



Số:

CÔNG BỐ THÔNG TIN ĐỊNH KỲ

Kính gửi:

- Ủy ban Chứng khoán Nhà nước;
- Sở Giao dịch Chứng khoán Tp. HCM.

Tổng Công ty Khí Việt Nam – CTCP (PV GAS)

Mã chứng khoán: GAS

Địa chỉ trụ sở chính: PV GAS TOWER, số 673 đường Nguyễn Hữu Thọ, xã Phước Kiển, huyện Nhà Bè, Tp. Hồ Chí Minh.

Điện thoại: (028) 37816777. Fax: (028) 37815666 – 37815777.

Nội dung thông tin công bố: Báo cáo tài chính Công ty mẹ Quý 1 năm 2025 của Tổng công ty Khí Việt Nam – CTCP.

Thông tin này đã được công bố trên trang thông tin điện tử của PV GAS ngày 29/04/2025 tại website <http://www.pvgas.com.vn>, chuyên mục Quan hệ cổ đông/Tài liệu cổ đông.

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

Nơi nhận:

- Như trên;
- UBCKNN (Vụ Quản lý Phát hành Chứng khoán);
- HĐQT TCT (để báo cáo);
- TGD TCT (để báo cáo);
- PTGD N.C.Luận (để báo cáo);
- Các Ban: TC, KSNB, KT;
- Lưu: VT.

**TUQ. TỔNG GIÁM ĐỐC
NGƯỜI ĐƯỢC ỦY QUYỀN
CÔNG BỐ THÔNG TIN**

Phan Thị Phương Anh





VIETNAM NATIONAL INDUSTRY - ENERGY GROUP
PETROVIETNAM GAS JOINT STOCK CORPORATION
12th - 12ath - 14th & 15th, PV GAS TOWER, No. 673 Nguyen Huu Tho Street,
Phuoc Kien Commune, Nha Be District, Ho Chi Minh City.
Tel: (84-28) 3781 6777 – Fax: (84-28) 3781 5666 – 3781 5777

Ref:

Date:

PERIODIC INFORMATION DISCLOSURE

To:

- The State Securities Commission;
- Ho Chi Minh Stock Exchange.

PETROVIETNAM GAS JOINT STOCK CORPORATION (PV GAS)

Security symbol: GAS

Address: PV GAS TOWER, no. 673 Nguyen Huu Tho, Phuoc Kien Commune,
Nha Be District, Ho Chi Minh City.

Telephone: (028) 37816777. Fax: (028) 37815666 – 37815777.

Content of information disclosure: Parent company's financial statements for the
1st Quarter of 2025 of Petrovietnam Gas Corporation.

This information was published on PV GAS website on April 29, 2025 at this link
<http://www.pvgas.com.vn>.

We hereby certify that the information provided is true and correct and we bear the
full responsibility to the law.

Attention:

- As above;
- SSC (The securities public Offering Management Department);
- BOD (to report);
- President&CEO (to report);
- Vice President N.C.Luan (to report);
- Division: TC, KSNB, KT;
- PV GAS: VT.

Organization representative
Party authorised for information disclosure

Phan Thi Phuong Anh



TẬP ĐOÀN CÔNG NGHIỆP – NĂNG LƯỢNG QUỐC GIA VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM-CTCP



BÁO CÁO TÀI CHÍNH

QUÝ I NĂM 2025

CÔNG TY MẸ - TỔNG CTY KHÍ VIỆT NAM - CTCP



BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2025

Đơn vị tính: VND

| TÀI SẢN | Mã số | Thuyết minh | Số cuối kỳ | Số đầu kỳ |
|---|------------|-------------|---------------------------|---------------------------|
| A.TÀI SẢN NGẮN HẠN (100=110+120+130+140+150) | 100 | | 54.102.214.497.509 | 54.057.070.324.400 |
| I.Tiền và các khoản tương đương tiền | 110 | 3 | 6.334.780.266.576 | 3.555.225.811.429 |
| 1.Tiền | 111 | | 1.234.780.266.576 | 855.225.811.429 |
| 2.Các khoản tương đương tiền | 112 | | 5.100.000.000.000 | 2.700.000.000.000 |
| II. Đầu tư tài chính ngắn hạn | 120 | 4 | 27.672.137.170.566 | 25.981.047.224.416 |
| 1. Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn | 123 | | 27.672.137.170.566 | 25.981.047.224.416 |
| III.Các khoản phải thu ngắn hạn | 130 | | 17.043.445.860.138 | 20.045.602.897.653 |
| 1. Phải thu ngắn hạn của khách hàng | 131 | 5 | 15.619.356.364.227 | 18.242.910.645.317 |
| 2. Trả trước cho người bán ngắn hạn | 132 | | 264.890.853.867 | 340.128.211.226 |
| 3. Phải thu ngắn hạn khác | 136 | 6 | 4.220.150.162.157 | 4.523.515.561.223 |
| 4. Dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi | 137 | | (3.060.951.520.113) | (3.060.951.520.113) |
| IV. Hàng tồn kho | 140 | 8 | 2.472.555.544.394 | 4.132.781.697.983 |
| 1.Hàng tồn kho | 141 | | 2.585.569.693.944 | 4.245.795.847.533 |
| 2. Dự phòng giảm giá hàng tồn kho | 149 | | (113.014.149.550) | (113.014.149.550) |
| V. Tài sản ngắn hạn khác | 150 | | 579.295.655.835 | 342.412.692.919 |
| 1. Chi phí trả trước ngắn hạn | 151 | 10 | 36.989.533.660 | 18.323.303.154 |
| 2. Thuế GTGT được khấu trừ | 152 | | 506.595.293.670 | 305.136.669.612 |
| 3.Thuế và các khoản phải thu Nhà nước | 153 | 9 | 35.710.828.505 | 18.952.720.153 |
| B.TÀI SẢN DÀI HẠN (200=220+240+250+260) | 200 | | 24.486.592.945.339 | 24.724.875.932.737 |
| I.Các khoản phải thu dài hạn | 210 | | 634.204.361.503 | 522.167.263.371 |
| 1. Trả trước cho người bán dài hạn | 212 | | 67.331.339.394 | 70.495.232.935 |
| 2. Phải thu dài hạn khác | 216 | | 566.873.022.109 | 451.672.030.436 |
| II. Tài sản cố định | 220 | | 16.200.841.976.000 | 16.644.708.646.046 |
| 1.TSCĐ hữu hình | 221 | 11 | 15.901.940.615.061 | 16.341.486.733.669 |
| - Nguyên giá | 222 | | 59.991.467.072.982 | 59.760.433.505.797 |
| - Giá trị hao mòn lũy kế | 223 | | (44.089.526.457.921) | (43.418.946.772.128) |
| 2. TSCĐ vô hình | 227 | 12 | 298.901.360.939 | 303.221.912.377 |
| - Nguyên giá | 228 | | 558.471.089.979 | 558.471.089.979 |
| - Giá trị hao mòn lũy kế | 229 | | (259.569.729.040) | (255.249.177.602) |
| III. Tài sản dở dang dài hạn | 240 | | 1.456.376.183.321 | 1.411.524.965.365 |
| 1. Chi phí xây dựng cơ bản dở dang | 242 | 13 | 1.456.376.183.321 | 1.411.524.965.365 |
| IV. Đầu tư tài chính dài hạn | 250 | | 2.968.719.869.655 | 2.958.552.070.894 |
| 1. Đầu tư vào công ty con | 251 | 14 | 3.756.037.870.394 | 3.745.870.071.633 |
| 2. Đầu tư vào công ty liên kết, liên doanh | 252 | 15 | 284.460.000.000 | 284.460.000.000 |
| 3. Dự phòng đầu tư tài chính dài hạn | 254 | | (1.071.778.000.739) | (1.071.778.000.739) |
| V.Tài sản dài hạn khác | 260 | | 3.226.450.554.860 | 3.187.922.987.061 |
| 1.Chi phí trả trước dài hạn | 261 | 16 | 3.226.450.554.860 | 3.187.922.987.061 |
| TỔNG CỘNG TÀI SẢN(270=100+200) | 270 | | 78.588.807.442.848 | 78.781.946.257.137 |

| NGUỒN VỐN | Mã số | Thuyết minh | Số cuối kỳ | Số đầu kỳ |
|--|------------|-------------|---------------------------|---------------------------|
| A. NỢ PHẢI TRẢ(300=310+320) | 300 | | 15.787.363.352.438 | 18.691.969.503.308 |
| I. Nợ ngắn hạn | 310 | | 10.456.724.671.101 | 13.459.021.155.594 |
| 1. Phải trả người bán ngắn hạn | 311 | 17 | 4.964.891.185.940 | 5.627.072.471.947 |
| 2. Người mua trả tiền trước ngắn hạn | 312 | | 46.810.307.970 | 86.364.083.615 |
| 3. Thuế và các khoản phải nộp Nhà nước | 313 | 18 | 461.306.881.663 | 661.920.797.060 |
| 4. Phải trả người lao động | 314 | | 319.494.220.900 | 349.093.330.262 |
| 5. Chi phí phải trả ngắn hạn | 315 | 19 | 3.149.686.106.467 | 2.946.708.370.699 |
| 6. Doanh thu chưa thực hiện ngắn hạn | 318 | | 25.203.006.466 | 2.239.861.135.272 |
| 7. Phải trả ngắn hạn khác | 319 | 20 | 165.293.096.444 | 143.728.195.285 |
| 8. Vay và nợ ngắn hạn | 320 | 21 | 779.051.532.366 | 779.051.532.366 |
| 9. Quỹ khen thưởng, phúc lợi | 322 | | 544.988.332.885 | 625.221.239.088 |
| II. NỢ DÀI HẠN | 330 | | 5.330.638.681.337 | 5.232.948.347.714 |
| 1. Phải trả dài hạn khác | 337 | | 13.683.594.250 | 9.544.416.391 |
| 2. Vay và nợ dài hạn | 338 | 22 | 2.252.257.481.936 | 2.252.257.481.936 |
| 3. Dự phòng phải trả dài hạn | 342 | | 3.028.397.590.652 | 2.935.663.434.888 |
| 4. Quỹ phát triển khoa học công nghệ | 343 | | 36.300.014.499 | 35.483.014.499 |
| B. VỐN CHỦ SỞ HỮU(400=410+420) | 400 | | 62.801.444.090.410 | 60.089.976.753.829 |
| I. Vốn chủ sở hữu | 410 | 23 | 62.801.444.090.410 | 60.089.976.753.829 |
| 1. Vốn đầu tư của chủ sở hữu | 411 | | 23.426.729.190.000 | 23.426.729.190.000 |
| - Cổ phiếu phổ thông có quyền biểu quyết | 411a | | 23.426.729.190.000 | 23.426.729.190.000 |
| - Cổ phiếu ưu đãi | 411b | | - | - |
| 2. Thặng dư vốn cổ phần | 412 | | 246.727.266 | 246.727.266 |
| 3. Quỹ đầu tư phát triển | 418 | | 26.707.756.772.741 | 26.707.756.772.741 |
| 4. Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối | 421 | | 12.666.711.400.403 | 9.955.244.063.822 |
| - LNST chưa phân phối lũy kế đến cuối kỳ trước | 421a | | 9.958.297.715.013 | (4.612.175.389) |
| - LNST chưa phân phối kỳ này | 421b | | 2.708.413.685.390 | 9.959.856.239.211 |
| TỔNG CỘNG NGUỒN VỐN(440=300+400) | 440 | | 78.588.807.442.848 | 78.781.946.257.137 |

TP.HCM, ngày 21 tháng 04 năm 2025

LẬP BIỂU



Đặng Thị Hồng Yến

KẾ TOÁN TRƯỞNG



Nguyễn Anh Tuấn



KẾ TÍNH TỐN GIÁM ĐỐC
PHÓ TÍNH TỐN GIÁM ĐỐC

Nguyễn Công Luận

**BÁO CÁO KẾT QUẢ SẢN XUẤT KINH DOANH
QUÝ I NĂM 2025**

ĐVT : VNĐ

| Chi tiêu | Mã số | Thuyết minh | Quý I | | Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này | |
|--|-------|-------------|--------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------|
| | | | Năm nay | Năm trước | Năm nay | Năm trước |
| 1. Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ | 01 | 25 | 24.344.518.944.584 | 22.654.407.801.338 | 24.344.518.944.584 | 22.654.407.801.338 |
| 2. Các khoản giảm trừ | 2 | | - | - | - | - |
| 3. Doanh thu thuần bán hàng và cung cấp dịch vụ (10 = 01 - 03) | 10 | | 24.344.518.944.584 | 22.654.407.801.338 | 24.344.518.944.584 | 22.654.407.801.338 |
| 4. Giá vốn hàng bán | 11 | 26 | 20.594.025.010.516 | 19.286.995.157.517 | 20.594.025.010.516 | 19.286.995.157.517 |
| 5. Lợi nhuận gộp bán hàng và cung cấp dịch vụ (20 = 10 - 11) | 20 | | 3.750.493.934.068 | 3.367.412.643.821 | 3.750.493.934.068 | 3.367.412.643.821 |
| 6. Doanh thu hoạt động tài chính | 21 | 27 | 335.647.289.930 | 444.582.493.353 | 335.647.289.930 | 444.582.493.353 |
| 7. Chi phí tài chính | 22 | 28 | 110.791.768.768 | 204.915.582.891 | 110.791.768.768 | 204.915.582.891 |
| Trong đó : Lãi vay phải trả | 23 | | 50.148.833.539 | 106.089.175.837 | 50.148.833.539 | 106.089.175.837 |
| 8. Chi phí bán hàng | 25 | 29 | 382.645.278.859 | 399.024.592.167 | 382.645.278.859 | 399.024.592.167 |
| 9. Chi phí quản lý doanh nghiệp | 26 | 30 | 238.500.102.166 | 146.961.604.761 | 238.500.102.166 | 146.961.604.761 |
| 10. Lợi nhuận thuần từ hoạt động kinh doanh (30 = 20 + (21-22) - (25+26)) | 30 | | 3.354.204.074.205 | 3.061.093.357.355 | 3.354.204.074.205 | 3.061.093.357.355 |
| 11. Thu nhập khác | 31 | 32 | 23.790.619.371 | 1.341.671.106 | 23.790.619.371 | 1.341.671.106 |
| 12. Chi phí khác | 32 | 33 | 6.940.607.407 | 491.824.869 | 6.940.607.407 | 491.824.869 |
| 13. Lợi nhuận khác (40=31-32) | 40 | | 16.850.011.964 | 849.846.237 | 16.850.011.964 | 849.846.237 |
| 14. Tổng lợi nhuận kế toán trước thuế (50=30+40) | 50 | | 3.371.054.086.169 | 3.061.943.203.592 | 3.371.054.086.169 | 3.061.943.203.592 |
| 15. Chi phí thuế TNDN hiện hành | 51 | 34 | 662.640.400.779 | 601.899.909.661 | 662.640.400.779 | 601.899.909.661 |
| 16. Chi phí thuế TNDN hoãn lại | 52 | | - | - | - | - |
| 17. Lợi nhuận sau thuế thu nhập doanh nghiệp (60=50-51-52) | 60 | | 2.708.413.685.390 | 2.460.043.293.931 | 2.708.413.685.390 | 2.460.043.293.931 |
| 18. Lãi cơ bản trên cổ phiếu | 70 | | 1.156 | 1.071 | 1.156 | 1.071 |

TP HCM, ngày 21 tháng 04 năm 2025

PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC
TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM
CỔ PHẦN

KẾ TOÁN TRƯỞNG

NGƯỜI LẬP BIỂU



(Signature)

Nguyễn Anh Tuấn

Đặng Thị Hồng Yến

BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ
(Theo phương pháp gián tiếp)
Từ 01/01/2025 đến 31/03/2025

| CHỈ TIÊU | Mã số | Năm nay | Năm trước |
|--|-----------|----------------------------|----------------------------|
| I. Lưu chuyển tiền từ hoạt động kinh doanh | | | |
| 1. Lợi nhuận trước thuế | 01 | 3.371.054.086.169 | 3.061.943.203.592 |
| 2. Điều chỉnh cho các khoản | | | |
| Khấu hao tài sản cố định | 02 | 674.814.232.601 | 647.846.318.931 |
| Các khoản dự phòng | 03 | 92.734.155.764 | 26.942.072.441 |
| Chênh lệch tỷ giá hối đoái chưa thực hiện | 04 | (13.808.593.646) | 20.412.885.498 |
| Lãi, lỗ từ hoạt động đầu tư | 05 | (242.998.932.153) | (424.699.840.634) |
| Chi phí lãi vay | 06 | 50.148.833.539 | 106.089.175.837 |
| Các khoản điều chỉnh khác | 07 | - | - |
| 3. Lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh trước thay đổi vốn lưu động | 08 | 3.931.943.782.274 | 3.438.533.815.665 |
| Giảm/(tăng) các khoản phải thu | 09 | 2.838.968.296.212 | (3.461.729.740.298) |
| (Tăng)/giảm hàng tồn kho | 10 | 1.660.226.153.589 | 1.424.612.167.393 |
| (Giảm)/tăng các khoản phải trả | 11 | (2.678.628.875.890) | 1.158.952.351.923 |
| (Tăng)/giảm chi phí trả trước | 12 | (57.193.798.305) | (109.387.121.433) |
| Tăng/giảm chứng khoán kinh doanh | 13 | - | - |
| Tiền lãi vay đã trả | 14 | - | (16.591.172.520) |
| Thuế thu nhập doanh nghiệp đã nộp | 15 | (861.172.972.959) | (317.450.483.375) |
| Tiền thu khác từ hoạt động kinh doanh | 16 | - | - |
| Tiền chi khác cho hoạt động kinh doanh | 17 | (79.372.903.888) | (74.329.955.738) |
| Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động kinh doanh | 20 | 4.754.769.681.033 | 2.042.609.861.617 |
| II. Lưu chuyển tiền từ hoạt động đầu tư | | | |
| 1. Tiền chi để mua sắm và xây dựng TSCD và các tài sản dài hạn khác | 21 | (475.701.117.457) | (50.036.408.333) |
| 2. Tiền thu từ thanh lý, nhượng bán TSCD và các tài sản dài hạn khác | 22 | - | - |
| 3. Tiền chi cho vay, mua các công cụ nợ của đơn vị khác | 23 | (10.635.663.434.888) | (9.351.544.570.779) |
| 4. Tiền thu hồi cho vay, bán lại các công cụ nợ của đơn vị khác | 24 | 8.944.573.488.738 | 7.900.000.000.000 |
| 5. Tiền chi đầu tư góp vốn vào đơn vị khác | 25 | - | - |
| 6. Tiền thu hồi đầu tư góp vốn vào đơn vị khác | 26 | - | - |
| 7. Tiền thu lãi cho vay, cổ tức và lợi nhuận được chia | 27 | 192.812.896.491 | 292.472.284.829 |
| Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động đầu tư | 30 | (1.973.978.167.116) | (1.209.108.694.283) |
| III. Lưu chuyển tiền từ hoạt động tài chính | | | |
| 1. Tiền thu từ phát hành cổ phiếu, nhận vốn góp của chủ sở hữu | 31 | - | - |
| 2. Tiền trả lại vốn góp cho các chủ sở hữu, mua lại cổ phiếu của doanh nghiệp đã phát hành | 32 | - | - |
| 3. Tiền thu từ đi vay | 33 | - | - |
| 4. Tiền trả nợ gốc vay | 34 | - | (112.484.294.963) |
| 5. Tiền trả nợ gốc thuê tài chính | 35 | - | - |
| 6. Cổ tức, lợi nhuận đã trả cho chủ sở hữu | 36 | - | - |
| Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động tài chính | 40 | - | (112.484.294.963) |
| Lưu chuyển tiền thuần trong kỳ | 50 | 2.780.791.513.917 | 721.016.872.371 |
| Tiền và tương đương tiền đầu kỳ | 60 | 3.555.225.811.429 | 3.649.309.062.679 |
| Ảnh hưởng của thay đổi tỷ giá quy đổi ngoại tệ | 61 | (1.237.058.770) | 3.566.767.289 |
| Tiền và tương đương tiền cuối kỳ | 70 | 6.334.780.266.576 | 4.373.892.702.339 |

LẬP BIỂU

Đặng Thị Hồng Yến

KÊ TOÁN TRƯỞNG

Nguyễn Anh Tuấn



KT, TỔNG GIÁM ĐỐC
PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC

Nguyễn Công Luận



THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH QUÝ I NĂM 2025

1. ĐẶC ĐIỂM HOẠT ĐỘNG CỦA TỔNG CÔNG TY

Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty Cổ phần (“Tổng Công ty”), tiền thân là Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty TNHH Một thành viên, là công ty con của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam, được thành lập theo Quyết định số 2232/QĐ-DKVN ngày 18 tháng 7 năm 2007 của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam và theo Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp số 3500102710 do Sở Kế hoạch và Đầu tư thành phố Hồ Chí Minh cấp lần đầu ngày 13 tháng 12 năm 2007.

Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty TNHH Một thành viên chính thức chuyển sang mô hình hoạt động dưới hình thức công ty cổ phần với tên gọi là Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty Cổ phần theo Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp do Sở Kế hoạch và Đầu tư Thành phố Hồ Chí Minh cấp ngày 16 tháng 5 năm 2011. Vào ngày 10 tháng 01 năm 2025, Sở Kế hoạch và Đầu tư thành phố Hồ Chí Minh cấp Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp thay đổi lần thứ 21 số 3500102710 để tăng vốn điều lệ của Tổng Công ty từ 22.967,4 tỷ đồng lên thành 23.426,7 tỷ Đồng.

Cổ phiếu của Tổng Công ty được niêm yết tại Sở Giao dịch Chứng khoán Thành phố Hồ Chí Minh với mã giao dịch cổ phiếu là “GAS” từ ngày 21 tháng 5 năm 2012.

Ngành nghề kinh doanh chính của Tổng Công ty bao gồm: Thu gom, vận chuyển, tàng trữ khí và sản phẩm khí; Sản xuất khí đốt, phân phối nhiên liệu khí đường ống, chi tiết: Chế biến khí và sản phẩm khí; Bán buôn nhiên liệu rắn, lỏng, khí và các sản phẩm liên quan, chi tiết: Tổ chức phân phối và kinh doanh các sản phẩm khí khô, khí LNG, CNG, LPG và Condensate; Xuất nhập khẩu các sản phẩm khí khô, khí LNG, LPG và Condensate; Hoạt động xây dựng chuyên dụng khác, chi tiết: Đầu tư xây dựng, quản lý vận hành, bảo dưỡng, sửa chữa các công trình khí, dự án khí và liên quan đến khí; Kinh doanh bất động sản; Đầu tư cơ sở hạ tầng hệ thống phân phối sản phẩm khí khô, khí lỏng từ khâu nguồn từ cung cấp đến khâu phân phối bán buôn, bán lẻ; Vận tải hàng hóa bằng đường bộ, chi tiết: Dịch vụ vận tải và các phương tiện có sử dụng nhiên liệu khí, vận chuyển sản phẩm khí (kinh doanh dịch vụ vận chuyển các sản phẩm khí).

Hoạt động chính của Tổng Công ty bao gồm thu gom, nhập khẩu, vận chuyển, tàng trữ, chế biến, phân phối, kinh doanh khí và các sản phẩm khí.

Chu kỳ hoạt động kinh doanh thông thường của Tổng Công ty là 12 tháng.





TẬP ĐOÀN CÔNG NGHIỆP – NĂNG LƯỢNG QUỐC GIA VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CTCP
Toà nhà PVGas, 673 Nguyễn Hữu Thọ, H.Nhà Bè,
Tp. Hồ Chí Minh, Việt Nam

Báo cáo tài chính Công ty Mẹ
Cho năm tài chính kết thúc ngày 31/03/2025

Mẫu số B 09-DN

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2025 và 31 tháng 12 năm 2024, Tổng Công ty có 8 công ty con và 2 công ty liên kết như được trình bày như sau:

| Tên công ty | Nơi thành lập | Lĩnh vực kinh doanh | 2025 | | 2024 | |
|---|------------------------------|--|-----------------|-----------------|----------------|---------------|
| | | | Tỷ lệ sở hữu % | Tỷ lệ quyền % | Tỷ lệ sở hữu % | Tỷ lệ quyền % |
| Công ty con | | | | | | |
| Công ty Cổ phần Sản xuất Ống thép Dầu khí Việt Nam | Tỉnh Tiền Giang | Sản xuất ống thép | 99,99 | 99,99 | 99,99 | 99,99 |
| Công ty Cổ phần Phân phối Khí thấp áp Dầu khí Việt Nam | Thành phố Hồ Chí Minh | Phân phối khí thấp áp | 50,50 | 50,50 | 50,50 | 50,50 |
| Công ty Cổ phần CNG Việt Nam | Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu | Sản xuất khí thiên nhiên | 56,00 | 56,00 | 56,00 | 56,00 |
| Công ty Cổ phần Kinh doanh LPG Việt Nam | Thành phố Hà Nội | Phân phối khí hóa lỏng | 51,31 | 51,31 | 51,31 | 51,31 |
| Công ty Cổ phần Bọc ống Dầu khí Việt Nam | Tỉnh Bà Rịa -Vũng Tàu | Kinh doanh dịch vụ bọc ống | 52,94 | 52,94 | 52,94 | 52,94 |
| Công ty Cổ phần LNG Việt Nam | Thành phố Hồ Chí Minh | Sản xuất khí thiên nhiên | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 |
| Công ty TNHH Kho Cảng LNG Sơn Mỹ Petrovietnam Gas International Trading Company Pte. Ltd. | Tỉnh Bình Thuận Singapore | Kinh doanh kho cảng Kinh doanh các sản phẩm khí | 61,00 100,00 | 61,00 100,00 | 61,00 - | 61,00 - |
| Công ty liên kết | | | | | | |
| Công ty Cổ phần Kinh doanh Khí Miền Nam | Thành phố Hồ Chí Minh | Phân phối khí hóa lỏng | 35,26 | 35,26 | 35,26 | 35,26 |
| Công ty TNHH Khí nhiên liệu Giao thông Vận tải PVGazprom | Thành phố Hồ Chí Minh | Kinh doanh khí | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 |

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2025, Tổng Công ty có Trụ sở chính tại thành phố Hồ Chí Minh và 9 chi nhánh hạch toán phụ thuộc (tại ngày 31 tháng 12 năm 2024: 9 chi nhánh hạch toán phụ thuộc) như sau:

Tên chi nhánh

Địa điểm hoạt động

Công ty Vận chuyển Khí Đông Nam Bộ
Công ty Chế biến Khí Vũng Tàu
Công ty Kinh doanh Sản phẩm Khí
Công ty Dịch vụ Khí
Công ty Quản lý Dự án Khí
Công ty Khí Cà Mau
Công ty Đường Ống Khí Nam Côn Sơn
Chi nhánh Khí Hải phòng
Chi nhánh Kinh doanh LNG

Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu
Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu
Thành phố Hồ Chí Minh
Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu
Thành phố Hồ Chí Minh
Tỉnh Cà Mau
Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu
Thành phố Hải Phòng
Thành phố Hồ Chí Minh

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2025, Tổng Công ty có 1.369 nhân viên (tại ngày 31 tháng 12 năm 2024: 1.380 nhân viên).

2. CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU

2.1. Cơ sở của việc lập báo cáo tài chính riêng

Báo cáo tài chính riêng đã được lập theo các Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, 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 riêng. Báo cáo tài chính riêng được lập theo nguyên tắc giá gốc.

Báo cáo tài chính riêng kèm theo không nhằm mục đích trình bày tình hình tài chính riêng, kết quả hoạt động kinh doanh riêng và tình hình lưu chuyển tiền tệ riêng theo các nguyên tắc và thông lệ kế toán thường được chấp nhận ở các nước và các thể chế khác ngoài nước Việt Nam. Các nguyên tắc và thông lệ kế toán sử dụng tại nước Việt Nam có thể khác với các nguyên tắc và thông lệ kế toán tại các nước và các thể chế khác.

Ngoài ra, Tổng Công ty cũng lập báo cáo tài chính hợp nhất của Tổng Công ty và các công ty con theo các Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, 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 hợp nhất. Trong báo cáo tài chính hợp nhất, các công ty con là những doanh nghiệp mà Tổng Công ty kiểm soát các chính sách hoạt động và tài chính, đã được hợp nhất đầy đủ.

Người sử dụng báo cáo tài chính riêng của Tổng Công ty nên đọc cùng với báo cáo tài chính hợp nhất của Tổng Công ty và các công ty con cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023 để có đủ thông tin về tình hình tài chính hợp nhất, kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất và tình hình lưu chuyển tiền tệ hợp nhất của Tổng Công ty và các công ty con.

2.2. Năm tài chính

Năm tài chính của Tổng Công ty bắt đầu từ ngày 1 tháng 1 đến ngày 31 tháng 12.

2.3 Đơn vị tiền tệ sử dụng trong kế toán

Tổng Công ty sử dụng đơn vị tiền tệ trong kế toán và trình bày trên báo cáo tài chính riêng là Đồng Việt Nam (“VND” hoặc “Đồng”).

2.4 Các loại tỷ giá hối đoái áp dụng trong kế toán

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)**MẪU SỐ B 09-DN***Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo*

Các nghiệp vụ phát sinh bằng ngoại tệ được quy đổi theo tỷ giá giao dịch thực tế áp dụng tại ngày phát sinh nghiệp vụ. Chênh lệch tỷ giá phát sinh từ các nghiệp vụ này được ghi nhận là thu nhập hoặc chi phí trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng.

Theo hướng dẫn tại Công văn số 4360/DKVN-TCKT ngày 31 tháng 12 năm 2015 và Công văn số 3124/DKVN-TCKT ngày 13 tháng 5 năm 2015 của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam, Tổng Công ty áp dụng tỷ giá mua vào do Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam công bố để chuyển đổi các khoản mục tiền tệ gốc ngoại tệ tại ngày cuối năm tài chính. Theo đó, tài sản và nợ phải trả bằng tiền tệ có gốc ngoại tệ tại ngày của báo cáo cân đối kế toán riêng được quy đổi theo tỷ giá này. Chênh lệch tỷ giá phát sinh từ việc quy đổi này được ghi nhận là thu nhập hoặc chi phí trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng. Tỷ giá mà Tổng Công ty áp dụng có sự khác biệt so với tỷ giá được quy định tại Thông tư số 200/2014/TT-BTC ban hành ngày 22 tháng 12 năm 2014 của Bộ Tài chính về hướng dẫn chế độ kế toán doanh nghiệp. Theo đánh giá của Ban Tổng Giám đốc, sự khác biệt này không ảnh hưởng trọng yếu đến báo cáo tài chính riêng cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023.

2.5 Tiền và các khoản tương đương tiền

Tiền và các khoản tương đương tiền bao gồm tiền mặt tại quỹ, tiền gửi ngân hàng không kỳ hạn và các khoản đầu tư ngắn hạn khác có thời hạn đáo hạn ban đầu không quá ba tháng.

2.6 Các khoản phải thu

Các khoản phải thu được thể hiện giá trị ghi sổ của các khoản phải thu khách hàng gồm các khoản phải thu mang tính chất thương mại phát sinh từ giao dịch bán hàng hóa và cung cấp dịch vụ; và các khoản phải thu khác không có tính thương mại, không liên quan đến giao dịch bán hàng hóa và cung cấp dịch vụ. Dự phòng các khoản phải thu khó đòi được lập cho từng khoản phải thu căn cứ vào thời gian quá hạn trả nợ gốc theo cam kết nợ ban đầu (không tính đến việc gia hạn nợ giữa các bên), hoặc căn cứ vào mức tổn thất dự kiến có thể xảy ra. Các khoản phải thu được xác định là không thể thu hồi sẽ được xóa sổ.

Các khoản nợ phải thu được phân loại ngắn hạn và dài hạn trên bảng cân đối kế toán riêng căn cứ theo kỳ hạn còn lại của các khoản phải thu tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng.

2.7 Hàng tồn kho

Hàng tồn kho được thể hiện theo giá thấp hơn giữa giá gốc và giá trị thuần có thể thực hiện được. Giá gốc được xác định trên cơ sở nhập trước xuất trước đối với LPG mua ngoài và cơ sở bình quân gia quyền đối với các loại hàng tồn kho khác, bao gồm tất cả các chi phí mua và các chi phí khác để có được hàng tồn kho ở địa điểm và trạng thái hiện tại. Trong trường hợp các sản phẩm được sản xuất, giá gốc bao gồm tất cả các chi phí trực tiếp và chi phí sản xuất chung dựa trên mức độ hoạt động bình thường. Giá trị thuần có thể thực hiện được là giá bán ước tính của hàng tồn kho trong năm tài chính kinh doanh bình thường trừ chi phí ước tính cần thiết cho việc tiêu thụ.

Tổng Công ty áp dụng phương pháp kê khai thường xuyên để hạch toán hàng tồn kho.

Dự phòng được lập cho hàng tồn kho bị lỗi thời, chậm lưu chuyển và bị hỏng. Chênh lệch giữa khoản dự phòng phải lập ở cuối năm tài chính này và khoản dự phòng đã lập ở cuối năm tài chính trước được ghi nhận tăng hoặc giảm giá vốn hàng bán trong năm tài chính.

2.8 Đầu tư tài chính**(a) Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn**

Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn là các khoản đầu tư mà Tổng Công ty có ý định và có khả năng giữ đến ngày đáo hạn.

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn bao gồm các khoản tiền gửi ngân hàng có kỳ hạn. Các khoản đầu tư này ban đầu được ghi nhận theo giá gốc. Sau đó, Ban Tổng Giám đốc thực hiện việc rà soát đối với tất cả các khoản đầu tư để ghi nhận dự phòng vào cuối năm tài chính.

Dự phòng giảm giá đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn được lập trên cơ sở có bằng chứng chắc chắn cho thấy một phần hoặc toàn bộ khoản đầu tư có thể không thu hồi được. Chênh lệch giữa khoản dự phòng lập ở cuối năm tài chính này và khoản dự phòng đã lập ở cuối năm tài chính trước được ghi nhận tăng hoặc giảm chi phí tài chính trong năm tài chính. Khoản dự phòng được hoàn nhập không vượt quá giá trị ghi sổ ban đầu.

Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn được phân loại ngắn hạn và dài hạn trên bảng cân đối kế toán riêng căn cứ theo kỳ hạn còn lại của các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng đến ngày đáo hạn.

(b) Đầu tư vào công ty con

Công ty con là những doanh nghiệp mà Tổng Công ty có quyền chi phối các chính sách tài chính và hoạt động của doanh nghiệp nhằm thu được lợi ích kinh tế từ các hoạt động của doanh nghiệp đó, thường đi kèm là việc nắm giữ hơn một nửa quyền biểu quyết. Sự tồn tại và tính hữu hiệu của quyền biểu quyết tiềm tàng đang được thực thi hoặc được chuyển đổi sẽ được xem xét khi đánh giá liệu Tổng Công ty có quyền kiểm soát doanh nghiệp hay không.

Đầu tư vào công ty con được ghi nhận ban đầu theo giá gốc cộng các chi phí liên quan trực tiếp đến việc đầu tư. Sau đó, Ban Tổng Giám đốc thực hiện việc rà soát đối với tất cả các khoản đầu tư để ghi nhận dự phòng vào cuối năm tài chính.

(c) Đầu tư vào công ty liên kết

Công ty liên kết là tất cả các công ty trong đó Tổng Công ty có ảnh hưởng đáng kể nhưng không phải kiểm soát, thường được thể hiện thông qua việc nắm giữ từ 20% đến 50% quyền biểu quyết ở công ty đó.

Đầu tư vào công ty liên kết được ghi nhận ban đầu theo giá gốc, bao gồm giá mua hoặc giá trị góp vốn cộng các chi phí liên quan trực tiếp đến việc đầu tư. Ban Tổng Giám đốc thực hiện việc rà soát đối với tất cả các khoản đầu tư để ghi nhận dự phòng vào cuối năm tài chính.

(d) Dự phòng giảm giá đầu tư vào công ty con và công ty liên kết

Dự phòng giảm giá đầu tư vào công ty con, công ty liên kết được lập vào cuối năm tài chính khi có sự giảm giá trị của các khoản đầu tư.

Dự phòng giảm giá đầu tư vào công ty con, công ty liên kết được tính dựa trên khoản lỗ của bên được đầu tư.

Chênh lệch giữa khoản dự phòng lập ở cuối năm tài chính này và khoản dự phòng đã lập ở cuối năm tài chính trước được ghi nhận tăng hoặc giảm chi phí tài chính trong năm tài chính. Khoản dự phòng được hoàn nhập không vượt quá giá trị ghi sổ ban đầu.

2.9 Hợp đồng hợp tác kinh doanh (“BCC”)

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Mẫu số B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

BCC là thỏa thuận giữa Tổng Công ty và các đối tác bằng hợp đồng để cùng thực hiện hoạt động kinh tế nhưng không hình thành pháp nhân độc lập. Hoạt động này được đồng kiểm soát bởi các bên theo thỏa thuận của BCC hoặc kiểm soát bởi một trong số các bên. BCC có thể được thực hiện dưới hình thức hoạt động kinh doanh đồng kiểm soát hoặc chia LNST. Các bên tham gia trong BCC thỏa thuận chia doanh thu, chia sản phẩm hoặc chia lợi nhuận sau thuế.

(a) Đối với BCC theo hình thức tài sản đồng kiểm soát

Tài sản đồng kiểm soát bởi các bên tham gia BCC là tài sản được các bên mua hoặc xây dựng, được sử dụng cho mục đích của BCC và mang lại lợi ích cho các bên tham gia BCC theo quy định của BCC. Tổng Công ty ghi nhận phần giá trị tài sản đồng kiểm soát được hưởng là tài sản trên báo cáo tài chính riêng tại ngày kết thúc năm tài chính, đồng thời ghi nhận sản phẩm hoặc doanh thu từ việc sử dụng và khai thác tài sản đồng kiểm soát và chịu một phần chi phí phát sinh theo thỏa thuận trong hợp đồng.

(b) Đối với BCC chia LNST

BCC chia LNST là BCC dưới hình thức hoạt động đồng kiểm soát. BCC quy định các bên tham gia BCC được phân chia lợi nhuận nếu kết quả hoạt động của BCC có lãi, và phải gánh chịu lỗ, thì bản chất của BCC là chia doanh thu, chi phí, các bên phải có quyền, điều kiện, khả năng để đồng kiểm soát hoạt động cũng như dòng tiền của BCC. Tổng Công ty sẽ ghi nhận toàn bộ doanh thu và chi phí liên quan đến BCC, sau đó phân bổ tỷ lệ doanh thu và chi phí cho các bên tham gia BCC trong năm.

2.10 Tài sản cố định (“TSCĐ”)*TSCĐ hữu hình và TSCĐ vô hình*

TSCĐ được phản ánh theo nguyên giá trừ khấu hao lũy kế. Nguyên giá bao gồm các chi phí liên quan trực tiếp đến việc có được TSCĐ ở trạng thái sẵn sàng sử dụng. Các chi phí phát sinh sau ghi nhận ban đầu chỉ được ghi tăng nguyên giá TSCĐ nếu các chi phí này chắc chắn làm tăng lợi ích kinh tế trong tương lai do sử dụng tài sản đó. Các chi phí phát sinh không thỏa mãn điều kiện trên được ghi nhận là chi phí sản xuất kinh doanh trong năm tài chính.

Khấu hao

TSCĐ được khấu hao theo phương pháp đường thẳng để giảm dần giá trị phải khấu hao trong suốt thời gian hữu dụng ước tính. Giá trị phải khấu hao là nguyên giá của TSCĐ ghi trên báo cáo tài chính riêng trừ đi (-) giá trị thanh lý ước tính của tài sản đó. Thời gian hữu dụng ước tính của các loại tài sản như sau:

| | |
|-------------------------------------|------------|
| Nhà cửa, vật kiến trúc | 3 - 50 năm |
| Máy móc và thiết bị | 3 - 10 năm |
| Phương tiện vận tải | 3 - 13 năm |
| Thiết bị quản lý | 3 - 10 năm |
| Công trình khí và các thiết bị khác | 2 - 20 năm |
| Phần mềm máy tính | 3 - 6 năm |
| TSCĐ vô hình khác | 3 năm |

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)*Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo*

Quyền sử dụng đất bao gồm quyền sử dụng đất do Nhà nước giao có thu tiền sử dụng đất.

Quyền sử dụng đất có thời hạn được phản ánh theo nguyên giá trừ khấu hao lũy kế. Nguyên giá của quyền sử dụng đất bao gồm giá mua và các chi phí liên quan trực tiếp đến việc có được quyền sử dụng đất. Quyền sử dụng đất được khấu hao theo phương pháp đường thẳng trong suốt thời hạn của quyền sử dụng đất.

Quyền sử dụng đất không có thời hạn được ghi nhận theo nguyên giá và không khấu hao.

Thanh lý

Lãi hoặc lỗ phát sinh do thanh lý nhượng bán TSCĐ được xác định bằng số chênh lệch giữa số tiền thu thuần do thanh lý với giá trị còn lại của tài sản và được ghi nhận là thu nhập hoặc chi phí trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng.

Chi phí xây dựng cơ bản dở dang

Chi phí xây dựng cơ bản dở dang thể hiện giá trị của các tài sản trong quá trình xây dựng phục vụ mục đích sản xuất, cho thuê hoặc quản trị, hoặc cho bất kì mục đích nào khác, được ghi nhận theo giá gốc, bao gồm toàn bộ chi phí cần thiết để xây dựng mới hoặc sửa chữa, cải tạo, mở rộng hay trang bị lại kỹ thuật công trình như chi phí xây dựng; chi phí thiết bị; chi phí quản lý dự án; chi phí tư vấn đầu tư xây dựng; và chi phí vay được vốn hóa đối với tài sản đủ điều kiện phù hợp với chính sách kế toán. Khấu hao của những tài sản này, cũng giống như các loại TSCĐ khác, sẽ bắt đầu được trích khi tài sản đã sẵn sàng cho mục đích sử dụng.

2.11 Thuê hoạt động

Thuê hoạt động là loại hình thuê TSCĐ mà phần lớn rủi ro và lợi ích gắn liền với quyền sở hữu của tài sản thuộc về bên cho thuê. Khoản thanh toán dưới hình thức thuê hoạt động được hạch toán vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời hạn thuê hoạt động.

2.12 Chi phí trả trước

Chi phí trả trước bao gồm các chi phí trả trước ngắn hạn và chi phí trả trước dài hạn trên bảng cân đối kế toán riêng. Chi phí trả trước ngắn hạn phản ánh số tiền trả trước để được cung cấp dịch vụ; hoặc các công cụ, dụng cụ không thỏa mãn điều kiện ghi nhận TSCĐ trong khoảng thời gian không quá 12 tháng hoặc một chu kỳ sản xuất kinh doanh kể từ ngày trả trước. Chi phí trả trước dài hạn phản ánh số tiền trả trước để được cung cấp dịch vụ; hoặc các công cụ, dụng cụ không thỏa mãn điều kiện ghi nhận TSCĐ có thời hạn trên 12 tháng hoặc hơn một chu kỳ sản xuất kinh doanh kể từ ngày trả trước. Các khoản chi phí trả trước này được ghi nhận theo giá gốc và được phân bổ theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời gian hữu dụng ước tính.

Tiền thuê đất trả trước cho các hợp đồng thuê đất không được ghi nhận vào tài sản vô hình theo chính sách kế toán tại Thuyết minh số 2.10 thì ghi nhận vào chi phí trả trước và được phân bổ theo phương pháp đường thẳng theo thời hạn thuê trả trước.

Ngoài ra, chi phí trả trước bao gồm chi phí mua khí theo hợp đồng bao tiêu được tính dựa vào phần chênh lệch giữa chi phí mua khí theo bao tiêu và chi phí mua khí thực tế dưới mức bao tiêu.

2.13 Nợ phải trả

Các khoản nợ phải trả được phân loại dựa vào tính chất bao gồm:

- Phải trả người bán gồm các khoản phải trả phát sinh từ giao dịch mua hàng hóa và dịch vụ; và

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

- Phải trả khác gồm các khoản phải trả không có tính thương mại, không liên quan đến giao dịch mua hàng hóa và dịch vụ.

Các khoản nợ phải trả được phân loại ngắn hạn hoặc dài hạn trên bảng cân đối kế toán riêng căn cứ theo kỳ hạn còn lại của các khoản phải trả tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng.

2.14 Vay

Vay bao gồm các khoản tiền vay từ ngân hàng.

Các khoản vay được phân loại ngắn hạn và dài hạn trên bảng cân đối kế toán riêng căn cứ theo kỳ hạn còn lại của các khoản vay tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng.

Chi phí đi vay liên quan trực tiếp đối với hoạt động xây dựng hoặc sản xuất bất kỳ tài sản đủ tiêu chuẩn sẽ được vốn hóa trong thời gian mà các tài sản này được hoàn thành và chuẩn bị đưa vào sử dụng. Đối với các khoản vay chung trong đó có sử dụng vốn cho mục đích đầu tư xây dựng hoặc sản xuất bất kỳ tài sản đủ tiêu chuẩn thì Tổng Công ty xác định chi phí đi vay được vốn hóa theo tỷ lệ vốn hóa đối với chi phí lũy kế bình quân gia quyền phát sinh cho việc đầu tư xây dựng cơ bản hoặc sản xuất tài sản đủ tiêu chuẩn đó. Tỷ lệ vốn hóa được tính theo tỷ lệ lãi suất bình quân gia quyền của các khoản vay chưa trả trong năm tài chính, trừ các khoản vay riêng biệt phục vụ cho mục đích hình thành một tài sản cụ thể. Chi phí đi vay khác được ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng khi phát sinh.

2.15 Chi phí phải trả

Chi phí phải trả bao gồm các khoản phải trả cho hàng hóa và dịch vụ đã nhận được từ người bán trong năm tài chính nhưng thực tế chưa chi trả do chưa có hóa đơn hoặc chưa đủ hồ sơ, tài liệu kế toán, được ghi nhận vào chi phí sản xuất kinh doanh của năm tài chính.

2.16 Các khoản dự phòng

Các khoản dự phòng được ghi nhận khi Tổng Công ty có nghĩa vụ nợ hiện tại, pháp lý hoặc liên đới, phát sinh từ các sự kiện đã xảy ra; việc thanh toán nghĩa vụ nợ có thể sẽ dẫn đến sự giảm sút về những lợi ích kinh tế và giá trị của nghĩa vụ nợ đó được ước tính một cách đáng tin cậy. Dự phòng không được ghi nhận cho các khoản lỗ hoạt động trong tương lai.

Dự phòng được tính trên cơ sở các khoản chi phí dự tính phải thanh toán nghĩa vụ nợ. Nếu ảnh hưởng về giá trị thời gian của tiền là trọng yếu thì dự phòng được tính trên cơ sở giá trị hiện tại với tỷ lệ chiết khấu trước thuế và phản ánh những đánh giá trên thị trường hiện tại về giá trị thời gian của tiền và rủi ro cụ thể của khoản nợ đó. Giá trị tăng lên do ảnh hưởng của yếu tố thời gian được ghi nhận là chi phí tài chính. Chênh lệch giữa khoản dự phòng lập ở cuối năm tài chính này và khoản dự phòng đã lập chưa sử dụng ở cuối năm tài chính trước được ghi nhận tăng hoặc giảm chi phí sản xuất kinh doanh trong năm tài chính.

2.17 Dự phòng cho các khoản chi phí khôi phục và hoàn trả mặt bằng

Tổng Công ty lập dự phòng cho các khoản chi phí khôi phục và hoàn trả mặt bằng phát sinh khi hoàn trả mặt bằng và đất thuê theo Quyết định số 49/2017/QĐ-TTg ngày 21 tháng 12 năm 2017 của Thủ tướng Chính phủ về việc thu dọn các công trình, thiết bị và phương tiện phục vụ hoạt động dầu khí. Theo đó, cách xác định số dư của khoản dự phòng là dự toán đã được Bộ Công thương phê duyệt.

2.18 Doanh thu chưa thực hiện

Doanh thu chưa thực hiện chủ yếu liên quan đến hợp đồng bán khí bao tiêu cho khách hàng được tính dựa vào phần chênh lệch giữa doanh thu bao tiêu và doanh thu đã thực hiện dưới mức bao tiêu.

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

Tổng Công ty ghi nhận các khoản doanh thu chưa thực hiện tương ứng với phần nghĩa vụ mà Tổng Công ty sẽ phải thực hiện trong tương lai. Khi các điều kiện ghi nhận doanh thu được thỏa mãn, doanh thu chưa thực hiện sẽ được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng trong năm tương ứng với phần thỏa mãn điều kiện ghi nhận doanh thu đó.

2.19 Quỹ phát triển khoa học và công nghệ

Quỹ phát triển khoa học và công nghệ được trích lập để tạo nguồn đầu tư cho hoạt động khoa học và công nghệ của Tổng Công ty. Quỹ được hình thành trên nhu cầu phát triển và đổi mới công nghệ của Tổng Công ty và được ghi nhận vào kết quả hoạt động kinh doanh trong năm tài chính theo quy định tại Thông tư liên tịch số 12/2016/TTLT-BKHCN-BTC của Bộ Tài chính ngày 28 tháng 6 năm 2016. Theo đó, Tổng Công ty căn cứ vào nhu cầu sử dụng nguồn vốn cho hoạt động khoa học và công nghệ để trích lập tối đa 10% của thu nhập chịu thuế TNDN trong năm tài chính để hình thành quỹ.

2.20 Vốn chủ sở hữu

Vốn góp chủ sở hữu được ghi nhận theo số thực tế góp của các cổ đông và được phản ánh theo mệnh giá của cổ phiếu.

Thặng dư vốn cổ phần là khoản chênh lệch giữa vốn góp theo mệnh giá cổ phiếu với giá thực tế phát hành cổ phiếu; và chênh lệch giữa giá mua lại cổ phiếu quỹ và giá tái phát hành cổ phiếu quỹ.

LNST chưa phân phối phản ánh kết quả hoạt động kinh doanh sau thuế TNDN của Tổng Công ty tại thời điểm báo cáo.

2.21 Phân chia lợi nhuận

Theo Điều lệ của Tổng Công ty, cổ tức được ghi nhận là một khoản phải trả trong báo cáo tài chính riêng của năm tài chính dựa vào ngày chốt danh sách cổ đông theo Nghị quyết của Hội đồng Quản trị sau khi phương án chi trả cổ tức được thông qua tại Đại hội đồng Cổ đông.

LNST TNDN có thể được chia cho các cổ đông sau khi đã trích lập các quỹ theo Điều lệ của Tổng Công ty và các quy định của pháp luật Việt Nam.

Tổng Công ty trích lập các quỹ sau:

(a) Quỹ đầu tư phát triển

Quỹ đầu tư phát triển được trích lập từ LNST của Tổng Công ty và được các cổ đông phê duyệt tại Đại hội đồng Cổ đông. Quỹ được sử dụng để phục vụ việc mở rộng hoạt động hoặc đầu tư chiều sâu của Tổng Công ty.

(b) Quỹ khen thưởng, phúc lợi

Quỹ khen thưởng, phúc lợi được trích lập từ LNST của Tổng Công ty và được các cổ đông phê duyệt tại Đại hội đồng Cổ đông. Quỹ được trình bày là một khoản phải trả trên bảng cân đối kế toán riêng. Quỹ được sử dụng để khen thưởng, khuyến khích vật chất, đem lại lợi ích chung và nâng cao phúc lợi cho công nhân viên.

2.22 Ghi nhận doanh thu**(a) Doanh thu bán hàng**

Doanh thu bán hàng được ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng khi đồng thời thỏa mãn tất cả năm (5) điều kiện sau:



THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)**MẪU SỐ B 09-DN***Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo*

- Tổng Công ty đã chuyển giao phần lớn rủi ro và lợi ích gắn liền với quyền sở hữu sản phẩm hoặc hàng hóa cho người mua;
- Tổng Công ty không còn nắm giữ quyền quản lý sản phẩm hoặc hàng hóa như người sở hữu sản phẩm hoặc hàng hóa hoặc quyền kiểm soát sản phẩm hoặc hàng hóa;
- Doanh thu được xác định tương đối chắc chắn;
- Tổng Công ty sẽ thu được lợi ích kinh tế từ giao dịch bán hàng; và
- Xác định được chi phí liên quan đến giao dịch bán hàng.

Doanh thu không được ghi nhận khi có yếu tố không chắc chắn mang tính trọng yếu về khả năng thu được tiền bán hàng hoặc khả năng hàng bán bị trả lại.

Doanh thu được ghi nhận phù hợp với bản chất hơn hình thức và được phân bổ theo nghĩa vụ cung ứng sản phẩm hoặc hàng hóa.

(b) Doanh thu cung cấp dịch vụ

Doanh thu cung cấp dịch vụ được ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng khi dịch vụ đã được cung cấp, bằng cách tính mức độ hoàn thành của từng giao dịch, dựa trên cơ sở đánh giá tỷ lệ dịch vụ đã cung cấp so với tổng khối lượng dịch vụ phải cung cấp. Doanh thu cung cấp dịch vụ chỉ được ghi nhận khi đồng thời thỏa mãn bốn (4) điều kiện sau:

- Doanh thu được xác định tương đối chắc chắn;
- Có khả năng thu được lợi ích kinh tế từ giao dịch cung cấp dịch vụ đó;
- Xác định được phần công việc đã hoàn thành tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng; và
- Xác định được chi phí phát sinh cho giao dịch và chi phí để hoàn thành giao dịch cung cấp dịch vụ đó.

(c) Thu nhập lãi

Tiền lãi được ghi nhận trên cơ sở thời gian và lãi suất thực tế từng kỳ khi thỏa mãn đồng thời hai điều kiện:

- Có khả năng thu được lợi ích kinh tế từ giao dịch đó; và
- Doanh thu được xác định tương đối chắc chắn.

(d) Thu nhập từ cổ tức và lợi nhuận

Thu nhập từ cổ tức và lợi nhuận được chia được ghi nhận khi Tổng Công ty được xác lập quyền nhận cổ tức và lợi nhuận được chia từ các đơn vị đầu tư.

2.23 Giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp

Giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp là tổng chi phí phát sinh của thành phẩm, hàng hóa và dịch vụ cung cấp cho khách hàng trong năm tài chính, được ghi nhận theo nguyên tắc phù hợp với doanh thu và nguyên tắc thận trọng.

2.24 Chi phí tài chính

Chi phí tài chính phản ánh những khoản chi phí hoạt động tài chính phát sinh trong năm tài chính chủ yếu bao gồm chi phí lãi vay, dự phòng tổn thất đầu tư tài chính và lỗ tỷ giá hối đoái.

2.25 Chi phí bán hàng

Chi phí bán hàng phản ánh các chi phí thực tế phát sinh trong quá trình bán sản phẩm, hàng hóa và cung cấp dịch vụ.

2.26 Chi phí quản lý doanh nghiệp

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Mẫu số B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

Chi phí quản lý doanh nghiệp phản ánh các chi phí thực tế phát sinh trong quá trình quản lý chung của Tổng Công ty.

2.27 Thuế thu nhập doanh nghiệp hiện hành và thuế thu nhập doanh nghiệp hoãn lại

Thuế TNDN bao gồm toàn bộ số thuế TNDN tính trên thu nhập chịu thuế TNDN. Chi phí thuế TNDN bao gồm chi phí thuế TNDN hiện hành và chi phí thuế TNDN hoãn lại.

Thuế TNDN hiện hành là số thuế TNDN phải nộp hoặc thu hồi được tính trên thu nhập chịu thuế theo thuế suất thuế TNDN của năm tài chính hiện hành. Thuế TNDN hiện hành và thuế TNDN hoãn lại được ghi nhận là thu nhập hay chi phí khi xác định lợi nhuận hoặc lỗ của năm tài chính phát sinh, ngoại trừ trường hợp thuế TNDN phát sinh từ một giao dịch hoặc sự kiện được ghi nhận trực tiếp vào vốn chủ sở hữu trong cùng năm tài chính hay một năm tài chính khác.

Thuế TNDN hoãn lại, sử dụng phương pháp công nợ, được tính đầy đủ dựa trên các khoản chênh lệch tạm thời giữa giá trị ghi sổ của các khoản mục tài sản và nợ phải trả trên báo cáo tài chính riêng và cơ sở tính thuế TNDN của các khoản mục này. Thuế TNDN hoãn lại không được ghi nhận khi nợ thuế TNDN hoãn lại phải trả phát sinh từ ghi nhận ban đầu của một tài sản hay nợ phải trả của một giao dịch mà giao dịch này không phải là giao dịch sáp nhập doanh nghiệp, không có ảnh hưởng đến lợi nhuận kế toán hoặc lợi nhuận/lỗ tính thuế TNDN tại thời điểm phát sinh giao dịch. Thuế TNDN hoãn lại được tính theo thuế suất dự tính được áp dụng trong niên độ mà tài sản được thu hồi hoặc khoản nợ phải trả được thanh toán dựa trên thuế suất đã ban hành hoặc xem như có hiệu lực tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng.

Tài sản thuế TNDN hoãn lại được ghi nhận khi có khả năng sẽ có lợi nhuận tính thuế trong tương lai để sử dụng những chênh lệch tạm thời được khấu trừ.

2.28 Lãi trên cổ phiếu

Lãi cơ bản trên cổ phiếu được tính bằng hiệu của số lợi nhuận sau thuế TNDN phân bổ cho các cổ đông và số trích quỹ khen thưởng, phúc lợi chia cho số lượng bình quân gia quyền của số cổ phiếu phổ thông đang lưu hành trong năm tài chính, không bao gồm các cổ phiếu phổ thông được Tổng Công ty mua lại và giữ làm cổ phiếu quỹ.

Lãi suy giảm trên cổ phiếu được tính bằng hiệu của số lợi nhuận sau thuế TNDN phân bổ cho các cổ đông và số trích quỹ khen thưởng, phúc lợi chia cho tổng của số bình quân gia quyền cổ phiếu phổ thông đang lưu hành trong năm tài chính và số lượng cổ phiếu phổ thông dự kiến được phát hành thêm trong năm tài chính.

2.29 Các bên liên quan

Các doanh nghiệp, các cá nhân, trực tiếp hay gián tiếp qua một hoặc nhiều trung gian, có quyền kiểm soát Tổng Công ty hoặc chịu sự kiểm soát của Tổng Công ty, hoặc cùng chung sự kiểm soát với Tổng Công ty, bao gồm cả công ty mẹ, công ty con, công ty liên kết và công ty trong cùng tập đoàn là các bên liên quan. Các bên liên kết, các cá nhân trực tiếp hoặc gián tiếp nắm quyền biểu quyết của Tổng Công ty mà có ảnh hưởng đáng kể đối với Tổng Công ty, những cá nhân quản lý chủ chốt bao gồm Hội đồng Quản trị và Ban Tổng Giám đốc của Tổng Công ty, những thành viên mật thiết trong gia đình của các cá nhân này hoặc các bên liên kết này hoặc những công ty liên kết với các cá nhân này cũng được coi là bên liên quan.

Trong việc xem xét từng mối quan hệ của các bên liên quan, Tổng Công ty căn cứ vào bản chất của mối quan hệ chứ không chỉ hình thức pháp lý của các quan hệ đó.

2.30 Báo cáo bộ phận

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Mẫu số B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

Một bộ phận là một hợp phần có thể xác định riêng biệt của Tổng Công ty tham gia vào việc bán hàng hoặc cung cấp dịch vụ liên quan (bộ phận chia theo hoạt động kinh doanh), hoặc bán hàng hoặc cung cấp dịch vụ trong một môi trường kinh tế cụ thể (bộ phận chia theo khu vực địa lý). Mỗi bộ phận này chịu rủi ro và thu được lợi ích khác biệt với các bộ phận khác. Mẫu báo cáo bộ phận cơ bản của Tổng Công ty là dựa theo bộ phận chia theo hoạt động kinh doanh hoặc theo khu vực địa lý.

2.31 Ước tính kế toán trọng yếu

Việc lập báo cáo tài chính riêng tuân thủ theo các Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, Chế độ Kế toán Doanh nghiệp Việt Nam và các quy định hiện hành khác có liên quan đến lập và trình bày báo cáo tài chính riêng yêu cầu Ban Tổng Giám đốc phải có những ước tính và giả định ảnh hưởng đến số liệu về công nợ, tài sản và việc trình bày các khoản công nợ và tài sản tiềm tàng tại ngày kết thúc năm tài chính cũng như các số liệu về doanh thu và chi phí trong suốt năm tài chính.

Các ước tính và giả định thường xuyên được đánh giá dựa trên kinh nghiệm trong quá khứ và các yếu tố khác, bao gồm các giả định trong tương lai có ảnh hưởng trọng yếu tới báo cáo tài chính riêng của Tổng Công ty và được Ban Tổng Giám đốc đánh giá là hợp lý.

3. TIỀN VÀ CÁC KHOẢN TƯƠNG ĐƯƠNG TIỀN

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|-----------------------------------|--------------------------|--------------------------|
| - Tiền mặt | 2.056.584.761 | 1.427.575.947 |
| - Tiền gửi ngân hàng không kỳ hạn | 1.232.723.681.815 | 853.798.235.482 |
| - Các khoản tương đương tiền (i) | 5.100.000.000.000 | 2.700.000.000.000 |
| Cộng : | 6.334.780.266.576 | 3.555.225.811.429 |

(i) Các khoản tương đương tiền thể hiện các khoản tiền gửi tại Ngân hàng có kỳ hạn không quá 3 tháng.

4. ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH NGẮN HẠN

| | 31/03/2025 | | 01/01/2025 | |
|---|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| | Giá gốc | Giá trị ghi sổ | Giá gốc | Giá trị ghi sổ |
| - Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn (ii): | 27.672.137.170.566 | 27.672.137.170.566 | 25.981.047.224.416 | 25.981.047.224.416 |
| Cộng : | 27.672.137.170.566 | 27.672.137.170.566 | 25.981.047.224.416 | 25.981.047.224.416 |

(ii) Khoản tiền gửi tại Ngân hàng có kỳ hạn từ trên 3 tháng đến 12 tháng.

5. PHẢI THU NGẮN HẠN KHÁCH HÀNG

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Mẫu số B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|----------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| - Bên thứ ba (*) | 9.557.900.039.384 | 10.221.813.203.586 |
| - Bên liên quan (Thuyết minh 36) | 6.061.456.324.843 | 8.021.097.441.731 |
| | 15.619.356.364.227 | 18.242.910.645.317 |

(*) Chi tiết khách hàng bên thứ ba có số dư trọng yếu trong tổng số dư phải thu ngắn hạn của khách hàng như sau:

| | | |
|---|----------------------------|----------------------------|
| + Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ | 1.817.948.992.162 | 1.739.993.982.218 |
| + Công ty TNHH Năng lượng Mê Kông | - | 1.167.715.968.932 |
| + Công ty Điện lực TNHH BOT Phú Mỹ 3 | 888.333.195.622 | 888.333.195.622 |
| + Công ty TNHH Gas Venus | 927.957.605.564 | 889.851.457.494 |
| + Các khách hàng khác | 5.923.660.246.036 | 5.535.918.599.320 |
| | 9.557.900.039.384 | 10.221.813.203.586 |
| Dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi: | (3.060.951.520.113) | (3.060.951.520.113) |
| + Cty CP phát triển đô thị Dầu Khí (PVC-Mekong) | (56.212.500.000) | (56.212.500.000) |
| + Tổng Cty Điện Lực Dầu Khí Việt Nam | (1.357.507.424.100) | (1.357.507.424.100) |
| + Tổng công ty thăm dò khai thác dầu khí | (80.501.867.926) | (80.501.867.926) |
| + Cty Nhiệt điện Phú Mỹ CN TCT Phát Điện 3 - CTCP | (198.338.868.754) | (198.338.868.754) |
| + Công ty Điện lực TNHH BOT Phú Mỹ 3 | (380.763.481.424) | (380.763.481.424) |
| + Tổng Cty tư vấn thiết kế Dầu Khí (PVE) | (80.380.606.148) | (80.380.606.148) |
| + Công ty cổ phần SX-DV-TM-XD Thành Tài - Long An | (66.755.500.521) | (66.755.500.521) |
| + Cty CP sản xuất ống thép Dầu Khí (PVPipe) | (397.125.357.804) | (397.125.357.804) |
| + Các khách hàng khác | (443.365.913.436) | (443.365.913.436) |

6. PHẢI THU NGẮN HẠN KHÁC

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|---|--------------------------|--------------------------|
| - Dự thu tiền bán khí và vận chuyển khí | 3.211.782.281.445 | 3.574.489.048.502 |
| - Phải thu tiền bảo lãnh (*) | 397.125.337.804 | 397.125.337.804 |
| - Lãi dự thu tiền gửi có kỳ hạn | 330.602.455.473 | 280.416.419.811 |
| - Phải thu Cty CP phát triển Đô Thị Dầu Khí liên quan đến hợp đồng xây dựng khu văn phòng cho thuê tại Bạc Liêu | 56.212.500.000 | 56.212.500.000 |
| - Phải thu khác | 224.427.587.435 | 215.272.255.106 |
| | 4.220.150.162.157 | 4.523.515.561.223 |

Cộng :

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

MÃU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

(*) Số dư này thể hiện khoản thanh toán theo Chứng thư bảo lãnh vay vốn số 1183/KVN – TC ngày 6 tháng 6 năm 2014 của Tổng Công ty đối với khoản vay của Công ty Cổ phần Sản xuất Ống thép Dầu khí Việt Nam (“PV PIPE”) từ Ngân hàng TMCP Đại chúng Việt Nam – Chi nhánh Thành phố Hồ Chí Minh và Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam – Chi nhánh Kỳ Đồng.

7. NỢ XẤU

| Đối tượng | 31/03/2025 | | 01/01/2025 | |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | Giá gốc | Giá trị có thể thu hồi | Giá gốc | Giá trị có thể thu hồi |
| - Công ty cổ phần SX-DV-TM-XD Thành Tài - Long An | 66.755.500.521 | - | 66.755.500.521 | - |
| - Cty CP Sản Xuất Ống Thép Dầu Khí | 397.125.357.804 | - | 397.125.357.804 | - |
| - Tổng Cty Điện Lực Dầu Khí Việt Nam | 778.879.199.317 | 778.879.199.317 | 2.854.819.501.655 | 1.497.312.077.555 |
| - Tổng công ty thăm dò khai thác dầu khí | 192.488.331.661 | 111.986.463.735 | 166.434.013.615 | 85.932.145.689 |
| - Cty Nhiệt điện Phú Mỹ CN TCT Phát Điện 3 - CTCP | 479.072.051.614 | 280.733.182.860 | 401.217.852.660 | 202.878.983.906 |
| - Công ty TNHH Năng lượng Mê Kông | - | - | 1.010.735.528.862 | 585.979.459.193 |
| - Công ty Điện lực TNHH BOT Phú Mỹ 3 | 888.333.195.622 | 507.569.714.198 | 888.333.195.622 | 507.569.714.198 |
| - Tổng Cty tư vấn thiết kế Dầu Khí (PVE) | 93.911.622.585 | 13.531.016.437 | 95.169.438.358 | 14.788.832.210 |
| - Công ty CP Phát Triển Đô Thị Dầu Khí | 56.212.500.000 | - | 56.212.500.000 | - |
| - Các khách hàng khác | 18.609.843.767 | - | 18.609.843.767 | - |
| Cộng : | 2.971.387.602.891 | 1.692.699.576.547 | 5.955.412.732.864 | 2.894.461.212.751 |

Giá trị có thể thu hồi được xác định bằng giá gốc các khoản phải thu trừ đi dự phòng phải thu khó đòi đã trích lập tại ngày lập báo cáo tài chính.

8. HÀNG TỒN KHO

| | 31/03/2025 | | 01/01/2025 | |
|---------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | Giá gốc | Dự phòng | Giá gốc | Dự phòng |
| - Hàng mua đang đi đường | 117.166.761.001 | - | 1.134.955.602.332 | - |
| - Nguyên liệu, vật liệu : | 785.525.313.070 | (113.014.149.550) | 760.328.189.925 | (113.014.149.550) |
| - Công cụ, dụng cụ : | 2.033.748.537 | - | 2.129.870.537 | - |
| - Chi phí SXKD dở dang : | 1.801.199.037 | - | 796.111.091 | - |
| - Thành phẩm : | 235.349.343.601 | - | 176.598.546.042 | - |
| - Hàng hóa : | 1.380.679.680.434 | - | 2.079.285.575.847 | - |
| - Hàng gửi đi bán : | 63.013.648.264 | - | 91.701.951.759 | - |
| Cộng : | 2.585.569.693.944 | (113.014.149.550) | 4.245.795.847.533 | (113.014.149.550) |

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)*Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo***9. THUẾ VÀ CÁC KHOẢN PHẢI THU NHÀ NƯỚC**

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|-------------------------|-----------------------|-----------------------|
| - Thuế giá trị gia tăng | 13.102.318.209 | - |
| - Thuế xuất, nhập khẩu | 18.964.844.229 | 18.947.720.153 |
| - Thuế thu nhập cá nhân | 3.374.708.402 | - |
| - Các loại thuế khác | 268.957.665 | 5.000.000 |
| Cộng | 35.710.828.505 | 18.952.720.153 |

10. CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC NGẮN HẠN

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|-------------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| - Chi phí mua bảo hiểm | 1.473.850.743 | 1.072.857.394 |
| - Chi phí quảng cáo và truyền thông | 25.814.166.666 | 3.333.333.331 |
| - Các khoản khác | 9.701.516.251 | 13.917.112.429 |
| Cộng : | 36.989.533.660 | 18.323.303.154 |



THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

11. TÀI SẢN CỐ ĐỊNH HỮU HÌNH

| CHỈ TIÊU | Nhà cửa vật kiến trúc | Máy móc thiết bị | P.tiền vận tải, t.bị truyền dẫn | Thiết bị quản lý | Công trình khí và các thiết bị khác | Tổng cộng |
|------------------------------|-----------------------|-------------------|---------------------------------|------------------|-------------------------------------|--------------------|
| NGUYÊN GIÁ | | | | | | |
| Số dư tại 01/01/2025 | 11.381.108.107.020 | 1.530.075.529.291 | 283.289.836.816 | 455.699.841.134 | 46.110.260.191.536 | 59.760.433.505.797 |
| Tăng trong kỳ | 19.149.097.415 | 11.264.388.852 | 1.768.522.728 | 3.086.306.914 | 210.496.421.798 | 245.764.737.707 |
| Mua sắm mới | - | 115.270.000 | - | 1.026.460.019 | 201.972.603 | 1.343.702.622 |
| XDCB (tạm) bàn giao (tự làm) | 19.149.097.415 | - | - | - | 197.428.318.204 | 216.577.415.619 |
| Tăng khác | | 11.149.118.852 | 1.768.522.728 | 2.059.846.895 | 12.866.130.991 | 27.843.619.466 |
| Giảm trong năm | 37.301.811 | 10.279.603.373 | 1.394.522.728 | 2.691.462.425 | 328.280.185 | 14.731.170.522 |
| Điều chỉnh và khác | 37.301.811 | 10.279.603.373 | 1.394.522.728 | 2.691.462.425 | 328.280.185 | 14.731.170.522 |
| Số dư tại 31/03/2025 | 11.400.219.902.624 | 1.531.060.314.770 | 283.663.836.816 | 456.094.685.623 | 46.320.428.333.149 | 59.991.467.072.982 |
| GIÁ TRỊ KHẤU HAO LŨY KẾ | | | | | | |
| Số dư tại 01/01/2025 | 5.215.303.065.405 | 1.170.956.916.176 | 207.384.333.332 | 400.904.730.162 | 36.424.397.727.053 | 43.418.946.772.128 |
| Tăng trong kỳ | 103.853.906.378 | 32.832.852.099 | 5.776.866.792 | 11.351.252.407 | 529.677.235.777 | 683.492.113.453 |
| Trích vào chi phí trong năm | 103.853.906.378 | 22.865.407.723 | 4.382.344.064 | 9.837.791.851 | 529.640.235.777 | 670.579.685.793 |
| Điều chỉnh và khác | - | 9.967.444.376 | 1.394.522.728 | 1.513.460.556 | 37.000.000 | 12.912.427.660 |
| Giảm trong năm | - | 9.083.702.084 | 1.394.522.728 | 2.146.380.139 | 287.822.709 | 12.912.427.660 |
| Điều chỉnh và khác | - | 9.083.702.084 | 1.394.522.728 | 2.146.380.139 | 287.822.709 | 12.912.427.660 |
| Số dư tại 31/03/2025 | 5.319.156.971.783 | 1.194.706.066.191 | 211.766.677.396 | 410.109.602.430 | 36.953.787.140.121 | 44.089.526.457.921 |
| GTCL tại 01/01/2025 | 6.165.805.041.615 | 359.118.613.115 | 75.905.503.484 | 54.795.110.972 | 9.685.862.464.483 | 16.341.486.733.669 |
| GTCL tại 31/03/2025 | 6.081.062.930.841 | 336.354.248.579 | 71.897.159.420 | 45.985.083.193 | 9.366.641.193.028 | 15.901.940.615.061 |

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

12. TÀI SẢN CỐ ĐỊNH VÔ HÌNH

| CHỈ TIÊU | Quyền sử dụng đất | Phần mềm máy tính | TSCĐ vô hình khác | Tổng cộng |
|--------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-----------------|
| NGUYỄN GIÁ | | | | |
| Số dư tại 01/01/2025 | 286.158.172.000 | 270.040.851.902 | 2.272.066.077 | 558.471.089.979 |
| Tăng trong kỳ | - | - | - | - |
| Mua trong năm | - | - | - | - |
| Giảm trong năm | - | - | - | - |
| Thanh lý, nhượng bán | - | - | - | - |
| Số dư tại 31/03/2025 | 286.158.172.000 | 270.040.851.902 | 2.272.066.077 | 558.471.089.979 |
| GIÁ TRỊ KHẤU HAO LUỸ KẾ | | | | |
| Số dư tại 01/01/2025 | 5.369.979.385 | 247.607.132.140 | 2.272.066.077 | 255.249.177.602 |
| Tăng trong kỳ | 83.236.191 | 4.237.315.247 | - | 4.320.551.438 |
| Khấu hao trong năm | 83.236.191 | 4.237.315.247 | - | 4.320.551.438 |
| Giảm trong năm | - | - | - | - |
| Thanh lý, nhượng bán | - | - | - | - |
| Số dư tại 31/03/2025 | 5.453.215.576 | 251.844.447.387 | 2.272.066.077 | 259.569.729.040 |
| GTCL tại 01/01/2025 | 280.788.192.615 | 22.433.719.762 | - | 303.221.912.377 |
| GTCL tại 31/03/2025 | 280.704.956.424 | 18.196.404.515 | - | 298.901.360.939 |

13. CHI PHÍ XÂY DỰNG DỒI ĐANG

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|--|--------------------------|--------------------------|
| - Chi tiết cho các công trình XD CB : | 1.411.796.702.996 | 1.372.903.423.888 |
| + DA đường ống dẫn khí lô B ô Môn | 1.258.611.993.817 | 1.038.622.727.573 |
| + DA đường ống thu gom, vận chuyển khí mỏ Sư Tử Tráng | 26.420.881.371 | 26.420.881.371 |
| + Hệ thống quản trị doanh nghiệp ERP | 126.763.827.808 | 110.025.931.164 |
| + Đường ống dẫn LNG Thị Vải- Phú Mỹ | - | 442.867.387 |
| + Dây chuyền cấp khí cho nhà máy điện Nhơn trạch 3 và 4 | - | 197.391.016.393 |
| - Các công trình khác | 44.579.480.325 | 38.621.541.477 |
| Cộng : | 1.456.376.183.321 | 1.411.524.965.365 |

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Mẫu số B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

14. ĐẦU TƯ VÀO CÔNG TY CON

| | 31/03/2025 | | | 01/01/2025 | |
|--|--------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | Tỷ lệ sở hữu | Giá gốc | Giá trị hợp lý | Giá gốc | Giá trị hợp lý |
| - CTCP kinh doanh LPG Việt Nam (PVGAS LPG) | 51,31% | 206.166.408.900 | 134.832.823.200 | 206.166.408.900 | 144.196.213.700 |
| - CTCP phân phối khí Thấp áp Dầu Khí VN (PVGas D) | 50,50% | 837.605.785.000 | 1.532.346.750.000 | 837.605.785.000 | 1.584.841.500.000 |
| - CTCP Bọc Ống Dầu Khí VN (PV Coating) | 52,94% | 127.902.365.221 | 353.310.600.000 | 127.902.365.221 | 341.876.600.000 |
| - CTCP sản xuất ống thép Dầu Khí Việt Nam (PV Pipe) | 99,99% | 1.858.375.690.000 | 814.660.501.435 | 1.858.375.690.000 | 814.660.501.435 |
| - CTCP CNG Việt Nam (CNG) | 56,00% | 481.819.822.512 | 618.181.200.000 | 481.819.822.512 | 609.336.000.000 |
| - CTCP LNG Việt Nam (LNG) | 51,00% | 51.000.000.000 | 50.195.566.083 | 51.000.000.000 | 50.195.566.083 |
| - Cty TNHH Kho Càng LNG Sơn Mỹ (Son My LNG) | 61,00% | 183.000.000.000 | 178.904.861.496 | 183.000.000.000 | 178.904.861.496 |
| - Petrovietnam Gas International Trading Company Pte. Ltd. | 100,00% | 10.167.798.761 | 10.167.798.761 | - | - |
| Cộng : | | 3.756.037.870.394 | 3.692.600.100.975 | 3.745.870.071.633 | 3.724.011.242.714 |

15. ĐẦU TƯ VÀO CÔNG TY LIÊN DOANH, LIÊN KẾT

| | 31/03/2025 | | 01/01/2025 | |
|--|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| | Giá gốc | Giá trị hợp lý | Giá gốc | Giá trị hợp lý |
| - Công ty PVGAZPROM | 58.000.000.000 | 34.836.760.247 | 58.000.000.000 | 34.836.760.247 |
| - CTCP kinh doanh Khí Miền Nam (PVGas South) | 226.460.000.000 | 546.578.949.000 | 226.460.000.000 | 578.315.791.200 |
| Cộng : | 284.460.000.000 | 581.415.709.247 | 284.460.000.000 | 613.152.551.447 |

Giá trị hợp lý của các khoản đầu tư vào công ty liên kết được xác định trên cơ sở giá niêm yết của cổ phiếu trên sàn giao dịch chứng khoán tại ngày lập báo cáo và số lượng cổ phiếu mà Tổng công ty đang nắm giữ.

Giá trị hợp lý của cty PVGAZPROM lấy theo giá trị sổ sách trừ đi phần dự phòng giảm giá đầu tư dài hạn. Dự phòng giảm giá phần vốn đầu tư tại PVGAZPROM: 23.163.239.753 VND.

16. CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC DÀI HẠN

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|--|--------------------------|--------------------------|
| - Chi phí thuê đất và thuê văn phòng | 67.480.860.572 | 68.194.922.708 |
| - Chênh lệch mua lại 20% vốn góp vào tòa nhà PVGAS Tower | 142.172.811.811 | 143.178.751.516 |
| - Công cụ, dụng cụ chờ phân bổ | 25.963.841.712 | 20.790.181.400 |
| - Vỏ bình Gas | 405.956.442.140 | 416.719.496.903 |
| - Chi phí bảo hiểm tài sản | 29.854.716.641 | 65.887.613.158 |
| - Chi phí bảo dưỡng sửa chữa | 109.991.988.218 | 127.359.144.254 |
| - Tiền khí cam kết theo bao tiêu | 2.357.035.168.729 | 2.259.101.296.936 |
| - Chi phí quảng cáo | 19.687.499.999 | 538.874.606 |
| - Chi phí khác | 68.307.225.038 | 86.152.705.580 |
| Cộng | 3.226.450.554.860 | 3.187.922.987.061 |

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

MÃ SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

17. PHẢI TRẢ NGƯỜI BÁN NGẮN HẠN

| | 31/03/2025 | | 01/01/2025 | |
|--------------------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------|
| | Giá trị | Số có khả năng trả nợ | Giá trị | Số có khả năng trả nợ |
| Bên thứ ba (*) | 2.481.140.201.185 | 2.481.140.201.185 | 2.913.540.245.682 | 2.913.540.245.682 |
| Bên liên quan (Thuyết minh 36) | 2.483.750.984.755 | 2.483.750.984.755 | 2.713.532.226.265 | 2.713.532.226.265 |
| Cộng: | 4.964.891.185.940 | 4.964.891.185.940 | 5.627.072.471.947 | 5.627.072.471.947 |

(*) Chi tiết người bán bên thứ ba có số dư trọng yếu trong tổng số dư phải trả người bán ngắn hạn như sau:

| | 31/03/2025 | | 01/01/2025 | |
|--------------------------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------|
| | Giá trị | Số có khả năng trả nợ | Giá trị | Số có khả năng trả nợ |
| +WANHUA CHEMICAL (SINGAPORE) PTE LTD | 1.503.120.697.229 | 1.503.120.697.229 | - | - |
| +PETCO TRADING LABUAN CO LTD | 94.808.581.072 | 94.808.581.072 | 82.951.872.990 | 82.951.872.990 |
| +SWISSCHEMGAS LTD | - | - | 1.678.370.132.442 | 1.678.370.132.442 |
| +APEX ENERGY INTERNATIONAL PTE., LTD | 40.952.461.675 | 40.952.461.675 | 167.457.287.999 | 167.457.287.999 |
| + Các khách hàng khác | 842.258.461.209 | 842.258.461.209 | 984.760.952.251 | 984.760.952.251 |
| Cộng: | 2.481.140.201.185 | 2.481.140.201.185 | 2.913.540.245.682 | 2.913.540.245.682 |

18. BIẾN ĐỘNG VỀ THUẾ VÀ CÁC KHOẢN PHẢI THU/NỢ NHÀ NƯỚC

| Chỉ tiêu | Đầu năm | Số phải nộp trong kỳ | Số đã thực nộp trong kỳ | Cuối kỳ |
|-------------------------------|------------------|----------------------|-------------------------|------------------|
| Thuế: | 642.968.076.907 | 1.695.225.597.026 | 1.912.597.620.775 | 425.596.053.158 |
| - Thuế GTGT hàng bán nội địa | 129.541.333.831 | 442.973.670.205 | 437.912.793.020 | 134.602.211.016 |
| - Thuế GTGT hàng nhập khẩu | - | 422.214.866.413 | 422.214.866.413 | - |
| - Thuế xuất, nhập khẩu | (18.947.720.153) | 124.751.559.140 | 124.768.683.216 | (18.964.844.229) |
| - Thuế thu nhập doanh nghiệp | 504.226.624.150 | 663.963.329.347 | 861.172.972.959 | 307.016.980.538 |
| - Thuế nhà đất, tiền thuê đất | (2.587.114) | 16.563.553 | 16.563.553 | (2.587.114) |
| - Thuế thu nhập cá nhân | 28.075.561.704 | 37.160.280.132 | 62.181.795.858 | 3.054.045.978 |
| - Thuế môn bài | - | 24.462.946 | 24.462.946 | - |
| - Các loại thuế khác | 74.864.489 | 4.120.865.290 | 4.305.482.810 | (109.753.031) |
| Cộng: | 642.968.076.907 | 1.695.225.597.026 | 1.912.597.620.775 | 425.596.053.158 |

Trong đó:

| Phải nộp: | 31/12/2024 | 01/01/2024 |
|-------------------------|-----------------|-----------------|
| - Thuế giá trị gia tăng | 147.704.529.225 | 129.541.333.831 |
| - Thuế TNDN | 307.016.980.538 | 504.226.624.150 |
| - Thuế thu nhập cá nhân | 6.428.754.380 | 28.075.561.704 |
| - Các loại thuế khác | 156.617.520 | 77.277.375 |
| Cộng | 461.306.881.663 | 661.920.797.060 |

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Mẫu số B 09-ĐN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

19. CHI PHÍ PHẢI TRẢ NGẮN HẠN

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|---|--------------------------|--------------------------|
| - Trích trước chi phí mua, thu gom, nén khí | 2.570.985.557.682 | 2.550.653.533.136 |
| - Chi phí bảo dưỡng sửa chữa | 41.080.869.977 | 133.321.861 |
| - Chi phí lãi vay phải trả | 73.539.097.182 | 23.390.263.643 |
| - Chi phí trích trước của NDH Nam Côn Sơn | 72.023.031.522 | 85.989.882.665 |
| - Chi phí quảng cáo | 21.715.190.638 | 5.110.005.453 |
| - Phí thương hiệu phải trả PVN | 174.574.296.743 | 126.688.868.798 |
| - Chi phí phải trả khác | 195.768.062.723 | 154.742.495.143 |
| Cộng | 3.149.686.106.467 | 2.946.708.370.699 |

20. PHẢI TRẢ NGẮN HẠN KHÁC

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|---|------------------------|------------------------|
| - Công ty CP Địa Ốc Phú Long | 70.013.016.860 | 68.689.235.002 |
| - Tổng công ty tư vấn Thiết Kế Dầu Khí - CTCP | 10.924.599.545 | 10.924.599.545 |
| - Chênh lệch giá khí trong bao tiêu phải nộp Nhà nước | 29.167.764.311 | 31.653.059.057 |
| - Các khoản phải trả, phải nộp khác | 55.187.715.728 | 32.461.301.681 |
| Cộng : | 165.293.096.444 | 143.728.195.285 |

21. VAY VÀ NỢ NGẮN HẠN

| | 31/03/2025 | | 01/01/2025 | |
|--------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| | Giá gốc | Số có khả năng trả nợ | Giá gốc | Số có khả năng trả nợ |
| - Nợ dài hạn đến hạn trả | 779.051.532.366 | 779.051.532.366 | 779.051.532.366 | 779.051.532.366 |
| Cộng : | 779.051.532.366 | 779.051.532.366 | 779.051.532.366 | 779.051.532.366 |

22. VAY DÀI HẠN

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Mẫu số B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

| | 31/03/2025 | | 01/01/2025 | |
|---------------|-------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------|
| | Giá trị | Số có khả năng trả nợ | Giá trị | Số có khả năng trả nợ |
| - Vay dài hạn | 2.252.257.481.936 | 2.252.257.481.936 | 2.252.257.481.936 | 2.252.257.481.936 |
| Cộng | 2.252.257.481.936 | 2.252.257.481.936 | 2.252.257.481.936 | 2.252.257.481.936 |

Chi tiết các khoản vay theo Ngân Hàng.

Khoản vay có lãi suất thả nổi và phục vụ mục đích đầu tư XD CB.

| Ngân Hàng | Số tiền | Lịch trả nợ | | |
|---|-------------------|-------------|----------------------------|-----------|
| | | Năm thứ 2 | Từ năm thứ 3 đến năm thứ 5 | Sau 5 năm |
| Ngân hàng Công thương Việt Nam | 318.023.499.138 | - | 318.023.499.138 | - |
| Ngân hàng Nông Nghiệp Phát Triển Nông Thôn (AGRIBANK) | 220.479.262.166 | - | 220.479.262.166 | - |
| Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam (VIETCOMBANK) | 755.454.116.805 | - | 755.454.116.805 | - |
| Ngân hàng Đầu tư và Phát triển Việt Nam (BIDV) | 958.300.603.827 | - | 958.300.603.827 | - |
| Cộng | 2.252.257.481.936 | - | 2.252.257.481.936 | - |



THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)
Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

23. VỐN CHỦ SỞ HỮU
a/ Biến động vốn chủ sở hữu :

| Chỉ tiêu | Vốn đầu tư của chủ sở hữu | Thặng dư vốn cổ phần | Quỹ đầu tư phát triển | Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối năm trước | Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối năm nay | Cộng |
|----------------------------------|---------------------------|----------------------|-----------------------|---|---|----------------------|
| Số dư đầu năm trước | 22.967.398.470.000 | 246.727.266 | 23.700.087.492.741 | 6.073.988.895.882 | 11.383.054.668.103 | 64.124.776.253.992 |
| - Tăng vốn trong năm | 459.330.720.000 | | | | | 459.330.720.000 |
| - Lợi nhuận trong năm | | | | | 10.142.841.846.967 | 10.142.841.846.967 |
| - Kết chuyển LNST chưa phân phối | | | | 11.383.054.668.103 | (11.383.054.668.103) | - |
| - Trích lập quỹ ĐTPT | | | 3.467.000.000.000 | (3.467.000.000.000) | | - |
| - Giảm vốn trong năm | | | (459.330.720.000) | - | | (459.330.720.000) |
| - Chia cổ tức | | | | (13.780.439.082.000) | | (13.780.439.082.000) |
| - Trích quỹ khen thưởng phúc lợi | | | | (192.221.215.513) | (182.985.607.756) | (375.206.823.269) |
| - Trích quỹ thường Người quản lý | | | | (2.664.135.000) | | (2.664.135.000) |
| - Điều chỉnh khác | | | | (19.331.306.861) | - | (19.331.306.861) |
| Số dư cuối năm trước | 23.426.729.190.000 | 246.727.266 | 26.707.756.772.741 | (4.612.175.389) | 9.959.856.239.211 | 60.089.976.753.829 |
| Số dư đầu năm nay | 23.426.729.190.000 | 246.727.266 | 26.707.756.772.741 | (4.612.175.389) | 9.959.856.239.211 | 60.089.976.753.829 |
| - Lãi trong năm nay | | | | | 2.708.413.685.390 | 2.708.413.685.390 |
| - Phân loại | | | | 9.959.856.239.211 | (9.959.856.239.211) | - |
| - Trích lập quỹ | | | | - | - | - |
| - Trả cổ tức | | | | - | - | - |
| - Trích quỹ khen thưởng phúc lợi | | | | - | - | - |
| - Trích quỹ thường Người quản lý | | | | - | - | - |
| - Điều chỉnh khác | | | | 3.053.651.191 | - | 3.053.651.191 |
| Số dư cuối kỳ | 23.426.729.190.000 | 246.727.266 | 26.707.756.772.741 | 9.958.297.715.013 | 2.708.413.685.390 | 62.801.444.090.410 |

- Ngày 30/3/2023 Tập Đoàn Dầu Khí Việt Nam có Nghị Quyết số 1993/NQ-DKVN chấp thuận cho PV Gas tăng vốn điều lệ giai đoạn 5 năm (2021-2025). Trong tháng 10/2023 PV GAS đã hoàn thành việc tăng vốn Điều lệ từ 19.139.500.000.000 đồng lên 22.967.398.470.000 đồng. Trong tháng 9/2024 PV GAS đã hoàn thành việc tăng vốn Điều lệ lên 23.426.729.190.000 đồng.
- Tập Đoàn Dầu Khí Việt Nam (Tập đoàn Công nghiệp - Năng Lượng Quốc gia Việt Nam) sở hữu: 95,76%
- Các cổ đông khác: 4,24%



THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

b/ Cổ phiếu :

| | Cuối kỳ | Đầu năm |
|--|---------------|---------------|
| - Số lượng cổ phiếu đăng ký, đã phát hành và đang lưu hành | 2.342.672.919 | 2.342.672.919 |
| - Mệnh giá cổ phiếu | 10.000 | 10.000 |

24. CÁC KHOẢN MỤC NGOÀI BẢNG CÂN ĐỐI

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|---------------------|--------------|---------------|
| Ngoại tệ các loại : | | |
| - USD | 3.113.174,21 | 11.144.244,51 |
| - EUR | 28,81 | 28,81 |

25. DOANH THU BÁN HÀNG VÀ CUNG CẤP DỊCH VỤ

| | Quý I | | Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này | |
|--|--------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------|
| | Năm nay | Năm trước | Năm nay | Năm trước |
| - Doanh thu bán khí khô và LNG | 10.882.232.060.127 | 9.967.313.604.238 | 10.882.232.060.127 | 9.967.313.604.238 |
| - Doanh thu bán LPG | 12.580.648.402.787 | 12.024.717.624.726 | 12.580.648.402.787 | 12.024.717.624.726 |
| - Doanh thu bán condensate | 260.408.317.614 | 283.455.085.318 | 260.408.317.614 | 283.455.085.318 |
| - Doanh thu vận chuyển khí và condensate | 562.072.230.480 | 323.816.236.115 | 562.072.230.480 | 323.816.236.115 |
| - Doanh thu cho thuê văn phòng | 29.486.748.238 | 28.310.981.419 | 29.486.748.238 | 28.310.981.419 |
| - Doanh thu khác | 29.671.185.338 | 26.794.269.522 | 29.671.185.338 | 26.794.269.522 |
| Cộng | 24.344.518.944.584 | 22.654.407.801.338 | 24.344.518.944.584 | 22.654.407.801.338 |

26. GIÁ VỐN HÀNG BÁN VÀ CUNG CẤP DỊCH VỤ

| | Quý I | | Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này | |
|--|--------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------|
| | Năm nay | Năm trước | Năm nay | Năm trước |
| - Giá vốn bán khí khô và LNG | 8.663.898.292.506 | 7.986.369.827.826 | 8.663.898.292.506 | 7.986.369.827.826 |
| - Giá vốn bán LPG | 11.680.992.136.397 | 11.040.762.248.691 | 11.680.992.136.397 | 11.040.762.248.691 |
| - Giá vốn bán condensate | 115.181.819.764 | 170.953.301.536 | 115.181.819.764 | 170.953.301.536 |
| - Giá vốn vận chuyển khí và condensate | 111.242.195.352 | 78.157.387.690 | 111.242.195.352 | 78.157.387.690 |
| - Giá vốn cho thuê văn phòng | 11.947.511.734 | 12.124.791.591 | 11.947.511.734 | 12.124.791.591 |
| - Giá vốn khác | 10.763.054.763 | (1.372.399.817) | 10.763.054.763 | (1.372.399.817) |
| Cộng | 20.594.025.010.516 | 19.286.995.157.517 | 20.594.025.010.516 | 19.286.995.157.517 |

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Mẫu số B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

27. DOANH THU HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH

| | Quý I | | Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này | |
|-------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------------------|------------------------|
| | Năm nay | Năm trước | Năm nay | Năm trước |
| - Lãi tiền gửi, tiền cho vay | 242.853.294.873 | 419.868.522.923 | 242.853.294.873 | 419.868.522.923 |
| - Cổ tức, lợi nhuận được chia | 145.637.280 | 4.831.317.711 | 145.637.280 | 4.831.317.711 |
| - Lãi chênh lệch tỷ giá | - 92.648.357.777 | 19.882.652.719 | 92.648.357.777 | 19.882.652.719 |
| Cộng | 335.647.289.930 | 444.582.493.353 | 335.647.289.930 | 444.582.493.353 |

28. CHI PHÍ TÀI CHÍNH

| | Quý I | | Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này | |
|--------------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------------------|------------------------|
| | Năm nay | Năm trước | Năm nay | Năm trước |
| - Lãi tiền vay | 50.148.833.539 | 106.089.175.837 | 50.148.833.539 | 106.089.175.837 |
| - Lỗ chênh lệch tỷ giá | 60.642.935.229 | 71.884.334.613 | 60.642.935.229 | 71.884.334.613 |
| - Dự phòng giảm giá các khoản đầu tư | - | 26.942.072.441 | - | 26.942.072.441 |
| Cộng | 110.791.768.768 | 204.915.582.891 | 110.791.768.768 | 204.915.582.891 |

29. CHI PHÍ BÁN HÀNG

| | Quý I | | Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này | |
|-----------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------------------|------------------------|
| | Năm nay | Năm trước | Năm nay | Năm trước |
| - Chi phí vận chuyển | 294.207.319.150 | 249.305.000.396 | 294.207.319.150 | 249.305.000.396 |
| - Chi phí quảng cáo | 59.615.403.336 | 63.909.425.481 | 59.615.403.336 | 63.909.425.481 |
| - Các khoản chi phí bán hàng khác | 28.822.556.373 | 85.810.166.290 | 28.822.556.373 | 85.810.166.290 |
| Cộng | 382.645.278.859 | 399.024.592.167 | 382.645.278.859 | 399.024.592.167 |

30. CHI PHÍ QUẢN LÝ DOANH NGHIỆP

| | Quý I | | Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này | |
|--------------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------------------|------------------------|
| | Năm nay | Năm trước | Năm nay | Năm trước |
| - Phí sử dụng nhãn hiệu phải trả PVN | 47.885.427.945 | - | 47.885.427.945 | - |
| - Chi an sinh xã hội | 28.257.316.716 | 26.098.409.004 | 28.257.316.716 | 26.098.409.004 |
| - Chi phí nhân viên quản lý | 61.815.364.332 | 33.039.020.222 | 61.815.364.332 | 33.039.020.222 |
| - Chi phí khấu hao TSCĐ | 7.796.492.590 | 11.346.992.595 | 7.796.492.590 | 11.346.992.595 |
| - Chi phí thuê văn phòng | 14.730.567.279 | 13.759.717.995 | 14.730.567.279 | 13.759.717.995 |
| - Chi phí dịch vụ mua ngoài | 19.360.659.241 | 22.584.260.230 | 19.360.659.241 | 22.584.260.230 |
| - Các khoản chi phí QLDN khác | 58.654.274.063 | 40.133.204.715 | 58.654.274.063 | 40.133.204.715 |
| Cộng | 238.500.102.166 | 146.961.604.761 | 238.500.102.166 | 146.961.604.761 |

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Mẫu số B 09-ĐN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

31. CHI PHÍ SẢN XUẤT KINH DOANH THEO YẾU TỐ

| | Quý I | | Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này | |
|--|---------------------------|---------------------------|------------------------------------|---------------------------|
| | Năm nay | Năm trước | Năm nay | Năm trước |
| - Chi phí nguyên liệu, vật liệu, mua khí | 19.184.606.044.089 | 18.113.922.421.858 | 19.184.606.044.089 | 18.113.922.421.858 |
| - Chi phí nhân công | 314.304.057.092 | 172.252.908.941 | 314.304.057.092 | 172.252.908.941 |
| - Chi phí khấu hao tài sản cố định | 669.613.373.732 | 647.086.143.470 | 669.613.373.732 | 647.086.143.470 |
| - Chi phí dịch vụ mua ngoài và khác | 1.046.646.916.628 | 899.719.880.176 | 1.046.646.916.628 | 899.719.880.176 |
| Cộng | 21.215.170.391.541 | 19.832.981.354.445 | 21.215.170.391.541 | 19.832.981.354.445 |

32. THU NHẬP KHÁC

| | Quý I | | Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này | |
|---------------------------------------|-----------------------|----------------------|------------------------------------|----------------------|
| | Năm nay | Năm trước | Năm nay | Năm trước |
| - Thanh lý, nhượng bán TSCĐ | - | 57.272.727 | - | 57.272.727 |
| - Tiền nhận bồi thường, phạt hợp đồng | 12.745.562.786 | 32.395.074 | 12.745.562.786 | 32.395.074 |
| - Thu nhập khác | 11.045.056.585 | 1.252.003.305 | 11.045.056.585 | 1.252.003.305 |
| Cộng | 23.790.619.371 | 1.341.671.106 | 23.790.619.371 | 1.341.671.106 |

33. CHI PHÍ KHÁC

| | Quý I | | Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này | |
|-------------------------------------|----------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------|
| | Năm nay | Năm trước | Năm nay | Năm trước |
| - Chi phí thanh lý, nhượng bán TSCĐ | - | 9.259.259 | - | 9.259.259 |
| - Chi phí khác | 6.940.607.407 | 482.565.610 | 6.940.607.407 | 482.565.610 |
| Cộng | 6.940.607.407 | 491.824.869 | 6.940.607.407 | 491.824.869 |

34. CHI PHÍ THUẾ THU NHẬP DOANH NGHIỆP

| | Quý I | | Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này | |
|--|--------------------------|--------------------------|------------------------------------|--------------------------|
| | Năm nay | Năm trước | Năm nay | Năm trước |
| Lợi nhuận trước thuế | 3.371.054.086.169 | 3.061.943.203.592 | 3.371.054.086.169 | 3.061.943.203.592 |
| Trừ: Thu nhập không chịu thuế (cổ tức được chia) | 145.637.280 | 4.831.317.711 | 145.637.280 | 4.831.317.711 |
| Cộng: Các khoản chi phí không được khấu trừ | | | | |
| Thu nhập chịu thuế | 3.370.908.448.889 | 3.057.111.885.881 | 3.370.908.448.889 | 3.057.111.885.881 |
| - Chi phí thuế TNDN tính trên thu nhập chịu thuế năm hiện hành | 662.640.400.779 | 601.899.909.661 | 662.640.400.779 | 601.899.909.661 |
| - Điều chỉnh chi phí thuế TNDN của các năm trước vào chi phí thuế TNDN hiện hành năm nay | - | - | - | - |
| Tổng chi phí thuế TNDN hiện hành | 662.640.400.779 | 601.899.909.661 | 662.640.400.779 | 601.899.909.661 |

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Mẫu số B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

35. THUYẾT MINH KQKD QUÝ I/2025

| CHỈ TIÊU | Quý I/2025 | Quý I/2024 | Tỷ lệ so sánh 2025/2024 |
|-----------------------------|-------------------|-------------------|----------------------------|
| - Lợi nhuận sau thuế Quý I: | 2.708.413.685.390 | 2.460.043.293.931 | 110% |

Lợi nhuận sau thuế Quý I năm 2025 bằng 110% so với Quý I năm 2024, (tăng 10%) tương ứng tăng 248 tỷ đồng. Nguyên nhân chính là do:

- + Sản lượng LPG tiêu thụ tăng 9%.
- + Giá LNG tăng 53%.
- + Các hoạt động diễn ra bình thường.

36. NGHIỆP VỤ VÀ SỐ ĐƯ VỚI CÁC BÊN LIÊN QUAN

Các giao dịch chủ yếu với các bên liên quan phát sinh trong kỳ kế toán gồm:

Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ :

| | Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này | |
|---|------------------------------------|--------------------------|
| | Năm nay | Năm trước |
| Công ty mẹ | | |
| Tập Đoàn Công Nghiệp - Năng Lượng Quốc gia Việt Nam | 404.242.361.656 | 378.092.160.592 |
| Các công ty con | | |
| Cty CP Phân phối khí Thấp áp Dầu khí (PV Gas D) | 2.457.937.080.227 | 2.133.022.685.532 |
| Công ty CP Kinh doanh LPG Việt Nam | 738.549.204.957 | 779.122.404.693 |
| Công ty CP CNG Việt Nam | 55.704.191.338 | 35.475.413.734 |
| Công ty liên kết | | |
| Công ty CP Kinh doanh Khí Miền Nam | 456.420.293.519 | 481.522.382.173 |
| Các bên liên quan khác | | |
| Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PVPower) | 1.255.900.455.151 | 281.122.288.098 |
| Tổng Công ty Phân bón và hóa chất Dầu khí - CTCP (PVFCCo) | 1.465.185.135.493 | 1.400.051.244.012 |
| Tổng Công ty Dầu Việt Nam (PVOil) | 260.563.488.293 | 284.237.492.188 |
| Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP) | 1.790.386.874 | 162.094.070.925 |
| Liên doanh Vietsopetro | 99.219.540.587 | 104.833.194.525 |
| Tổng Công ty CP Vận tải Dầu khí (PVTrans) | 121.191.110.918 | 102.171.385.063 |
| Công ty CP Phân bón Dầu khí Cà Mau | 1.087.265.002 | 3.246.166.705 |
| Tổng Công ty tư vấn thiết kế dầu khí - CTCP | - | 1.931.744.970 |
| | 7.317.790.514.015 | 6.146.922.633.210 |

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

Cổ tức, lợi nhuận được chia

| | Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này | |
|-----------------------------------|---|----------------------|
| | Năm nay | Năm trước |
| <i>Các bên liên quan khác</i> | | |
| Tổng Công ty Dầu Việt Nam (PVOil) | 145.637.280 | 4.073.910.844 |
| | 145.637.280 | 4.073.910.844 |

Mua hàng hóa dịch vụ

| | Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này | |
|--|---|--------------------------|
| | Năm nay | Năm trước |
| <i>Công ty mẹ</i> | | |
| Tập Đoàn Công Nghiệp - Năng Lượng Quốc gia Việt Nam | 5.094.879.620.733 | 5.394.425.898.650 |
| <i>Các công ty con</i> | | |
| Công ty CP Kinh doanh LPG Việt Nam | 2.005.351.364 | 2.500.692.732 |
| <i>Các bên liên quan khác</i> | | |
| Công ty TNHH MTV Lọc hóa dầu Bình Sơn (BSR) | 1.133.776.082.001 | 988.321.478.614 |
| Tổng công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PTSC) | 99.649.515.114 | 270.770.211.664 |
| Tổng công ty CP Vận tải Dầu khí (PVTrans) | 80.362.485.428 | 118.428.584.720 |
| Tổng công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP) | 54.813.606.124 | 114.687.597.625 |
| Liên doanh Việt - Nga Vietsovpetro | 96.010.027.261 | 88.680.974.977 |
| Tổng công ty bảo hiểm PVI | 4.345.318.299 | 4.913.622.885 |
| Tổng công ty cổ phần dịch vụ tổng hợp dầu khí (Petrosetco) | 13.505.771.458 | 12.012.199.935 |
| Tổng công ty CP Khoan và Dịch vụ khoan Dầu khí (PVD) | - | 1.283.885.801 |
| Tổng công ty Phân bón và hóa chất Dầu khí - CTCP (PVFCCo) | 2.712.200.000 | - |
| Tổng công ty Dầu Việt Nam (PVOil) | 14.861.949.119 | 1.789.698.464 |
| | 6.596.921.926.901 | 6.997.814.846.067 |

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

Số dư cuối kỳ/năm với các bên liên quan:

Phải thu khách hàng ngắn hạn

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|---|--------------------------|--------------------------|
| Công ty mẹ | | |
| Tập Đoàn Công Nghiệp - Năng Lượng Quốc gia Việt Nam | 139.376.820.318 | 158.795.190.163 |
| Các công ty con | | |
| Cty CP Phân phối khí Thấp áp Dầu khí (PV Gas D) | 1.892.975.112.245 | 1.979.805.929.683 |
| Công ty CP Kinh doanh LPG Việt Nam | 764.655.393.240 | 879.215.276.670 |
| Công ty CP CNG Việt Nam | 54.214.993.090 | 119.699.245.674 |
| Công ty liên kết | | |
| Công ty CP Kinh doanh Khí Miền Nam | 451.332.639.435 | 434.242.486.505 |
| Các bên liên quan khác | | |
| Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PVPower) | 2.216.382.177.735 | 4.126.951.970.843 |
| Tổng Công ty CP Vận tải Dầu khí (PVTrans) | 109.560.762.497 | 114.749.860.820 |
| Tổng Công ty Dầu Việt Nam (PVOil) | 302.539.664.589 | 34.633.970.725 |
| Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí - CTCP (PVE) | 94.717.064.280 | 96.082.399.722 |
| Liên doanh Việt - Nga Vietsovpetro | 35.701.697.414 | 41.164.356.623 |
| Tổng công ty Hóa chất và dịch vụ Dầu Khí - CTCP | - | 35.756.754.303 |
| | 6.061.456.324.843 | 8.021.097.441.731 |

Trả trước cho người bán

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|---|------------------------|------------------------|
| Các bên liên quan khác | | |
| Tổng công ty thăm dò khai thác Dầu Khí (PVEP) | 193.379.376.212 | 280.544.439.039 |
| | 193.379.376.212 | 280.544.439.039 |

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Mẫu số B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

Phải thu ngắn hạn khác

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|--|--------------------------|--------------------------|
| Công ty mẹ | | |
| Tập Đoàn Công Nghiệp - Năng Lượng Quốc gia Việt Nam | 157.537.680.500 | 176.924.764.595 |
| Các công ty con | | |
| Công ty CP Sản xuất ống thép Dầu Khí (PV-Pipe) | 490.326.856.675 | 490.326.856.675 |
| Công ty CP Kinh doanh LPG Việt Nam | 7.353.400.141 | 7.258.292.235 |
| Các bên liên quan khác | | |
| Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PVPower) | 173.515.145.093 | 1.223.384.508.202 |
| Tổng công ty phân bón và hóa chất Dầu Khí - CTCP | 556.300.317.568 | 517.570.446.789 |
| Tổng Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PTSC) | - | 69.473.052.000 |
| Công ty cổ phần Phát triển đô thị Dầu khí | 56.212.500.000 | 56.212.500.000 |
| Tổng công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP) | - | 55.814.003.125 |
| Liên doanh Việt - Nga Vietsovpetro | 35.672.041.469 | 39.089.575.514 |
| Tổng Công ty CP Vận tải Dầu khí (PVTrans) | 1.399.587.501 | 1.399.587.501 |
| | 1.478.317.528.947 | 2.637.453.586.636 |

Phải thu dài hạn khác

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|--|------------------------|------------------------|
| Các bên liên quan khác | | |
| CN Tập đoàn Dầu khí VN - Cty điều hành đường ống Tây Nam | 561.119.506.109 | 445.948.514.436 |
| | 561.119.506.109 | 445.948.514.436 |

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

Phải trả người bán ngắn hạn

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|--|--------------------------|--------------------------|
| Công ty mẹ | | |
| Tập Đoàn Công Nghiệp - Năng Lượng Quốc gia Việt Nam | 1.613.181.636.130 | 1.718.041.082.262 |
| Các bên liên quan khác | | |
| Cty TNHH MTV Lọc hóa dầu Bình Sơn (BSR) | 623.032.633.196 | 669.101.850.561 |
| Tổng Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PTSC) | 91.930.139.405 | 174.759.616.079 |
| Tổng Công ty CP Vận tải Dầu khí (PVTrans) | 34.795.881.366 | 9.439.692.330 |
| Liên doanh Việt - Nga Vietsovpetro | 92.594.780.941 | 119.447.823.029 |
| Tổng công ty cổ phần dịch vụ tổng hợp dầu khí (Petrosetco) | 5.127.842.746 | 8.178.700.226 |
| Viện Dầu khí Việt Nam (VPI) | - | 3.996.856.400 |
| Tổng Cty CP Xây lắp Dầu khí Việt Nam (PVC) | 3.236.776.645 | 3.236.776.645 |
| Tổng Công ty Dầu Việt Nam (PVOil) | 16.983.667.672 | 4.392.270.672 |
| Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP) | 1.761.906.654 | 1.875.856.459 |
| Tổng Công ty Phân bón và hóa chất Dầu khí - CTCP (PVFCCo) | 1.105.720.000 | - |
| Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí - CTCP (PVE) | - | 1.061.701.602 |
| | 2.483.750.984.755 | 2.713.532.226.265 |

Phải trả ngắn hạn khác

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Các bên liên quan khác | | |
| Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí - CTCP (PVE) | 10.924.599.545 | 10.924.599.545 |
| | 10.924.599.545 | 10.924.599.545 |

Chi phí phải trả

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|--|--------------------------|--------------------------|
| Công ty mẹ | | |
| Tập Đoàn Công Nghiệp - Năng Lượng Quốc gia Việt Nam | 1.975.419.239.619 | 1.927.185.196.764 |
| Các bên liên quan khác | | |
| Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP) | 36.635.264.793 | 39.838.493.862 |
| Liên doanh Việt - Nga Vietsovpetro | 38.647.721.162 | 16.491.181.459 |
| Tổng Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PTSC) | 20.852.107.522 | - |
| | 2.071.554.333.096 | 1.983.514.872.085 |

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

MÀU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính kèm theo

Các khoản tiền gửi có kỳ hạn

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|--|-------------------|-----------------|
| Các bên liên quan khác | | |
| Ngân hàng TMCP Đại Chúng Việt Nam (PVCombank) | 1.100.000.000.000 | 900.000.000.000 |

37. Báo cáo bộ phận :

Báo cáo bộ phận theo lĩnh vực kinh doanh:

Quý I năm 2025, Tổng Công ty kinh doanh mặt hàng chính là khí và các sản phẩm khí và cung cấp dịch vụ vận chuyển khí và condensate. Doanh thu và giá vốn các loại hình khác phát sinh lần lượt là 30 tỷ đồng và 11 tỷ đồng (Quý I năm 2024: 27 tỷ đồng và -2 tỷ đồng), chiếm tỷ trọng không đáng kể trong tổng doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ cũng như giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp. Chi tiết doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ và giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp của Tổng Công ty được trình bày tại Thuyết minh 25 và 26.

Báo cáo bộ phận theo khu vực địa lý:

Trong kỳ kế toán, Tổng Công ty chỉ hoạt động trong phạm vi lãnh thổ Việt Nam. Do vậy, Tổng Công ty không có bộ phận theo khu vực địa lý nào khác ngoài lãnh thổ Việt Nam.

Tp. Hồ Chí Minh, ngày 21 tháng 04 năm 2025

LẬP BIỂU



Đặng Thị Hồng Yến

KẾ TOÁN TRƯỞNG



Nguyễn Anh Tuấn

KT, TỔNG GIÁM ĐỐC
PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC

TỔNG CÔNG TY
KHÍ
VIỆT NAM
CÔNG TY
CỔ PHẦN

M.S.D.N: 350010
H.NHÀ BÈ - TP. HỒ CHÍ MINH


 Nguyễn Công Luận

**VIETNAM NATIONAL INDUSTRY – ENERGY GROUP
PETROVIETNAM GAS JOINT STOCK CORPORATION**



**SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
1st QUARTER 2025**




SEPARATE BALANCE SHEET

As at 31 December 2024

| ASSETS | Code | Note | 31/12/2024 | 01/01/2024 |
|---|------------|------|---------------------------|---------------------------|
| A. CURRENT ASSETS | 100 | | 54,102,214,497,509 | 54,057,070,324,400 |
| I. Cash and cash equivalents | 110 | 3 | 6,334,780,266,576 | 3,555,225,811,429 |
| 1. Cash | 111 | | 1,234,780,266,576 | 855,225,811,429 |
| 2. Cash equivalents | 112 | | 5,100,000,000,000 | 2,700,000,000,000 |
| II. Short-term investments | 120 | 4 | 27,672,137,170,566 | 25,981,047,224,416 |
| 1. Investments held to maturity | 123 | | 27,672,137,170,566 | 25,981,047,224,416 |
| III. Accounts receivable | 130 | | 17,043,445,860,138 | 20,045,602,897,653 |
| 1. Receivables from customers | 131 | 5 | 15,619,356,364,227 | 18,242,910,645,317 |
| 2. Short-term prepayments to suppliers | 132 | | 264,890,853,867 | 340,128,211,226 |
| 3. Other short-term receivables | 136 | 6 | 4,220,150,162,157 | 4,523,515,561,223 |
| 4. Short-term allowances for doubtful debts | 137 | | (3,060,951,520,113) | (3,060,951,520,113) |
| IV. Inventories | 140 | 8 | 2,472,555,544,394 | 4,132,781,697,983 |
| 1. Inventories | 141 | | 2,585,569,693,944 | 4,245,795,847,533 |
| 2. Provision for decline in value of inventories | 149 | | (113,014,149,550) | (113,014,149,550) |
| V. Other current assets | 150 | | 579,295,655,835 | 342,412,692,919 |
| 1. Short-term prepayments | 151 | 10 | 36,989,533,660 | 18,323,303,154 |
| 2. Deductible VAT | 152 | | 506,595,293,670 | 305,136,669,612 |
| 3. Taxes and other receivables from government budget | 153 | 9 | 35,710,828,505 | 18,952,720,153 |
| B. LONG-TERM ASSETS | 200 | | 24,486,592,945,339 | 24,724,875,932,737 |
| I. Long-term receivables | 210 | | 634,204,361,503 | 522,167,263,371 |
| 1. Long-term prepayments to suppliers | 212 | | 67,331,339,394 | 70,495,232,935 |
| 2. Other long-term receivables | 216 | | 566,873,022,109 | 451,672,030,436 |
| II. Fixed assets | 220 | | 16,200,841,976,000 | 16,644,708,646,046 |
| 1. Tangible fixed assets | 221 | 11 | 15,901,940,615,061 | 16,341,486,733,669 |
| - Cost of Tangible fixed assets | 222 | | 59,991,467,072,982 | 59,760,433,505,797 |
| - Accumulated depreciation of Tangible assets | 223 | | (44,089,526,457,921) | (43,418,946,772,128) |
| 2. Intangible fixed assets | 227 | 12 | 298,901,360,939 | 303,221,912,377 |
| - Cost of Intangible fixed assets | 228 | | 558,471,089,979 | 558,471,089,979 |
| - Accumulated amortisation of Intangible assets | 229 | | (259,569,729,040) | (255,249,177,602) |
| III. Long-term assets in progress | 240 | | 1,456,376,183,321 | 1,411,524,965,365 |
| 1. Construction in progress | 242 | 13 | 1,456,376,183,321 | 1,411,524,965,365 |
| IV. Long-term investments | 250 | | 2,968,719,869,655 | 2,958,552,070,894 |
| 1. Investments in subsidiaries | 251 | 14 | 3,756,037,870,394 | 3,745,870,071,633 |
| 2. Investments in associates, joint ventures | 252 | 15 | 284,460,000,000 | 284,460,000,000 |
| 3. Provision for long-term investments | 254 | | (1,071,778,000,739) | (1,071,778,000,739) |
| V. Other long-term assets | 260 | | 3,226,450,554,860 | 3,187,922,987,061 |
| 1. Long-term prepayments | 261 | 16 | 3,226,450,554,860 | 3,187,922,987,061 |
| TOTAL ASSETS | 270 | | 78,588,807,442,848 | 78,781,946,257,137 |

| RESOURCES | Code | Note | 31/12/2024 | 01/01/2024 |
|--|------------|-----------|---------------------------|---------------------------|
| A. LIABILITIES | 300 | | 15,787,363,352,438 | 18,691,969,503,308 |
| I. Short-term liabilities | 310 | | 10,456,724,671,101 | 13,459,021,155,594 |
| 1. Trade accounts payable | 311 | 17 | 4,964,891,185,940 | 5,627,072,471,947 |
| 2. Advance from customer | 312 | | 46,810,307,970 | 86,364,083,615 |
| 3. Taxes and other payables to the State Budget | 313 | 18 | 461,306,881,663 | 661,920,797,060 |
| 4. Payable to employees | 314 | | 319,494,220,900 | 349,093,330,262 |
| 5. Accrued expenses | 315 | 19 | 3,149,686,106,467 | 2,946,708,370,699 |
| 6. Short-term unearned revenue | 318 | | 25,203,006,466 | 2,239,861,135,272 |
| 7. Other short-term payables | 319 | 20 | 165,293,096,444 | 143,728,195,285 |
| 8. Short-term borrowings and finance lease liabilities | 320 | 21 | 779,051,532,366 | 779,051,532,366 |
| 9. Bonus and Welfare fund | 322 | | 544,988,332,885 | 625,221,239,088 |
| II. Long-term liabilities | 330 | | 5,330,638,681,337 | 5,232,948,347,714 |
| 1. Other long-term payables | 337 | | 13,683,594,250 | 9,544,416,391 |
| 2. Long-term borrowings and finance lease liabilities | 338 | 22 | 2,252,257,481,936 | 2,252,257,481,936 |
| 3. Long-term provisions | 342 | | 3,028,397,590,652 | 2,935,663,434,888 |
| 4. Fund for science and technology development | 343 | | 36,300,014,499 | 35,483,014,499 |
| B. OWNER'S EQUITY | 400 | | 62,801,444,090,410 | 60,089,976,753,829 |
| I. Owner's equity | 410 | 23 | 62,801,444,090,410 | 60,089,976,753,829 |
| 1. Contributed capital | 411 | | 23,426,729,190,000 | 23,426,729,190,000 |
| - Ordinary shares with voting rights | 411a | | 23,426,729,190,000 | 23,426,729,190,000 |
| - Preference shares | 411b | | - | - |
| 2. Share premium | 412 | | 246,727,266 | 246,727,266 |
| 3. Investment and development funds | 418 | | 26,707,756,772,741 | 26,707,756,772,741 |
| 4. Undistributed earnings | 421 | | 12,666,711,400,403 | 9,955,244,063,822 |
| - Undistributed post-tax profits of the previous years | 421a | | 9,958,297,715,013 | (4,612,175,389) |
| - Post-tax profit of current year | 421b | | 2,708,413,685,390 | 9,959,856,239,211 |
| TOTAL SOURCES | 440 | | 78,588,807,442,848 | 78,781,946,257,137 |


Dang Thi Hong Yen
Preparer


Nguyen Anh Tuan
Chief Accountant




Nguyen Cong Luan
Vice President
21 April 2025

PETROVIETNAM GAS JOINT STOCK CORPORATION

SEPARATE INCOME STATEMENT

| Description | Code | Note | 1 st Quarter | | Accumulated from the beginning of period | |
|---|------|------|-------------------------|--------------------|--|--------------------|
| | | | Current year | Previous year | 2025 VND | 2024 VND |
| 1. Revenue from sales of goods and rendering of services | 01 | 25 | 24,344,518,944,584 | 22,654,407,801,338 | 24,344,518,944,584 | 22,654,407,801,338 |
| 2. Sales deductions | 2 | | - | - | - | - |
| 3. Net revenues from sales and services rendered (10 = 01 - 03) | 10 | | 24,344,518,944,584 | 22,654,407,801,338 | 24,344,518,944,584 | 22,654,407,801,338 |
| 4. Cost of goods sold and services rendered | 11 | 26 | 20,594,025,010,516 | 19,286,995,157,517 | 20,594,025,010,516 | 19,286,995,157,517 |
| 5. Gross profit/(loss) from sales of goods and rendering of services (20 = 10 - 11) | 20 | | 3,750,493,934,068 | 3,367,412,643,821 | 3,750,493,934,068 | 3,367,412,643,821 |
| 6. Financial income | 21 | 27 | 335,647,289,930 | 444,582,493,353 | 335,647,289,930 | 444,582,493,353 |
| 7. Financial expenses | 22 | 28 | 110,791,768,768 | 204,915,582,891 | 110,791,768,768 | 204,915,582,891 |
| - In which: Interest expenses | 23 | | 50,148,833,539 | 106,089,175,837 | 50,148,833,539 | 106,089,175,837 |
| 8. Selling expenses | 25 | 29 | 382,645,278,859 | 399,024,592,167 | 382,645,278,859 | 399,024,592,167 |
| 9. General administration expenses | 26 | 30 | 238,500,102,166 | 146,961,604,761 | 238,500,102,166 | 146,961,604,761 |
| 10. Net operating profit/(loss) [30 = 20 + (21-22) - (25+26)] | 30 | | 3,354,204,074,205 | 3,061,093,357,355 | 3,354,204,074,205 | 3,061,093,357,355 |
| 11. Other income | 31 | 32 | 23,790,619,371 | 1,341,671,106 | 23,790,619,371 | 1,341,671,106 |
| 12. Other expenses | 32 | 33 | 6,940,607,407 | 491,824,869 | 6,940,607,407 | 491,824,869 |
| 13. Other profit/(loss) (40=31-32) | 40 | | 16,850,011,964 | 849,846,237 | 16,850,011,964 | 849,846,237 |
| 14. Total net profit before tax (50=30+40) | 50 | | 3,371,054,086,169 | 3,061,943,203,592 | 3,371,054,086,169 | 3,061,943,203,592 |
| 15. Business income tax - current | 51 | 34 | 662,640,400,779 | 601,899,909,661 | 662,640,400,779 | 601,899,909,661 |
| 16. Business income tax - deferred | 52 | | - | - | - | - |
| 17. Net profit/(loss) after tax (60=50-51-52) | 60 | | 2,708,413,685,390 | 2,460,043,293,931 | 2,708,413,685,390 | 2,460,043,293,931 |
| 18. Earnings per share | 70 | | 1,156 | 1,071 | 1,156 | 1,071 |


Dang Thi Hong Yen
Preparer


Nguyen Anh Tuan
Chief Accountant

Nguyen Cong Luan
Vice President
21 April 2025

CASH FLOW STATEMENT
(Indirect method)
For the period from 01 January 2025 to 31 March 2025

| ITEMS | Codes | From 01/01/2025 to 31/03/2025 | From 01/01/2024 to 31/03/2024 |
|---|-------|----------------------------------|----------------------------------|
| I. CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES | | | |
| 1. Profit before tax | 01 | 3,371,054,086,169 | 3,061,943,203,592 |
| 2. Adjustments for: | | - | - |
| Depreciation and amortization of assets | 02 | 674,814,232,601 | 647,846,318,931 |
| Provisions | 03 | 92,734,155,764 | 26,942,072,441 |
| Unrealised foreign exchange difference | 04 | 13,808,593,646 | 20,412,885,498 |
| Profit from investing activities | 05 | 242,998,932,153 | 424,699,840,634 |
| Interest expense | 06 | 50,148,833,539 | 106,089,175,837 |
| Other adjustments | 07 | - | - |
| 3. Operating losses before movements in working capital | 08 | 3,931,943,782,274 | 3,438,533,815,665 |
| Decrease/(increase) in receivables | 09 | 2,838,968,296,212 | 3,461,729,740,298 |
| (Increase)/decrease in inventories | 10 | 1,660,226,153,589 | 1,424,612,167,393 |
| (Decrease)/increase in payables | 11 | 2,678,628,875,890 | 1,158,952,351,923 |
| (Increase)/decrease in prepaid expenses | 12 | 57,193,798,305 | 109,387,121,433 |
| Decrease in trading securities | 13 | - | - |
| Interest paid | 14 | - | 16,591,172,520 |
| Business income tax paid | 15 | 861,172,972,959 | 317,450,483,375 |
| Other receipts from operating activities | 16 | - | - |
| Other payments on operating activities | 17 | 79,372,903,888 | 74,329,955,738 |
| Net cash inflows from operating activities | 20 | 4,754,769,681,033 | 2,042,609,861,617 |
| II. CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES | | | |
| 1. Purchases of fixed assets and other long-term assets | 21 | 475,701,117,457 | 50,036,408,333 |
| 2. Proceeds from disposals of fixed assets and long-term assets | 22 | - | - |
| 3. Loans granted, purchases of debt instruments of other entities | 23 | 10,635,663,434,888 | 9,351,544,570,779 |
| 4. Collection of loans, proceeds from sales of debt instruments of other entities | 24 | 8,944,573,488,738 | 7,900,000,000,000 |
| 5. Investments in other entities | 25 | - | - |
| 6. Proceeds from investment in other entities | 26 | - | - |
| 7. Dividends and interest received | 27 | 192,812,896,491 | 292,472,284,829 |
| Net cash (used in) investing activities | 30 | 1,973,978,167,116 | 1,209,108,694,283 |
| III. CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES | | | |
| 1. Proceeds from issue of shares and capital contribution | 31 | - | - |
| 2. Payments for share returns and repurchases | 33 | - | - |
| 3. Proceeds from borrowings | 33 | - | - |
| 4. Repayments of borrowings | 34 | - | 112,484,294,963 |
| 5. Finance lease principal repayments | 34 | - | - |
| 6. Dividends paid | 36 | - | - |
| Net cash outflows from financing activities | 40 | - | 112,484,294,963 |
| Net cash flows during the fiscal year | 50 | 2,780,791,513,917 | 721,016,872,371 |
| Cash and cash equivalents at the beginning of fiscal year | 60 | 3,555,225,811,429 | 3,649,309,062,679 |
| Effect of exchange rate fluctuations | 61 | 1,237,038,770 | 3,566,767,289 |
| Cash and cash equivalents at the end of fiscal year | 70 | 6,334,380,266,576 | 4,373,892,702,339 |


Dang Thi Hong Yen
Preparer


Nguyen Anh Tuan
Chief Accountant




Nguyen Cong Luan
Vice president
21 April 2025

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2024

1 GENERAL INFORMATION

PetroVietnam Gas Joint Stock Corporation (“the Corporation”), formerly known as PetroVietnam Gas Corporation - One Member Company Limited, is a subsidiary of Vietnam Oil and Gas Group which was established in accordance with Decision No. 2232/QĐ-DKVN dated 18 July 2007 issued by Vietnam Oil and Gas Group and the first Enterprise registration certificate No. 3500102710 dated 13 December 2007 issued by the Department of Planning and Investment of Ho Chi Minh City.

PetroVietnam Gas Corporation - One Member Company Limited was officially transformed into PetroVietnam Gas Joint Stock Corporation in accordance with Enterprise registration certificate dated 16 May 2011 issued by the Department of Planning and Investment of Ho Chi Minh City. On 10 January 2025, the Department of Planning and Investment of Ho Chi Minh City issued the 21st amended Enterprise registration certificate No. 3500102710 to increase charter capital of the Corporation from VND22,967.4 billion to VND23,426.7 billion.

The Corporation's shares are listed on the Ho Chi Minh City Stock Exchange with the ticker symbol “GAS” from 21 May 2012.

The registered principal business activities of the Corporation includes: collecting, transporting, storing gas and gas products; producing fuel gas, distributing gaseous fuel through pipelines, specifically processing gas and gas products; wholesaling solid, liquid and gaseous fuel and other relevant products, specifically distributing and trading dry gas, LNG, CNG, LPG and Condensate; importing and exporting dry gas, LNG, LPG and Condensate; performing other relevant construction activities, specifically investing, constructing, managing, maintaining, repairing gas and gas related construction works and projects; real estate business; investing in infrastructure for distribution systems of dry and liquid gas at source from supply to wholesale and retail distribution; transporting cargo by road, specifically providing transport services and means of transport using gas, transporting gas products (doing business in gas product transportation).

The principal activities of the Corporation are to collect, import, transport, store, process, distribute and trade gas and gas products.

The normal business cycle of the Corporation is 12 months.

As at 31 March the Corporation had 8 subsidiaries and 2 associates, and as at December 2024 had 7 subsidiaries and 2 associates, as follows:

| Company name | Place of incorporation | Principal activities | 2025 | | 2024 | |
|--|----------------------------|--------------------------------------|-------------|-----------------|-------------|-----------------|
| | | | Ownership % | Voting rights % | Ownership % | Voting rights % |
| Subsidiaries | | | | | | |
| PetroVietnam Steel Pipe Joint Stock Company | Tien Giang Province | Manufacturing steel pipes | 99.99 | 99.99 | 99.99 | 99.99 |
| PetroVietnam Low Pressure Gas Distribution Joint Stock Company | Ho Chi Minh City | Distributing low pressure gas | 50.50 | 50.50 | 50.50 | 50.50 |
| CNG Vietnam Joint Stock Company | Ba Ria - Vung Tau Province | Manufacturing natural gas | 56.00 | 56.00 | 56.00 | 56.00 |
| PetroVietnam LPG Joint Stock Company | Ha Noi City | Distributing liquefied petroleum gas | 51.31 | 51.31 | 51.31 | 51.31 |
| PetroVietnam Coating Joint Stock Company | Ba Ria – Vung Tau Province | Providing pipe coating services | 52.94 | 52.94 | 52.94 | 52.94 |
| LNG Vietnam Joint Stock Company | Ho Chi Minh City | Manufacturing natural gas | 51.00 | 51.00 | 51.00 | 51.00 |
| Son My LNG Terminal Limited Liability Company | Binh Thuan Province | Processing natural gas | 61.00 | 61.00 | 61.00 | 61.00 |
| Petrovietnam Gas International Trading Company Pte. Ltd. | Singapore | Trading natural gas | 100.00 | 100.00 | - | - |
| Associates | | | | | | |
| Southern Gas Trading Joint Stock Company | Ho Chi Minh City | Distributing liquefied petroleum gas | 35.26 | 35.26 | 35.26 | 35.26 |
| PVGazprom Natural Gas for Vehicles Company Limited | Ho Chi Minh City | Trading gas | 29.00 | 29.00 | 29.00 | 29.00 |

As at 31 March 2025, the Corporation had a Head Office in Ho Chi Minh city and 9 dependent accounting branches (as at 31 December 2024: 9 dependent accounting branches) as follows:

| Branch name | Place of operation |
|--|----------------------------|
| PetroVietnam Gas South East Transmission Company | Ba Ria - Vung Tau Province |
| PetroVietnam Gas Vung Tau Processing Company | Ba Ria - Vung Tau Province |
| PetroVietnam Gas Trading Company | Ho Chi Minh City |
| PetroVietnam Gas Services Company | Ba Ria - Vung Tau Province |
| PetroVietnam Gas Projects Management Company | Ho Chi Minh City |
| PetroVietnam Gas Ca Mau Company | Ca Mau Province |
| Nam Con Son Gas Pipelines Company | Ba Ria - Vung Tau Province |
| PetroVietnam Gas - Hai Phong Branch | Hai Phong City |
| PetroVietnam Gas LNG Trading Branch | Ho Chi Minh City |

As at 31 March 2025, the Corporation had 1,369 employees (as at 31 December 2024: 1,380 employees).

2 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

2.1 Basis of preparation of the separate financial statements

The separate financial statements have been prepared in accordance with Vietnamese Accounting Standards, the Vietnamese Corporate Accounting System and applicable regulations on preparation and presentation of separate financial statements. The separate financial statements have been prepared under the historical cost convention.

The accompanying separate financial statements are not intended to present the separate financial position and separate results of operations and separate cash flows in accordance with accounting principles and practices generally accepted in countries and jurisdictions other than Vietnam. The accounting principles and practices utilised in Vietnam may differ from those generally accepted in countries and jurisdictions other than Vietnam.

The separate financial statements in Vietnamese language are the official separate statutory financial statements of the Corporation. The separate financial statements in English language have been translated from the Vietnamese version of separate financial statements.

Separately, the Corporation has prepared consolidated financial statements for the Corporation and its subsidiaries in accordance with Vietnamese Accounting Standards, the Vietnamese Corporate Accounting System and applicable regulations on preparation and presentation of consolidated financial statements. In the consolidated financial statements, subsidiary undertakings, which are those companies over which the Corporation has the power to govern the financial and operating policies, have been fully consolidated.

Users of these separate financial statements of the Corporation should read them together with the consolidated financial statements of the Corporation and its subsidiaries for the year ended 31 December 2023 in order to obtain full information of the consolidated financial position and consolidated results of operations and consolidated cash flows of the Corporation and its subsidiaries.

2.2 Fiscal year

The Corporation's fiscal year is from 1 January to 31 December.

2.3 Currency

The separate financial statements are measured and presented in Vietnamese Dong (“VND” or “Dong”), which is the Corporation’s accounting currency.

2.4 Exchange rates

Transactions arising in foreign currencies are translated at exchange rates prevailing at the transaction dates. Foreign exchange differences arising from these transactions are recognised in the separate income statement.

In accordance with the Official Letter No. 4360/DKVN-TCKT dated 31 December 2015 and the Official Letter No. 3124/DKVN-TCKT dated 13 May 2015 issued by Vietnam Oil and Gas Group, the Corporation shall apply the buying rate of Joint Stock Commercial Bank for Foreign Trade of Vietnam to convert monetary items denominated in foreign currencies at year end. Accordingly, monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies at the separate balance sheet date are respectively translated at this exchange rate. Foreign exchange differences arising from these translations are recognised in the separate income statement. This exchange rate applied is different from the exchange rate regulated in the Circular No. 200/2014/TT-BTC dated 22 November 2014 of the Ministry of Finance guiding the accounting regimes for enterprises. The Board of Management assesses that the difference in applying the exchange rate does not materially affect the separate financial statements for the year ended 31 December 2023.

2.5 Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash on hand, cash at banks and other short-term investments with an original maturity of three months or less.

2.6 Receivables

Receivables represent trade receivables from customers arising from sales of goods and rendering of services or non-trade receivables from others and are stated at cost. Provision for doubtful debts is made for each outstanding amount based on overdue days in payment according to the initial payment commitment (exclusive of the payment rescheduling between parties), or based on the estimated loss that may arise. Bad debts are written off when identified as uncollectible.

Receivables are classified into short-term and long-term receivables on the separate balance sheet based on the remaining period from the separate balance sheet date to the maturity date.

2.7 Inventories

Inventories are stated at the lower of cost and net realisable value. Cost is determined by the first-in first-out method for externally purchased LPG and the weighted average method for others and includes all costs of purchase and other costs incurred in bringing the inventories to their present location and condition. In the case of manufactured products, cost includes all direct expenditure and production overheads based on normal levels of operating activity. Net realisable value is the estimated selling price in the normal course of business, less the estimated costs of completion and selling expenses.

The Corporation applies the perpetual method for inventories.

Provision is made, where necessary, for obsolete, slow-moving and defective inventory items. The difference between the provision of this year and the provision of the previous year is recognised as an increase or decrease of cost of goods sold in the year.

2.8 Investments

(a) Investments held to maturity

Investments held to maturity are investments which the Corporation has positive intention and ability to hold until maturity.

Investments held to maturity include term deposits at banks. Those investments are initially accounted for at cost. Subsequently, the Board of Management reviews all outstanding investments to determine the amount of provision to recognise at the year end.

Provision for diminution in value of investments held to maturity is made when there is evidence that the investment is uncollectible in whole or in part. Changes in the provision balance during the fiscal year are recorded as an increase or decrease in financial expenses. A reversal, if any, is made only to the extent the investment is restored to its original cost.

Investments held to maturity are classified into short-term and long-term investments held to maturity on the separate balance sheet based on the remaining period from the separate balance sheet date to the maturity date.

(b) Investments in subsidiaries

Subsidiaries are all entities whose financial and operating policies the Corporation has the power to govern in order to gain future benefits from their activities, generally accompanying a shareholding of more than one half of the voting rights. The existence and effect of potential voting rights that are currently exercisable or convertible are considered when assessing whether the Corporation controls another entity.

Investments in subsidiaries are initially recorded at cost of acquisition including purchase cost or capital contribution value plus other expenditure directly attributable to the investment. Subsequently, the Board of Management reviews all outstanding investments to determine the amount of provision to recognise at the year end.

(c) Investments in associates

Associates are investments that the Corporation has significant influence but not control over and the Corporation would generally have from 20% to less than 50% of the voting rights of the investee.

Investments in associates are initially recorded at cost of acquisition including purchase cost or capital contribution value plus other expenditure directly attributable to the investment. Subsequently, the Board of Management reviews all outstanding investments to determine the amount of provision to recognise at year end.

(d) Provision for investments in subsidiaries and associates

Provision for investments in subsidiaries and associates is made when there is a diminution in value of the investments at year end.

Provision for investments in subsidiaries and associates is calculated based on the loss of investees.

Changes in the provision balance during the fiscal year are recorded as an increase or decrease in financial expenses. A reversal, if any, is made only to the extent the investment is restored to its original cost.

2.9 Business cooperation contract (“BCC”)

A business cooperation contract is a contract between the Corporation and other parties to carry out specific business activities without establishing a new legal entity. These activities are jointly controlled by the parties under the BCC or controlled by one of the parties. The BCC is based on jointly controlled assets or shares of post-tax profits. The parties in a BCC may agree to share revenue, products or profit after tax.

(a) BCC with jointly controlled assets

Jointly controlled assets under BCC are any assets which are purchased or constructed by the parties for their benefits as set out in the BCC. The Corporation recognises its proportionate share of the assets on the separate financial statements at the separate balance sheet date, its proportionate share of the products or revenue from the usage of the jointly controlled assets, and the agreed share of the expenses on the separate financial statements during the fiscal year.

(b) BCC in the form of shared profits after tax

A BCC in the form of shares of profits after tax is jointly controlled which states that each party is entitled to profits when the BCC is profitable and is required to bear losses when the BCC is loss making, in substance, the BCC parties share revenue and expense because each party can jointly control the operation and cash flows of the BCC. The Corporation is required to recognise the entire revenue and expenses arising from the BCC, and then allocate the proportionate shares of revenue and expenses to the other parties in the year.

2.10 Fixed assets

Tangible and intangible fixed assets

Fixed assets are stated at historical cost less accumulated depreciation or amortisation. Historical cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the fixed assets bringing them to their suitable conditions for their intended use. Expenditure incurred subsequently which has resulted in an increase in the future economic benefits expected to be obtained from the use of fixed assets, can be capitalised as an additional historical cost. Otherwise, they are charged to the separate income statement when incurred in the year.

Depreciation and amortisation

Fixed assets are depreciated and amortised using the straight-line method so as to write off the depreciable amount of the fixed assets over their estimated useful lives. Depreciable amount equals to the historical cost of fixed assets recorded in the separate financial statements minus (-) the estimated disposal value of such assets. The estimated useful lives of each asset class are as follows:

| | |
|--------------------------------------|--------------|
| Buildings and structures | 3 - 50 years |
| Machinery and equipment | 3 - 10 years |
| Motor vehicles | 3 - 13 years |
| Office equipment | 3 - 10 years |
| Gas construction and other equipment | 2 - 20 years |
| Computer software | 3 - 6 years |
| Other intangible fixed assets | 3 years |

Land use rights comprise of land use rights granted by the State for which land use fees are collected.

Definite land use rights are stated at costs less accumulated amortisation. Costs of land use rights consists of its purchased prices and any directly attributable costs in obtaining the land use rights. Land use rights are amortised using the straight-line basis over the terms of the land use right certificates.

Indefinite land use rights are stated at costs and not amortised.

Disposals

Gains or losses on disposals are determined by comparing net disposal proceeds with the carrying amount and are recognised as income or expense in the separate income statement.

Construction in progress

Construction in progress represents the cost of assets in the course of construction for production, rental or administrative purposes, or for purposes not yet determined, which are recorded at cost and comprise of such necessary costs to newly construct, to repair and maintain, to upgrade, to renew or equip the projects with technologies as construction costs; costs of tools and equipment; project management expenditure; construction consulting expenditure; and capitalised borrowing costs for qualifying assets in accordance with the accounting policies. Depreciation of these assets, on the same basis as other fixed assets, commences when they are ready for their intended use.

2.11 Operating leases

Leases where a significant portion of the risks and rewards of ownership are retained by the lessor are classified as operating leases. Payments made under operating leases are charged to the separate income statement on a straight-line basis over the term of the lease.

2.12 Prepaid expenses

Prepaid expenses include short-term and long-term prepayments on the separate balance sheet. Short-term prepaid expenses represent prepayments for services; or tools that do not meet the recognition criteria for fixed assets for a period not exceeding 12 months or a business cycle from the date of prepayment. Long-term prepaid expenses represent prepayments for services; or tools, which do not meet the recognition criteria for fixed assets for a period exceeding 12 months or more than one business cycle from the date of prepayment. Prepaid expenses are recorded at historical cost and allocated using the straight-line method over their estimated useful lives.

Prepayments for land rental contracts which are not recorded as intangible assets as described in Note 2.10 are recorded as prepaid expenses, and allocated using the straight-line method over the prepaid lease term.

In addition, prepaid expenses comprise the purchased gas expenses under underwriting contract which are calculated based on the difference between the underwritten expenses and the incurred expenses that below the underwritten level.

2.13 Payables

Classifications of payables are based on their nature as follows:

- Trade accounts payable are trade payables arising from purchase of goods and services; and
- Other payables including non-trade payables, and not relating to purchase of goods and services.

Payables are classified as short-term and long-term payables on the separate balance sheet based on remaining period from the separate balance sheet date to the maturity date.

2.14 Borrowings

Borrowings include borrowings from banks.

Borrowings are classified into short-term and long-term on the separate balance sheet based on remaining period from the separate balance sheet date to the maturity date.

Borrowing costs that are directly attributable to the construction or production of any qualifying assets are capitalised during the period of time that is required to complete and prepare the asset for its intended use. In respect of general-purpose borrowings, a portion of which used for the purpose of construction or production of any qualifying assets, the Corporation determines the amount of borrowing costs eligible for capitalisation by applying a capitalisation rate to the weighted average expenditure on the assets. The capitalisation rate is the weighted average of the interest rates applicable to the Corporation's borrowings that are outstanding during the year, other than borrowings made specifically for the purpose of obtaining a qualifying asset. Other borrowing costs are recognised in the separate income statement when incurred.

2.15 Accrued expenses

Accrued expenses include liabilities for goods and services received in the year but not yet paid for, due to pending invoice or insufficient records and documents. Accrued expenses are recorded as expenses in the year.

2.16 Provisions

Provisions are recognised when the Corporation has a present legal or constructive obligation as a result of past events; it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation and the amount has been reliably estimated. Provision is not recognised for future operating losses.

Provisions are measured at the level of the expenditures expected to be required to settle the obligation. If the time value of money is material, provision will be measured at the present value using a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the obligation. Changes in the provision balance during the fiscal year are recorded as an increase or decrease in operating expenses.

2.17 Provision for dismantling and restoration costs

The Corporation makes provision for dismantling and restoration costs incurred when returning the premises and leased land in accordance with the Decision No. 49/2017/QĐ-TTg dated 21 December 2017 of the Prime Minister on decommissioning of gas construction, equipment and transportation. Accordingly, the provision of dismantling and restoration costs is determined based on budget approved by the Ministry of Industry and Trade.

2.18 Unearned revenue

Unearned revenue mainly relates to the underwriting contracts which is calculated based on the difference between the underwritten sales and the incurred sales that below the underwritten level. The Corporation records the future obligations that the Corporation has to fulfil as unearned revenue. Unearned revenue is recognised as revenue in the separate income statement to the extent that the recognition criteria have been met.

2.19 Fund for scientific and technological development

The scientific and technological development fund is established to create a source of investment for scientific and technological activities of the Corporation. The fund is formed of the Corporation's development and technological innovation needs and is recognised in the separate income statement in accordance with the Joint Circular No. 12/2016/TTLT-BKHCN-BTC of the Ministry of Finance dated 28 June 2016. Accordingly, the Corporation bases on the need to use capital sources for scientific and technological activities to set up up to 10% of the taxable income in the year to form the fund.

2.20 Capital and reserves

Owners' capital of the shareholders is recorded according to the actual amounts contributed at the par value of the shares.

Share premium is the difference between the par value and the issue price of shares; and the difference between the repurchase price and re-issuing price of treasury shares.

Undistributed earnings record the Corporation's profit after CIT at the reporting date.

2.21 Appropriation of profit

According to the Corporation's Charter, dividends are recognised as a liability in the Corporation's separate financial statements in the year based on the closing date of shareholders list according to the Resolution of the Board of Directors after the dividends payment plan is approved at the General Meeting of Shareholders.

Net profit after CIT could be distributed to shareholders after appropriation to funds in accordance with the Corporation's Charter and Vietnamese regulations.

The Corporation's funds are as below:

(a) Investment and development fund

Investment and development fund is appropriated from profit after CIT of the Corporation and approved by shareholders at the General Meeting of Shareholders. This fund is set aside for the use in the Corporation's expansion of its operation or in-depth investments.

(b) Bonus and welfare fund

Bonus and welfare fund is appropriated from the Corporation's profit after CIT and approved by shareholders at the General Meeting of Shareholders. This fund is presented as a liability on the separate balance sheet. This fund is set aside for the purpose of pecuniary rewarding and encouragement, common benefits and improvement of the employees' benefits.

2.22 Revenue recognition

(a) Revenue from sales of goods

Revenue from sale of goods is recognised in the separate income statement when all five (5) following conditions are satisfied:

- The Corporation has transferred to the buyer the significant risks and rewards of ownership of the goods;
- The Corporation retains neither continuing managerial involvement to the degree usually associated with ownership nor effective control over the goods sold;
- The amount of revenue can be measured reliably;
- It is probable that the economic benefits associated with the transaction will flow to the Corporation; and
- The costs incurred or to be incurred in respect of the transaction can be measured reliably.

No revenue is recognised if there are significant uncertainties regarding recovery of the consideration due or the possible return of goods.

Revenue is recognised in accordance with the "substance over form" principle and allocated to each sale obligation.

(b) Revenue from rendering of services

Revenue from rendering of services is recognised in the separate income statement when the services are rendered, by reference to completion of the specific transaction assessed on the basis of the actual service provided as a proportion of the total services to be provided. Revenue

from rendering of services is only recognised when all four (4) following conditions are satisfied:

- The amount of revenue can be measured reliably;
- It is probable that the economic benefits associated with the transaction will flow to the Corporation;
- The percentage of completion of the transaction at the separate balance sheet date can be measured reliably; and
- The costs incurred for the transaction and the costs to complete the transaction can be measured reliably.

(c) Interest income

Interest income is recognised on the basis of the actual time and interest rates for each period when both conditions below are simultaneously satisfied:

- It is probable that economic benefits will be generated; and
- Income can be measured reliably.

(d) Dividends and profits income

Income from dividends and profits is recognised when the Corporation has established the receiving right from investees.

2.23 Cost of goods sold and services rendered

Cost of goods sold and services rendered are cost of finished goods, merchandises sold and services rendered during the year, and recorded on the basis of matching with revenue and on a prudence basis.

2.24 Financial expenses

Financial expenses are expenses incurred in the year for financial activities including interest expense, provision for diminution in value of investments and losses from foreign exchange differences.

2.25 Selling expenses

Selling expenses represent expenses that are incurred in the process of selling products, goods and providing services.

2.26 General and administration expenses

General and administration expenses represent expenses that are incurred for administrative purposes of the Corporation.

2.27 Current and deferred income tax

Income tax includes all income tax which is based on taxable profits. Income tax expense comprises current income tax expense and deferred income tax expense.

Current income tax is the amount of income tax payable or recoverable in respect of the current year taxable profits at the current year tax rates. Current and deferred income tax are recognised as an income or an expense and included in the profit or loss of the year, except to the extent that the income tax arises from a transaction or event which is recognised, in the same or a different year, directly in equity.

Deferred income tax is provided in full, using the liability method, on temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts in the financial statements. Deferred income tax is not accounted for if it arises from initial recognition of an asset or liability in a transaction other than a business combination that at the time of occurrence

affects neither the accounting nor the taxable profit or loss. Deferred income tax is determined at the tax rates that are expected to apply to the financial year when the asset is realised or the liability is settled, based on tax rates that have been enacted or substantively enacted by the separate balance sheet date.

Deferred income tax assets are recognised to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilised.

2.28 Earnings per share

Basic earnings per share is calculated by dividing the profit after tax attributable to shareholders after deducting the amount appropriated to bonus and welfare fund by the weighted average number of ordinary shares in circulation during the year, excluding ordinary shares repurchased by the Corporation and held as treasury shares.

Diluted earnings per share is calculated by dividing the profit after tax attributable to shareholders after deducting the amount appropriated to bonus and welfare fund by the weighted average number of ordinary shares in circulation during the year and the ordinary shares expected to be issued.

2.29 Related parties

Enterprises and individuals that directly, or indirectly through one or more intermediaries, control, or are controlled by, or are under common control with the Corporation, including holding companies, subsidiaries, associates and fellow group subsidiaries are related parties of the Corporation. Associates and individuals owning, directly or indirectly, an interest in the voting power of the Corporation that gives them significant influence over the Corporation, key management personnel, including the Board of Directors and the Board of Management of the Corporation and close members of the family of these individuals and companies associated with these individuals also constitute related parties.

In considering its relationships with each related party, the Corporation considers the substance of the relationships, not merely the legal form.

2.30 Segment reporting

A segment is a component which can be separated by the Corporation engaged in sales of goods or rendering of services ("business segment"), or sales of goods or rendering of services within a particular economic environment ("geographical segment"). Each segment is subject to risks and returns that are different from those of other segments. A reportable segment is the Corporation's business segment or the Corporation's geographical segment.

2.31 Critical accounting estimates

The preparation of separate financial statements in conformity with Vietnamese Accounting Standards, the Vietnamese Corporate Accounting System and applicable regulations on preparation and presentation of separate financial statements requires the Board of Management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets, liabilities and disclosures of contingent assets and liabilities at the date of the separate financial statements and the reported amounts of revenue and expense during the financial year.

Such estimates and assumptions are continually evaluated. They are based on historical experience and other factors, including expectations of future events that may have a financial impact on the Corporation and that are assessed by the Board of Management to be reasonable under the circumstances.

3. CASH AND CASH EQUIVALENTS

3/ Cash and cash equivalents

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|------------------------|--------------------------|--------------------------|
| - Cash on hand | 2,056,584,761 | 1,427,575,947 |
| - Cash at banks | 1,232,723,681,815 | 853,798,235,482 |
| - Cash equivalents (i) | 5,100,000,000,000 | 2,700,000,000,000 |
| | 6,334,780,266,576 | 3,555,225,811,429 |

(i) cash equivalents represent bank term deposits with original maturity of 3 months or less.

4. SHORTS-TERM INVESTMENTS

| | 31/03/2025 | | 01/01/2025 | |
|-------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| | Cost | Book value | Cost | Book value |
| - Investments held to maturity (ii) | 27,672,137,170,566 | 27,672,137,170,566 | 25,981,047,224,416 | 25,981,047,224,416 |
| | 27,672,137,170,566 | 27,672,137,170,566 | 25,981,047,224,416 | 25,981,047,224,416 |

5. SHORT-TERM TRADE ACCOUNTS RECEIVABLE

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|-----------------------------|---------------------------|---------------------------|
| - Third parties (*) | 9,557,900,039,384 | 10,221,813,203,586 |
| - Related parties (Note 36) | 6,061,456,324,843 | 8,021,097,441,731 |
| | 15,619,356,364,227 | 18,242,910,645,317 |

(*) Details for material third party customers of the total balance of short-term trade account receivable are as follows:

| | | |
|--|----------------------------|----------------------------|
| + Phu My Thermal Power Company | 1,817,948,992,162 | 1,739,993,982,218 |
| + Mekong Energy Limited Company | - | 1,167,715,968,932 |
| + BOT Phu My 3 Power Company Limited | 888,333,195,622 | 888,333,195,622 |
| + Gas Venus Limited Company | 927,957,605,564 | 889,851,457,494 |
| + Others | 5,923,660,246,036 | 5,535,918,599,320 |
| | 9,557,900,039,384 | 10,221,813,203,586 |
| Short-term allowances for doubtful debts: | - 3,060,951,520,113 | - 3,060,951,520,113 |
| + PetroVietnam Urban Development Joint Stock Company (PVC-Mekong) | - 56,212,500,000 | - 56,212,500,000 |
| + PetroVietnam Power Corporation | - 1,357,507,424,100 | - 1,357,507,424,100 |
| + PetroVietnam Exploration Production Corporation | - 80,501,867,926 | - 80,501,867,926 |
| + Phu My Thermal Power Company | - 198,338,868,754 | - 198,338,868,754 |
| + Phu My 3 BOT Power Company Limited | - 380,763,481,424 | - 380,763,481,424 |
| + PetroVietnam Engineering Consultancy Corporation | - 80,380,606,148 | - 80,380,606,148 |
| + Thanh Tai-Long An Production-Services-Trading-Construction Joint Stock Company | - 66,755,500,521 | - 66,755,500,521 |
| + PetroVietnam Steel Pipe Joint Stock Company | - 397,125,357,804 | - 397,125,357,804 |
| + Others | - 443,365,913,436 | - 443,365,913,436 |

PETROVIETNAM GAS JOIN STOCK CORPORATION

PV Gas Tower, 673 Nguyen Huu Tho Street, Phuoc Kien Commune
Nha Be District, Ho Chi Minh City, Viet Nam.

Separate financial statements
For the year ended 31 March 2025

FORM B 09-DN

6. OTHER SHORT-TERM RECEIVABLES

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|--|--------------------------|--------------------------|
| - Accrued revenue from selling and transporting gas | 3,211,782,281,445 | 3,574,489,048,502 |
| - Receivables from loan guarantees (*) | 397,125,337,804 | 397,125,337,804 |
| - Accrued interest income from term deposits | 330,602,455,473 | 280,416,419,811 |
| - Receivables from PVC-Mekong for construction contract of office for lease in Bac Lieu province | 56,212,500,000 | 56,212,500,000 |
| - Others | 224,427,587,435 | 215,272,255,106 |
| | 4,220,150,162,157 | 4,523,515,561,223 |

(*) The balance represents the payments under Loan Guarantee Certificate No. 1183/KVN - TC dated 6 June 2014 issued by the Corporation for a loan granted to PetroVietnam Steel Pipe Joint Stock Company ("PV PIPE") by Vietnam Public Joint Stock Commercial Bank – Ho Chi Minh Branch and Joint Commercial Bank for Foreign Trade of Vietnam – Ky Dong Branch.

7. DOUBTFUL DEBTS

| | 31/03/2025 | | 01/01/2025 | |
|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | Cost | Recoverable amount | Cost | Recoverable amount |
| - Thanh Tai-Long An Production-Services-Trading-Construction Joint Stock Company | 66,755,500,521 | - | 66,755,500,521 | - |
| - PetroVietnam Steel Pipe Joint Stock Company | 397,125,357,804 | - | 397,125,357,804 | - |
| - PetroVietnam Power Corporation | 778,879,199,317 | 778,879,199,317 | 2,854,819,501,655 | 1,497,312,077,555 |
| - PetroVietnam Exploration Production Corporation | 192,488,331,661 | 111,986,463,735 | 166,434,013,615 | 85,932,145,689 |
| - Phu My Thermal Power Company | 479,072,051,614 | 280,733,182,860 | 401,217,852,660 | 202,878,983,906 |
| - MeKong Energy Company Limited | - | - | 1,010,735,528,862 | 585,979,459,193 |
| - Phu My 3 BOT Power Company Limited | 888,333,195,622 | 507,569,714,198 | 888,333,195,622 | 507,569,714,198 |
| - PetroVietnam Engineering Consultancy Corporation | 93,911,622,585 | 13,531,016,437 | 95,169,438,358 | 14,788,832,210 |
| - PetroVietnam Urban Development Joint Stock Company | 56,212,500,000 | - | 56,212,500,000 | - |
| - Others | 18,609,843,767 | - | 18,609,843,767 | - |
| | 2,971,387,602,891 | 1,692,699,576,547 | 5,955,412,732,864 | 2,894,461,212,751 |

Recoverable amount are determined by cost of account receivables minus provisions for doubtful debts established as at the preparation date of financial statements.

8. INVENTORIES

| | 31/03/2025 | | 01/01/2025 | |
|------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | Cost | Provision | Cost | Provision |
| - Goods in transit | 117,166,761,001 | - | 1,134,955,602,332 | - |
| - Raw materials | 785,525,313,070 | (113,014,149,550) | 760,328,189,925 | (113,014,149,550) |
| - Tools and supplies | 2,033,748,537 | - | 2,129,870,537 | - |
| - Work in progress | 1,801,199,037 | - | 796,111,091 | - |
| - Finished goods | 235,349,343,601 | - | 176,598,546,042 | - |
| - Merchandise | 1,380,679,680,434 | - | 2,079,285,575,847 | - |
| - Goods on consignment | 63,013,648,264 | - | 91,701,951,759 | - |
| | 2,585,569,693,944 | (113,014,149,550) | 4,245,795,847,533 | (113,014,149,550) |

9. TAX AND OTHER RECEIVABLES FROM THE STATE

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|--------------|-----------------------|-----------------------|
| - VAT | 13,102,318,209 | - |
| - Import tax | 18,964,844,229 | 18,947,720,153 |
| - PIT | 3,374,708,402 | - |
| - Others | 268,957,665 | 5,000,000 |
| | 35,710,828,505 | 18,952,720,153 |

10. SHORT-TERM PREPAID EXPENSES

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|-------------------------|-----------------------|-----------------------|
| - Insurance | 1,473,850,743 | 1,072,857,394 |
| - Media and advertising | 25,814,166,666 | 3,333,333,331 |
| - Others | 9,701,516,251 | 13,917,112,429 |
| | 36,989,533,660 | 18,323,303,154 |

11. TANGIBLE FIXED ASSETS

| | Buildings and structures | Machinery and equipment | Motor vehicles | Office equipment | Gas constructions and other equipment | Total |
|---|--------------------------|-------------------------|-----------------|------------------|---------------------------------------|--------------------|
| Historical cost | | | | | | |
| As at 1 January 2025 | 11,381,108,107,020 | 1,530,075,529,291 | 283,289,836,816 | 455,699,841,134 | 46,110,260,191,536 | 59,760,433,505,797 |
| New purchases | - | 115,270,000 | - | 1,026,460,019 | 201,972,603 | 1,343,702,622 |
| Transfers from construction in progress | 19,149,097,415 | - | - | - | 197,428,318,204 | 216,577,415,619 |
| Other increases | - | 11,149,118,852 | 1,768,522,728 | 2,059,846,895 | 12,866,130,991 | 27,843,619,466 |
| Other decreases | 37,301,811 | 10,279,603,373 | 1,394,522,728 | 2,691,462,425 | 328,280,185 | 14,731,170,522 |
| As at 31 March 2025 | 11,400,219,902,624 | 1,531,060,314,770 | 283,663,836,816 | 456,094,685,623 | 46,320,428,333,149 | 59,991,467,072,982 |
| Accumulated depreciation | | | | | | |
| As at 1 January 2025 | 5,215,303,065,405 | 1,170,956,916,176 | 207,384,333,332 | 400,904,730,162 | 36,424,397,727,053 | 43,418,946,772,128 |
| Charge for the year | 103,853,906,378 | 22,865,407,723 | 4,382,344,064 | 9,837,791,851 | 529,640,235,777 | 670,579,685,793 |
| Other increases | - | 9,967,444,376 | 1,394,522,728 | 1,513,460,556 | 37,000,000 | 12,912,427,660 |
| Other decreases | - | - | 1,394,522,728 | 2,146,380,139 | 287,822,709 | 12,912,427,660 |
| As at 31 March 2025 | 5,319,156,971,783 | 1,194,706,066,191 | 211,766,677,396 | 410,109,602,430 | 36,953,787,140,121 | 44,089,526,457,921 |
| Net book value | | | | | | |
| As at 1 January 2025 | 6,165,805,041,615 | 359,118,613,115 | 75,905,503,484 | 54,795,110,972 | 9,685,862,464,483 | 16,341,486,733,669 |
| As at 31 March 2025 | 6,081,062,930,841 | 336,354,248,579 | 71,897,159,420 | 45,985,083,193 | 9,366,641,193,028 | 15,901,940,615,061 |

12. INTANGIBLE FIXED ASSETS

| | Land use rights | Computer software | Others | Total |
|---------------------------------|-----------------|-------------------|---------------|-----------------|
| Historical cost | | | | |
| As at 1 January 2025 | 286,158,172,000 | 270,040,851,902 | 2,272,066,077 | 558,471,089,979 |
| New purchases | - | - | - | - |
| Disposals/written-off | - | - | - | - |
| As at 31 March 2025 | 286,158,172,000 | 270,040,851,902 | 2,272,066,077 | 558,471,089,979 |
| Accumulated amortisation | | | | |
| As at 1 January 2025 | 5,369,979,385 | 247,607,132,140 | 2,272,066,077 | 255,249,177,602 |
| Charge for the year | 83,236,191 | 4,237,315,247 | - | 4,320,551,438 |
| Disposals/written-off | - | - | - | - |
| As at 31 March 2025 | 5,453,215,576 | 251,844,447,387 | 2,272,066,077 | 259,569,729,040 |
| Net book value | | | | |
| As at 1 January 2025 | 280,788,192,615 | 22,433,719,762 | - | 303,221,912,377 |
| As at 31 March 2025 | 280,704,956,424 | 18,196,404,515 | - | 298,901,360,939 |

13. CONSTRUCTION IN PROGRESS

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|---|--------------------------|--------------------------|
| Details of construction in progress are as follows: | | |
| - Block B - O Mon Gas Pipelines System | 1,258,611,993,817 | 1,038,622,727,573 |
| - Project on gas collection and transportation at Su Tu Trang field | 26,420,881,371 | 26,420,881,371 |
| - ERP project | 126,763,827,808 | 110,025,931,164 |
| - LNG Thi Vai - Phu My Gas Pipelines System | - | 442,867,387 |
| - Gas supply lines for Nhon Trach 3 and 4 power plants | - | 197,391,016,393 |
| - Others | 44,579,480,325 | 38,621,541,477 |
| | 1,456,376,183,321 | 1,411,524,965,365 |

14. INVESTMENTS IN SUBSIDIARIES

| | | 31/03/2025 | | 01/01/2025 | |
|--|-----------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | Ownership | Cost | Fair value | Cost | Fair value |
| PetroVietnam LPG Joint Stock Company | 51.31% | 206,166,408,900 | 134,832,823,200 | 206,166,408,900 | 144,196,213,700 |
| PetroVietnam Low Pressure Gas Distribution Joint Stock Company | 50.50% | 837,605,785,000 | 1,532,346,750,000 | 837,605,785,000 | 1,584,841,500,000 |
| PetroVietnam Coating Joint Stock Company | 52.94% | 127,902,365,221 | 353,310,600,000 | 127,902,365,221 | 341,876,600,000 |
| PetroVietnam Steel Pipe Joint Stock Company | 99.99% | 1,858,375,690,000 | 814,660,501,435 | 1,858,375,690,000 | 814,660,501,435 |
| CNG Vietnam Joint Stock Company | 56.00% | 481,819,822,512 | 618,181,200,000 | 481,819,822,512 | 609,336,000,000 |
| LNG Vietnam Joint Stock Company | 51.00% | 51,000,000,000 | 50,195,566,083 | 51,000,000,000 | 50,195,566,083 |
| Son My LNG Terminal Limited Liability Company | 61.00% | 183,000,000,000 | 178,904,861,496 | 183,000,000,000 | 178,904,861,496 |
| Petrovietnam Gas International Trading Company Pte. Ltd. | 100.00% | 10,167,798,761 | 10,167,798,761 | - | - |
| Cộng : | | 3,756,037,870,394 | 3,692,600,100,975 | 3,745,870,071,633 | 3,724,011,242,714 |

15. INVESTMENTS IN ASSOCIATES

| | 31/03/2025 | | | |
|--|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| | Cost | Fair value | Cost | Fair value |
| - PVGazprom Natural Gas for Vehicles Company Limited | 58,000,000,000 | 34,836,760,247 | 58,000,000,000 | 34,836,760,247 |
| - Southern Gas Trading Joint Stock Company | 226,460,000,000 | 546,578,949,000 | 226,460,000,000 | 578,315,791,200 |
| | 284,460,000,000 | 581,415,709,247 | 284,460,000,000 | 613,152,551,447 |

Fair value of investments in associates are determined based on the listed price of shares on the stock exchanges as at the preparation date of these financial statements and the quantity of shares held by the Corporation.

Fair value of PVGAZPROM is taken from the book value minus the provision for long-term investment. Provision for investment in PVGAZPROM: VND23,163,239.753.

16. LONG-TERM PREPAID EXPENSES

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|--|--------------------------|--------------------------|
| - Land and office rental | 67,480,860,572 | 68,194,922,708 |
| - Difference in buying 20% of PVGAS Tower contribution capital | 142,172,811,811 | 143,178,751,516 |
| - Tools and supplies | 25,963,841,712 | 20,790,181,400 |
| - Gas cylinders | 405,956,442,140 | 416,719,496,903 |
| - Insurance | 29,854,716,641 | 65,887,613,158 |
| - Repair and maintenance | 109,991,988,218 | 127,359,144,254 |
| - Cost of underwritten gas purchased | 2,357,035,168,729 | 2,259,101,296,936 |
| - Marketing and advertising | 19,687,499,999 | 538,874,606 |
| - Others | 68,307,225,038 | 86,152,705,580 |
| | 3,226,450,554,860 | 3,187,922,987,061 |

17. SHORT-TERM TRADE ACCOUNTS PAYABLE



FORM B 09-DN

| | 31/03/2025 | | 01/01/2025 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | Value | Able-to-pay amount | Value | Able-to-pay amount |
| - Third parties (*) | 2,481,140,201,185 | 2,481,140,201,185 | 2,913,540,245,682 | 2,913,540,245,682 |
| - Related parties (Note 36) | 2,483,750,984,755 | 2,483,750,984,755 | 2,713,532,226,265 | 2,713,532,226,265 |
| | 4,964,891,185,940 | 4,964,891,185,940 | 5,627,072,471,947 | 5,627,072,471,947 |

(*) Details for material third party suppliers of the total balance of short-term trade accounts payable are as follows:

| | 31/03/2025 | | 01/01/2025 | |
|---------------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | Value | Able-to-pay amount | Value | Able-to-pay amount |
| + WANHUA CHEMICAL (SINGAPORE) PTE LTD | 1,503,120,697,229 | 1,503,120,697,229 | - | - |
| + PETCO TRADING LABUAN CO LTD | 94,808,581,072 | 94,808,581,072 | 82,951,872,990 | 82,951,872,990 |
| + SWISSCHEMGAS LTD | - | - | 1,678,370,132,442 | 1,678,370,132,442 |
| + APEX ENERGY INTERNATIONAL PTE., LTD | 40,952,461,675 | 40,952,461,675 | 167,457,287,999 | 167,457,287,999 |
| + Others | 842,258,461,209 | 842,258,461,209 | 984,760,952,251 | 984,760,952,251 |
| | 2,481,140,201,185 | 2,481,140,201,185 | 2,913,540,245,682 | 2,913,540,245,682 |

18. MOVEMENTS IN TAX AND OTHER RECEIVABLES FROM/PAYABLE TO THE STATE

| | 01/01/2025 (VND) | Amount payable (VND) | Amount paid (VND) | 31/03/2025 (VND) |
|-------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|--------------------------|------------------------|
| VAT on domestic goods | 129,541,333,831 | 442,973,670,205 | 437,912,793,020 | 134,602,211,016 |
| VAT on import goods | - | 422,214,866,413 | 422,214,866,413 | - |
| Import tax | - 18,947,720,153 | 124,751,559,140 | 124,768,683,216 | - 18,964,844,229 |
| CIT | 504,226,624,150 | 663,963,329,347 | 861,172,972,959 | 307,016,980,538 |
| Land rental fee | - 2,587,114 | 16,563,553 | 16,563,553 | - 2,587,114 |
| Personal income tax | 28,075,561,704 | 37,160,280,132 | 62,181,795,858 | 3,054,045,978 |
| Licensing fee | - | 24,462,946 | 24,462,946 | - |
| Other taxes | 74,864,489 | 4,120,865,290 | 4,305,482,810 | 109,753,031 |
| | 642,968,076,907 | 1,695,225,597,026 | 1,912,597,620,775 | 425,596,053,158 |
| | 31/03/2025 (VND) | 01/01/2025 (VND) | | |
| Tax and other payables to the State | | | | |
| VAT | 147,704,529,225 | 129,541,333,831 | | |
| CIT | 307,016,980,538 | 504,226,624,150 | | |
| Personal income tax | 6,428,754,380 | 28,075,561,704 | | |
| Others | 156,617,520 | 77,277,375 | | |
| | 461,306,881,663 | 661,920,797,060 | | |

19. SHORT-TERM ACCRUED EXPENSES

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|---|--------------------------|--------------------------|
| - Gas purchase, processing and transportation costs | 2,570,985,557,682 | 2,550,653,533,136 |
| - Repair and maintenance | 41,080,869,977 | 133,321,861 |
| - Interest expense | 73,539,097,182 | 23,390,263,643 |
| - Expenses for Nam Con Son Project's operator | 72,023,031,522 | 85,989,882,665 |
| - Marketing and advertising | 21,715,190,638 | 5,110,005,453 |
| - Trademark fee | 174,574,296,743 | 126,688,868,798 |
| - Others | 195,768,062,723 | 154,742,495,143 |
| | 3,149,686,106,467 | 2,946,708,370,699 |

20. OTHER SHORT-TERM PAYABLES

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|---|------------------------|------------------------|
| - Phu Long Real Estate joint stock company | 70,013,016,860 | 68,689,235,002 |
| - PetroVietnam Engineering Consultancy Corporation | 10,924,599,545 | 10,924,599,545 |
| - Payables to State on the differences in gas prices following underwritten contracts | 29,167,764,311 | 31,653,059,057 |
| - Others | 55,187,715,728 | 32,461,301,681 |
| | 165,293,096,444 | 143,728,195,285 |

21. SHORT-TERM BORROWINGS

| | 31/03/2025 | | 01/01/2025 | |
|--|------------------------|---------------------------|------------------------|---------------------------|
| | Value | Able-to-pay amount | Value | Able-to-pay amount |
| - Current portion of long-term borrowings from banks | 779,051,532,366 | 779,051,532,366 | 779,051,532,366 | 779,051,532,366 |
| | 779,051,532,366 | 779,051,532,366 | 779,051,532,366 | 779,051,532,366 |

22. LONG-TERM BORROWINGS

| Banks | Amount | Repayment schedule | | |
|--|--------------------------|--------------------|--------------------------------------|------------------|
| | | In the second year | In the third to fifth year inclusive | After five years |
| Vietnam Joint Stock Bank for Industry and Trade | 318,023,499,138 | - | 318,023,499,138 | - |
| Vietnam Bank for Agriculture and Rural Development | 220,479,262,166 | - | 220,479,262,166 | - |
| Joint Stock Commercial Bank for Foreign Trade of Vietnam | 755,454,116,805 | - | 755,454,116,805 | - |
| Bank for Investment and Development of Vietnam | 958,300,603,827 | - | 958,300,603,827 | - |
| | 2,252,257,481,936 | - | 2,252,257,481,936 | - |

23. OWNERS' CAPITAL

a/ Movement of share capital:



| | Owners' capital | Share premium | Investment and development fund | Undistributed post-tax profits of previous years | Post-tax profit of current year | Total |
|--|---------------------------|--------------------|---------------------------------|--|---------------------------------|---------------------------|
| As at 1 January 2024 | 22,967,398,470,000 | 246,727,266 | 23,700,087,492,741 | 6,073,988,895,882 | 11,383,054,668,103 | 64,124,776,253,992 |
| - Capital increase during the year | 459,330,720,000 | - | - | - | - | 459,330,720,000 |
| - Net profit for the year | - | - | - | - | 10,142,841,846,967 | 10,142,841,846,967 |
| - Balance transfer | - | - | - | 11,383,054,668,103 | (11,383,054,668,103) | - |
| - Appropriation to investment and development fund | - | - | 3,467,000,000,000 | (3,467,000,000,000) | - | - |
| - Capital decrease during the year | - | - | (459,330,720,000) | - | - | (459,330,720,000) |
| - Dividends declared | - | - | - | (13,780,439,082,000) | - | (13,780,439,082,000) |
| - Appropriation to bonus and welfare fund | - | - | - | (194,885,350,513) | (182,985,607,756) | (377,870,958,269) |
| - Others | - | - | - | (19,331,306,861) | - | (19,331,306,861) |
| As at 31 December 2024 | 23,426,729,190,000 | 246,727,266 | 26,707,756,772,741 | (4,612,175,389) | 9,959,856,239,211 | 60,089,976,753,829 |
| - Net profit for the year | - | - | - | - | 2,708,413,685,390 | 2,708,413,685,390 |
| - Balance transfer | - | - | - | 9,959,856,239,211 | (9,959,856,239,211) | - |
| - Others | - | - | - | 3,053,651,191 | - | 3,053,651,191 |
| As at 31 December 2024 | 23,426,729,190,000 | 246,727,266 | 26,707,756,772,741 | 9,958,297,715,013 | 2,708,413,685,390 | 62,801,444,090,410 |

- On 30 March 2023, Vietnam Oil and Gas Group issued Resolution No. 1993/NQ-DKVN to approve the charter capital increase of PV Gas for the period of 5 years (2021 – 2025). In October 2023, PV Gas completed the charter capital increase from VND19,139,500,000,000 to VND22,967,398,470,000. In September 2024, PV Gas completed the charter capital increase to VND23,426,729,190,000.

- Vietnam Oil and Gas Group owns: 95.76%.

- Other shareholders: 4.24%.

b/ Number of shares:

| | Closing balance (Ordinary shares) | Opening balance (Ordinary shares) |
|--|--|--|
| - Number of shares registered, issued and in circulation | 2,342,672,919 | 2,342,672,919 |
| | Closing balance (VND) | Opening balance (VND) |
| - Par value per share | 10,000 | 10,000 |

24. OFF-BALANCE SHEET ITEM

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|---------------------|-------------------|-------------------|
| Foreign currencies: | | |
| - USD | 3,113,174.21 | 11,144,244.51 |
| - EUR | 28.81 | 28.81 |

25. REVENUE FROM SALES OF GOODS AND RENDERING OF SERVICES

| | 1st Quarter | | Accumulated from the beginning to ending of period | |
|---|---------------------------|---------------------------|---|---------------------------|
| | Current year | Previous year | 2025 | 2024 |
| - Revenue from sales of dry gas and LNG | 10,882,232,060,127 | 9,967,313,604,238 | 10,882,232,060,127 | 9,967,313,604,238 |
| - Revenue from sales of LPG | 12,580,648,402,787 | 12,024,717,624,726 | 12,580,648,402,787 | 12,024,717,624,726 |
| - Revenue from sales of condensate | 260,408,317,614 | 283,455,085,318 | 260,408,317,614 | 283,455,085,318 |
| - Revenue from transportation of gas and condensate | 562,072,230,480 | 323,816,236,115 | 562,072,230,480 | 323,816,236,115 |
| - Revenue from leasing office | 29,486,748,238 | 28,310,981,419 | 29,486,748,238 | 28,310,981,419 |
| - Others | 29,671,185,338 | 26,794,269,522 | 29,671,185,338 | 26,794,269,522 |
| | 24,344,518,944,584 | 22,654,407,801,338 | 24,344,518,944,584 | 22,654,407,801,338 |

26. COST OF GOODS SOLD AND SERVICES RENDERED

| | 1st Quarter | | Accumulated from the beginning to ending of period | |
|---|---------------------------|---------------------------|---|---------------------------|
| | Current year | Previous year | 2025 | 2024 |
| - Cost of dry gas and LNG sold | 8,663,898,292,506 | 7,986,369,827,826 | 8,663,898,292,506 | 7,986,369,827,826 |
| - Cost of LPG sold | 11,680,992,136,397 | 11,040,762,248,691 | 11,680,992,136,397 | 11,040,762,248,691 |
| - Cost of condensate sold | 115,181,819,764 | 170,953,301,536 | 115,181,819,764 | 170,953,301,536 |
| - Cost of gas and condensate transportation | 111,242,195,352 | 78,157,387,690 | 111,242,195,352 | 78,157,387,690 |
| - Cost of office leasing | 11,947,511,734 | 12,124,791,591 | 11,947,511,734 | 12,124,791,591 |
| - Others | 10,763,054,763 | (1,372,399,817) | 10,763,054,763 | (1,372,399,817) |
| | 20,594,025,010,516 | 19,286,995,157,517 | 20,594,025,010,516 | 19,286,995,157,517 |

27. FINANCIAL INCOME

| | 1st Quarter | | Accumulated from the beginning to ending of period | |
|--|------------------------|------------------------|--|------------------------|
| | Current year | Previous year | 2025 | 2024 |
| - Interest income | 242,853,294,873 | 419,868,522,923 | 242,853,294,873 | 419,868,522,923 |
| - Dividend income and profit distributed | 145,637,280 | 4,831,317,711 | 145,637,280 | 4,831,317,711 |
| - Foreign exchange gains | 92,648,357,777 | 19,882,652,719 | 92,648,357,777 | 19,882,652,719 |
| | 335,647,289,930 | 444,582,493,353 | 335,647,289,930 | 444,582,493,353 |

28. FINANCIAL EXPENSES

| | 1st Quarter | | Accumulated from the beginning to ending of period | |
|--|------------------------|------------------------|--|------------------------|
| | Current year | Previous year | 2025 | 2024 |
| - Interest expense | 50,148,833,539 | 106,089,175,837 | 50,148,833,539 | 106,089,175,837 |
| - Foreign exchange loss | 60,642,935,229 | 71,884,334,613 | 60,642,935,229 | 71,884,334,613 |
| - Provision for diminution in value of investments | - | 26,942,072,441 | - | 26,942,072,441 |
| | 110,791,768,768 | 204,915,582,891 | 110,791,768,768 | 204,915,582,891 |

29. SELLING EXPENSES

| | 1st Quarter | | Accumulated from the beginning to ending of period | |
|-----------------------------|------------------------|------------------------|--|------------------------|
| | Current year | Previous year | 2025 | 2024 |
| - Transportation | 294,207,319,150 | 249,305,000,396 | 294,207,319,150 | 249,305,000,396 |
| - Marketing and advertising | 59,615,403,336 | 63,909,425,481 | 59,615,403,336 | 63,909,425,481 |
| - Others | 28,822,556,373 | 85,810,166,290 | 28,822,556,373 | 85,810,166,290 |
| | 382,645,278,859 | 399,024,592,167 | 382,645,278,859 | 399,024,592,167 |

30. GENERAL ADMINISTRATION EXPENSES

| | 1st Quarter | | Accumulated from the beginning to ending of period | |
|------------------------------|------------------------|------------------------|--|------------------------|
| | Current year | Previous year | 2025 | 2024 |
| - Trademark fee | 47,885,427,945 | - | 47,885,427,945 | - |
| - Social welfare expenses | 28,257,316,716 | 26,098,409,004 | 28,257,316,716 | 26,098,409,004 |
| - Staff costs | 61,815,364,332 | 33,039,020,222 | 61,815,364,332 | 33,039,020,222 |
| - Depreciation expenses | 7,796,492,590 | 11,346,992,595 | 7,796,492,590 | 11,346,992,595 |
| - Office rental expenses | 14,730,567,279 | 13,759,717,995 | 14,730,567,279 | 13,759,717,995 |
| - External services expenses | 19,360,659,241 | 22,584,260,230 | 19,360,659,241 | 22,584,260,230 |
| - Others | 58,654,274,063 | 40,133,204,715 | 58,654,274,063 | 40,133,204,715 |
| | 238,500,102,166 | 146,961,604,761 | 238,500,102,166 | 146,961,604,761 |

31. COSTS OF OPERATION BY FACTOR

| | 1st Quarter | | Accumulated from the beginning to ending of period | |
|---|---------------------------|---------------------------|--|---------------------------|
| | Current year | Previous year | 2025 | 2024 |
| - Cost of purchasing gas from gasfield owners | 19,184,606,044,089 | 18,113,922,421,858 | 19,184,606,044,089 | 18,113,922,421,858 |
| - Staff costs | 314,304,057,092 | 172,252,908,941 | 314,304,057,092 | 172,252,908,941 |
| - Depreciation and amortisation | 669,613,373,732 | 647,086,143,470 | 669,613,373,732 | 647,086,143,470 |
| - External services and other expenses | 1,046,646,916,628 | 899,719,880,176 | 1,046,646,916,628 | 899,719,880,176 |
| | 21,215,170,391,541 | 19,832,981,354,445 | 21,215,170,391,541 | 19,832,981,354,445 |

32. OTHER INCOME

| | 1st Quarter | | Accumulated from the beginning to ending of period | |
|--------------------------------------|-----------------------|----------------------|--|----------------------|
| | Current year | Previous year | 2,025 | 2024 |
| - Proceeds from disposal of assets | - | 57,272,727 | - | 57,272,727 |
| - Proceeds from penalty of contracts | 12,745,562,786 | 32,395,074 | 12,745,562,786 | 32,395,074 |
| - Others | 11,045,056,585 | 1,252,003,305 | 11,045,056,585 | 1,252,003,305 |
| | 23,790,619,371 | 1,341,671,106 | 23,790,619,371 | 1,341,671,106 |

33. OTHER EXPENSES

| | 1st Quarter | | Accumulated from the beginning to ending of period | |
|--------------------------------|----------------------|--------------------|--|--------------------|
| | Current year | Previous year | 2,025 | 2024 |
| - Loss from disposal of assets | - | 9,259,259 | - | 9,259,259 |
| - Others | 6,940,607,407 | 482,565,610 | 6,940,607,407 | 482,565,610 |
| | 6,940,607,407 | 491,824,869 | 6,940,607,407 | 491,824,869 |

34. BUSINESS INCOME TAX-CURRENT

| | 1st Quarter | | Accumulated from the beginning to ending of period | |
|---------------------------|-------------------|-------------------|--|-------------------|
| | Current year | Previous year | 2,025 | 2024 |
| Profit before tax | 3,371,054,086,169 | 3,061,943,203,592 | 3,371,054,086,169 | 3,061,943,203,592 |
| Income not subject to tax | 145,637,280 | 4,831,317,711 | 145,637,280 | 4,831,317,711 |
| | - | - | - | - |
| Assessable income | 3,370,908,448,889 | 3,057,111,885,881 | 3,370,908,448,889 | 3,057,111,885,881 |
| CIT charge | 662,640,400,779 | 601,899,909,661 | 662,640,400,779 | 601,899,909,661 |

35. EXPLANATION OF BUSINESS PERFORMANCE RESULTS:

| Description | 1st Quarter | | Comparison (%) 2024/2023 |
|--------------------|-------------------|-------------------|-----------------------------|
| | Current year | Previous year | |
| - Profit after tax | 2,708,413,685,390 | 2,460,043,293,931 | 110% |

Net profit after tax for 1st Quarter, 2025 is 110% compared to 1st Quarter, 2024 (an increase of 10%), equivalent to VND 248 billion. The main reasons are as follows:

- + LPG consumption increased by 9%.
- + LNG prices increased by 53%.
- + Other activities operated as usual.

36. RELATED PARTY TRANSACTIONS

The significant transactions with related parties incurred in the 1st Quarter are:

Revenue from sales of goods and rendering of services

| | 2025 VND | 2024 VND |
|--|--------------------------|--------------------------|
| <i>The parent company</i> | | |
| Vietnam National Industry - Energy Group | 404,242,361,656 | 378,092,160,592 |
| <i>Subsidiaries</i> | | |
| PetroVietnam Low Pressure Gas Distribution Joint Stock Company | 2,457,937,080,227 | 2,133,022,685,532 |
| PetroVietnam LPG Joint Stock Company | 738,549,204,957 | 779,122,404,693 |
| CNG Vietnam Joint Stock Company | 55,704,191,338 | 35,475,413,734 |
| <i>Associate</i> | | |
| Southern Gas Trading Joint Stock Company | 456,420,293,519 | 481,522,382,173 |
| <i>Fellow group companies</i> | | |
| PetroVietnam Power Corporation | 1,255,900,455,151 | 281,122,288,098 |
| PetroVietnam Fertilizer and Chemicals Corporation | 1,465,185,135,493 | 1,400,051,244,012 |
| PetroVietnam Oil Corporation | 260,563,488,293 | 284,237,492,188 |
| PetroVietnam Exploration Production Corporation | 1,790,386,874 | 162,094,070,925 |
| Russia-Vietnam Joint Venture Vietsovpetro | 99,219,540,587 | 104,833,194,525 |
| Petrovietnam Transportation Corporation | 121,191,110,918 | 102,171,385,063 |
| PetroVietnam Ca Mau Fertilizer Joint Stock Company | 1,087,265,002 | 3,246,166,705 |
| PetroVietnam Engineering Consultancy Corporation | - | 1,931,744,970 |
| | 7,317,790,514,015 | 6,146,922,633,210 |

Dividend income and profit distributed

| | 2025 | 2024 |
|-------------------------------|--------------------|----------------------|
| | VND | VND |
| <i>Fellow group companies</i> | | |
| PetroVietnam Oil Corporation | 145,637,280 | 4,073,910,844 |
| | 145,637,280 | 4,073,910,844 |

Purchases of goods and services

| | 2025 | 2024 |
|---|--------------------------|--------------------------|
| | VND | VND |
| <i>The parent company</i> | | |
| Vietnam National Industry - Energy Group | 5,094,879,620,733 | 5,394,425,898,650 |
| <i>Subsidiaries</i> | | |
| PetroVietnam LPG Joint Stock Company | 2,005,351,364 | 2,500,692,732 |
| <i>Fellow group companies</i> | | |
| Binh Son Refining and Petrochemical Joint Stock Company | 1,133,776,082,001 | 988,321,478,614 |
| PetroVietnam Technical Services Corporation | 99,649,515,114 | 270,770,211,664 |
| PetroVietnam Transportation Corporation | 80,362,485,428 | 118,428,584,720 |
| PetroVietnam Exploration Production Corporation | 54,813,606,124 | 114,687,597,625 |
| Russia-Vietnam Joint Venture Vietsovpetro | 96,010,027,261 | 88,680,974,977 |
| PetroVietnam Insurance Corporation | 4,345,318,299 | 4,913,622,885 |
| PetroVietnam General Services Joint Stock Corporation | 13,505,771,458 | 12,012,199,935 |
| PetroVietnam Drilling and Well Services Joint Stock Company | - | 1,283,885,801 |
| PetroVietnam Fertilizer and Chemicals Corporation | 2,712,200,000 | - |
| PetroVietnam Oil Corporation | 14,861,949,119 | 1,789,698,464 |
| | 6,596,921,926,901 | 6,997,814,846,067 |

Period-end/year-end balances with related parties:

Short-term trade accounts receivable

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|--|--------------------------|--------------------------|
| <i>The parent company</i> | | |
| Vietnam National Industry - Energy Group | 139,376,820,318 | 158,795,190,163 |
| <i>Subsidiaries</i> | | |
| PetroVietnam Low Pressure Gas Distribution Joint Stock Company | 1,892,975,112,245 | 1,979,805,929,683 |
| PetroVietnam LPG Joint Stock Company | 764,655,393,240 | 879,215,276,670 |
| CNG Vietnam Joint Stock Company | 54,214,993,090 | 119,699,245,674 |
| <i>Associate</i> | | |
| Southern Gas Trading Joint Stock Company | 451,332,639,435 | 434,242,486,505 |
| <i>Fellow group companies</i> | | |
| PetroVietnam Power Corporation | 2,216,382,177,735 | 4,126,951,970,843 |
| PetroVietnam Transportation Corporation | 109,560,762,497 | 114,749,860,820 |
| PetroVietnam Oil Corporation | 302,539,664,589 | 34,633,970,725 |
| PetroVietnam Engineering Consultancy Corporation | 94,717,064,280 | 96,082,399,722 |
| Russia-Vietnam Joint Venture Vietsovpetro | 35,701,697,414 | 41,164,356,623 |
| PetroVietnam Chemical and Services Joint Stock Corporation | - | 35,756,754,303 |
| | 6,061,456,324,843 | 8,021,097,441,731 |

Short-term prepayments to suppliers

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|---|------------------------|------------------------|
| <i>Fellow group companies</i> | | |
| PetroVietnam Exploration Production Corporation | 193,379,376,212 | 280,544,439,039 |
| | 193,379,376,212 | 280,544,439,039 |

Other short-term receivables

| | <u>31/03/2025</u> | <u>01/01/2025</u> |
|--|--------------------------|--------------------------|
| <i>The parent company</i> | | |
| Vietnam National Industry - Energy Group | 157,537,680,500 | 176,924,764,595 |
| <i>Subsidiaries</i> | | |
| PetroVietnam Steel Pipe Joint Stock Company | 490,326,856,675 | 490,326,856,675 |
| PetroVietnam LPG Joint Stock Company | 7,353,400,141 | 7,258,292,235 |
| <i>Fellow group companies</i> | | |
| PetroVietnam Power Corporation | 173,515,145,093 | 1,223,384,508,202 |
| PetroVietnam Fertilizer and Chemicals Corporation | 556,300,317,568 | 517,570,446,789 |
| PetroVietnam Technical Services Corporation | - | 69,473,052,000 |
| PetroVietnam Urban Development Joint Stock Company | 56,212,500,000 | 56,212,500,000 |
| PetroVietnam Exploration Production Corporation | - | 55,814,003,125 |
| Russia-Vietnam Joint Venture Vietsovpetro | 35,672,041,469 | 39,089,575,514 |
| PetroVietnam Transportation Corporation | 1,399,587,501 | 1,399,587,501 |
| | <u>1,478,317,528,947</u> | <u>2,637,453,586,636</u> |

Other long-term receivables

| | <u>31/03/2025</u> | <u>01/01/2025</u> |
|--|------------------------|------------------------|
| <i>Fellow group companies</i> | | |
| Petrovietnam South West Pipeline Operating Company | 561,119,506,109 | 445,948,514,436 |
| | <u>561,119,506,109</u> | <u>445,948,514,436</u> |



Short-term trade accounts payable

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|---|--------------------------|--------------------------|
| <i>The parent company</i> | | |
| Vietnam National Industry - Energy Group | 1,613,181,636,130 | 1,718,041,082,262 |
| <i>Fellow group companies</i> | | |
| Binh Son Refining and Petrochemical Joint Stock Company | 623,032,633,196 | 669,101,850,561 |
| PetroVietnam Technical Services Corporation | 91,930,139,405 | 174,759,616,079 |
| PetroVietnam Transportation Corporation | 34,795,881,366 | 9,439,692,330 |
| Russia-Vietnam Joint Venture Vietsovpetro | 92,594,780,941 | 119,447,823,029 |
| PetroVietnam General Services Joint Stock Corporation | 5,127,842,746 | 8,178,700,226 |
| Vietnam Petroleum Institute | - | 3,996,856,400 |
| PetroVietnam Construction Joint Stock Corporation | 3,236,776,645 | 3,236,776,645 |
| PetroVietnam Oil Corporation | 16,983,667,672 | 4,392,270,672 |
| PetroVietnam Exploration Production Corporation | 1,761,906,654 | 1,875,856,459 |
| PetroVietnam Fertilizer and Chemicals Corporation | 1,105,720,000 | - |
| PetroVietnam Engineering Consultancy Corporation | - | 1,061,701,602 |
| | 2,483,750,984,755 | 2,713,532,226,265 |

Other short-term payables

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|--|-----------------------|-----------------------|
| <i>Fellow group companies</i> | | |
| PetroVietnam Engineering Consultancy Corporation | 10,924,599,545 | 10,924,599,545 |
| | 10,924,599,545 | 10,924,599,545 |



Short-term accrued expenses

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|---|--------------------------|--------------------------|
| <i>The parent company</i> | | |
| Vietnam National Industry - Energy Group | 1,975,419,239,619 | 1,927,185,196,764 |
| <i>Fellow group companies</i> | | |
| PetroVietnam Exploration Production Corporation | 36,635,264,793 | 39,838,493,862 |
| Russia-Vietnam Joint Venture Vietsovpetro | 38,647,721,162 | 16,491,181,459 |
| PetroVietnam Technical Services Corporation | 20,852,107,522 | - |
| | 2,071,554,333,096 | 1,983,514,872,085 |

Term deposits

Fellow group companies

| | 31/03/2025 | 01/01/2025 |
|--|-------------------|-------------------|
| Vietnam Public Joint Stock Commercial Bank | 1,100,000,000,000 | 900,000,000,000 |

37. SEGMENT REPORTING

Business segments:

During the period ended 31 March 2025, the principal activities of the Corporation are to trade gas and gas products and transport gas and condensate. Revenue from and cost of other goods sold and services rendered are about VND30 billion and VND11 billion, respectively, (the period ended 31 March 2024: VND27 billion and VND-2 billion, respectively) accounting for an insignificant proportion of total revenue as well as cost of sales. Details of revenue from sales of goods and redering of services and cost of goods sold and services rendered are presented in Note 25 and Note 26.

Geographical segments:

During the period, the Corporation has no operating activities outside the territory of Vietnam, thus, the Corporation has no geographical segments outside the territory of Vietnam.


Dang Thi Hong Yen
 Preparer


Nguyen Anh Tuan
 Chief Accountant


Nguyen Cong Luan
 Vice President
 21 April 2025

