

Số: /TTr-ĐLĐK

Hà Nội, ngày tháng 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 TẠI ĐHĐCĐ THƯỜNG NIÊN
TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CTCP NĂM 2024**

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: tiêu tu Nhà máy điện Cà Mau 2, tiêu 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.

- 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 phân vốn tại Công ty cổ phần thủy điện Hòa Na triển khai và hoàn thành mua Nhà máy thủy điện Nậm Non 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 NMD Nhơn Trạch 3 đã hoàn thành công tác lắp đặt, đã tiến hành chạy thử nghiệm thu thiết bị, đã đạt các mốc tiến độ quan trọng như đốt lửa lần đầu bằng khí vào ngày 11/01/2025, hoà lưới điện quốc gia vào ngày 05/02/2025).

1.2. Hoạt động đầu tư.

Thực hiện Nghị quyết ĐHĐCĐ thường niên năm 2024 số 36/NQ-ĐHĐCĐ

ngày 23/5/2024, hoạt động đầu tư của PV Power được triển khai phù hợp với kế hoạch SXKD được ĐHĐCĐ/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 NMD 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/ĐLĐK-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-KCNĐN 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 Bà 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 đấu 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 đấu 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 NMDK 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 phân 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, NĐDPV của Tổng Công ty tại QN LNG Power đã có báo cáo số 03/BC-NĐDPV-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 (bankbilty) 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.

l. 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 qun nội dung hợp ĐHĐCĐ 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 Tuân, 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 Tuân 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). Dự kiến Bên bán sẽ hoàn thiện và bàn giao cho PV Power theo quy định của HĐ phân tài sản Tòa nhà văn phòng làm việc vào tháng 10/2024 (PVCombank đã phát hành thư bảo lãnh việc bàn giao tòa nhà cho PV Power).

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 NMD 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 NMD 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 NMD 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 NMD 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 NMD 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 NMD 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 NMD Cà Mau mở rộng

Tổng công ty đang chuẩn bị hồ sơ đề xuất Dự án NMD 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 Non:*

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-ĐLTK 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 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 đấu 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 NMT 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 họp ĐHĐCĐ 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 Đakđrinh (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 – là Tổng công ty mà 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 quy 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, cẩn 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 NĐD, 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 (Triệu đồng) |
|------------------|------------------------|----------------|----------------------------------|
| 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 KS 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 HĐTV 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 NĐDPV của PVN tại PVPower đảm bảo hiệu quả đầu tư) | Công ty mẹ TCT | Năm 2025 |