ phải trả tăng 8.991,74 tỷ đồng, tương đương tăng 24,8% và Nguồn vốn chủ sở hữu tăng 561,2 tỷ đồng tương đương tăng 1,64% so với 31/12/2023.

- Nợ phải trả (BCTC hợp nhất) tại thời điểm 31/12/2024 là 45.234,4 tỷ đồng, trong đó: Nợ phải trả người bán ngắn hạn là 15.726,15 tỷ đồng, nợ phải trả các tổ chức tín dụng là 22.659,4 tỷ đồng. Nợ phải trả tăng tập trung ở khoản: chi phí phải trả ngắn hạn (tăng 172,83 tỷ đồng), nợ phải trả các tổ chức tín dụng (tăng 9.980,53 tỷ đồng), dự phòng phải trả dài hạn (tăng 342,62 tỷ đồng); và giảm chủ yếu ở: phải trả người bán ngắn hạn (giảm 221,05 đồng),) phải trả ngắn hạn khác (giảm 1.220,47 tỷ đồng).

+ Khoản phải trả người bán ngắn hạn (BCTC hợp nhất) đến thời điểm 31/12/2024 là 15.726,15 tỷ đồng, giảm so với cùng kỳ năm ngoái 221,05 tỷ đồng tương đương giảm 14,06%.

+ Tổng nợ phải trả các TCTD tại thời điểm 31/12/2024 là 22.659,4 tỷ đồng, trong đó vay vốn lưu động ngắn hạn là 12.346,44 tỷ đồng, vay dài hạn là 10.312,96 tỷ đồng.

❖ **Hệ số bảo toàn vốn** : tại thời điểm 31/12/2024 là 1,02 lần. (Vốn CSH tại thời điểm 31/12/2024 là 34.680,63 tỷ đồng/Vốn CSH tại thời điểm 31/12/2023 là 34.119,43 tỷ đồng). Cho thấy Tổng công ty bảo toàn được vốn chủ sở hữu.

❖ **Hệ số nợ phải trả/Vốn chủ sở hữu** : thời điểm 31/12/2024 là 1,3 lần (không vượt quá 3 lần theo quy định).

❖ **Hệ số thanh toán** : Tại thời điểm 31/12/2024, hệ số thanh toán tổng quát (Tổng tài sản/Nợ phải trả) là 1,77 lần. Hệ số khả năng thanh toán hiện hành là 0,9 lần. Hệ số thanh toán nhanh là 0,84 lần. Các hệ số phản ánh khả năng thanh toán đều giảm so với cùng kỳ năm 2023 nhưng vẫn duy trì mức ≥ 1 , thể hiện tình hình tài chính của Tổng công ty trong ngưỡng an toàn.

❖ **Tỷ suất lợi nhuận (BCTC hợp nhất)** : Tỷ suất lợi nhuận sau thuế trên doanh thu thuần (ROS) là 4%; tỷ suất lợi nhuận sau thuế trên vốn chủ sở hữu bình quân (ROE) là 3,49%; tỷ suất lợi nhuận sau thuế trên tổng tài sản (ROA) là 1,61%. Các chỉ số ROA, ROE đều giảm so với cùng kỳ 2023 do lợi nhuận sau thuế năm 2024 giảm so với cùng kỳ 2023.

3. Kiến nghị

Hội đồng quản trị PV Power tiếp tục chỉ đạo thực hiện các nhiệm vụ:

- Tập trung công tác quản trị dòng tiền và các giải pháp thu xếp vốn để đảm bảo nguồn vốn cho hoạt động đầu tư. Tiếp tục thực hiện các biện pháp thu hồi công nợ, đặc biệt đối với các khoản công nợ quá hạn.

- Tiếp tục (1) làm việc với EVN về tỷ lệ phân bổ khí cho các hộ tiêu thụ tại Cà Mau nhằm thu hồi phần chênh lệch giá khí chưa được EVN/EPTC chấp thuận thanh toán; (2) làm việc với PV GAS/EVN về phương án cụ thể cấp khí LNG bổ sung cho NMD Nhơn Trạch 1; (3) phương án cấp khí cho NMD Cà Mau 1&2 sau năm 2027.

- Quản trị danh mục các dự án đầu tư; Giám sát đôn đốc thực hiện các dự án đang đầu tư sớm đưa vào hoạt động theo tiến độ.

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

No 695/TTr - ĐLDK

SOCIALIST REPUBLIC OF VIETNAM
Independence - Freedom - Happiness

Hanoi 21/4/2025

PROPOSAL

On approval of The Board of Supervisors performance report in 2024 and plans for operation in 2025

To: General Meeting of shareholders
PetroVietnam Power Corporation - JSC

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

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

Pursuant to the organizational and operational regulations of The Board of Supervisors of PetroVietnam Power Corporation - JSC;

Pursuant to the PV Power The Board of Supervisors's Operation Plan for 2024 approved by the General Meeting of Shareholders of PetroVietnam Power Corporation - Joint Stock Company in Resolution No. 36/NQ-DHCD dated May 23, 2024.

The Board of Supervisors of PetroVietnam Power Corporation - JSC would like to propose to the General Meeting of Shareholders for consideration and approval of The Board of Supervisors Performance Report in 2024 and the plans for operation in 2025 as attached documents.

Attached documents: The Board of Supervisors's performance report in 2024 and plans for operation in 2025.

Yours sincerely./.

Recipients:

- As above;
- The BOD;
- The BOM;
- The Board of Internal Supervisory;
- Archived: VT, KS, KTKH

**PP. THE BOARD OF
SUPERVISORS**

HEAD OF THE BOARD



[Signature]
Pham Minh Duc

THE BOARD OF SUPERVISORS PERFORMANCE REPORT AT THE ANNUAL GENERAL MEETING OF SHAREHOLDERS OF PETROVIETNAM POWER CORPORATION - JSC IN 2024

I. Pursuant to

- The Enterprise Law No. 59/2020/QH14 approved by The National Assembly of the Socialist Republic of Vietnam on June 17, 2020;
- The Articles of Association of PetroVietnam Power Corporation - JSC (amended and supplemented for the third time) issued together with Resolution No. 60/NQ-ĐHĐCĐ dated May 27, 2021 of the General Meeting of Shareholders of PetroVietnam Power Corporation - JSC.
- The organizational and operational regulations of The Board of Supervisors of PetroVietnam Power Corporation - JSC issued together with Resolution No. 60/NQ-ĐHĐCĐ dated May 27, 2021 of the General Meeting of Shareholders of PetroVietnam Power Corporation - JSC.
- PV Power The Board of Supervisors's Operation Plan for 2024 approved by the General Meeting of Shareholders of PetroVietnam Power Corporation - JSC in Resolution No. 36/NQ-DHCD dated May 23, 2024.

II. PV Power's The Board of Supervisors performance in 2024

1. Business and investment results of the Corporation.

1.1. Business operation

In 2024, the Corporation exceeded the production and business plan targets assigned by the General Meeting of Shareholders regarding profit and revenue targets. Electricity output target did not meet the assigned requirements of the General Meeting of Shareholders

- The total commercial electricity output of the Corporation in 2024 was estimated to reach 16,075 billion kWh, equal to 96% of the annual plan.
- The total revenue of the Corporation in 2024 was estimated at 32,112.3 billion VND, equal to 101% of the annual plan. Parent Company's revenue in 2024 reached 24,769.3 billion VND, equal to 103% of the annual plan.
- The Corporation's pre-tax profit in 2024 was estimated at 1,383.2 billion VND, equal to 139% of the 2024 plan. Parent company's pre-tax profit in 2024 reached 1,329.9 billion VND, equal to 123% of the 2024 plan.

- The Corporation post-tax profit in 2024 was estimated at 1,211.3 billion VND, equal to 147% of the annual plan. Parent Company's post-tax profit in 2024 reached 1,207.2 billion VND, equal to 130% of the annual plan.

The Corporation completed the main assigned tasks.

- The Corporation applied many technical solutions and flexible and effective market pricing to ensure safe, stable and continuous operation of power plants according to A0's regulation. The profit and revenue results of the Parent Company and the entire Corporation exceeded the plan assigned by the shareholders' meeting.

- Organized and carried out periodic maintenance and repair of power plants to ensure quality, progress and safety, specifically: Minor repair of Ca Mau 2 Power Plant; minor repair of Hua Na Power Plant; Major repair of generator units H1 and H2 of Dakdrinh Hydropower Plant; Major repair of Generator units 2 of Vung Ang 1 Power Plant. The factories operated stably after periodic maintenance and repair.

- Actively practiced thrift and anti-waste in units within the Corporation.

- Provided stable coal supply, ensure safe inventory, avoid coal shortage, and control coal quality well. Proactively sought additional coal sources, opening a new direction of burning Lao coal, which is suitable for the design of Vung Ang 1 thermal power plant.

- The Corporation also directed the Capital Representative at Hua Na Hydropower Joint Stock Company to deploy and complete the purchase of Nam Non Hydropower Plant by October 2024.

- Actively implemented Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plant projects, and completed the following targets: Arrangement of project loans (VND 4,000 billion from VBC, USD 200 million unbound ECA, USD 521.5 million bound ECA and USD 300 million short-term loans), conclusion of land lease contracts with Tin Nghia Corporation, conclusion of PPA power purchase contracts with EPTC, conclusion of gas purchase contracts for trial operation, and completion of negotiations on the main contents of the GSA Contract, refunded more than VND 1,444 billion in VAT of the project. The progress of the EPC contract of the project reached more than 95% (in which, completed completed the installation work, conducted equipment acceptance testing, and achieved important milestones such as first gas firing on January 11, 2025, and connecting to the national grid on February 5, 2025 at Nhon Trach 3 Power Plant project).

1.2. Investment activities.

Pursuant to Resolution No. 36/NQ-DHDCD dated May 23, 2024 of the 2024 Annual General Meeting of Shareholders, PV Power's investment activities were deployed in accordance with the production and business operation plan approved by the General Meeting of Shareholders/Board of Directors, in conformity with the practical situation in 2024. Accordingly, PV Power continued to promote the implementation of investment projects in Nhon Trach 3 & 4 Power Plants, the project to buy the office building, contributing capital with investment partners in the Quang Ninh LNG Power Plant project and other projects... Specifically, the investment situation of the projects is as follows:

1.2.1. Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plant Projects:

a. General situation

Project Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants is a national key project under the Power Plan VII assigned by the Government to PV Power as the investor, with a capacity scale of 1,500 MW and a total investment of 1.4 billion USD in Nhon Trach district, Dong Nai province. This is the first LNG-fueled thermal power project in Vietnam, contributing to the implementation of the Prime Minister's "Net Zero Emissions Commitment by 2050" at the 26th Conference of the Parties to the The United Nations Climate Change Conference (COP26).

Regarding the adjustment of the project's investment policy, PV Power sent Document No. 210/DLDK-DTXD dated February 13, 2023 to the Ministry of Planning and Investment reporting on the project's delay compared to the Prime Minister's approval decision. On March 25, 2024, Dong Nai Industrial Park Management Board issued Decision No. 87/QD-KCNĐN approving the first adjustment of the project's investment policy. Accordingly, the expected commercial operation progress of the factories is as follows:

- Nhon Trach 3 Power Plant will operate in 2024.
- Nhon Trach 4 Power Plant will operate in 2025.

b. Project implementation status.

- Site preparation for the Project: Completed
- Land lease for the Project: Completed land lease for 48.8 hectares of the project and was granted land use right certificate for 48.8 hectares/48.8 hectares.

- Project site clearance: SLMB contract/package was implemented, Power Project Management Board and Contractor have been resolving disputes in court regarding late progress penalty and compensation for damages.

- EPC Contract

According to the Contractor's report as of February 28, 2025, the total implementation volume of the EPC package was estimated at about 96.8% compared to the plan of 99.3%, including: Detailed design work was estimated to reach 98.7%; Procurement, manufacturing and transportation work of the project had been basically completed and estimated to reach 99.9% compared to the 100% plan according to the approved level 2 progress; Construction and equipment installation work was estimated to reach 99.7% compared to the 99.8% plan according to the approved level 2 progress; Commissioning work was estimated to reach 40.54% compared to the plan of 87.92%.

- + *Status of construction and installation work at the site:* As of February 28, 2025, equipment installation and construction work was estimated to reach 99.7% compared to the approved level 2 progress plan of 99.8%.

- + *Commissioning work and production preparation:* Continue working with the EPC Contractor to update information on acceptance and commissioning work estimated at 40.54% compared to the plan of 87.92%. The first ignition date of Nhon Trach 3 Power Plant is January 11, 2025, and the expected commercial power generation date of Nhon Trach 3 Power Plant is July 24, 2025.

c. The PPA contract:

The PPAs for Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants were signed by EVN/EPTC (EVN's authorized unit) and PV Power on October 4, 2024.

Trial power purchase contract: PV Power/Power Project Management Board and EVN/EPTC signed the Power Purchase Agreement for the trial operation phase of Nhon Trach 3 Power Plant on May 27, 2024 and the Power Purchase Agreement for the trial operation phase of Nhon Trach 4 Power Plant on October 11, 2024.

d. GSA Contract Negotiation

- PV Power/Power Project Management Board and PV Gas signed a contract to supply LNG for commercial operation of Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants. Currently, PV Power is submitting to all levels for approval at the 2025 Shareholders' Meeting.

- Fuel purchase for trial operation: PV Power and PV GAS signed regasification contract No. 613/2024/PVGAS/QLNK – PVPOWER/B1 authorizing PVPP to perform the contract according to Decision No. 1011/QD-DLKD dated November 7, 2024.

e. Connection and Power Evacuation of Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants

- The temporary connection scheme for Nhon Trach 3 Power Plant - tapping into Nhon Trach 1 & 2 Power Plants - tapping into Bau Sen to receive reverse power for trial operation and power evacuation of Nhon Trach 3 Power Plant was completed. However, PVPP has been coordinating with relevant units within EVN to implement the connection scheme to the national power grid for Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants according to the implementation plan of Power Development Plan VIII approved by the Prime Minister (Construction of the 220kV NT3 branching My Xuan – Cat Lai transmission line). Completion is expected in October 2025.

- The installation, acceptance and connection of the 500kV distribution yard of Nhon Trach 4 Power Plant with the 500kV line to release capacity was completed. On December 27, 2024, the 500kV switchyard successfully received power.

f. Difficulties and problems:

- Connection plan for Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants: Currently, Power Plan VIII has been approved. However, the implementation depends on EVN, the progress of construction of the connection line for the project may be slow due to site clearance affecting the acceptance, testing of equipment, and arising costs...

1.2.2. Quang Ninh LNG Power Plant project

a. General situation

Quang Ninh LNG Power Plant project is jointly invested by PV Power, Colavi, Tokyo Gas, and Marubeni. To implement the project, the parties established Quang Ninh LNG Power JSC (QN LNG Power, licensed to operate on November 2, 2022).

b. Adjustment of Investment Registration Certificate

On November 22, 2023, the Department of Planning and Investment issued the first amended Investment Registration Certificate, adding the name of the economic organization "Quang Ninh LNG Power JSC" to implement the project.

After Cam Pha City People's Committee approved the Adjustment of the Project's 1/500 Detailed Planning on March 8, 2024, on March 15, 2024, QN LNG Power submitted a document requesting adjustment of the Investment Certificate Registration Certificate to the Department of Planning and Investment of Quang Ninh province.

On August 5, 2024, the People's Committee of Quang Ninh province issued a decision approving the investment policy and approving the investor. On August 6, 2024, the Department of Planning and Investment of Quang Ninh province issued the second adjustment of the investment registration certificate.

c. Adjustment of the 1/500 planning

The People's Committee of Cam Pha City approved the Adjustment of the 1/500 scale detailed planning of the Project in Decision 621/QD-UBND dated March 8, 2024.

d. The feasibility study report

Based on the results of the appraisal of the feasibility study report issued by the Ministry of Industry and Trade on December 26, 2024, on February 20, 2025, Quang Ninh LNG Power JSC (QN LNG Power) held an extraordinary general meeting of shareholders to approve the investment project of Quang Ninh LNG Power Plant (Decision No. 55/2025/QNLNG). Regarding the 2025 annual general meeting of shareholders, QN LNG Power plans to hold it in April 2025.

e. Specialized reports made in the first quarter of 2025

Agreement on connection to the national power system: The Company had a working session with the National Power Transmission Corporation on October 21, 2024 on issues related to connecting Quang Ninh Thermal Power Plant to the national power system. Currently, QN LNG Power is updating and supplementing the connection agreement report, coordinating with EVN NPT to complete the connection agreement. Also at this meeting, QN LNG Power proposed that EVN NPT implement the power transmission line project for power evacuation of Quang Ninh LNG Power Plant in sync with the project's implementation progress. On January 17, 2025, EVN NPT issued document No. 333/EVNNPT-KT requesting completion of connection agreement documents. On February 19, 2025, QN LNG Power completed the documents and sent them back to EVN NPT at Official Dispatch No. 044/2025/QNLNG regarding the completion of the agreement to connect Quang Ninh LNG Power Plant to the national power system.

On February 21, 2025, the Northern Power Project Management Board issued Document No. 1071/NPMB-TD to departments and branches of Quang Ninh province to seek opinions on the agreement on the route of the 500kV LNG Quang Ninh 1-Quang Ninh transmission line project.

On March 10, 2025, EVN NPT drafted a principle agreement on connecting the LNG Power Plant to the national power system and sent it to QN LNG Power for comments.

License for seawater exploitation and use: On January 24, 2025, the Ministry of Natural Resources and Environment issued Decision No. 74/GP-BTNMT on granting a license to exploit and use seawater for the Quang Ninh LNG Gas Power Plant project.

f. Site Clearance

Currently, QN LNG Power and the Cam Pha City Construction Investment Project Management Board are reviewing and negotiating the Contract Appendix and detailed cost estimates for the site clearance work required for the project.

- On January 17, 2025, the Company completed and submitted the measurement results of the site clearance land plots to relevant units under Cam Pha City

- On February 13, 2025, QN LNG Power issued Document No. 39/2025/QNLNG clarifying the measurement results and land extraction for land plots in Cam Thinh and Cam Phu wards according to the planning of the Quang Ninh LNG Power Plant.

- On February 27, 2025, QN LNG Power issued document No. 60/2025/QNLNG to departments and branches of Quang Ninh province and Cam Pha Construction Investment Project Management Board approving project No. 55/2025/QNLNG dated February 20, 2025.

- Currently, the City People's Committee and relevant departments have been implementing procedures related to site clearance.

g. Selection of EPC contractor

Regarding the selection of the EPC construction model for the Quang Ninh LNG Gas Power Plant project, to grasp and update the production and ordering status of the main turbine equipment for the project, on February 19, 2025, QN LNG Power contacted and met with the manufacturer GE, and is expected to hold meetings with manufacturers Siemens and Mitsubishi in March 2025.

In addition, QN LNG Power also held meetings with capable international

contractors acting as general contractors in Vietnam, including Doosan, Samsung, Posco, etc., regarding the division of EPC packages.

On February 20, 2025, the Extraordinary General Meeting of Shareholders in 2025 was held and provided opinions on the separation of the EPC contract. Based on the feedback from the manufacturer, experienced EPC contractors, and to ensure the project progress as required by the government, Quang Ninh province and PV Power shareholders expressed their view and proposed splitting the overall EPC package into component EPC packages (site leveling package, main plant EPC, LNG storage and terminal EPC) to enable immediate commencement of site leveling work upon land handover and early selection and ordering of main equipment.

In addition, the CEO of QN LNG Power submitted Document No. 42/2025/QNLNG dated February 14, 2025 to the Board of Directors of the Company proposing approval of the policy to implement EPC packages of the Quang Ninh LNG Gas Power Plant project and a proposal for the plan to select the overall contractor for the project for the option of separating 03 EPC packages and reporting to the Board of Directors of the Company in Document No. 58/2025/QNLNG-TTr dated February 25, 2025.

Currently, shareholders of all parties and the board of directors of QN LNG Power have been considering the separation of the EPC package and would make decision in March 2025.

h. LNG purchase negotiations

Signed memorandums of understanding with potential LNG supply partners such as Shell, Total, Exxon Mobile, Chevron and Cheniere, BP.

Met with partners to develop key terms of LNG purchase agreement.

From February 18-20, 2025, the Company worked with potential partners Shell, Total, ExxonMobil, Chevron, Cheniere, and BP to update on the LNG market situation and the fuel supply for the project.

i. Power Purchase Agreement (PPA)

On February 27, 2025, QN LNG Power issued Document No. 62/2025/QNLNG to the Electricity Trading Company regarding instructions on procedures for negotiating power purchase contracts for the Quang Ninh LNG Power Plant.

On that basis, on March 4, 2025, the Corporation's capital representative at QN LNG Power submitted report No. 03/BC-NDDPV-QNLNG to the

Corporation on sending experienced personnel to support the development of the Quang Ninh LNG Power Plant project.

j. Capital arrangement

Project financial arrangement model orientation: Along with the proposal of the Capital Arrangement Strategy Consultant, after analyzing and evaluating the domestic and international financial markets, evaluating current laws and regulations on power plant investment in Vietnam, especially regulations related to investment in power plants using imported LNG fuel - the Project Finance model was selected for the Project.

Worked with several international banks such as JBIC, ... on project loan conditions and procedures. It was expected that representatives of the Company's shareholders would meet and work with lenders and evaluate the market in April 2025.

k. Other works

To serve the PPA negotiation process with EVN, prepare procedures and project documents in accordance with the lender's requirements, in the past time, QN LNG has performed and completed the following tasks:

- Completed the selection of ERM (December 29, 2023) as the consulting contractor for Environmental Impact Assessment according to international standards. The Contractor completed the collection of environmental, natural and social data in the project implementation area and completed the first draft of the ESIA report including: Scope of implementation report, ESIA main report, Community Development Plan (CDP); Environmental and social management plan (ESM), Stakeholder Engagement Plan (SEP)

- The contractor has been currently updating the impact assessment of Nox emission parameters according to international standards (IFC) to meet the lender's requirements.

- QN LNG Power/ERM has been closely following Cam Pha city in the process of implementing procedures related to land clearance to update Community Development Plan (CDP).

- The selection and execution of the strategic financial arrangement (bankability) consultancy contract with Mayer Brown has been completed.

- On February 19, 2025, the selection of ING as the international financial advisor was completed. QN LNG Power is currently providing project-related

documents for ING to prepare for the capital arrangement work.

- The selection of the international legal counsel has been completed. The Company is currently reporting to the Board of Directors for approval of the contractor selection results.

1. Capital contribution progress

On January 18, 2023, PV Power contributed 30 billion VND in charter capital to Quang Ninh LNG Power JSC.

On December 26, 2024, PV Power issued Resolution No. 82/NQ-DLDK on approving the contents of the first extraordinary General Meeting of Shareholders in 2024 of Quang Ninh LNG Power JSC, which agreed on the plan to increase capital contribution to Quang Ninh LNG Power JSC in 2025 by VND 127 billion. However, the capital contribution schedule will be based on the actual progress of the project implementation.

1.2.3. Project to Purchase a Building for Office Use.

a. General situation

Based on Resolution No. 62/NQ - DLDK dated January 7, 2022 of the Board of Members of Vietnam Oil and Gas Group approving the policy on PV Power's office. PV Power's Board of Directors issued Decision No. 206/QD-DLDK dated April 5, 2022, approving the project to purchase DLC building - Complex Nguyen Tuan, at Lot C, land plot 1.14 - HH, Lang Ha - Thanh Xuan street, Nhan Chinh ward, Thanh Xuan district as PV Power's office headquarters.

On December 28, 2022, PV Power signed the Construction Sale Contract - DLC Office Building No. 92/2022/HD/PVP-DLC-AV with DLC Real Estate Investment Company Limited. and An Viet Consultant And Investment Joint Stock Company. The subject of sale was "DLC Office Building" (called Construction/Building) belonging to DLC project - Complex Nguyen Tuan built at lot C, land plot 1.14 - HH, Lang Ha - Thanh Xuan street, Nhan Chinh ward, Thanh Xuan district. The building did not have an air conditioning system.

Based on the Valuation Result Report attached to Valuation Certificate No. 9771122/TĐG/BĐS-IVC dated November 17, 2022, issued by IVC Vietnam Valuation Joint Stock Company, the agreed purchase price for the Construction Work between the two parties was VND 726 billion. PV Power determined the equity/loan capital structure ratio of 30%/70% for the purchase of this building. On February 8, 2023, PV Power signed a loan contract with PVCombank No.

60/2023/HDCV/PVC-PVPOWER for the amount of VND 640 billion for the purpose of financing the project to purchase an office building under the above contract No. 92.

b. Purchase contract:

Up to now, PV Power has made 3 payments with a total amount of 508.2 billion VND (equivalent to 70% of the contract value). It was expected that the Seller would complete and hand over to PV Power according to the provisions of the Contract for the Office Building assets in October 2024 (PVCombank issued a letter of guarantee for the handover of the building to PV Power).

The Seller (DLC) has completed the basic design appraisal of the building. The revised fire prevention and fighting (FPF) design documents of the office building have been approved according to document No. 1801/TD-PCCC dated May 31, 2024.

To date, DLC Company and General Contractor IBS (Seller):

- + Synchronously implemented various work items, and have now completed approximately 95% of the work volume related to the Office Building.

- + General Contractor IBS is currently working on completing the entire basement fire protection system of the construction complex and installing all elevators of the apartment blocks... to ensure the conditions for fire protection system acceptance.

c. Finished items:

The Completion category includes 7 packages, currently implementing 5 packages including: Package No. 3 – Supply and installation of equipment, Package No. 4 – Supply and installation of furniture, Package No. 5 – Consulting on equipment installation supervision, Package No. 6 – Insurance for Finishing items; Package No. 7 – Consulting on auditing the final settlement report of the completed project.

The joint venture contractor has been implementing the interior finishing, air conditioning, information technology and low voltage electrical items... closely following the contract schedule, ensuring quality and aesthetics. 90% of the work has been completed.

To date, the handover of the building is delayed compared to the plan, with completion now expected by the end of the second quarter of 2025. The Corporation is aggressively urging and requiring the contractor to focus intensely

on completing the remaining tasks of the project; however, there are still some difficulties due to DLC Company, which is impacting the work progress.

1.2.4. Other projects

Luang Prabang Hydropower Project: The Corporation notified the partner of their withdrawal from the Project. PV Power follows the directions of the Government and Vietnam Oil and Gas Group.

- Thermal power project in Xekong (Laos): PV Power reported to the Group in writing. On September 25, 2024, the General Director submitted to the Board of Directors of the Corporation for consideration and approval of the cooperation policy with Lao partners at the Project (Proposal No. 1791/TTr-DLDK). PV Power's Board of Directors reviewed and approved the policy of PV Power signing an agreement to provide project management services and operation, maintenance and repair services for the plant with the partner, Phonesack Group/Xekong Power Plant Ltd, and implemented other cooperation contents according to the Corporation's investment portfolio management regulations.

- Project of exporting ash and slag by sea at Vung Ang Thermal Power Plant import port: On November 30, 2022, the Board of Directors of the Corporation issued Decision No. 1124/QD-DLDK approving the ash and slag treatment project of VA1 Power Plant. On August 11, 2023, the consultant submitted the Project's Technical Research Report (final version, after revision). On November 27, 2023, Ha Tinh Provincial Police issued a document approving the Fire Prevention and Fighting Design; On April 10, 2024, the Corporation submitted a document to the Ministry of Transport requesting to add the capacity to export ash and slag through Vung Ang coal import terminal. The Maritime Administration (Ministry of Transport) has issued a document agreeing with PV Power's proposal. TCT has been currently working with the competent authority for written responses.

PV Power has been currently investigating on opportunities in LNG power projects in Ha Tinh, Quynh Lap Nghe An, renewable energy projects (waste-to-energy, hydrogen-to-energy...), pumped-storage hydropower projects in Ninh Thuan, and electric vehicle charging station development projects, specifically as follows:

Quynh Lap LNG Power Plant Project (Nghe An):

- The Board of Directors of the Corporation issued Resolution No. 41/NQ-DLKD dated June 7, 2024 approving the policy of signing a cooperation agreement with partners SK E&S (Korea) and NASU (TH Group) to submit a proposal to implement the project. On June 11, 2024, the parties signed a joint venture agreement to participate in the bidding to select investors and carry out investment preparation work.

- On August 26, 2024, the Department of Industry and Trade of Nghe An province sent document No. 2020/GM-SCT to investors interested in implementing the project, inviting them to a meeting to disclose information.

- The consortium submitted the project proposal dossier on September 20, 2024, and is currently closely monitoring the Province regarding the selection of the project investor.

Vung Ang LNG Power Plant Project (Ha Tinh)

- On March 7, 2024, the People's Committee of Ha Tinh province issued a document approving the policy for investment research and construction of the LNG Power Plant and LNG Terminal Center in the Vung Ang Economic Zone, and PV Power was assigned to conduct surveys and prepare the project according to regulations.

- On December 16, 2024, PV Power submitted the dossier to the Provincial People's Committee and proposed that the Province report to the Ministry of Industry and Trade/Government for approval of the Vung Ang 3 LNG Power Plant Project as an important and priority power source project for investment in the 2021-2030 period, replacing other delayed or unimplemented LNG projects.

- The Corporation is currently working with partners to prepare the pre-feasibility study report and the feasibility study report for the Project.

Ca Mau Power Plant Expansion Project

The Corporation has been preparing a proposal for the Ca Mau Power Plant Expansion Project to replace projects that are behind schedule or not implemented in the Power Plan VIII.

Electric vehicle charging station projects

PV Power has been currently negotiating with Vin-Green (a subsidiary of VinFast) on a contract to supply electric vehicle charging station equipment to VinFast.

Electric Vehicle Charging Station Project at 6 Huynh Thuc Khang, Hanoi:

The charging station was put into operation on October 31, 2024.

Project station Electric vehicle charging at Big C Thang Long (Hanoi): PV Power reviewed the project's Technical Feasibility Report and did not install an electric vehicle charging station at this location.

Presently TCT has been investigating the plan to install charging stations at the location of the new office building of the Corporation.

Hydropower projects

- Lam Son pumped storage hydropower project:

+ PV Power hired consultants to survey and prepare a project proposal report. On July 22, 2024, PV Power reported to the People's Committee of Ninh Thuan province on the proposal to implement the Project and the People's Committee of Ninh Thuan province issued a document agreeing to allow PV Power to prepare a report proposing to add the project to the Power Plan VIII.

+ The Corporation has been currently looking for partners to conduct research and prepare additional planning reports.

- Nam Non Hydropower Plant Project:

The unit completed negotiations with the seller and submitted to PV Power a supplementary production and business plan for 2024. On July 27, 2024, PV Power's Board of Directors issued Resolution No. 57/NQ-DLTK approving the adjustment of PV Power HHC's 2024 Production and Business Operation Plan. PV Power HHC concluded a sales contract with partners.

- Khe Giang Waste-to-Energy Plant Project (Uong Bi, Quang Ninh)

PV Power has been considering options regarding cooperation with Viet Long Joint Stock Company to implement the project.

2. Results of supervising the financial performance of the Corporation.

2.1 Capital preservation, development, cash flow control in 2024.

According to the audited separate financial statements for 2024, PV Power's profit after corporate income tax reached 1,207 billion VND, and PV Power's capital conservation coefficient reached 1.03. PV Power preserved and developed capital. PV Power used capital effectively in production and business activities, used idle cash flow deposited in banks with reasonable terms, borrowed working capital with low interest rates to generate revenue and profit from financial activities.

In 2024, PV Power balanced enough cash flow for production and business activities as well as project investment activities, financial investment outside the

enterprise, and paid debts and interest fully and on time. Net cash flow in the year was positive, cash balance and cash equivalents at the end of the period was 10,963 billion VND, increased by 34% over the same period of the last year. Cash flow control in 2024 was carried out on the basis of monthly, quarterly and annual cash flow reports.

2.2 Debt collection and management status.

*** Receivables of the parent company:**

PV Power's current receivables as of December 31, 2024 were 8,489 billion VND, decreased by 2,978 billion VND, equivalent to a 26% decrease compared to the same period of the last year, mainly due to a decrease in the following items:

- Current receivables from customers were 7,856 billion VND, decreased by 1,855 billion VND, equivalent to a decrease of 19% compared to the same period of the last year, mainly due to a decrease in debt of the Electricity Trading Company (EVN/EPTC) of 1,798 billion VND, equivalent to a decrease of 19% (Details of debt include: Uncollected electricity bills for October, November, December 2024 of Petro Vietnam Camau Power Company, November, December of Petrovietnam Power Nhon Trach Joint Stock Company, electricity bills from September to December of PetroVietnam Power Ha Tinh Company). By the end of 2024, the collection of electricity receivables from EVN/EPTC had improved; however, delays in electricity payments persisted, ranging from 10 to 30 days, not including outstanding debts from previous years.

- Current advance payments to sellers were 260 billion VND, decreased by 978 billion VND, equivalent to a decrease of 476% compared to the same period last year, mainly due to a decrease in PV Power's advance payment to Samsung C&T Group of 679 billion VND and a decrease in advance payment to Vietnam Machinery Installation Corporation - JSC of 381 billion VND, as PV Power had recovered the contractor's advance payment through payments of Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plant projects;

- Other current receivables decreased by 163 billion VND, equivalent to a decrease of 16% compared to the same period of the last year, mainly due to a decrease in receivables related to the repair costs of generator unit 1 of Vung Ang 1 Power Plant as the PVI Insurance paid an additional 178 billion VND in compensation according to the provisions of the insurance contract for Vung Ang 1 Power Plant.

*** Liabilities of the parent company:**

- PV Power's current liabilities as of December 31, 2024 were 28,284 billion VND, increased by 6,064 billion VND, equivalent to an increase of 27% over the same period of the last year, mainly due to an increase in loans and financial lease debts, and a decrease in current payables to suppliers and other current payables. Current financial leasing and borrowings were 12,193 billion VND, increased by 8,186 billion VND, equivalent to an increase of 304% over the same period of the last year, mainly due to an increase in working capital loans of 2,563 billion VND and an additional disbursement of 5,133 billion VND of the current bridging loans of 300 million USD with the Citibank and ING Bank consortium for the Nhon Trach 3.4 Power Project. Meanwhile, current payables to suppliers were 13,256 billion, decreased by 7%, mainly due to a decrease in coal debt with Vietnam National Coal And Mineral Industries Holding Corporation Limited and debt with Samsung C & T Group (contractor of Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plant projects); Other current payables were 1,441 billion VND, decreased by 46% mainly due to the after-tax profits arising during the period of the One Member Limited Liability Company transferred by PV Power to Vietnam Oil And Gas Group during the year.

- PV Power's non-current liabilities as of December 31, 2024 were 10,135 billion VND, increased by VND 2,219 billion, equivalent to an increase of 28% over the same period of the last year, mainly due to an increase in long-term loans and financial lease debts and long-term payable provisions. Non-current loans and financial lease debt increased by 1,879 billion VND, equivalent to an increase of 33% due to continued disbursement of SACE loans from SMBC Bank - Singapore Branch and loans from Vietcombank to invest in Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plant projects. Non-current payable provisions increased by 343 billion VND, equivalent to an increase of 16% due to provision for maintenance and major repair costs of PV Power's power plants.

2.2. Inventory results at 0:00 on January 1, 2025.

The General Corporation and its affiliated member units issued decisions to establish an asset and capital inventory council at 0:00 on January 1, 2025 and carried out the inventory work with the witness of Deloitte auditors in accordance with current regulations.

On March 13, 2025, PV Power held a meeting to process the inventory results, assigning the office and branches to liquidate assets, tools, supplies, damaged, unusable, fully depreciated... according to current regulations.

2.3. Results of Savings and Cost Reduction

In 2024, the Corporation achieved savings and cost reductions of 311.63 billion VND (including in production, procurement, and capital construction activities), specifically:

- + Saving from raw materials: 12.68 Billion VND
- + Saving from fuel, energy: 171.55 Billion VND
- + Savings from management costs: 122.68 Billion VND
- + Construction Investment Management Savings: 4.71 Billion VND

2.4. Guarantees of the Corporation for member units

As of December 31, 2024, PV Power guaranteed a number of non- current loans of Hua Na Hydropower Joint Stock Company (a subsidiary of PV Power) with Techcombank, the total value remaining to be guaranteed was 20.5 billion VND, decreased by 238% compared to the same period of the last year, mainly due to the debts paid by Hua Na Hydropower Joint Stock Company according to the regulations, leading to an decrease in the guarantee obligation according to the outstanding loan.

2.5. Operation of internal control system, internal audit, risk management

a. Organizational model of internal control system, risk management:

PV Power's internal control system was implemented through the Internal The Board of Supervisors and the Internal Audit Department under the Board of Directors of the Corporation; inspection and supervision by the Corporation's functional departments according to the field of operation and at the factories.

- The system of internal management regulations and rules in all aspects of the Corporation's operations, in addition to current state law regulations, is a legal corridor to review and inspect all aspects of operations to ensure effectiveness and efficiency in the management and operation of the Corporation's production and business operation activities.

- The main tasks of the Internal The Board of Supervisors include (i) assisting the Board of Directors in inspecting and supervising the issuance and implementation of internal regulations, rules, resolutions and decisions of the Board of Directors and the General Meeting of Shareholders; (ii) advising the Board of Directors on all matters submitted by the Executive Board to the Board of Directors before the Board of Directors issues resolutions, decisions and directives, ensuring compliance with resolutions of the General Meeting of

Shareholders, charter and legal regulations; (iii) participating in inspections and supervisions of the Board of Directors at the request of the Board of Directors and reporting to the Board of Directors on inspection results...

- Internal Audit Department's duties: Conduct internal audit work including but not limited to the scope, authority and responsibility as prescribed by law and the Internal Audit Regulations of the Corporation that have been issued.

b. Operation of internal control system, risk management

The internal control and risk management system of the Corporation promoted its role, performed its functions and tasks correctly, basically completed the tasks and plans approved by the Board of Directors, basically met the requirements of the Corporation and is continuing to improve. The Board of Directors issued the Risk Management Regulations and started implementing Risk Management at the Corporation and the units (PV Power has been implementing the construction of a 3-line Internal Control System).

Activities of the Internal The Board of Supervisors (IBOS) of the Corporation:

- + Conducted research and reviewed proposals submitted by the Executive Board and submitted 162 reports advising the Board of Directors to issue Resolutions/Decisions/Directive Documents;

- + The focal point advised and assisted the Board of Directors in implementing the Board of Directors' inspection and supervision plans at the following units: In 2024, inspection and supervision were carried out at 04 units in the plan, including: Branch of the Corporation - PetroVietnam Power Ha Tinh Company; Office of the Corporation; Hua Na Hydropower Joint Stock Company, Petrovietnam Power Services Joint Stock Company Vietnamese. In addition, the Internal The Board of Supervisors also sent personnel to participate in the The Board of Supervisors's working programs at Vung Ang 1 Power Plant.

- + Developed and submitted to the Board of Directors for promulgation internal regulations to serve the management activities of the Corporation, including: Risk management regulations of the Corporation; Regulations on handling work of the Board of Directors of the Corporation; Internal audit regulations (amended); amendments to the functions and tasks of the Internal The Board of Supervisors. In addition, the Internal The Board of Supervisors also gave comments on internal management documents that the Board of Directors drafts, requests comments on, and reviews and reports to the Board of Directors.

- Activities of the Internal Audit Department of the Corporation: The Internal Audit Department (IAD) organized by PV Power consists of 5 members under the Internal The Board of Supervisors of the Corporation, led by 1 Deputy Head of Department. In 2023, IAD conducted 3 audits at units in the plan including: Hua Na Hydropower Joint Stock Company; Technical Service Center (TSC); Branch of Corporation - Petro Vietnam Camau Power Company.

- The work of completing, amending, and supplementing internal management regulations and rules has also been given utmost attention and regularly implemented by the Board of Directors and the General Director, particularly several regulations in the management of techno-economic norms and cost management, aiming to reduce expenses and adjust/supplement internal regulations to ensure compliance with current state laws and the specific operational circumstances of the Corporation.

- Coordination in internal inspection and supervision work was carried out: The Corporation's The Board of Supervisors also conducted planned inspections and supervisions, and strengthened coordination with the Corporation's specialized departments to save time and costs in control activities, minimizing impacts on the Corporation's general operations and the supervised entities.

- In addition, the Board of Directors and the Board of Management conducted a number of direct inspections and supervisions at member/affiliated units to promptly grasp the situation and make recommendations appropriate to the operational characteristics of each unit. These inspection and supervision trips all involved the participation of The Board of Supervisors(assigning supervisors for coordination) to minimize the number of inspections at each unit and to jointly share oversight information, thereby enhancing the quality of the internal control and risk management system operations.

2.6. Selection of an independent auditing unit to audit the Corporation's financial statements.

On May 23, 2024, the 2024 Annual General Meeting of Shareholders of PetroVietnam Power Corporation - JSC approved the authorization for the Board of Directors of PV Power to decide on selecting 01 of 04 auditing companies proposed by The Board of Supervisors to review the semi-annual financial statements, audit the financial statements of 2024 and the following 2 years of the Corporation. On July 4, 2024, PVPower's Board of Directors issued Resolution

No. 52/NQ-DLKD approving the list of auditing units and assigning the General Director to organize the selection of auditing units.

Based on the criteria for selecting a financial statement audit unit approved by the General Meeting of Shareholders, PV Power selected the unit providing financial statement audit services for 2024, of PetroVietnam Power Corporation - JSC, which is Deloitte Vietnam Audit Company Limited. PetroVietnam Power Corporation - JSC will continue to select an independent auditor in 2025 from the list of approved auditing companies according to regulations.

3. Activities of the Board of Directors, General Director and other executives of the Corporation.

In 2024, the Board of Directors issued Resolutions and Decisions related to the approval of content for the General Director to direct production and business activities, investment, restructuring, capital arrangement, governance and other activities, and promulgate PVPower's Regulations.

Investment work: Changing the Capital Representative and assigning capital management to the Corporation's Capital Representative at the Petro Power Renewable Energy Joint Stock Company; Approving and promulgating the Regulation on investment decentralization and bidding management in investment activities of PetroVietnam Power Corporation - JSC; Cooperating with Lao partners at the Xekong coal-fired thermal power project, Lao PDR; Approving the plan to increase the charter capital of PetroVietnam Power Corporation - JSC; Approving the supplementary plan for selecting contractors of the Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plant Projects; Contractor selection plan in special cases: Purchase of re-processed LNG fuel to serve the trial operation phase of Nhon Trach 3 & Nhon Trach 4 Power Plant Project; Approval of the transaction between Petrovietnam Gas Joint Stock Corporation - JSC and PetroVietnam Power Corporation - JSC on the purchase and sale of re-processed LNG to serve the trial operation phase of Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants; Resolution on transferring the right to purchase shares of PetroVietnam Power Corporation - JSC to employees of the parent company - PetroVietnam Power Corporation - JSC at Nam Chien Hydropower Joint Stock Company; Approval of the policy of signing appendices to the contract for independent environmental and social monitoring consultancy of Nhon Trach 3 & Nhon Trach 4 Power Plants to serve the unbound ECA loan worth 200 million USD and the bound ECA loan worth 521.5 million USD;...

+ Production and business activities: Approval and promulgation of the Regulations on management and use of cash capital of the parent company PV Power; Approval of the policy of adding the registered business lines of Petrovietnam Power Nhon Trach 2 Joint Stock Company; Addition of the registered business lines of PV Power; Appointment of the person in charge of corporate governance; Adjustment of the financial management regulations of PV Power; Approval of the addition of DO oil volume for the operation of Vung Ang 1 Power Plant to the 2024 production and business plan; Re-grant the credit limit for financing the circulating working capital of the parent company - PetroVietnam Power Corporation - JSC; Approval of the Project for handling and consuming ash and slag of Vung Ang 1 Power Plant; Approval of the 2025 production and business plan of PetroVietnam Power Corporation - JSC; Approval of the transaction and training contract between PetroVietnam Power Corporation - JSC and the Petrovietnam College; Approval of the organizational structure of the branch of PetroVietnam Power Corporation - JSC - Technical Service Center; Approval of the program and estimate of purchasing post-paid life insurance for officers and employees of the parent company - PetroVietnam Power Corporation - JSC; Approval of the list of credit institutions and the deposit investment limit of the parent company - PetroVietnam Power Corporation - JSC; Resolution approving the volume and cost estimate of purchasing coal for the operation of Vung Ang 1 Thermal Power Plant in 2025; Decision to approve and promulgate the Safety Bonus Regulation of the parent company - PetroVietnam Power Corporation - JSC; Approval of and promulgating the Internal Spending Regulation of the parent company - PetroVietnam Power Corporation - JSC...

+ Management, control and risk management: Establishment of an internal audit team to conduct an audit at Hua Na Hydropower Joint Stock Company; Approval of 2024 annual general meeting of shareholders agenda of member units;

+ Other works: Issuance of documents related to personnel, labor and salary work under the authority according to decentralization; Approval of economic and technical norms of power plants; Explanation of amendments and supplements to the plan to arrange and restructure PV Power in the period of 2021-2025

In addition, the Board of Directors organized supervision sessions at the Corporation's affiliated units, held regular and ad hoc meetings to handle issues

within its authority and resolve the General Director's difficulties in the management and operation process.

The General Director of the Corporation organized monthly system-wide meetings, organized thematic meetings to handle tasks in the Corporation's operations, promptly made decisions to direct the Corporation's operations, and implemented Resolutions and Decisions of the Vietnam Oil and Gas Group and the Board of Directors.

The issuance of Resolutions and Decisions of the Board of Directors and General Director was generally in accordance with the provisions of law, the Charter of organization and operation of the Corporation, and in accordance with the regulations on decentralization according to authority.

The decisions of the Board of Directors and General Director were made after meetings, through resolutions and basic decisions in accordance with legal regulations, ensuring the principles of prudence, honesty and timeliness compared to the urgency of management and operation activities, demonstrating seriousness in exercising the rights of the owner, ensuring the interests of shareholders.

4. Transactions between the Corporation, subsidiaries, and companies in which the public company controls more than 50% of the charter capital with members of the Board of Directors and related persons of such members:

Transactions between PV Power and Vietnam Oil and Gas Group - a person related to the Board of Directors member representing PVN's capital at PV Power as follows: In 2024, there were purchases worth 9,563,857,724,057 VND.

Transaction between PV Power and Petrovietnam College - branch of PVN: In 2024, there were purchases worth 844,310,000 VND.

Transaction between Hua Na Hydropower Joint Stock Company (a subsidiary of PV Power) and Vietnam Oil and Gas Group (PVN): in 2024, a transaction occurred on trademark usage fees with a transaction value of 2,492,109,462 VND.

Transaction between Petrovietnam Power Nhon Trach 2 Joint Stock Company (a subsidiary of PV Power) and Vietnam Oil and Gas Group: In 2024, there were total purchases worth 5,136,016,199 VND.

Transaction between Petrovietnam Power Services Joint Stock Company Vietnamese (Subsidiary of PV Power) and Oil and Gas Power Generation Branch - Branch of PVN: In 2024, there were purchases worth 3,451,000,000 VND.

Transaction between Dakdrinh Hydropower Joint Stock Company (a subsidiary of PV Power) and Vietnam Oil and Gas Group (PVN): in 2024, a transaction occurred on trademark usage fees with a transaction value of 439,990,861 VND.

(Data according to 2024 audited separate financial statements of the Corporation and its subsidiaries).

5. Transactions between the Corporation and a Company in which a member of the Board of Directors is a founding member or a business manager within the last 3 years prior to the transaction:

Transaction between PV Power and PV Gas - a Corporation in which Mr. Hoang Van Quang - Chairman of PV Power's Board of Directors is a member of the Board of Directors and General Director within the past 3 years with a purchase transaction of 492,847,772,347 VND.

This content was shown in the 2024 Management Report of PetroVietnam Power Corporation - JSC and PV Power published on PV Power's Website in accordance with regulations.

6. Summary of meetings of The Board of Supervisors and conclusions and recommendations of the The Board of Supervisors.

6.1. Meetings of the The Board of Supervisors

In 2024, The Board of Supervisors held 12 in-person meetings. The content and results of the meetings of The Board of Supervisors are unanimously approved by all members (5/5) participating in the vote.

Internal content The Board of Supervisors meetings:

- The first time: Implement the first quarter 2024 operation plan, assign the implementation of the reports of The Board of Supervisors to submit to the 2024 General Meeting of Shareholders.

- The second time: Implement the supervision work of Quarter 1/2024 and the Reports of The Board of Supervisors submitted to the 2024 Shareholders' Meeting

- The third time: Discuss the opinion of The Board of Supervisors on the plan to provision in advance the cost of maintenance and repair of Ca Mau 1 Power Plant in the financial statements on December 31, 2023.

- The fourth time: Implement tasks according to the Plan for Quarter 2/2024

- The fifth time: Implement supervision of the final settlement of overhaul of generator unit 1 - Vung Ang 1 Power Plant at TSC and Vung Ang 1 Power Plant.

- The sixth time: Implement tasks according to the plan for the second quarter of 2024 and exchange results of controlling the settlement of the overhaul of Vung Ang 1 Power Plant in 2023.

- The seventh time: Agree on the content of the monitoring report for the second quarter of 2024 and the control report on the final settlement of the overhaul of Vung Ang 1 Power Plant in 2023. Assign implementation of Report serving PVN supervisory conference. Deploy work in the third quarter of 2024.

- The eighth time: Implement control plan for Q3/2024. Assign the supervise implementation at Petro Vietnam Camau Power Company and Petrovietnam Power Nhon Trach Joint Stock Company.

- The ninth time: Discuss and agree on PVPower Ca Mau supervision results. Assign the implementation of the 3rd quarter 2024 supervision report.

- The tenth time: Agree on the content of the 3rd Quarter 2024 supervision report. Discuss the implementation status of financial statement audit as of June 30, 2024. Deploy work in the fourth quarter of 2024.

- The eleventh time: Agree on the 2025 operating plan of the The Board of Supervisors. Discuss the draft Financial Statement Audit Report as of June 30, 2024.

- The twelfth time: Agree on the content of the 4th Quarter 2024 supervision report. Discuss the Financial Report, Revenue and Expense Accounting and Business Results of the Corporation in 2024

6.2. Summary of conclusions and recommendations of the The Board of Supervisors

In 2024, through the quarterly Supervision Reports, Appraisal Reports, and Control Result Reports, The Board of Supervisors provided contributions, recommendations, solutions, and proposals to ensure the Corporation's operations were safe, efficient, compliant with regulations, and contributed to the completion of the targets approved by the General Meeting of Shareholders. In addition, in meetings or through discussions, The Board of Supervisors also promptly informed the Board of Directors and General Director of issues requiring consideration and deliberation, anticipating potential difficulties and obstacles before the Board of Directors and the General Director made management and operational decisions. The Board of Directors and the Board of Management also acknowledged and accepted the recommendations of the The Board of Supervisors.

7. Evaluation of the coordination of activities between the The Board of Supervisors, the Board of Directors, the General Director and shareholders.

The Board of Supervisors proactively developed a plan to submit to the General Meeting of Shareholders for approval as a basis for implementation from the beginning of the year. Assigned tasks to the Supervisors, proactively implemented the operational plan, complied with the provisions of the Enterprise Law, the Corporation's Charter, the Organization's Charter and active action of The Board of Supervisors. Carried out responsibilities and obligations independently, took responsibility for the performance of the The Board of Supervisors.

Implemented the reporting regime to the General Meeting of Shareholders and disclosed information in accordance with current regulations. Absolutely protected the rights of shareholders, reported information to the General Meeting of Shareholders honestly, carefully and accurately. During the year, there were no requests from shareholders regarding unusual supervision activities.

The Board of Supervisors received meeting documents of the Board of Directors and General Director in accordance with the content before each meeting chaired by the Board of Directors and General Director and fully attended these meetings. At meetings, The Board of Supervisors expressed opinions without voting. Timely informed the Board of Directors and General Director of issues requiring consideration and deliberation, anticipating potential difficulties and obstacles before the Board of Directors and the General Director made management and operational decisions. Provided comments, recommendations, and solutions to address existing problems and shortcomings, contributing to the completion of targets approved by the General Meeting of Shareholders.

The Board of Supervisors has consulted, approved, and sought opinions (through various means) from the Board of Directors and the General Director regarding Reports and information related to the Corporation's business operations before their submission. The reports were submitted within the prescribed deadlines.

The Board of Directors, the General Director, and the entities under supervision provided support and facilitated the Activities of the The Board of Supervisors, in accordance with control requirements, ensuring that supervision results were objective and accurately reflected the true nature of the Corporation's

operations. Facilitated The Board of Supervisors to make final assessments and comments that are close to reality.

8. Self-assessment on the performance of The Board of Supervisors and each Supervisor.

8.1. Performance of the The Board of Supervisors

The Board of Supervisors complied with the provisions of the Enterprise Law No. 59/2020/QH14, complied with the provisions of the Articles of Association of PetroVietnam Power Corporation - JSC, the Regulations on organization and operation of The Board of Supervisors of PetroVietnam Power Corporation - JSC.

8.2. Performance of The Board of Supervisors member

The members of The Board of Supervisors seriously implemented and completed the tasks in the 2024 personal work plan and the 2024 Operation Plan of The Board of Supervisors of PetroVietnam Power Corporation - JSC approved by the General Meeting of Shareholders. Harmoniously coordinated between members of the The Board of Supervisors, the Board of Directors and the Board of Management. Participated in regular quarterly Board of Directors meetings as prescribed, and periodic Corporation briefing meetings.

• Mr. Pham Minh Duc - Head of The Board of Supervisors

- Attended 100% of The Board of Supervisors meetings and gave full opinions on the inspection and supervision work of the assigned activities and fields of the The Board of Supervisors.

- Effectively fulfilled responsibilities related to the following tasks and areas: General operational organization of the The Board of Supervisors; Monitoring and urging the implementation of inspection and supervision activities of the The Board of Supervisors; Directing, supporting, and urging the performance of assigned tasks by the Supervisors; Proposing solutions and recommendations to address shortcomings in assigned areas and tasks; Approving reports of the The Board of Supervisors.

- Successfully implemented and carried out inspection and supervision of the following activities: Compliance with the Articles of Association and implementation of Resolutions of the General Meeting of Shareholders and the Board of Directors; Development and implementation of the development strategy and business operation plan; Management of investment projects;

Restructuring activities; Coordinating the appraisal of the semi-annual and annual Financial Statements.

- **Ms. Ha Thi Minh Nguyet - Supervisor:**

- Attended 100% of The Board of Supervisors meetings and gave full opinions on the inspection and supervision work of the assigned activities and fields of the The Board of Supervisors.

- Effectively fulfilled responsibilities related to: Developing the individual Supervisor's work plan; Proposing solutions and recommendations to address existing issues in the assigned areas and tasks; Coordinating with other Supervisors to carry out the The Board of Supervisors's common tasks.

- Successfully implemented and executed inspection and supervision work for the following activities: Capital preservation, management, and utilization of owner's equity, and the overall operational efficiency of the Corporation; Monitoring the status of receivables, payables, and debt restructuring; Monitoring cash flow and forecasting potential risks related to the financial situation of the parent company PV Power through quarterly, semi-annual, and annual financial reports.

- **Ms. Vu Thi Ngoc Dung - Supervisor**

- Attended 100% of The Board of Supervisors meetings and gave full opinions on the inspection and supervision work of the assigned activities and fields of the The Board of Supervisors.

- Effectively fulfilled responsibilities related to: Developing the individual Supervisor's work plan; Proposing solutions and recommendations to address existing issues in the assigned areas and tasks; Coordinating with other Supervisors to carry out the The Board of Supervisors's common tasks.

- Successfully implemented and carried out inspection and supervision work for the following activities: The situation of production and business plan implementation; Appraisal of the Production and Business Operation Report and the Board of Directors' annual Management Assessment Report; Commercial activities and management of economic contracts; Contracts for the purchase and sale of materials for the maintenance and repair of power plants; The development and implementation of economic and technical norms; Monitoring the implementation of gas supply contracts for power plants; Monitoring the participation of the Corporation's power plants in the competitive power

generation market. Supervised the development and assigned 2025 production and business plan.

- **Ms. Nguyen Thanh Huong - Supervisor**

- Attended 100% of The Board of Supervisors meetings and gave full opinions on the inspection and supervision work of the assigned activities and fields of the The Board of Supervisors.

- Effectively fulfilled responsibilities related to: Developing the individual Supervisor's work plan; Proposing solutions and recommendations to address existing issues in the assigned areas and tasks; Coordinating with other Supervisors to carry out the The Board of Supervisors's common tasks.

- Effectively implemented and executed inspection and supervision work, including: Monitoring the activities of representatives appointed by the Corporation at other enterprises; Supervising financial restructuring work, including evaluating the capital investment efficiency of the Corporation in other enterprises and the divestment of the Corporation in other enterprises as directed by the Corporation and the Group; Reviewing the final salary fund report; Supervising training, management, and utilization of human resources, labor and wage policies, and benefits for employees; Monitoring the practice of thrift and cost reduction as directed by the Government, Vietnam Oil And Gas Group, and the General Meeting of Shareholders; Monitoring the implementation of electricity costs according to the planned costs of the power plants; Supervising labor and service contracts for the periodic maintenance and repair of the Parent Company PV Power's power plants; Supervising the finalization of periodic maintenance and repair of the power plants.

- **Ms. Group Thi Thu Ha - Supervisor**

- Attended 100% of The Board of Supervisors meetings and gave full opinions on the inspection and supervision work of the assigned activities and fields of the The Board of Supervisors.

- Effectively fulfilled responsibilities related to: Developing the individual Supervisor's work plan; Proposing solutions and recommendations to address existing issues in the assigned areas and tasks; Coordinating with other Supervisors to carry out the The Board of Supervisors's common tasks.

- Effectively implemented and carried out inspection and supervision of the following activities: Developing and issuing of the Corporation's and member

units' internal management regulations, rules, and procedures; Monitoring the implementation of coal supply contracts for power plants; Reviewing separate and consolidated semi-annual and annual financial statements, directly working with the independent audit firm on matters related to the review and audit of the Corporation's annual and periodic financial statements; Reviewing contracts and transactions with related parties within the approval authority of the Board of Directors or the General Meeting of Shareholders; Controlling the disclosure of information, criteria, and conditions for titles of Authorized Representatives, Managers, Insiders, and Related Persons... in accordance with current legal regulations; Directly participating in the supervision of activities/units according to the The Board of Supervisors's control plan; Synthesizing periodic reports of the The Board of Supervisors.

9. Review of Reports

The Board of Supervisors reviewed the following reports:

- Report on the business situation of the Corporation.
- Audited financial statements of the Corporation.
- Audit report of the Board of Directors' Management Report.

(Attached report)

10. Remuneration, operating expenses and other benefits of The Board of Supervisors

The remuneration of The Board of Supervisors paid by the Corporation complies with the legal regulations on salaries and remuneration for each member of The Board of Supervisors and is approved by the General Meeting of Shareholders in accordance with the Corporation's business performance results.

No	Full name	Title	Salary, remuneration (million VND)
1	Pham Minh Duc	Head of The The Board of Supervisors	995,941,946
2	Vu Thi Ngoc Dung	Supervisor	1,011,493,213
3	Ha Thi Minh Nguyet	Supervisor	1,039,786,206
4	Nguyen Thi Thanh Huong	Supervisor	963,500,559
5	Doan Thi Thu Ha	Supervisor	894,716,077
Total			4,905,438,001

The remuneration of The Board of Supervisors members paid by the Corporation complied with the legal regulations on salaries and remuneration for

each member of The Board of Supervisors and was approved by the General Meeting of Shareholders in accordance with the Corporation's business performance results.

III. The Board of Supervisors Operation Plan for 2025 (Attached Appendix)

IV. Recommendation of The Board of Supervisors

- The General Meeting of Shareholders approves the operating results of The Board of Supervisors in 2024 and the oversight work plan for 2025 for The Board of Supervisors to implement.

- The Board of Directors and General Director of the Corporation continue to direct and approve amendments and supplements to the system of documents, regulations, and internal management procedures of the Corporation and the affiliated units as a basis for application in accordance with practice and synchronization in management and operation.

- Pay attention to cash flow management and capital arrangement solutions to ensure capital sources for investment activities. Continue to implement debt collection measures, especially for overdue debts.

- Improve the quality of maintenance and repair of power plants to operate stably, increase reliability and availability of power plants, and ensure production and business efficiency.

- Accelerate the construction of synchronized data throughout the Corporation, apply science and technology to serve the management and operation of production and business..

- Continue to implement the recommendations of The Board of Supervisors at the monitoring periods, financial statement appraisal reports and control result reports.

The Board of Supervisors would like to report to the General Meeting of Shareholders of PetroVietnam Power Corporation - JSC for consideration and approval.

APPENDIX

OPERATION PLANS FOR 2025 OF THE BOARD OF SUPERVISORS OF PETROVIETNAM POWER CORPORATION - JSC

No	Supervision contents	Supervision object	Estimated implementation time
A	Regular tasks		
1	Check/monitor the implementation and compliance with PVPower Articles of Association, Enterprise Law, state laws; the implementation and compliance with the Regulations, Resolutions, Decisions, Directives of PVN Board of Members related to PVPower activities of PVN Capital Representative, Board of Directors, General Director.	PVN representative at the Corporation. Board of Directors, General Director of PVPower	Regularly
2	Check/monitor and evaluate the implementation of the Resolution of the 2025 Annual General Meeting of Shareholders; financial situation, capital balance and cash flow management, operational efficiency and debt payment ability, capital management and use; capital preservation and development; implementation of quarterly production and business plans; check/monitor the implementation status, progress and effectiveness of investment projects.	The Corporation - The parent company and the whole of the Corporation	Regularly
3	Coordinate with State authorities, inspection teams, and internal audits of the Corporation and units in inspecting and supervising management and production and business activities at the unit.	The Corporation - The parent company, representatives sent by the Corporation to other enterprises	Regularly
4	Coordinate with PVN's Capital Representative in managing PVN's capital at the unit and the unit's capital invested in other enterprises.	The Corporation - The parent company, other entities as required by the Board of Directors and	Regularly
5	Review contracts and make transactions with related parties that are subject to the approval of the Board of Directors or the General Meeting of Shareholders, and make recommendations on contracts and transactions that require the approval of the Board of Directors or the General Meeting of Shareholders; supervise the enterprise regarding information disclosure of the stakeholders and transactions with the stakeholders.	The Corporation - The parent company	Regularly
6	Perform other tasks of the PVN Representative in charge of control as required by PVN, the General Meeting of Shareholders/group of shareholders, the Board of Directors of the Corporation and current regulations; propose to the General Meeting of Shareholders to select an independent auditing company.	The Corporation - The parent company, representatives of the Corporation to other enterprises	Regularly
B	Periodic tasks		
1	Implement/coordinate with members of the Board of Supervisors to prepare the 2024 operational report and the 2025 operational plan of the Board of Supervisors to submit to the General Meeting of Shareholders for approval and implementation.	The Corporation - The parent company	The first Quarter
2	Conduct audit of 2024 Financial Report, submit to Annual General Meeting of Shareholders and DKVN Group according to regulations.	The Corporation - The parent company	The first Quarter
3	Conduct appraisal on the report on production and business activities in 2024 and the report on assessment of management work in 2024 of the Board of Directors to submit to the Annual General Meeting of Shareholders and Vietnam Oil And Gas Group according to regulations.	The Corporation - The parent company	Q1/Immediately upon receipt of report from Board of Directors, General Director
4	Review accounting books, accounting records and other documents of the company, management and operation of the unit when deemed necessary.	The Corporation and subsidiaries	When needed
5	Check/supervise the implementation of enterprise restructuring and innovation according to approved Decisions/Directives/Resolutions.	The Corporation - The parent company	Quarterly/on request

No	Supervision contents	Supervision object	Estimated implementation time
6	Assess risks in corporate governance at the unit; review, inspect and evaluate the effectiveness and efficiency of PVPower's internal control, internal audit, risk management and early warning systems; make recommendations and proposals to improve and enhance the operational efficiency of the internal control and risk management systems.	The Corporation - The parent company	Q2
7	Conduct an appraisal of 6-month Financial statements in 2025	The Corporation, the parent company	Q3
8	Appraisal of the 2024 salary fund of PVPower Employees and Managers	The Corporation - The parent company	Q1/ As regulated
9	Check/supervise the implementation status and handle recommendations of inspection teams of state agencies and competent authorities at the unit.	The Corporation, the parent company	Quarterly
10	Prepare quarterly monitoring reports, reports on the Board of Supervisors' performance according to the regulations of the Vietnam Oil and Gas Group and other reports as required. Analyze cost structure, unit price and other tasks as required by PVN.	The Corporation, the parent company	Quarterly/on request
11	Prepare the 2026 operation plan of the Board of Supervisors for approval by the PVN Board of Members.	The Corporation - The parent company	Q4
12	Supervise year-end asset inventory activities at the unit	The Corporation, the parent company	Q4
13	Supervise the development and assignment of PVPower's 2026 production and business plan.	The Corporation - The parent company	Q4
C	Plan to inspect/supervise topics, projects, and member units in 2025		
1	Monitor the operations of units in which the Corporation contributes controlling capital (when deemed necessary) to ensure the use of the Corporation's contributed capital for the right purposes, safely and effectively.	The Corporation representative appointed at the units	When needed
2	Supervise the implementation of gas supply contracts for factories	The Corporation - The parent company	Q3
3	Supervise the implementation of the coal supply contract for Vung Ang 1 Power Plant	The Corporation - The parent company	Q3
4	Supervise the settlement of major repair costs of Vung Ang 1 Power Plant in 2024.	The Corporation - The parent company	Q2/or after settlement
5	Supervise the implementation of the ECAs Loan Agreement binding the funding for the Nhon Trach 3&4 Power Plant project (Supervise financial indicators and obligations specified in the Agreement)	The Corporation - The parent company	Regularly
6	Supervise PV Power REC operations	The Corporation representative appointed at the units	Regularly
7	Supervise the implementation of the project of exporting ash and slag by sea at the import terminal of Vung Ang Power Plant (Analyze and evaluate the project's effectiveness to promptly recommend PVN's capital representative at PVPower to ensure investment efficiency)	The Corporation - The parent company	In 2025

REPORT
Appraisal of the 2024 Business Situation Report of
PetroVietnam Power Corporation - JSC

1. Legal basis:

- The Law on Civil Servants No. 59/2020/QH14 dated June 17, 2020.
- The Articles of Association of PetroVietnam Power Corporation - JSC;
- The organizational and operational regulations of the Board of Supervisory of PetroVietnam Power Corporation - JSC;
- PV Power Board of Supervisory Operation Plan for 2024 approved by The General Meeting of Shareholders at Resolution No 36/NQ-ĐHĐCĐ dated May 23, 2024
- PV Power Production and Business operation plan for 2024 approved by The General Meeting of Shareholders at Resolution No 36/NQ-ĐHĐCĐ dated May 23, 2024
- PV Power's 2024 Income Statement

The Board of Supervisory conducted an appraisal of PV Power's "2024 Business Situation Report", with the specific appraisal results as follows:

2. Purpose, scope.

Based on the Report on the 2024 Income Statement of the entire Corporation and the Parent Company prepared by the PetroVietnam Power Corporation - JSC, based on the production and Business operation plan approved by the General Meeting of Shareholders/Board of Directors, based on the audited 2024 Financial statements, the Board of Supervisory conducted an appraisal to compare and assess the implementation of tasks and performance targets that PV Power had achieved in 2024.

3. Appraisal content.

Report on 2024 Income Statement of the entire Corporation and the parent company - PV Power was submitted by the Board of Directors to the General Meeting of Shareholders as prescribed in Article 175 of Enterprise Law No. 59/2020/QH14.

The Report on 2024 Income Statement assessed the implementation of the 2024 business production plan targets approved by PV Power's 2024 Annual General Meeting of Shareholders in Resolution No. 36/NQ-DHĐCĐ dated May 23, 2024. The General Meeting of Shareholders approved the "2024 Business Production Plan" and authorized the Board of Directors to make decisions on

adjustment of the 2024 business production plan in accordance with the specific situation in 2024, and report to the General Meeting of Shareholders on the implementation results according to regulations. The figures in the 2024 Business Performance Report of the Corporation are consistent with the audited 2024 Financial Statement.

Appraisal content details:

- In 2024, the Corporation faced many difficulties and challenges affecting the production and business activities:

+ Domestic gas sources for electricity production are increasingly declining: The supply in 2024 (3 billion Sm³/year) was lower than the total gas consumption demand of Southeast power plants (5 billion Sm³/year). The increase in gas prices and the fact that Nhon Trach 1 & 2 Power Plants are at the end of the gas supply chain, bearing the Phu My - Nhon Trach distribution tariff (5.39 USD/million BTU), led to a high average gas price for the plants and increased variable costs (frequently higher than the average Full Market Price - FMP), affecting their competitiveness in the electricity market and the plants' mobilization capacity.

+ Ca Mau 1&2 and NT2 gas power plants generated prepaid gas, leading to pressure on cash flow, operations to recover prepaid gas and increased capital costs due to the minimum gas set for the years 2024 - 2026. Gas allocation and gas price differences at Ca Mau 1&2 Power Plants have not been resolved yet.

+ Due to the reduction of domestic coal supply in the recent past and at present, Vung Ang 1 Thermal Power Plant has had to use 5b10 grade coal (imported) and 5a14 grade coal (blended) at high prices. Simultaneously, the Specific Heat Rate (SHT) has increased higher than the norm paid under the Power Purchase Agreement (PPA), reducing competitiveness when participating in the electricity market and impacting the power production and business efficiency of Vung Ang 1 Thermal Power Plant.

+ Although the Qc for the whole year of 2024 was very low, the monthly Qc for delivery was continuously cut compared to the announced Qc for the whole year (especially in the first 3 months of the year, Nhon Trach 1,2 Power Plants were allocated a very low Qc, causing a serious decrease in output and revenue of the Factories). Specifically, the Qc reductions for the Corporation's thermal power plants in 2024 were: Nhon Trach 1 Power Plant reduced by 451 million kWh; Vung Ang 1 Power Plant reduced by 449 million kWh; Hua Na Power Plant reduced by 26.3 million kWh.

+ The market ceiling price in 2024 was 1,510 VND/kWh, much lower than previous years (It was 1,778.6 VND/kWh in 2023; and 1,602.3 VND/kWh in 2022), which affected the operational capacity of the plants.

In the early months of the year, the Southern region experienced a surplus of power, while North-South transmission was limited, leading to reduced generation for power plants in this area, including Ca Mau 1&2 and Nhon Trach 1&2 power plants. The generators of gas power plants always had to operate under conditions of frequent shutdowns/startups, which pose a high risk of incidents, affecting the readiness and reliability of the plant, and causing a risk of insecurity in the power system.

The high proportion of renewable energy power plants in the Southern region forced Nhon Trach 1&2 and Ca Mau 1&2 power plants to reduce power generation, causing a decrease in output and revenue of the plants.

EVN's current difficulties (suffering huge losses due to increased costs) will greatly affect policies on delivering Qc contract output and paying electricity bills to power plants. will greatly affect the policy of delivering Qc contract output and paying electricity bills to power plants, affecting the operation and efficiency of power plants. The delay in paying electricity bills will greatly affect PV Power's production and business cash flow.

- Based on the production and business plan approved by the Corporation and the Annual General Meeting of Shareholders, PV Power focused on implementing well and basically completed the tasks and targets of the 2024 plan assigned by the Corporation. The electricity output target did not meet the plan assigned by the General Meeting of Shareholders.

+ The total commercial electricity output of the Corporation in 2024 was estimated to reach 16,075 billion kWh, equal to 96% of the annual plan.

+ The total revenue of the Corporation in 2024 was estimated at 32,112.3 billion VND, equal to 101% of the annual plan. Parent Company's revenue in 2024 reached 24,769.3 billion VND, equal to 103% of the annual plan.

+ The Corporation's pre-tax profit in 2024 was estimated at 1,383.2 billion VND, equal to 139% of the 2024 plan. Parent company's pre-tax profit in 2024 reached 1,329.9 billion VND, equal to 123% of the 2024 plan.

+ The Corporation post-tax profit in 2024 was estimated at 1,211.3 billion VND, equal to 147% of the annual plan. Parent company's pre-tax profit in 2024 reached 1,207.2 billion VND, equal to 130% of the 2024 plan.

The Corporation completed the main assigned tasks:

- + The Corporation applied many technical solutions and flexible and effective market pricing to ensure safe, stable and continuous operation of power plants according to A0's regulation. The profit and revenue results of the Parent Company and the entire Corporation exceeded the plan assigned by the shareholders' meeting.

- + Organized and carried out periodic maintenance and repair of power plants to ensure quality, progress and safety, specifically: Minor repair of Ca Mau 2 Power Plant; minor repair of Hua Na Power Plant; Major repair of generator units H1 and H2 of Dakdrinh Hydropower Plant; Major repair of Generator unit 2 of Vung Ang 1 Power Plant. The factories operated stably after periodic maintenance and repair.

- + Provided stable coal supply, ensure safe inventory, avoid coal shortage, and control coal quality well. Proactively sought additional coal sources, opening a new direction of burning Lao coal, which is suitable for the design of Vung Ang 1 thermal power plant.

- + Actively implemented Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plant projects: PV Power devoted most of human and financial resources to the national key project and completed the following procedures: (1) Completed project loan arrangement (4,000 billion VND from VBC, 200 million USD of unbound ECA, 521.5 million USD of bound ECA and 300 million USD of current loan); (2) Signed land lease contract with Tin Nghia Corporation; (3) Signed PPA Power Purchase Agreement with EPTC; (4) Signed Gas Purchase Agreement for trial operation phase, and completed main contents of GSA Contract; (4) Completed procedures and refunded more than 1,444 billion VND of project VAT; (5) Project EPC Contract progress reached more than 95% (in which completed the installation and commissioning work, achieved important milestones such as first gas firing on January 11, 2025, connecting to the national grid on February 5, 2025 at Nhon Trach 3 Power Plant project).

Some Tasks to be continued in 2025:

- + Complete documents and report to competent authorities for approval of PV Power's charter capital increase plan.

- + Final settlement of investment capital for the completed project at Dakdrinh Hydropower Joint Stock Company.

+ Develop and finalize the periodic and regular periodic maintenance and repair norms for power plants, and develop inventory norms and coal loss norms for Vung Ang 1 Power Plant.

+ Board of Directors, General Director of the Corporation continue to direct (1) working with EVN on the gas allocation rate for consumers in Ca Mau to recover the gas price difference that has not been approved for payment by EVN/EPTC; (2) working with PV GAS/EVN on a specific plan to supply additional LNG to Nhon Trach 1 Power Plant; (3) submitting to competent authorities for approval to promptly sign the Gas Purchase and Sale Contract for Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants in the commercial operation phase.

+ Collection work return EVN's debt, recovering compensation for the remaining loss of generator unit 01 of Vung Ang 1 Power Plant.

+ Complete PV Power equitization settlement.

+ The implementation of the investment project for the Corporation's office headquarters to move the Corporation to the new office.

REPORT
Appraisal of the Board of Directors' Management Performance Assessment
Report
PetroVietnam Power Corporation - JSC

1. Legal basis:

- The Law on Civil Servants No. 59/2020/QH14 dated June 17, 2020.
- The Articles of Association of PetroVietnam Power Corporation - JSC;
- Operational Regulations Of The Board Of Directors Of Petrovietnam Power Corporation - JSC
- The organizational and operational regulations of the Board of Supervisors of PetroVietnam Power Corporation - JSC;
- PV Power Board of Supervisors Operation Plan for 2024 approved by The General Meeting of Shareholders at Resolution No 36/NQ-ĐHĐCĐ dated May 23. 2024
- 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

PV Power's Board of Supervisors conducted an appraisal of "2024 Management Assessment Report of the Board of Directors" of PV Power's Board of Directors. The specific appraisal results are as follows:

2. Appraisal content.

The Board of Supervisors conducted an appraisal based 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". The contents are as follows:

2.1. Activities of The Board of Directors

- In 2024, the Board of Directors of the Corporation operated in compliance with the provisions of law, the Resolution of the General Meeting of Shareholders and the Articles of Association, internal regulations/rules of the Corporation. The Board of Directors fully performed roles and responsibilities in directing/managing/operating, inspecting/supervising the activities of the Board of Executive/units/representatives of the Corporation at the units. The Board of Directors directed the development and approval of important plans, resolutions

and decisions with specific programs and solutions and focused on directing the implementation of targets and tasks with high determination.

- The Board of Directors held meetings (regular meetings/extraordinary meetings) to evaluate the results of production and business operation activities and propose solutions to complete the plan approved by the General Meeting of Shareholders; consider and approve proposals and handle recommendations of the Executive Board related to the production and business activities of the Corporation. Supervisors are invited to attend and contribute their opinions at meetings of the Board of Directors. Pursuant to the functions, duties and powers of the Board of Directors stipulated in the Law on Enterprises, the Corporation's Articles of Association and the Board of Directors' Operating Regulations, the Board of Directors issued 48 Resolutions and Decisions in 2024. Resolutions and Decisions of the Board of Directors were issued in accordance with actual conditions, meeting the production and business tasks of the Corporation.

- The Board of Directors always supported and coordinated with the Board of Executive in implementing the tasks of the Corporation. In addition to regular/periodic work, the Board of Directors closely monitored and promptly organized discussion/working sessions when problems and difficulties arose to promptly direct and resolve important issues in the Corporation's production and business. Details are as follows:

Operation, maintenance and repair: The Board of Directors approved 2024 technical and economic norms applicable to the Corporation's power plants and the regular maintenance and repair norms for Vung Ang 1 Power Plant; continued to direct the development of regular maintenance and repair norms at Nhon Trach 1, Ca Mau 1&2 Power Plants and periodic repairs at Vung Ang 1, Nhon Trach 1, Ca Mau 1&2 Power Plants, ensuring economical and efficient operation. The Board of Directors directed to implement satisfactorily for the periodic repair of the Corporation's power plants in 2024 to ensure progress. In 2024, the Corporation carried out planned maintenance and repairs the power plants: Minor repair of Ca Mau 2 Power Plant; minor repair of 02 generator units of Hua Na Power Plant; Major repair of generator units H1 and H2 of Dakdrinh Hydropower Plant; Major repair of Generator units 2 of Vung Ang 1 Power Plant. After periodic maintenance and repair, the Corporation's power plants operated safely and stably, ensuring the availability of the plants.

+ Planning: The Board of Directors directed, reviewed and assessed the implementation of the 5-year plan for 2021-2025, and developed a plan for the 2026-2030 period, which was in line with the energy and resource transition trend of the Corporation, including the restructuring plan of the Corporation. The Board of Directors directed the development of the 2024 Business Operation Plan of the Corporation, submitted to the Annual General Meeting of Shareholders for approval as a basis for implementation; Accordingly, the Board of Directors decided on the 2024 Business Operation Plan/supplementary plans at the units and agencies of the Corporation; Strengthened the role and function in inspection and supervision right from the stage of assigning plans, organized the implementation of plans and promptly directed the handling of difficulties and problems according to the recommendations and proposals of the Board of Executive. The Board of Directors directed the implementation of thrift practice and anti-waste measures, and assigned cost-saving targets for production and business activities in 2024 to the Parent Company and member units.

+ Financial work In 2024, the Board of Directors directed and (i) Approved the policy of increasing PV Power's charter capital and submitted it to competent authorities for consideration and approval; (ii) Approved the contents of additional reports and explanations to competent authorities on the equitization settlement dossier of the Corporation; (iii) Approved the list of credit institutions opening payment deposit accounts and the deposit investment limit of the Parent Company - Corporation; Approved term deposit investment - Approved the opening/maintaining of the credit limit for financing the circulating working capital of the Parent Company; (iv) Approved the policy and main contents of credit contracts to finance the investment project to build Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants: Foreign loan contract for non-binding ECA loan with SACE/SMBS worth 200 million USD; Binding ECA loan contract worth 521.5 million USD; Current loan contract worth 300 million USD with Citibank - ING bank., Approved financial restructuring policy to repay early debt for 02 loan contracts at An Binh Commercial Joint Stock Bank - Hanoi Branch of Hua Na Hydropower Joint Stock Company; Approved capital mobilization plan for the project to buy Nam Non hydropower plant of PV Power HHC; (v) Organized many meetings on contents such as capital arrangement plan for investment projects of the Corporation, current and non-current cash flow plan of the

Corporation... for the Executive Board to continue implementation; (vi) Directed to continue to seriously implement the conclusions of the State Audit, inspection and examination of competent authorities.

+ Commercial work: The Board of Directors promptly handled the contents of commercial procurement of materials, goods, fuel, services... serving the operation, maintenance and repair of power plants, electricity purchase contracts, electricity market... in accordance with authority. In addition, the Board of Directors delegated authority to the General Director in the area of procurement using production and business capital, increasing the proactiveness of PV Power's power plants to ensure sufficient materials, goods, services, etc., for timely repair and replacement during maintenance, and sufficient fuel for operation. The Board of Directors has issued Resolutions/Decisions/Documents approving and providing opinions on matters related to commercial activities within authority, including: Approved the addition of DO oil volume for the operation of Vung Ang 1 Power Plant to the 2024 business production plan; Approved the contents on the volume and cost of coal purchase for the operation of Vung Ang 1 Power Plant in 2025; approved the main content of amendment and supplement No. 01 of the gas purchase and sale contract of Ca Mau 1&2 Power Plants; approved the main content of the LNG regasification purchase and sale contract for the trial run phase of Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants; approved the transaction between PV Power on the purchase and sale of LNG regasification for the operation of Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants; The Board of Directors approved the plan to recover O&M costs for the first 6 months of 2021 of Ca Mau 1&2 Power Plants; Approved the electricity price and the electricity purchase and sale contract of Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants.

+ Investment, construction and implementation of projects: Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plant Projects: The Board of Directors and the Board of Executive organized many meetings and monthly progress meeting on the project implementation status to provide timely instructions: The Board of Directors has (i) Approved the 14th adjustment and supplement to the Contractor Selection Plan of the Project; (ii) Assigned the task to PV Power Branch - Petrovietnam Power Nhon Trach Joint Stock Company to receive and manage the operation of Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants; (iii) Agreed in principle to sign a land lease contract and approved the adjustment of the principles for determining

infrastructure usage fees with Tin Nghia Corporation to construct and operate Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 Power Plants; Resolved problems and issues arising during the implementation of the EPC Contract between the parties... The Board of Directors approved the Plan for selecting contractors for packages under the Project to purchase a building for the office of the PV Power; gave opinions on the implementation of the construction work to complete the office building of the Corporation. The Board of Directors approved the conclusion of international consulting contracts to serve the development of the Quang Ninh LNG Power Plant project; approved the Feasibility Study Report on investment in the construction of the Quang Ninh LNG Power Plant project and the agenda of the first extraordinary General Meeting of Shareholders in 2025 of Quang Ninh LNG Power JSC.

According to the working regulations of the Corporation Board of Directors, the Corporation Board of Directors developed a key work program for 2024 (Resolution No 07/NQ- ĐLĐK dated February 05, 2024). The direction and orientation of the Board of Directors for the Corporation's production and business activities closely followed the core work program content. Monitoring and evaluation of the implementation of key work programs were reported to the Board of Directors according to each specific task and reported periodically every 6 months/year.

In 2024, the Corporation exceeded the production and business plan targets assigned by the General Meeting of Shareholders regarding profit and revenue targets. Electricity output target did not meet the assigned requirements of the General Meeting of Shareholders. Some tasks of 2024 will continue to be implemented in 2025: (1) Direct the review, development and completion of periodic and regular periodic maintenance and repair norms for power plants, develop inventory norms and coal loss norms for Vung Ang 1 Power Plant. (2) Recover the gas price difference of Ca Mau 1 & 2 Power Plants in the 2019-2021 period; Recover the remaining compensation for the loss of the incident of generator unit 1 of Vung Ang 1 Power Plant (3) Continue to direct and supervise the organization and implementation of the investment project of Nhon Trach 3 & 4 Power Plants according to the plan and schedule, direct the conclusion of the LNG gas purchase and sale contract for Nhon Trach 3 & 4 Power Plants in the commercial operation phase (4) Final settlement of project investment capital

completed at Dakdrinh Hydropower Joint Stock Company; (5) Final settlement of equitization; (6) Report to competent authorities to approve the plan to increase charter capital of PV Power; (7) Direct and supervise the implementation of the investment project of the Corporation's office headquarters to move the Corporation to the new office.

Structure of the Board of Directors: On December 26, 2024, PV Power issued Notice No. 2489/TB-DLTK regarding the fact that Mr. Vu Chi Cuong - Independent member of the BOD (no longer meets the standards and conditions to continue to hold the role of independent member of the Board of Directors of PV Power from December 26, 2024 due to his appointment by Vietnam Oil and Gas Group (Petrovietnam to the position of Deputy General Director of the Group's branch - Phu Quoc Petroleum Operating Company). The current structure of the Board of Directors, with 1 independent member out of a total of 7 Board members, does not yet comply with the Board member structure stipulated in Article 276 of Decree 155/2020/ND-CP and Article 26 of PV Power's Articles of Association. On March 27, 2025, the Vietnam Oil and Gas Group issued an official dispatch stating that the Group intends to nominate Mr. Pham Ngoc Khue to hold the position of Independent Member of the Board of Directors of PV Power. If Mr. Pham Ngoc Khue is elected by PV Power's General Meeting of Shareholders to hold the position of Independent Member of PV Power's Board of Directors, the structure of the Board of Directors' members shall comply with the provisions of Decree 155/2020/ND-CP and the Articles of Association of PV Power.

2.2. The supervision of the Board of Directors at the Corporation's units and projects:

- The Board of Directors of the Corporation approved the 2024 Inspection and Supervision Plan at PetroVietnam Power Corporation (Decision 123/QD-DLTK dated February 15, 2024). In which, a supervision plan was developed at the units/projects of the Corporation with specific implementation time, objectives, contents and implementing departments.

- The Board of Directors conducted direct supervision at units/projects in accordance with the Inspection and Supervision Plan. Based on the Minutes of Meetings and the Working Group's Report on Working Results, the Board of

Directors issued official documents directing the Executive Board/Capital representative at the units to implement the conclusions of the working group.

3. Recommendations:

The Board of Directors continues to direct the implementation of the following tasks:

- The Board of Directors and General Director of Corporation continue to direct and approve amendments and supplements to the system of documents, regulations, and internal management procedures of the Corporation and the affiliated units as a basis for application in accordance with practice and synchronization in management and operation.
- Continue to review, develop and complete the periodic and regular periodic maintenance and repair norms for power plants, develop inventory norms and coal loss norms for Vung Ang 1 Power Plant to serve the procurement of materials.
- Direct the completion of the investment capital settlement of the completed project of Dakdrinh Hydropower Plant.
- Continue to direct the recovery of the gas price difference of Ca Mau 1 & 2 Power Plants in the 2019-2021 period; and the remaining compensation for the loss of the incident of generator unit 1 of Vung Ang 1 Power Plant.
- Direct and supervise the implementation of the investment project for the Corporation's office headquarters to move the Corporation to the new office.

REPORT
Appraisal of 2024 Financial Statement
of PetroVietnam Power Corporation - JSC

I. Pursuant to

- The Law on Civil Servants No. 59/2020/QH14 dated June 17, 2020.
- The Articles of Association of PetroVietnam Power Corporation - JSC;
- The organizational and operational regulations of the Board of Supervisors of PetroVietnam Power Corporation - JSC;
- PV Power Board of Supervisors Operation Plan for 2024 approved by The General Meeting of Shareholders at Resolution No 36/NQ-ĐHĐCĐ dated May 23, 2024

II. Appraisal basis.

- Audited separate financial statements for the fiscal year ending December 31, 2024 of the parent company PetroVietnam Power Corporation - JSC issued by Deloitte Vietnam Audit Company Limited under audit letter No. 0987/VN1A-HN-BC dated March 29, 2025.
- Audited consolidated financial statements for the fiscal year ending December 31, 2024 of Vietnam Oil and Gas Power Corporation - JSC issued by Deloitte Vietnam Audit Company Limited under audit letter No. 0988/VN1A-HN-BC dated March 29, 2025.

III. Content implementation.

- Review the presentation of indicators on the Financial Statements of the Corporation prepared on December 31, 2024 to ensure compliance with the enterprise accounting regime according to Circular 200/2014/TT-BTC dated December 22, 2014 and Vietnamese Accounting Standards.
- Evaluate the selection and application of significant accounting policies, the appropriateness and consistency of their application and the reasonableness of accounting estimates made by the Corporation, as well as evaluate the overall presentation of the financial statements.
- Review and discuss with the independent auditor about the exceptions or important contents when performing the audit of the Financial Statements.

IV. Limited scope of implementation.

- PetroVietnam Power Corporation - JSC was responsible for accurately and reasonably preparing and presenting the Financial statements of the parent

company and the consolidated Financial statements. The Board of Supervisors conducted appraisal based on data and reports prepared and provided by the Finance and Accounting Department of the Corporation and did not review detailed accounting records and documents that form the data reflected in the Financial Statements of the Corporation.

- The representative of the Corporation's capital at member units was responsible for accurately and fairly preparing and presenting the Financial statements of the member units and enterprises with capital contributions from the Corporation.

V. Appraisal results

- The 2024 financial statements reflects the financial situation of the Parent Company, the consolidated financial situation of the Corporation as at December 31, 2024, as well as the Income statements and cash flow situation for the fiscal year ended on the same day, in accordance with Vietnamese Accounting Standards, Enterprise Accounting Regime and legal regulations related to the preparation and presentation of Financial Statements.

- Recording, opening accounting books, classifying economic contents had to strictly comply with accounting standards issued by the Ministry of Finance, reporting and periodically publishing information in accordance with current regulations.

- The 2024 financial statements was audited in accordance with the provisions of the Corporation's Articles of Association and the Resolution of the 2024 Annual General Meeting of Shareholders. Deloitte Vietnam Audit Company Limited was the unit selected to audit the 2024 Financial Statements of the Corporation.

- In 2024, PV Power fully implemented measures to preserve capital associated with production and business activities: Implemented the capital management regime, profit distribution, financial regime, accounting regime according to the provisions of law; Purchased full insurance for assets owned by PV Power according to regulations; Set up provisions including provision for periodic maintenance and repair costs of power plants, provision for bad debts, provision for losses of non-current financial investments.

- There were no exceptions at The consolidated financial statements and the audited financial statements of PV Power's parent company as of December 31, 2024. The independent auditor only raised one issue emphasizing that at the date

of preparing the 2024 financial statements, the competent authorities had not approved the equitization settlement at the time the Corporation officially transformed into a joint stock company.

1. Parent Company's Basic Financial Indicators

No	Items	Unit	31/12/2023	31/12/2024	Assessment
I.	Asset structure				
1	Non-current assets / Total assets	%	61.12%	66.87%	Increase
2	Current assets / Total assets	%	38.88%	33.13%	Decrease
II.	Capital structure				
1	Liabilities / Total Capital	%	50.99%	56.38%	Increase
2	Equity / Total Capital	%	49.01%	43.62%	Decrease
3	Liabilities/ Equity	Turn	1.04	1.29	Increase
III.	Payment capacity indicators				
1	Total Debt to Assets Ratio	Turn	1.96	1.77	Decrease
2	Current Ratio	Turn	1.03	0.8	Decrease
3	Quick Ratio	Turn	0.95	0.75	Decrease
V.	Profitability ratio		31/12/2023	31/12/2023	
1	Return on Sales (ROS)	%	5.83%	5.27%	Decrease
2	Return on assets (ROA)	%	2.28%	1.77%	Decrease
3	Average Return on Equity (ROE)	%	4.22%	4.06%	Decrease

❖ **Total revenue:** The total revenue of the parent company in 2024 reached 24,769.34 billion VND (including revenue from main production and business activities reaching 22,894.71 billion VND, financial revenue reaching 749.4 billion VND and other income reaching 1,125.22 billion VND), increased by VND 2,906.58 billion VND, equivalent to an increase of 13.3% compared to 2023.

❖ **Total Cost:** Total expenses of the parent company in 2024 reached 23,439.45 billion VND, increased by 2,871.85 billion VND, equivalent to an increase of 13.96% compared to 2023. - Of which: Cost of goods sold and services provided in 2024 was 21,607.06 billion VND, increased by 2,486.45 billion VND, equivalent to an increase of 13% compared to 2023; Financial expenses in 2024 were 472.2 billion VND, increased by 102.04 billion VND, equivalent to an increase of 27.6% compared to 2023; Business management expenses in 2024 were 664.21 billion VND, decreased by 406.7 billion VND, equivalent to a

decrease of 38% compared to 2023; Other expenses were 695.99 billion VND, increased by 690.08 billion VND compared to 2023.

❖ **Total profit:** Total pre-tax profit of the parent company in 2024 reached 1,329.89 billion VND, increased by 34.73 billion VND, equivalent to an increase of 3% compared to 2023; Total after-tax profit of the parent company in 2024 reached 1,207.17 billion VND, increased by 7.08 billion VND, equivalent to an increase of 1% compared to 2023. The parent company's pre-tax profit increased compared to 2023 due to the increase in revenue from main business activities and other income being higher than the increase in expenses as analyzed above.

❖ **Asset structure of the parent company:** Total assets as of December 31, 2024 were 68,140.14 billion VND, increased by 9,032.25 billion VND, equivalent to an increase of 15.28% compared to December 31, 2023. Of which, non-current assets accounted for 66.87% of total assets, increased by 5.75% compared to December 31, 2023; correspondingly, current assets accounted for 33.13% of total assets, decreased by 5.75% compared to December 31, 2023. Total assets increased mainly in the following items: Cash and cash equivalents (increased by 2,770.25 billion VND); current financial investments (increased by 1,171.03 billion VND); non-current unfinished assets (increased by 10,712.44 billion VND); Investments in subsidiaries (increased by 42.84 billion VND); Capital contributions to other entities (increased by 302.3 billion VND); Other non-current assets (increased by 233.53 billion VND); and decreased mainly in the following items: Current receivables (decreased by 2,977.83 billion VND); Inventories (decreased by 439.59 billion VND); Other current assets (decreased by 935.27 billion VND); Fixed assets (decreased by 1,539.83 billion VND due to depreciation).

- Cash and cash equivalents as of December 31, 2024 were 10,963.33 billion VND, increased by 2,770.25 billion VND, equivalent to an increase of 33.81% compared to December 31, 2023. Current Financial investment as of December 31, 2024 were 1,245.91 billion VND, increased by 1,171.03 billion VND, 16.64 times higher compared to December 31, 2023.

- Current receivables as of December 31, 2024 were 8,489.43 billion VND, increased by 2,977.83 billion VND, equivalent to a decrease of 35.08% compared to December 31, 2023.

- Other current assets as of December 31, 2024 were 451.38 billion VND, decreased by 935.27 billion VND, 3.07 times lower compared to December 31, 2023. This decrease was mainly due to the refund of deductible Value Added Tax

(VAT) for the Nhon Trach 3 & 4 Power Plant projects (amounting to 1,514 billion VND as of December 31, 2024).

- Non-current unfinished assets as of December 31, 2024 were 19,704.42 billion VND, increased by 10,712.44 billion VND, equivalent to 2.19 times higher compared to December 31, 2023.

- Other non-current assets as of December 31, 2024 were 3,564.19 billion VND, increased by 233.53 billion VND, equivalent to an increase of 7% compared to December 31, 2023.

- Non-Current Financial investment: The total value of long-term financial investment as of December 31, 2024 was 5,815.27 billion VND, increased by 37.63 billion VND compared to December 31, 2023.

❖ **Capital structure:** Capital structure fluctuated in the direction of increasing the level of financial leverage. The ratio of Total Liabilities to Total capital increased from 50.99% (as of December 31, 2023) to 56.38% (as of December 31, 2024). The ratio of Equity to Total Assets decreased from 49.01% (as of December 31, 2023) to 43.62% (as of December 31, 2024). Liabilities as of date December 31, 2024 were 38,419.05 billion VND, increased by 8,282.19 billion VND compared to December 31, 2023, current debt accounted for 73.62% of total liabilities, non-current liabilities accounted for only 26.38% of total liabilities.

- Current liabilities as of December 31, 2024 were 28,284.45 billion VND, increased by 6,064.04 billion VND, equivalent to an increase of 27.29% compared to December 31, 2023.

- Non-current liabilities as of December 31, 2024 were 10,134.6 billion VND, an increase of 2,218.14 billion VND compared to December 31, 2023, mainly due to increased long-term debt for Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 power plant projects.

- + Non-current loans from credit institutions as of December 31, 2024 were 8,356.64 billion VND, increased by 2,368.76 billion VND compared to December 31, 2023.

- + Owner's equity as of December 31, 2024 was 2,506.59 billion VND, an increase of 342.62 billion VND compared to the same of the period to December 31, 2023.

❖ **Capital preservation coefficient:** at 31/12/2024 was 1.03 times. (Equity at 31/12/2024 was 29,721.09 billion VND/Equity at 31/12/2023 was 28,971.03 billion VND).

❖ **Debt to equity ratio:** As of December 31, 2024, the ratio was 1.29 times > 1, showing that the company was operating on more borrowed capital than equity, the company's assets were mainly financed by external loans, with high debt repayment pressure in the following years. However, the debt ratio is still < 3, remaining within a safe threshold, and given that the Corporation is in the initial investment and construction phase, this ratio is appropriate for the Corporation's development stage.

❖ **Solvency Ratios** At December 31, 2024, PVPower's solvency ratios all decreased compared to December 31, 2023. The total debt to assets ratio (Total Assets / Total Liabilities) was 1.77 times, but the current ratio was 0.8 times, which is less than 1, indicating a potential difficulty in paying off short-term debts. However, the quick ratio was 0.75, which is greater than 0.5, indicating that the company still meets its immediate payment obligations, and the liquidity of short-term assets remains relatively high.

❖ **Profitability Ratios**

- Return on Sales (ROS) 5.27% means that 100 VND of revenue will bring 5.27 VND of profit after tax;
- Return on equity (ROE): 4.06% means that 100 dong of equity will generate 4.06 dong of profit after tax;
- Return on assets (ROA): 1.77% means that 100 dong of the company's assets will generate 1.77 dong of profit after tax.

These indicators all decreased compared to the same period in 2023 because the after-tax profit index had a lower increase than the increase in revenue, total assets, and equity.

2. Basic financial indicators on the consolidated financial statements of the Corporation

No	Items	Unit	31/12/2023	31/12/2024	Assessment
I.	Asset structure				
1	Non-current assets / Total assets	%	58.72%	62.48%	Increase
2	Current assets / Total assets	%	41.28%	37.52%	Decrease
II.	Capital structure				
1	Liabilities / Total Capital	%	51.51%	56.60%	Increase
2	Equity / Total Capital	%	48.49%	43.40%	Decrease
3	Liabilities/ Equity	Turn	1.06	1.30	Increase
III.	Payment capacity indicators				
1	Total Debt to Assets Ratio	Turn	1.94	1.77	Decrease
2	Current Ratio	Turn	1.08	0.90	Decrease

No	Items	Unit	31/12/2023	31/12/2024	Assessment
3	Quick Ratio	Turn	1.00	0.84	Decrease
V.	Profitability ratio		31/12/2023	31/12/2024	
1	Return on Sales (ROS)	%	4.53%	4.00%	Decrease
2	Return on assets (ROA)	%	2.02%	1.61%	Decrease
3	Average Return on Equity (ROE)	%	3.81%	3.49%	Decrease

❖ **Total revenue:** Total consolidated revenue in 2024 reached VND 32,069.92 billion (of which: The total revenue from production and business practices reached 30,305.63 billion VND, financial revenue reaching 566.1 billion VND) increased by 3,034.89 billion VND, equivalent to an increase of 10.45% compared to the same period of 2023.

❖ **Total profit:** Total consolidated profit before tax in 2024 reached 1,383.24 billion VND, decreased by 58.83 billion VND, equivalent to a decrease of 4.25% over the same period in 2023.

❖ **Asset structure:** The total consolidated assets as of December 31, 2024 were 79,915.03 billion VND, increased by 9,552.94 billion VND, equivalent to an increase of 13.58% compared to December 31, 2023. Non-current assets amounted to 49,934.47 billion VND, accounting for 62.48% of the total assets, an increase of 20.85% compared to December 31, 2023. Current assets amounted to 29,980.56 billion VND, accounting for 37.52% of the total assets, an increase of 3.23% compared to December 31, 2023. Total assets consolidated increased mainly in the following items: Cash and cash equivalents (increased by 3,124.65 billion VND); current financial investments (increased by 1,721.01 billion VND); non-current unfinished assets (increased by 10,712.44 billion VND); Other non-current assets (increased by 161.38 billion VND); and decreased mainly in the following items: Current receivables (decreased by 2,687.29 billion VND); Inventories (decreased by 372.3 billion VND); Other current assets (decreased by 847.47 billion VND); Fixed assets (decreased by 2,080.48 billion VND due to depreciation).

- Current receivables from customers (Consolidated Financial Statements) as of December 31, 2024 were 11,120.91 billion VND, accounting for 13.92% of total assets, decreased by 1,589.56 billion VND, equivalent to a decrease of 14.29% compared to December 31, 2023.

- Advance payments to sellers as of December 31, 2024 reached 296.91 billion VND, decreased by 977.14 billion VND compared to December 31, 2023.

- Non-current assets in progress increased mainly due to the recognition of construction costs in progress for the Nhon Trach 3 and Nhon Trach 4 power plant construction investment project during the period.

- Current financial investment (consolidated financial statements) as of December 31, 2024 were 4,111.87 billion VND, decreased by 1,721.01 billion VND, 1.72 times higher compared to December 31, 2023. These were deposits at commercial banks with terms from 3 months to 12 months.

- Other non-current assets (consolidated financial statements) as of December 31, 2024 were 5,087.88 billion VND, increased by 161.38 billion VND, equivalent to an increase of 3.3% compared to the same period of 2023.

❖ **Capital structure:** The ratio of Liabilities to Total Capital increased from 51.51% (as of December 31, 2023) to 56.66% (as of December 31, 2024). Correspondingly, the ratio of Owners' Equity to Total Capital decreased from 48.49% (as of December 31, 2023) to 43.34% (as of December 31, 2024). This was due to an increase in Liabilities of 8,991.74 billion VND, equivalent to an increase of 24.8%, and an increase in Owners' Equity of 561.2 billion VND, equivalent to an increase of 1.64% compared to December 31, 2023.

- Liabilities (consolidated financial statements) as of December 31, 2024 were 45,234.4 billion VND, of which: Current payables to suppliers were 15,726.15 billion VND, and payables to credit institutions were 22,659.4 billion VND. Payables increased mainly in the following items: Current payable expenses (increased by 172.83 billion VND), payables to credit institutions (increased by 9,980.53 billion VND), non-current payable provisions (increased by 342.62 billion VND); and decreased mainly in: Current payables to suppliers (decreased by 221.05 billion VND), other short-term payables (decreased by 1,220.47 billion VND).

+ Current payables to suppliers (consolidated financial statements) as of December 31, 2024, were 15,726.15 billion VND, decreased by 221.05 billion VND compared to the same period last year, equivalent to a decrease of 14.06%.

+ Total debt payable to credit institutions as of December 31, 2024 were 22,659.4 billion VND, of which short-term working capital loans are 12,346.44 billion VND and long-term loans were 10,312.96 billion VND.