



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 hợp nhất 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: Consolidated 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
HỢP NHẤT
QUÝ I NĂM 2025

TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM - CTCP



BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN HỢP NHẤT
Tại ngày 31 tháng 03 năm 2025

TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	31/03/2025	01/01/2025
A. TÀI SẢN NGẮN HẠN (100=110+120+130+140+150)	100		57.719.064.984.752	57.290.495.430.038
I. Tiền	110	3	8.166.654.567.957	5.567.983.431.468
1. Tiền	111		1.591.605.886.450	1.248.083.431.468
2. Các khoản tương đương tiền	112		6.575.048.681.507	4.319.900.000.000
II. Đầu tư tài chính ngắn hạn	120	4	28.836.790.419.970	27.494.031.282.702
1. Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	123		28.836.790.419.970	27.494.031.282.702
III. Các khoản phải thu ngắn hạn	130		16.942.945.640.980	19.098.417.078.475
1. Phải thu ngắn hạn của khách hàng	131	5	14.819.010.416.292	16.744.655.874.477
2. Trả trước cho người bán ngắn hạn	132		339.648.343.487	375.639.323.197
3. Phải thu ngắn hạn khác	136	6	4.560.394.586.099	4.746.916.152.558
4. Dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi	137		(2.776.107.704.898)	(2.768.794.271.757)
IV. Hàng tồn kho	140	8	2.961.358.257.452	4.598.950.949.593
1. Hàng tồn kho	141		3.094.392.235.281	4.732.006.717.115
2. Dự phòng giảm giá hàng tồn kho	149		(133.033.977.829)	(133.055.767.522)
V. Tài sản ngắn hạn khác	150		811.316.098.393	531.112.687.800
1. Chi phí trả trước ngắn hạn	151	9	73.009.033.887	46.023.323.039
2. Thuế GTGT được khấu trừ	152		685.603.081.262	447.768.536.836
3. Các khoản phải thu Nhà nước	153	10	52.703.983.244	37.320.827.925
B. TÀI SẢN DÀI HẠN (200=210+220+240+250+260+269)	200		24.301.714.554.043	24.564.385.978.120
I. Các khoản phải thu dài hạn	210		644.527.808.364	531.249.275.544
1. Trả trước cho người bán dài hạn	212		67.331.339.394	70.495.232.935
2. Phải thu dài hạn khác	216		577.196.468.970	460.754.042.609
II. Tài sản cố định	220		17.777.687.096.312	18.221.636.601.588
1. Tài sản cố định hữu hình	221	11	17.416.031.111.687	17.852.624.248.675
- Nguyên giá	222		65.077.229.171.433	64.803.330.016.602
- Giá trị hao mòn lũy kế	223		(47.661.198.059.746)	(46.950.705.767.927)
2. Tài sản cố định vô hình	227	12	361.655.984.625	369.012.352.913
- Nguyên giá	228		652.642.537.261	655.572.693.047
- Giá trị hao mòn lũy kế	229		(290.986.552.636)	(286.560.340.134)
III. Bất động sản đầu tư	230		30.031.398.517	30.370.446.725
- Nguyên giá	231		38.867.115.741	38.867.115.741
- Giá trị hao mòn lũy kế	232		(8.835.717.224)	(8.496.669.016)
IV. Tài sản dở dang dài hạn	240		1.753.313.321.197	1.717.948.385.041
1. Chi phí xây dựng cơ bản dở dang	242	13	1.753.313.321.197	1.717.948.385.041
V. Đầu tư tài chính dài hạn	250	14	399.802.183.373	399.715.358.524
1. Đầu tư vào công ty liên kết, liên doanh	252		389.802.183.373	389.715.358.524
2. Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác	253		35.000.000.000	35.000.000.000
3. Dự phòng đầu tư tài chính dài hạn	254		(25.000.000.000)	(25.000.000.000)
VI. Tài sản dài hạn khác	260		3.696.352.746.280	3.663.465.910.698
1. Chi phí trả trước dài hạn	261	15	3.658.839.319.180	3.630.161.349.445
2. Tài sản thuế thu nhập hoãn lại	262		37.513.427.100	33.304.561.253
TỔNG TÀI SẢN (270=100+200)	270		82.020.779.538.795	81.854.881.408.158

NGUỒN VỐN	Mã số	Thuyết minh	31/03/2025	31/03/2025
A. NỢ PHẢI TRẢ (300=310+330)	300		17.693.590.948.680	20.283.886.142.528
I. Nợ ngắn hạn	310		11.874.835.773.588	14.575.489.059.608
1. Phải trả người bán ngắn hạn	311	16	5.638.779.439.618	6.037.010.202.174
2. Người mua trả tiền trước ngắn hạn	312		215.076.025.603	270.548.145.715
3. Thuế và các khoản phải nộp Nhà nước	313	17	469.582.938.518	682.837.407.395
4. Phải trả người lao động	314		372.204.391.696	409.699.768.279
5. Chi phí phải trả ngắn hạn	315	18	3.211.224.772.033	2.995.123.654.976
6. Doanh thu chưa thực hiện ngắn hạn	318		26.111.528.288	2.241.036.607.643
7. Phải trả ngắn hạn khác	319	19	341.024.457.389	373.838.581.752
8. Vay và nợ ngắn hạn	320	20	1.053.560.520.455	933.829.846.483
9. Dự phòng phải trả ngắn hạn	321		-	-
10. Quỹ khen thưởng, phúc lợi	322		547.271.699.988	631.564.845.191
II. Nợ dài hạn	330		5.818.755.175.092	5.708.397.082.920
1. Doanh thu chưa thực hiện dài hạn	336		18.742.382.235	18.094.359.687
2. Phải trả dài hạn khác	337	21	128.309.890.802	129.700.198.659
3. Vay và nợ thuê tài chính dài hạn	338	22	2.306.763.503.262	2.290.752.009.267
4. Thuế thu nhập hoãn lại phải trả	341		293.780.671.709	293.780.671.709
5. Dự phòng phải trả dài hạn	342		3.034.858.712.585	2.940.586.829.099
6. Quỹ phát triển Khoa học công nghệ	343		36.300.014.499	35.483.014.499
B. NGUỒN VỐN (400=410+430)	400		64.327.188.590.115	61.570.995.265.630
I. Vốn chủ sở hữu	410	23	64.327.188.590.115	61.570.995.265.630
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. Vốn khác của chủ sở hữu	414		300.272.460.670	300.272.460.670
4. Cổ phiếu quỹ	415		-	-
5. Quỹ đầu tư phát triển	418		26.967.513.791.091	26.967.513.791.091
6. Quỹ khác thuộc vốn chủ sở hữu	420		-	-
7. Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	421		12.309.240.466.799	9.553.019.715.422
- LNST chưa phân phối lũy kế đến cuối kỳ trước	421a		9.552.709.229.543	(647.086.478.241)
- LNST chưa phân phối kỳ này	421b		2.756.531.237.256	10.200.106.193.663
8. Lợi ích của cổ đông không kiểm soát	429		1.323.185.954.289	1.323.213.381.181
TỔNG NGUỒN VỐN (440=300+400+439)	440		82.020.779.538.795	81.854.881.408.158

TP. HCM, ngày 21 tháng 04 năm 2025

KT. TỔNG GIÁM ĐỐC
PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC

LẬP BIỂU

KẾ TOÁN TRƯỞNG

Đặng Thị Hồng Yến

Nguyễn Anh Tuấn



Nguyễn Công Luận



**BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH HỢP NHẤT
QUÝ I NĂM 2025**

CHỈ 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	25.675.428.574.505	23.314.997.603.580	25.675.428.574.505	23.314.997.603.580
2. Các khoản giảm trừ doanh thu	02	26	-	-	-	-
3. Doanh thu thuần bán hàng và cung cấp dịch vụ (10=01-02)	10		25.675.428.574.505	23.314.997.603.580	25.675.428.574.505	23.314.997.603.580
4. Giá vốn hàng bán	11	27	21.585.918.203.089	19.623.882.865.000	21.585.918.203.089	19.623.882.865.000
5. Lợi nhuận gộp bán hàng và cung cấp dịch vụ	20		4.089.510.371.416	3.691.114.738.580	4.089.510.371.416	3.691.114.738.580
6. Doanh thu hoạt động tài chính	21	28	357.168.545.828	462.936.897.559	357.168.545.828	462.936.897.559
7. Chi phí tài chính	22	29	117.666.445.383	181.218.276.653	117.666.445.383	181.218.276.653
Bao gồm: chi phí lãi vay	23		54.571.826.113	108.404.069.269	54.571.826.113	108.404.069.269
8. Phần lãi hoặc lỗ trong công ty liên doanh, liên kết	24		85.974.302	(221.264.531)	85.974.302	(221.264.531)
9. Chi phí bán hàng	25	30	599.658.773.024	585.203.252.226	599.658.773.024	585.203.252.226
10. Chi phí quản lý doanh nghiệp	26	31	317.842.385.886	217.952.939.421	317.842.385.886	217.952.939.421
11. Lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh (30=20+(21-22)-(24+25+26))	30		3.411.597.287.253	3.169.455.903.308	3.411.597.287.253	3.169.455.903.308
12. Thu nhập khác	31	33	24.274.547.094	1.720.467.633	24.274.547.094	1.720.467.633
13. Chi phí khác	32	34	6.986.348.547	569.740.834	6.986.348.547	569.740.834
14. Lợi nhuận khác (40=31-32)	40		17.288.198.547	1.150.726.799	17.288.198.547	1.150.726.799
15. Tổng lợi nhuận kế toán trước thuế (50=30+40)	50		3.428.885.485.800	3.170.606.630.107	3.428.885.485.800	3.170.606.630.107
16. Chi phí thuế TNDN hiện hành	51	35	668.931.502.037	620.219.873.816	668.931.502.037	620.219.873.816
17. Chi phí thuế thu nhập hoãn lại	52		(2.828.506.709)	6.781.338.988	(2.828.506.709)	6.781.338.988
18. Lợi nhuận sau thuế (60=50-51-52)	60		2.762.782.490.472	2.543.605.417.303	2.762.782.490.472	2.543.605.417.303
Trong đó:						
19. Lợi nhuận sau thuế của cổ đông của Công ty Mẹ	61		2.756.531.237.258	2.511.656.345.896	2.756.531.237.258	2.511.656.345.896
20. Lợi nhuận sau thuế của cổ đông không kiểm soát	62		6.251.253.214	31.949.071.407	6.251.253.214	31.949.071.407
21. Lãi cơ bản trên cổ phiếu	70		1.177	1.093	1.177	1.093
22. Lãi suy giảm trên cổ phiếu	71		1.177	1.093	1.177	1.093

LẬP BIỂU

Đặng Thị Hồng Yến

KÊ TOÁN TRƯỞNG

Nguyễn Anh Tuấn



KT. TỔNG GIÁM ĐỐC
PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC

Nguyễn Công Luận

BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ HỢP NHẤT
Cho kỳ hoạt động từ ngày 01 tháng 01 đến ngày 31 tháng 03 năm 2025

CHỈ TIÊU	Mã số	Từ 01/01/2025 đến 31/03/2025	Từ 01/01/2024 đến 31/03/2024
I. LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH			
1. Lợi nhuận trước thuế	01	3.428.885.485.800	3.170.606.630.107
2. Điều chỉnh cho các khoản			
Khấu hao tài sản cố định	02	732.605.346.412	703.051.463.625
Các khoản dự phòng	03	101.492.705.227	2.334.337.365
Lãi, lỗ chênh lệch tỷ giá hối đoái do đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ	04	(14.201.410.467)	14.473.141.642
Lãi, lỗ từ hoạt động đầu tư	05	(262.154.113.829)	(435.996.602.413)
Chi phí lãi vay	06	54.571.826.113	108.404.069.269
Các khoản điều chỉnh khác	07	-	-
3. Lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh trước thay đổi vốn lưu động	08	4.041.199.839.256	3.562.873.039.595
(Tăng)/Giảm các khoản phải thu	09	2.491.692.706.425	(3.556.677.451.412)
(Tăng)/Giảm hàng tồn kho	10	1.662.552.003.683	1.412.045.477.694
Tăng/(Giảm) các khoản phải trả	11	(3.059.344.410.062)	885.561.260.236
(Tăng)/Giảm chi phí trả trước	12	(33.043.211.073)	(112.033.720.268)
Tăng/(Giảm) chứng khoán kinh doanh	13	-	-
Tiền lãi vay đã trả	14	(4.796.095.694)	(20.223.382.419)
Thuế thu nhập doanh nghiệp đã nộp	15	(864.411.306.762)	(337.061.440.973)
Tiền thu khác từ hoạt động kinh doanh	16	149.855.457	64.530.455.195
Tiền chi khác cho hoạt động kinh doanh	17	(85.528.297.888)	(199.403.949.665)
Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động kinh doanh	20	4.148.471.083.342	1.699.610.287.983
II. LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG ĐẦU TƯ			
1. Tiền chi để mua sắm, xây dựng TSCĐ và các tài sản dài hạn khác	21	(494.982.618.712)	(108.832.836.114)
2. Tiền thu từ thanh lý, nhượng bán TSCĐ và các tài sản dài hạn	22	(177.800.000.000)	-
3. Tiền chi cho vay, mua các công cụ nợ của đơn vị khác	23	(10.433.963.434.888)	(9.693.674.570.779)
4. Tiền thu hồi cho vay, bán lại các công cụ nợ của đơn vị khác	24	9.179.524.992.171	8.406.404.557.761
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	29.479.305.449	-
7. Tiền thu lãi cho vay, cổ tức và lợi nhuận được chia	27	202.969.089.372	299.143.342.281
Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động đầu tư	30	(1.694.772.666.608)	(1.096.959.506.851)
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	10.167.798.761	-
2. Tiền chi trả 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	190.256.839.481	25.397.014.510
4. Tiền trả nợ gốc vay	34	(54.514.671.514)	(214.114.644.176)
5. Tiền trả nợ gốc thuê tài chính	35	-	-
6. Cổ tức, lợi nhuận đã trả cho chủ sở hữu	36	-	(13.137.103.066)
Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động tài chính	40	145.909.966.728	(201.854.732.732)
Lưu chuyển tiền thuần trong năm	50	2.599.608.383.462	400.796.048.400
Tiền tồn đầu năm	60	5.567.998.965.715	5.668.895.214.949
Ảnh hưởng của thay đổi tỷ giá quy đổi ngoại tệ	61	(952.781.220)	5.237.233.658
Tiền tồn cuối năm	70	8.166.654.567.957	6.074.928.497.007

LẬP BIỂU

KẾ TOÁN TRƯỞNG

Đặng Thị Hồng Yến

Nguyễn Anh Tuấn

Page 4



KI. TỔNG GIÁM ĐỐC
PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC

Nguyễn Công Luận



THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT QUÝ I NĂM 2025

1. THÔNG TIN TỔNG QUÁT

Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty Cổ phần, 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 Tổng Công ty 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 12 tháng 12 năm 2023, 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 Khí Việt Nam – Công ty Cổ phần 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 đăng ký kinh doanh chính của Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty Cổ phần và các công ty con (“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, Condensate; Xuất nhập khẩu các sản phẩm khí khô, LNG, LPG, Condensate; 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; 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.



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

Tên công ty	Nơi thành lập	Lĩnh vực kinh doanh	Tỷ lệ		Tỷ lệ	
			sở hữu %	quyền biểu quyết %	sở hữu %	quyền biểu quyết %
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 Càng LNG Sơn Mỹ	Tỉnh Bình Thuận	Xử lý khí thiên nhiên	61,00	61,00	-	-
Petrovietnam Gas International Trading Company Pte. Ltd.	Singapore	Kinh doanh các sản phẩm khí	100,00	100,00	-	-
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

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 như sau:

Tên chi nhánh	Địa điểm hoạt động
Công ty Vận chuyển Khí Đông Nam Bộ	Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu
Công ty Chế biến Khí Vũng Tàu	Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu
Công ty Kinh doanh Sản phẩm Khí	Thành phố Hồ Chí Minh
Công ty Dịch vụ Khí	Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu
Công ty Quản lý Dự án Khí	Thành phố Hồ Chí Minh
Công ty Khí Cà Mau	Tỉnh Cà Mau
Công ty Đường Ống Khí Nam Côn Sơn	Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu
Chi nhánh Khí Hải phòng	Thành phố Hải Phòng
Chi nhánh Kinh doanh LNG	Thành phố Hồ Chí Minh

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2025, Tổng Công ty có 2.915 nhân viên (tại ngày 31 tháng 12 năm 2024: 2.934 nhân viên).

2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU

2.1 Cơ sở của việc lập báo cáo tài chính hợp nhất

Báo cáo tài chính hợp nhất 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 hợp nhất. Báo cáo tài chính hợp nhất được lập theo nguyên tắc giá gốc, ngoại trừ các khoản đầu tư vào công ty liên kết và hợp nhất kinh doanh như được trình bày tại Thuyết minh 2.5.

Báo cáo tài chính hợp nhất kèm theo không nhằm mục đích trình bày tình hình tài chính hợp nhất, kết quả kinh doanh hợp nhất và tình hình lưu chuyển tiền tệ hợp nhất 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.

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 Khí Việt Nam – Công ty Cổ phần, các công ty con và các công ty liên kết sử dụng đơn vị tiền tệ trong kế toán và trình bày trên báo cáo tài chính hợp nhất là Đồng Việt Nam (“VND” hoặc “Đồng”).

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

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 hợp nhất.

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

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*

khoản mục tiền tệ gốc ngoại tệ tại ngày cuối năm. Theo đó, tài sản và nợ phải trả bằng tiền tệ có gốc ngoại tệ tại ngày của báo cáo cân đối kế toán hợp nhất 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 hợp nhất. Tỷ giá Tổng Công ty sử dụng có sự khác biệt so với tỷ giá 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 hợp nhất cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023.

2.5 Cơ sở hợp nhất báo cáo tài chính**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. Công ty con được hợp nhất toàn bộ kể từ ngày quyền kiểm soát đã chuyển giao cho Tổng Công ty. Việc hợp nhất chấm dứt kể từ lúc quyền kiểm soát không còn.

Phương pháp kế toán mua được Tổng Công ty sử dụng để hạch toán việc mua công ty con. Chi phí mua được ghi nhận theo giá trị hợp lý của các tài sản đem trao đổi, công cụ vốn được phát hành và các khoản nợ phải trả đã phát sinh hoặc đã thừa nhận tại ngày diễn ra việc trao đổi, cộng với các chi phí liên quan trực tiếp đến việc mua. Các tài sản xác định được, nợ phải trả và những khoản nợ tiềm tàng đã được thừa nhận khi hợp nhất kinh doanh được xác định trước hết theo giá trị hợp lý tại ngày mua không kể đến lợi ích của cổ đông không kiểm soát. Khoản vượt trội giữa chi phí mua so với phần sở hữu của bên mua trong giá trị tài sản thuần được xem là lợi thế thương mại. Nếu phần sở hữu bên mua trong giá trị hợp lý tài sản thuần lớn hơn chi phí mua, phần chênh lệch được ghi nhận ngay vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất.

Giao dịch, công nợ và các khoản lãi, các khoản lỗ chưa thực hiện phát sinh giữa các công ty trong cùng Tổng Công ty được loại trừ khi hợp nhất.

Trong giao dịch hợp nhất kinh doanh qua nhiều giai đoạn, khi xác định lợi thế thương mại hoặc lãi từ giao dịch mua giá rẻ, giá phí khoản đầu tư vào công ty con được tính là tổng của giá phí tại ngày đạt được quyền kiểm soát công ty con cộng với giá phí của những lần trao đổi trước đã được đánh giá lại theo giá trị hợp lý tại ngày công ty mẹ kiểm soát công ty con.

Chính sách kế toán của công ty con cũng thay đổi nếu cần thiết để đảm bảo sự nhất quán với chính sách kế toán đang được Tổng Công ty áp dụng.

Báo cáo tài chính của các công ty trong Tổng Công ty sử dụng để hợp nhất phải được lập cho cùng một kỳ kế toán. Nếu ngày kết thúc kỳ kế toán khác nhau, thời gian chênh lệch không vượt quá 3 tháng. Báo cáo tài chính sử dụng để hợp nhất phải được điều chỉnh cho ảnh hưởng của những giao dịch và sự kiện quan trọng xảy ra giữa ngày kết thúc kỳ kế toán của các công ty và ngày kết thúc kỳ kế toán của Tổng Công ty. Độ dài của kỳ báo cáo và sự khác nhau về thời điểm lập báo cáo tài chính phải được thống nhất qua các năm.

Nghị vụ và lợi ích của cổ đông không kiểm soát

Tổng Công ty áp dụng chính sách cho các nghị vụ đối với cổ đông không kiểm soát giống như nghị vụ với các bên không thuộc Tổng Công ty.

Lợi ích cổ đông không kiểm soát được xác định theo tỷ lệ phần sở hữu của cổ đông không kiểm soát trong tài sản thuần của đơn vị bị mua lại tại ngày mua.



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*

Việc thoái vốn của những giao dịch làm thay đổi tỷ lệ sở hữu của Tổng Công ty trong công ty con mà không dẫn đến mất quyền kiểm soát được kế toán tương tự như các giao dịch vốn chủ sở hữu. Chênh lệch giữa giá trị thay đổi phần sở hữu của Tổng Công ty trong tài sản thuần của công ty con và số chi hoặc thu từ việc thoái vốn tại công ty con được ghi nhận vào LNST chưa phân phối thuộc vốn chủ sở hữu.

Những giao dịch làm thay đổi tỷ lệ sở hữu của Tổng Công ty trong công ty con dẫn đến việc mất quyền kiểm soát đối với công ty con, thì chênh lệch giữa giá trị thay đổi phần sở hữu của Tổng Công ty trong tài sản thuần của công ty con và số chi hoặc thu từ việc thoái vốn tại công ty con được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất. Phần sở hữu còn lại trong công ty này sẽ được hạch toán như một khoản đầu tư tài chính thông thường hoặc kế toán theo phương pháp vốn chủ sở hữu kể từ khi công ty mẹ không còn nắm quyền kiểm soát công ty con.

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. Các khoản đầu tư vào các công ty liên kết được hạch toán theo phương pháp vốn chủ sở hữu và được ghi nhận ban đầu theo giá gốc. Khoản đầu tư của Tổng Công ty vào công ty liên kết bao gồm lợi thế thương mại phát sinh khi đầu tư, trừ đi những khoản giảm giá tài sản lũy kế.

Lợi nhuận của Tổng Công ty được chia sau khi đầu tư vào các công ty liên kết sẽ được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất. Các khoản thay đổi lũy kế sau khi đầu tư vào các công ty liên kết được điều chỉnh vào giá trị ghi sổ của khoản đầu tư. Khi phần lỗ trong các công ty liên kết bằng hoặc vượt quá lợi ích của Tổng Công ty trong các công ty liên kết, Tổng Công ty sẽ không ghi nhận khoản lỗ vượt đó trừ khi đã phát sinh nghĩa vụ hoặc đã thanh toán hộ cho các công ty liên kết.

Các chính sách kế toán của các bên liên kết được thay đổi khi cần thiết để đảm bảo sự nhất quán với chính sách kế toán mà Tổng Công ty áp dụng.

Các khoản lãi hay lỗ chưa thực hiện từ các giao dịch nội bộ giữa Tổng Công ty với các bên liên kết sẽ được loại trừ tới mức tương ứng với phần lợi ích của Tổng Công ty trong các bên liên kết theo quy định kế toán hiện hành.

2.6 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, tiền đang chuyển và các khoản đầu tư ngắn hạn khác có thời hạn đáo hạn ban đầu không quá ba tháng.

2.7 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, 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 hợp nhất căn cứ theo kỳ hạn còn lại của các khoản phải thu tại ngày của bảng cân đối kế toán hợp nhất tới ngày đến hạn thanh 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***2.8 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 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.

2.9 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.

Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn bao gồm các khoản tiền gửi ngân hàng có kỳ hạn nắm giữ đến ngày đáo hạn khác. 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 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 hợp nhất 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 hợp nhất đến ngày đáo hạn.

(b) Đầu tư vào công ty liên kết

Đầu tư vào công ty liên kết được trình bày theo phương pháp vốn chủ sở hữu trong báo cáo tài chính hợp nhất (Thuyết minh 2.5).

(c) Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác

Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác là các khoản đầu tư vào công cụ vốn của đơn vị khác nhưng không có quyền kiểm soát hoặc đồng kiểm soát, không có ảnh hưởng đáng kể đối với bên được đầu tư. Các khoản đầu tư này được ghi nhận ban đầu theo giá gốc. 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 góp vốn vào đơn vị khác được lập vào cuối năm tài chính khi có sự giảm giá trị của các khoản đầu tư. Dự phòng giảm giá đầu tư góp vốn vào đơn vị khác được tính dựa trên giá trị thị trường nếu giá trị thị trường được xác định một cách tin cậy. Nếu giá trị thị trường không thể được xác định một cách tin cậy, dự phòng giảm giá đầu tư góp vốn vào đơn vị khác 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. Khoản dự phòng được hoàn nhập không vượt quá giá trị ghi sổ ban đầu.

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***2.10 Hợp đồng hợp tác kinh doanh (“BCC”)**

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 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 LNST.

(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, 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 hợp nhất 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.

2.11 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 hợp nhất 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	2 - 20 năm
Phương tiện vận tải	3 - 25 năm
Thiết bị quản lý	2 - 12 năm
Công trình khí và các thiết bị khác	2 - 20 năm
Phần mềm máy tính	3 - 8 năm
TSCĐ vô hình khác	3 - 5 năm

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

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*

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 TSCĐ và được ghi nhận là thu nhập hoặc chi phí trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất.

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.

2.12 Bất động sản đầu tư

Nguyên giá của bất động sản đầu tư là toàn bộ các chi phí mà Tổng Công ty bỏ ra hoặc giá trị hợp lý của các khoản khác đưa ra trao đổi để có được bất động sản đầu tư tính đến thời điểm mua hoặc xây dựng hoàn thành bất động sản đầu tư đó. Các chi phí phát sinh sau ghi nhận ban đầu chỉ được ghi tăng nguyên giá bất động sản đầu tư 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

Bất động sản đầu tư nắm giữ để cho thuê được khấu hao theo phương pháp đường thẳng để giảm dần giá trị phải khấu hao trong thời gian sử dụng ước tính. Giá trị phải khấu hao là nguyên giá của tài sản ghi trên báo cáo tài chính trừ đi (-) giá trị thanh lý ước tính của tài sản đó. Thời gian hữu dụng ước tính của loại tài sản như sau:

Nhà cửa, vật kiến trúc

25 năm

Thanh lý

Lãi hoặc lỗ do thanh lý bất động sản đầu tư được xác định bằng số chênh lệch giữa tiền thu thuần do thanh lý với giá trị còn lại của bất động sản đầu tư và được ghi nhận là thu nhập hoặc chi phí trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất.

2.13 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 hợp nhất theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời hạn thuê hoạt động.

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***2.14 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 hợp nhất. 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 số 2.11 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.

2.15 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
- Phải trả khác gồm các khoản phải trả không có tính chất 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 hợp nhất căn cứ theo kỳ hạn còn lại của các khoản phải trả tại ngày của bảng cân đối kế toán hợp nhất tới ngày đến hạn thanh toán.

2.16 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 hợp nhất căn cứ theo kỳ hạn còn lại của các khoản vay tại ngày của bảng cân đối kế toán hợp nhất tới ngày đến hạn thanh toán.

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 hợp nhất khi phát sinh.

2.17 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 hợp nhất của năm tài chính.

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***2.18 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 phải trả phải lập ở cuối năm tài chính này và khoản dự phòng phải trả 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.

2.19 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 phát sinh khi hoàn trả mặt bằng và đất thuê theo Quyết định số 49/2017/QĐ-TTg 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.

2.20 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. 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 hợp nhất trong năm tài chính tương ứng với phần thỏa mãn điều kiện ghi nhận doanh thu đó.

2.21 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 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 trích lập tối đa 10% thu nhập tính thuế TNDN trong năm để hình thành quỹ.

2.22 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.

Vốn khác của chủ sở hữu và Quỹ khác thuộc vốn chủ sở hữu phản ánh giá trị các khoản vốn khác nắm giữ bởi chủ sở hữu tại thời điểm báo cáo.

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

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

2.23 Phân chia lợi nhuận

Theo Điều lệ của Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty Cổ phần, cổ tức được ghi nhận là một khoản phải trả trong báo cáo tài chính hợp nhất 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 dự phòng theo điều lệ của Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty Cổ phần 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 và quỹ khác 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 hợp nhất. 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.

2.24 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 hợp nhất khi đồng thời thỏa mãn tất cả năm (5) điều kiện sau:

- 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 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;



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*

- Xác định được phần công việc đã hoàn thành tại ngày của bảng cân đối kế toán hợp nhất; 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, lợi nhuận được chia

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

2.25 Các khoản giảm trừ doanh thu

Các khoản giảm trừ doanh thu bao gồm chiết khấu thương mại. Các khoản giảm trừ doanh thu phát sinh cùng năm tài chính tiêu thụ sản phẩm được ghi nhận điều chỉnh giảm doanh thu năm tài chính phát sinh.

Các khoản giảm trừ doanh thu đối với sản phẩm tiêu thụ trong năm tài chính, phát sinh sau ngày của bảng cân đối kế toán hợp nhất nhưng trước thời điểm phát hành báo cáo tài chính hợp nhất được ghi nhận điều chỉnh giảm doanh thu của năm tài chính lập báo cáo.

2.26 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, được ghi nhận theo nguyên tắc phù hợp với doanh thu và nguyên tắc thận trọng.

2.27 Chi phí tài chính

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

2.28 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.

2.29 Chi phí quản lý doanh nghiệp

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.

2.30 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 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 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 hay một năm khác.

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*

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 hợp nhất 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 hợp nhất.

2.30 Thuế thu nhập doanh nghiệp hiện hành và thuế thu nhập doanh nghiệp hoãn lại (tiếp theo)

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.

2.31 Lãi trên cổ phiếu

Lãi cơ bản trên cổ phiếu được tính bằng hiệu của số lợi nhuận thuần 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, không bao gồm các cổ phiếu phổ thông được Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty Cổ phần mua lại và giữ làm cổ phiếu quỹ.

Lãi suy giảm trên cổ phiếu được tính bằng hiệu của số lợi nhuận hoặc lỗ 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 và số lượng cổ phiếu phổ thông dự kiến được phát hành thêm trong năm.

2.32 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 Tập đoàn 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.

2.33 Báo cáo bộ phận

Một bộ phận là một hợp phần có thể xác định riêng biệt của Tổng Công ty tham gia vào việc cung cấp các sản phẩm hoặc dịch vụ liên quan (bộ phận chia theo hoạt động kinh doanh), hoặc cung cấp sản phẩm hoặc 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.

2.34 Ước tính kế toán trọng yếu

Việc lập báo cáo tài chính hợp nhất 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

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

báo cáo tài chính hợp nhất yêu cầu Ban Tổng Giám đốc phải có những ước tính và giả định ảnh hưởng đến số liệu về tài sản, nợ phải trả và việc trình bày các khoản 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 hợp nhất 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	7.747.015.891	7.331.988.862
- Tiền gửi ngân hàng không kỳ hạn	1.538.858.870.559	1.164.901.442.606
- Tiền đang chuyển	45.000.000.000	75.850.000.000
- Các khoản tương đương tiền (i)	6.575.048.681.507	4.319.900.000.000
Cộng :	8.166.654.567.957	5.567.983.431.468

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

4. CÁC KHOẢN ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH NGẮN HẠN

	31/03/2025		01/01/2025	
	Giá gốc	Giá trị ghi sổ	Giá gốc	Giá trị ghi sổ
- Tiền gửi có kỳ hạn (ii):	28.836.790.419.970	28.836.790.419.970	27.494.031.282.702	27.494.031.282.702
Cộng :	28.836.790.419.970	28.836.790.419.970	27.494.031.282.702	27.494.031.282.702

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

5. CÁC KHOẢN PHẢI THU NGẮN HẠN KHÁCH HÀNG

	31/03/2025	01/01/2025
- Bên thứ ba (*)	11.347.982.962.228	11.637.281.488.165
- Bên liên quan (Thuyết minh 38)	3.471.027.454.064	5.107.374.386.312
	14.819.010.416.292	16.744.655.874.477

(*) 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
Cộng :	3.634.239.793.348	4.685.894.604.266

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

6. PHẢI THU NGẮN HẠN KHÁC

	31/03/2025	01/01/2025
- Dự thu doanh thu bán và vận chuyển khí	3.758.992.997.753	4.102.291.347.197
- Lãi dự thu tiền gửi có kỳ hạn	344.642.973.269	291.648.784.086
- Phải thu công ty CP Phát triển Đô thị Dầu khí liên quan đến hợp đồng xây dựng Bạc Liêu Tower	56.212.500.000	56.212.500.000
- Phải thu khác :	400.546.115.077	296.763.521.275
Cộng :	4.560.394.586.099	4.746.916.152.558

7. NỢ XẤU

	31/03/2025		01/01/2025	
	Giá gốc	Giá có thể thu hồi	Giá gốc	Giá có thể thu hồi
+ Công ty cổ phần SX-DV-TM-XD Thành tài - Long An	66.755.500.521	-	66.755.500.521	-
+ Công ty CP phát triển đô thị Dầu Khí	56.212.500.000	-	56.212.500.000	-
+ 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
+ Tổng công ty 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
+ Công ty CP hóa dầu và sơ sợi Dầu Khí	44.648.768.142	-	44.648.768.142	-
+ Các khách hàng khác	102.491.724.598	-	84.982.000.040	6.052.814.967
Cộng :	2.702.792.894.060	1.692.699.576.547	5.669.308.299.475	2.900.514.027.718

8. HÀNG TỒN KHO

	31/03/2025		01/01/2025	
	Giá gốc	Dự phòng	Giá gốc	Dự phòng
- Hàng mua đang đi trên đường :	122.010.354.031	-	1.210.323.529.576	-
- Nguyên liệu, vật liệu :	1.063.123.777.089	(133.033.977.829)	1.033.551.621.705	(133.055.767.522)
- Công cụ, dụng cụ :	45.429.028.935	-	43.704.504.951	-
- Chi phí SXKD dở dang :	91.213.523.705	-	27.705.782.423	-
- Thành phẩm :	253.185.995.448	-	192.304.492.344	-
- Hàng hóa :	1.456.415.907.809	-	2.132.714.834.357	-
- Hàng gửi đi bán :	63.013.648.264	-	91.701.951.759	-
Cộng :	3.094.392.235.281	(133.033.977.829)	4.732.006.717.115	(133.055.767.522)

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

9. CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC NGẮN HẠN

	31/03/2025	01/01/2025
- Chi phí mua bảo hiểm :	13.615.799.419	10.299.755.464
- Chi phí quảng cáo, truyền thông	29.647.522.779	14.304.319.789
- Các khoản khác :	29.745.711.689	21.419.247.786
Cộng :	73.009.033.887	46.023.323.039

10. CÁC KHOẢN PHẢI THU NHÀ NƯỚC

	31/03/2025	01/01/2025
- Thuế GTGT hàng bán nội địa	15.736.811.877	2.634.493.668
- Thuế GTGT hàng nhập khẩu	420.060	420.060
- Thuế xuất, nhập khẩu	18.964.844.229	18.947.720.153
- Thuế TNDN	14.044.912.546	15.724.603.300
- Thuế thu nhập cá nhân	3.679.446.123	-
- Thuế nhà đất, tiền thuê đất	8.590.744	8.590.744
- Các loại thuế khác	268.957.665	5.000.000
Cộng	52.703.983.244	37.320.827.925



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 CÓ ĐỊNH HỮU HÌNH

Nội dung	Nhà cửa, vật kiến trúc	Máy móc, thiết bị	Phương tiện vận tải, thiết bị truyền dẫn	Thiết bị quản lý	Khác	Tổng cộng
1	2	3	4	5	6	7
NGUYỄN GIÁ						
Số dư đầu năm	12.694.975.751.615	5.705.599.375.180	938.118.568.583	515.984.937.841	44.948.651.383.383	64.803.330.016.602
Tăng trong kỳ	25.626.866.623	37.531.287.504	1.768.522.728	7.608.765.683	1.380.069.959.932	1.452.605.402.470
Mua sắm mới	6.471.769.208	26.382.168.652	-	1.430.555.292	201.972.603	34.492.465.755
XDCB (tạm) bán giao (tự làm)	19.149.097.415	-	-	-	197.428.318.204	216.577.415.619
Phân loại lại	-	-	-	4.118.363.496	1.169.573.538.134	1.173.691.901.630
Tăng khác	-	11.149.118.852	1.768.522.728	2.059.846.895	12.866.130.991	27.843.619.466
Giảm trong kỳ	157.272.069.247	258.403.385.372	27.896.870.711	2.691.462.425	732.442.459.884	1.178.706.247.639
Phân loại lại	157.234.767.436	248.123.781.999	26.502.347.983	-	-	431.860.897.418
Điều chỉnh và khác	37.301.811	10.279.603.373	1.394.522.728	2.691.462.425	732.442.459.884	746.845.350.221
Số dư cuối kỳ này	12.563.330.548.991	5.484.727.277.312	911.990.220.600	520.902.241.099	45.596.278.883.431	65.077.229.171.433
GIÁ TRỊ KHẤU HAO LUY KẾ						
Số dư đầu năm	5.764.150.961.782	3.970.311.916.492	798.992.694.561	448.065.186.365	35.969.185.008.727	46.950.705.767.927
Tăng trong kỳ	169.729.726.246	72.214.963.717	8.687.488.135	16.188.638.270	990.170.981.518	1.256.991.797.886
Trích vào chi phí trong năm	117.001.681.924	60.955.528.048	7.292.965.407	11.561.312.973	529.864.447.028	726.675.935.380
Phân loại lại	52.728.044.322	1.291.991.293	-	3.113.864.741	460.269.534.490	517.403.434.846
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 kỳ	-	9.083.702.084	5.396.876.657	2.146.380.139	529.872.547.187	546.499.506.067
Phân loại lại	-	-	4.002.353.929	-	-	4.002.353.929
Điều chỉnh và khác	-	9.083.702.084	1.394.522.728	2.146.380.139	529.872.547.187	542.497.152.138
Số dư cuối kỳ này	5.933.880.688.028	4.033.443.178.125	802.283.306.039	462.107.444.496	36.429.483.443.058	47.661.198.059.746
Giá trị còn lại tại ngày đầu năm	6.930.824.789.833	1.735.287.458.688	139.125.874.022	67.919.751.476	8.979.466.374.656	17.852.624.248.675
Giá trị còn lại tại ngày cuối kỳ	6.629.449.860.963	1.451.284.099.187	109.706.914.561	58.794.796.603	9.166.795.440.373	17.416.031.111.687

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

Nội dung	Quyền sử dụng đất	Phần mềm máy tính	Khác	Tổng cộng
1	2	3	6	7
NGUYÊN GIÁ				
Số dư đầu năm	348.669.597.008	304.168.809.292	2.734.286.747	655.572.693.047
Tăng trong kỳ	31.698.004.214	1.228.220.670		32.926.224.884
Mua trong năm		50.000.000		50.000.000
Tăng khác	31.698.004.214	1.178.220.670		32.876.224.884
Giảm trong kỳ	35.394.160.000		462.220.670	35.856.380.670
Thanh lý, nhượng bán				
Giảm khác	35.394.160.000		462.220.670	35.856.380.670
Số dư cuối kỳ này	344.973.441.222	305.397.029.962	2.272.066.077	652.642.537.261
HAO MÒN LUY KẾ				
Số dư đầu năm	12.363.440.824	271.924.833.233	2.272.066.077	286.560.340.134
Tăng trong kỳ	1.097.908.908	8.757.738.871		9.855.647.779
Khấu hao trong năm	325.906.923	5.350.460.531		5.676.367.454
Tăng khác	772.001.985	3.407.278.340		4.179.280.325
Giảm trong kỳ	5.429.435.277			5.429.435.277
Thanh lý, nhượng bán				
Giảm khác	5.429.435.277			5.429.435.277
Số dư cuối kỳ này	8.031.914.455	280.682.572.104	2.272.066.077	290.986.552.636
GIÁ TRỊ CÒN LẠI				
Số dư đầu năm	336.306.156.184	32.243.976.059	462.220.670	369.012.352.913
Số dư cuối kỳ này	336.941.526.767	24.714.457.858		361.655.984.625

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

13. CHI PHÍ XÂY DỰNG CƠ BẢN DỒI DANG

	31/03/2025	01/01/2025
+ 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 Su 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	341.516.618.201	345.044.961.153
Cộng :	1.753.313.321.197	1.717.948.385.041

14. ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH DÀI HẠN

- Đầu tư vào công ty con	Nơi thành lập và hoạt động	Số lượng cổ phiếu nắm giữ	Tỷ lệ sở hữu	Lĩnh vực kinh doanh
+ CTCP kinh doanh LPG Việt Nam (PVGAS LPG)	Hà Nội	18.726.781	51,31%	Phân phối khí hóa lỏng
+ CTCP phân phối khí Thấp áp Dầu Khí VN (PVGas D)	TP. HCM	49.995.000	50,50%	Phân phối khí thấp áp
+ CTCP Bọc Ống Dầu Khí VN (PV Coating)	Vũng Tàu	11.434.000	52,94%	Dịch vụ bọc ống
+ CTCP sản xuất ống thép Dầu Khí Việt Nam (PV Pipe)	Tiền Giang	183.840.000	99,99%	Sản xuất ống thép
+ CTCP CNG Việt Nam (CNG)	Vũng Tàu	19.656.000	56,00%	Phân phối CNG
+ CTCP LNG Việt Nam (LNG)	TP. HCM	-	51,00%	Phân phối LNG
+ Cty TNHH Kho Cảng LNG Sơn Mỹ (Son My LNG)	Bình Thuận	-	61,00%	Đầu tư phát triển kho LNG Sơn Mỹ
+ Petrovietnam Gas International Trading Company Pte. Ltd.	Singapore	-	100,00%	Kinh doanh các sản phẩm khí
		31/03/2025		01/01/2025
	Giá gốc	Dự phòng	Giá gốc	Dự phòng
- Đầu tư vào công ty liên kết, liên doanh				
+ Công ty PVGAZROM	58.000.000.000	(23.163.239.753)	58.000.000.000	(23.163.239.753)
+ CTCP kinh doanh khí Miền Nam (PVGas South)	331.802.183.373	-	331.715.358.524	-
	389.802.183.373	(23.163.239.753)	389.715.358.524	(23.163.239.753)
- Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác				
+ Công ty CP Đầu tư và kinh doanh Tài sản Việt	25.000.000.000	(25.000.000.000)	25.000.000.000	(25.000.000.000)
+ Cty CP xăng dầu Dầu Khí Vũng Áng	10.000.000.000	-	10.000.000.000	-
	35.000.000.000	(25.000.000.000)	35.000.000.000	(25.000.000.000)

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

15. CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC DÀI HẠN

	31/03/2025	01/01/2025
- Chi phí thuê đất, thuê văn phòng	281.533.736.992	290.922.515.708
- Công cụ, dụng cụ chờ phân bổ	45.648.172.365	43.239.909.240
- Chi phí vỏ bình gas chờ phân bổ	530.638.484.994	537.554.169.861
- Chi phí bảo hiểm	29.854.716.641	65.887.613.158
- Tiền khí cam kết theo bao tiêu	2.357.035.168.729	2.259.101.296.936
- Chi phí mua lại 20% vốn góp vào tòa nhà PVGAS Tower	142.172.811.811	143.178.751.516
- Chi phí bảo dưỡng sửa chữa	109.991.988.218	127.359.144.254
- Chi phí quảng cáo	26.152.507.099	9.543.623.366
- Các khoản khác :	135.811.732.331	153.374.325.406
Cộng	3.658.839.319.180	3.630.161.349.445

16. 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 (*)	3.132.582.740.656	3.132.582.740.656	3.302.251.930.049	3.302.251.930.049
Bên liên quan (Thuyết minh 38)	2.506.196.698.962	2.506.196.698.962	2.734.758.272.125	2.734.758.272.125
Cộng:	5.638.779.439.618	5.638.779.439.618	6.037.010.202.174	6.037.010.202.174

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

(*) Chi tiết người bán bên thu và cơ sở dữ liệu trọng yếu trong tổng số dữ liệu trả người bán ngân hàng 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)	1.503.120.697.229	1.503.120.697.229	-	-
PTE LTD				
+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	40.952.461.675	40.952.461.675	167.457.287.999	167.457.287.999
PTE., LTD				
+ Các khách hàng khác	1.493.701.000.680	1.493.701.000.680	1.373.472.636.618	1.373.472.636.618
Cộng :	3.132.582.740.656	3.132.582.740.656	3.302.251.930.049	3.302.251.930.049

17. 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 giá trị gia tăng hàng nội địa	140.204.850.106	457.251.445.382	461.706.211.717	135.750.083.771
- Thuế giá trị gia tăng hàng nhập khẩu	(420.060)	432.753.793.896	432.753.793.896	(420.060)
- Thuế xuất, nhập khẩu	(18.947.720.153)	126.167.178.375	126.184.302.451	(18.964.844.229)
- Thuế TNDN	490.025.227.198	669.101.371.450	864.411.306.762	294.715.291.886
- Thuế thu nhập cá nhân	34.160.696.949	45.170.160.812	73.831.082.974	5.499.774.787
- Thuế nhà đất và tiền thuê đất	(20.912.646)	16.563.553	16.563.553	(20.912.646)
- Thuế môn bài	10.258.799	20.204.147	30.462.946	-
- Các loại thuế khác	84.599.277	4.267.766.347	4.452.383.859	(100.018.235)
Cộng :	645.516.579.470	1.734.748.483.962	1.963.386.108.158	416.878.955.274

Trong đó :

Phải nộp :	31/03/2025	01/01/2025
- Thuế giá trị gia tăng	151.486.895.648	142.839.343.774
- Thuế TNDN	308.760.204.432	505.749.830.498
- Thuế thu nhập cá nhân	9.179.220.910	34.160.696.949
- Các loại thuế khác	156.617.528	87.536.174
Cộng	469.582.938.518	682.837.407.395

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

18. CHI PHÍ PHẢI TRẢ NGẮN HẠN

	31/03/2025	01/01/2025
- Trích trước chi phí mua khí, thu gom nén khí	2.570.985.557.682	2.550.674.189.636
- Chi phí nhà điều hành Nam Côn Sơn	72.023.031.522	85.989.882.665
- Chi phí lãi vay phải trả	74.339.064.304	29.989.227.298
- Chi phí bảo dưỡng sửa chữa	63.080.869.977	31.681.837.385
- 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	234.506.761.167	164.989.643.741
Cộng	3.211.224.772.033	2.995.123.654.976

19. 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
- Cổ tức phải trả	785.900.391	42.486.911.100
- Nhận ký cược, ký quỹ ngắn hạn	127.200.893.917	125.005.074.242
- Các khoản phải trả, phải nộp khác	102.932.282.365	95.079.702.806
Cộng :	341.024.457.389	373.838.581.752

20. VAY VÀ NỢ NGẮN HẠN

	31/03/2025		01/01/2025	
	Giá trị	Số có khả năng trả nợ	Giá trị	Số có khả năng trả nợ
a/ Vay ngắn hạn :	183.864.805.800	183.864.805.800	123.455.608.798	123.455.608.798
b/ Nợ dài hạn đến hạn trả :	869.695.714.655	869.695.714.655	810.374.237.685	810.374.237.685
Cộng	1.053.560.520.455	1.053.560.520.455	933.829.846.483	933.829.846.483

21. PHẢI TRẢ DÀI HẠN KHÁC

	31/03/2025	01/01/2025
- Nhận ký quỹ, ký cược dài hạn :	115.043.327.311	128.767.710.130
- Các khoản phải trả, phải nộp khác	13.266.563.491	932.488.529
Cộng	128.309.890.802	129.700.198.659



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

22. VAY VÀ NỢ DÀI HẠN

	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 :	2.306.763.503.262	2.306.763.503.262	2.290.752.009.267	2.290.752.009.267
- Nợ dài hạn (iii) :	-	-	-	-
Cộng	2.306.763.503.262	2.306.763.503.262	2.290.752.009.267	2.290.752.009.267

Chi tiết các khoản vay và nợ dài hạn theo Ngân Hàng :

Ngân Hàng	Số tiền	Năm thứ 2	Lịch trả nợ	
			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)	791.780.413.300	-	791.780.413.300	-
Ngân hàng Đầu tư và Phát triển Việt Nam (BIDV)	976.480.328.658	-	974.980.603.827	1.499.724.831,00
Cộng	2.306.763.503.262	-	2.305.263.778.431	1.499.724.831





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 Hợp nhất
Cho năm tài chính kết thúc ngày 31/03/2025

MÃ 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 báo cáo tài chính kèm theo

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

Chỉ tiêu	Vốn chủ sở hữu	Thặng dư vốn cổ phần	Vốn khác của chủ sở hữu	Quỹ đầu tư phát triển	Lợi nhuận chưa phân phối năm trước	Lợi nhuận chưa phân phối năm nay	Lợi ích cổ đông không kiểm soát	Tổng cộng
Số dư đầu kỳ	23.426.729.190.000	246.727.266	300.272.460.670	26.967.513.791.091	(647.086.478.241)	10.200.106.193.663	1.323.213.381.181	61.570.995.265.630
Tăng vốn trong năm	-	-	-	-	-	-	-	-
Bán cổ phiếu quỹ	-	-	-	-	-	-	-	-
Lợi nhuận tăng trong năm	-	-	-	-	-	2.756.531.237.258	6.251.253.214	2.762.782.490.472
Phân loại lại giữa các nguồn vốn	-	-	-	-	10.200.106.193.663	(10.200.106.193.663)	-	-
Phân phối lợi nhuận	-	-	-	-	-	-	-	-
Trích các quỹ ngoài biểu vốn	-	-	-	-	(1.060.511.489)	-	(1.039.488.511)	(2.100.000.000)
Chia cổ tức	-	-	-	-	-	-	-	-
Phân loại lại giữa các nguồn vốn (Tăng vốn khác)	-	-	-	-	-	-	-	-
Tăng/(giảm) khác	-	-	-	-	750.025.610	-	(5.239.191.595)	(4.489.165.985)
Số dư cuối kỳ	23.426.729.190.000	246.727.266	300.272.460.670	26.967.513.791.091	9.552.709.229.543	2.756.531.237.258	1.323.185.954.289	64.327.188.590.117

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

b/ Số lượng cổ phiếu

	31/03/2025	01/01/2025
- 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 (VNĐ)	10.000	10.000

24. CÁC CHỈ TIÊU NGOẠI BẢNG

	31/03/2025	01/01/2025
Ngoại tệ các loại :		
- USD	5.878.502,74	13.387.429,87
- EUR	453,04	383,41

25. DOANH THU BÁN HÀNG VÀ CUNG CẤP DỊCH VỤ

25/ Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ :

	Lũy kế từ đầu năm đến cuối kỳ báo cáo	
	Năm nay	Năm trước
- Doanh thu bán khí khô và LNG	11.022.595.459.162	9.329.757.550.291
- Doanh thu bán LPG	13.324.961.247.020	13.010.679.290.230
- Doanh thu bán CNG	186.222.804.877	186.989.709.481
- Doanh thu bán condensate	260.408.317.614	283.455.085.318
- Doanh thu vận chuyển khí và condensate	562.072.230.480	323.816.236.115
- Doanh thu cho thuê văn phòng	29.421.948.238	27.226.157.419
- Doanh thu khác	289.746.567.114	153.073.574.726
Cộng	25.675.428.574.505	23.314.997.603.580

26. CÁC KHOẢN GIẢM TRỪ DOANH THU

	Lũy kế từ đầu năm đến cuối kỳ báo cáo	
	Năm nay	Năm trước
- Chiết khấu thương mại	-	-
Cộng	-	-



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. GIÁ VỐN HÀNG BÁN

- Giá vốn bán khí khô và LNG
- Giá vốn bán LPG
- Giá vốn bán CNG
- Giá vốn bán condensate
- Giá vốn vận chuyển khí và condensate
- Giá vốn cho thuê văn phòng
- Giá vốn khác

Cộng

Lũy kế từ đầu năm đến cuối kỳ báo cáo	
Năm nay	Năm trước
8.675.797.623.477	7.181.747.405.184
12.319.094.931.882	11.922.671.199.118
145.068.136.600	156.797.281.953
115.181.819.764	170.953.301.536
111.242.195.352	78.157.387.690
11.947.511.734	12.124.791.591
207.585.984.280	101.431.497.928
21.585.918.203.089	19.623.882.865.000

28. DOANH THU HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH

- Lãi tiền gửi, tiền cho vay
- Cổ tức, lợi nhuận được chia
- Lãi chênh lệch tỷ giá

Cộng

Lũy kế từ đầu năm đến cuối kỳ báo cáo	
Năm nay	Năm trước
262.479.650.464	436.301.013.039
145.637.280	4.831.317.711
94.543.258.084	21.804.566.809
357.168.545.828	462.936.897.559

29. CHI PHÍ TÀI CHÍNH

Lũy kế từ đầu năm đến cuối kỳ báo cáo	
Năm nay	Năm trước
- Lãi tiền vay	54.886.937.571
- Lỗ chênh lệch tỷ giá	62.202.614.652
- Chi phí tài chính khác	576.893.160
Cộng	117.666.445.383
	181.218.276.653

30. CHI PHÍ BÁN HÀNG

- Chi phí vận chuyển
- Chi phí quảng cáo
- Chi phí bán hàng khác

Cộng

Lũy kế từ đầu năm đến cuối kỳ báo cáo	
Năm nay	Năm trước
294.207.319.150	249.305.000.396
59.615.403.336	63.909.425.481
245.836.050.538	271.988.826.349
599.658.773.024	585.203.252.226



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

31. CHI PHÍ QUẢN LÝ DOANH NGHIỆP

- Phí sử dụng nhãn hiệu phải trả PVN
- Chi an sinh xã hội
- Chi phí nhân viên quản lý
- Chi phí khấu hao TSCĐ
- Chi phí thuê văn phòng
- Chi phí dịch vụ mua ngoài
- Các khoản chi phí QLDN khác

Cộng

Lũy kế từ đầu năm đến cuối kỳ báo cáo		
	Năm nay	Năm trước
	47.885.427.945	-
	28.257.316.716	26.098.409.004
	90.730.030.284	48.160.166.115
	10.686.123.567	15.193.851.533
	14.730.567.279	13.759.717.995,00
	32.154.878.925	32.436.798.798
	93.398.041.170	82.303.995.976
	317.842.385.886	217.952.939.421

32. CHI PHÍ SẢN XUẤT KINH DOANH THEO YẾU TỐ

- Chi phí nguyên liệu, vật liệu
- Chi phí nhân công
- Chi phí khấu hao tài sản cố định
- Chi phí dịch vụ mua ngoài và khác

Cộng

Lũy kế từ đầu năm đến cuối kỳ báo cáo		
	Năm nay	Năm trước
	21.332.247.623.494	18.252.347.934.723
	428.989.397.439	268.179.287.927
	732.605.346.412	703.051.463.625
	9.576.994.654	1.203.460.370.372
	22.503.419.361.999	20.427.039.056.647

33. THU NHẬP KHÁC

- Thanh lý, nhượng bán TSCĐ
- Tiền nhận bồi thường, phạt hợp đồng
- Thu nhập khác

Cộng

Lũy kế từ đầu năm đến cuối kỳ báo cáo		
	Năm nay	Năm trước
	-	57.272.727
	12.745.562.786	32.395.074
	11.528.984.308	1.630.799.832
	24.274.547.094	1.720.467.633

34. CHI PHÍ KHÁC

- Chi phí thanh lý, nhượng bán TSCĐ
- Chi phí khác

Cộng

Lũy kế từ đầu năm đến cuối kỳ báo cáo		
	Năm nay	Năm trước
	-	24.259.259
	6.986.348.547	545.481.575
	6.986.348.547	569.740.834



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

35. CHI PHÍ THUẾ THU NHẬP DOANH NGHIỆP HIỆN HÀNH

	Lũy kế từ đầu năm đến cuối kỳ báo cáo	
	Năm nay	Năm trước
Lợi nhuận trước thuế	3.428.885.485.800	3.170.606.630.107
Chi phí thuế TNDN hiện hành	668.931.502.037	620.219.873.816
Trong đó:		
Tổng Công ty khí Việt Nam - CTCP	662.640.400.779	601.899.909.661
CTCP Sản xuất ống thép Dầu Khí	-	-
Công ty CP Kinh doanh LPG Việt Nam	720.074.880	256.063.788
CTCP Phân phối Khí thấp áp Dầu khí Việt Nam	105.975.766	12.920.194.137
CTCP Bọc ống Dầu khí Việt Nam	1.005.609.581	5.128.422.105
Công ty Cổ phần CNG Việt Nam	4.361.903.850	-
Công ty Cổ phần LNG Việt Nam	97.537.181	15.284.125

36. THUYẾT MINH KQKD QUÝ I/2025

CHỈ TIÊU	Quý I năm 2025	Quý I năm 2024	Tỷ lệ so sánh 2025/2024
- Lợi nhuận sau thuế Quý I:	2.762.782.490.472	2.543.605.417.303	109%

Lợi nhuận sau thuế Quý I năm 2025 bằng 109% so với Quý I năm 2024, (tăng 9%) tương ứng tăng 219 tỷ đồng. Nguyên nhân chính là do:

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

37. BÁO CÁO THEO BỘ PHẬN

Bộ phận theo lĩnh 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.

Bộ phận theo lĩnh vực kinh doanh :

Để phục vụ cho mục đích quản lý, Tổng Công ty tổ chức các hoạt động kinh doanh theo từng lĩnh vực trên cơ sở các công ty con hoạt động tương đối riêng biệt.

Hoạt động theo lĩnh vực kinh doanh của Tổng Công ty bao gồm các bộ phận sau:

- Hoạt động kinh doanh khí và các sản phẩm khí, gồm có:
 - Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty Cổ phần
 - Công ty Cổ phần Phân phối Khí thấp áp Dầu khí Việt Nam
 - Công ty Cổ phần CNG Việt Nam
 - Công ty Cổ phần Kinh doanh LPG Việt Nam
 - Công ty Cổ phần LNG Việt Nam

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

- Công ty TNHH Kho Càng LNG Sơn Mỹ
- Petrovietnam Gas International Trading Company Pte. Ltd.

- Hoạt động phụ trợ kinh doanh khí, cụ thể là sản xuất ống thép, xây dựng, lắp đặt và sửa chữa các công trình khí, gồm có:

- Công ty Cổ phần Bọc ống Dầu khí Việt Nam
- Công ty Cổ phần Sản xuất Ống thép Dầu khí Việt Nam

Các thông tin bộ phận về hoạt động kinh doanh của Tổng Công ty như sau:

Bảng cân đối kế toán hợp nhất tại ngày 31 tháng 03 năm 2025:

CHỈ TIÊU	Kinh doanh khí và các sản phẩm khí	Hoạt động phụ trợ kinh doanh khí và các sản phẩm khí	Loại trừ nội bộ	Tổng cộng
	VND	VND	VND	VND
Tài sản				
Tiền và các khoản tương đương tiền	8.097.306.337.059	59.180.432.137	-	8.166.654.567.957
Các khoản đầu tư tài chính ngắn hạn	28.718.290.419.970	118.500.000.000	-	28.836.790.419.970
Các khoản phải thu ngắn hạn	19.663.461.832.671	467.602.992.570	(3.188.119.184.261)	16.942.945.640.980
Hàng tồn kho	2.668.778.776.188	292.579.481.264	-	2.961.358.257.452
Tài sản ngắn hạn khác	755.398.393.336	55.917.705.057	-	811.316.098.393
Các khoản phải thu dài hạn	640.078.446.628	6.111.146.861	(1.661.785.125)	644.527.808.364
Tài sản cố định	16.899.787.053.034	1.110.394.223.222	(232.494.179.944)	17.777.687.096.312
Bất động sản đầu tư	30.031.398.517	-	-	30.031.398.517
Tài sản dở dang dài hạn	1.687.822.773.294	65.490.547.903	-	1.753.313.321.197
Các khoản đầu tư tài chính dài hạn	2.978.719.869.655	-	(2.578.917.686.282)	399.802.183.373
Tài sản dài hạn khác	3.586.463.067.654	82.370.457.195	27.519.221.431	3.696.352.746.280
Tổng tài sản hợp nhất	85.726.138.368.006	2.258.146.986.209	(5.973.673.614.181)	82.020.779.538.795
Nợ phải trả				
Nợ ngắn hạn	14.404.821.030.722	665.259.698.542	(3.195.244.955.676)	11.874.835.773.588
Nợ dài hạn	5.519.699.895.575	404.061.730.737	(105.006.451.220)	5.818.755.175.092
Tổng nợ phải trả hợp nhất	19.924.520.926.297	1.069.321.429.279	(3.300.251.406.896)	17.693.590.948.680

Kết quả kinh doanh Quý I năm 2025:

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

CHỈ TIÊU	Kinh doanh khí và các sản phẩm khí	Hoạt động phụ trợ kinh doanh khí và các sản phẩm khí	Loại trừ nội bộ và điều chỉnh	Tổng cộng
	VND	VND	VND	VND
Doanh thu thuần bán hàng và cung cấp dịch vụ	29.202.428.233.485	278.552.578.619	(3.805.552.237.599)	25.675.428.574.505
Chi phí kinh doanh	26.083.011.378.792	260.572.904.370	(3.840.164.921.163)	22.503.419.361.999
- Giá vốn hàng bán và cung cấp dịch vụ	25.174.694.523.266	231.498.746.030	(3.820.275.066.207)	21.585.918.203.089
- Chi phí bán hàng	606.109.633.811	12.498.662.687	(18.949.523.474)	599.658.773.024
- Chi phí quản lý doanh nghiệp	302.207.221.715	16.575.495.653	(940.331.482)	317.842.385.886
Kết quả hoạt động kinh doanh	3.119.416.854.693	17.979.674.249	34.612.683.564	3.172.009.212.506
Phần lợi nhuận trong các công ty liên kết				85.974.302
Doanh thu hoạt động tài chính				357.168.545.828
Chi phí tài chính				117.666.445.383
Lợi nhuận khác				17.288.198.547
Lợi nhuận trước thuế TNDN				3.428.885.485.800
Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp				668.931.502.037
Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp hoãn lại				(2.828.506.709)
Lợi nhuận sau thuế TNDN				2.762.782.490.472

38. NGHIỆP VỤ VÀ SỐ DƯ VỚI CÁC BÊN LIÊN QUAN

Trong kỳ, Tổng công ty có các giao dịch và công nợ chủ yếu với các bên liên quan như sau:

Các giao dịch trọng 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 kỳ báo cáo	
	Năm nay	Năm trước
Tổng Cty Phân bón và hóa chất Dầu khí - CTCP (PVFCCo)	1.465.185.135.493	1.400.051.244.012
Tập Đoàn Công Nghiệp - Năng Lượng Quốc gia Việt Nam	404.242.361.656	378.092.160.592
Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PVPower)	1.255.900.455.151	281.122.288.098
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
Tổng Công ty CP Vận tải Dầu khí (PVTrans)	121.191.110.918	102.171.385.063
Liên doanh Vietsopetro	99.219.540.587	226.090.571.954
Tổng Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PTSC)	208.216.887.587	9.766.302.288
Công ty cổ phần kinh doanh khí Miền Nam	766.062.553.160	797.502.109.107
Tổng Công ty tư vấn thiết kế dầu khí - CTCP	-	1.931.744.970
Công ty Cổ phần Phân bón Dầu khí Cà Mau	1.087.265.002	3.246.166.705
	4.583.459.184.721	3.646.305.535.902



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

Mua hàng hóa dịch vụ

Tổng Cty Phân bón và hóa chất Dầu khí - CTCP (PVFCCo)
Tập Đoàn Công Nghiệp - Năng Lượng Quốc gia Việt Nam
Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP)
Công ty TNHH MTV Lọc hóa dầu Bình Sơn (BSR)
Tổng Công ty Dầu Việt Nam (PVOil)
Tổng Công ty CP Vận tải Dầu khí (PVTrans)
Tổng công ty bảo hiểm PVI
Tổng Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PTSC)
Tổng Công ty CP Khoan và Dịch vụ khoan Dầu khí (PVD)
Liên doanh Vietsopetro
Tổng Công ty CP Dịch vụ tổng hợp dầu khí (Petrosetco)
Tổng công ty Hóa chất và Dịch vụ Dầu Khí
Viện Dầu khí Việt Nam (VPI)
Công ty cổ phần kinh doanh khí Miền Nam

Lũy kế từ đầu năm đến cuối kỳ báo cáo

Năm nay	Năm trước
2.712.200.000	-
5.094.879.620.733	5.394.425.898.650
54.813.606.124	114.687.597.625
1.133.776.082.001	988.321.478.614
14.861.949.119	6.210.416.862
80.362.485.428	120.186.305.280
4.345.318.299	4.913.622.885
196.594.533.230	271.233.557.660
-	1.283.885.801
96.010.027.261	88.680.974.977
13.505.771.458	16.333.970.531
-	-
-	3.903.166.850
1.069.851.516	-
6.692.931.445.169	7.010.180.875.735

Cổ tức, lợi nhuận được chia

Tổng Công ty Dầu Việt Nam (PVOil)

Lũy kế từ đầu năm đến cuối kỳ báo cáo

Năm nay	Năm trước
145.637.280	4.073.910.844
145.637.280	4.073.910.844

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

Phải thu ngắn hạn khách hàng

Tập Đoàn Công Nghiệp - Năng Lượng Quốc gia Việt Nam
Tổng Công ty Dầu Việt Nam (PVOil)
Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PVPower)
Tổng Công ty CP Vận tải Dầu khí (PVTrans)
Tổng Công ty CP Xây lắp Dầu khí Việt Nam (PVC)
Công ty CP Hóa Dầu và Xơ sợi Dầu Khí (PV Tex)
Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí - CTCP (PVE)
Tổng công ty Hóa chất và Dịch vụ Dầu Khí
Tổng Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PTSC)
Liên doanh Vietsopetro
Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam
Công ty Cổ phần Kinh doanh khí Miền Nam

Tại 31/03/2025

Tại 01/01/2025

139.376.820.318	158.795.190.163
302.539.664.589	34.633.970.725
2.216.382.177.735	4.124.813.882.837
109.560.762.497	114.749.860.820
6.483.793.351	6.483.793.351
44.648.768.142	44.648.768.142
95.319.905.507	96.685.240.949
-	35.756.754.303
9.603.907.742	13.261.993.888
35.701.697.414	41.164.356.623
-	2.138.088.006
511.409.956.769	434.242.486.505
3.471.027.454.064	5.107.374.386.312

Trả trước cho người bán ngắn hạn

Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP)

Tại 31/03/2025

Tại 01/01/2025

193.379.376.212	280.544.439.039
193.379.376.212	280.544.439.039



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

Phải thu ngắn hạn khác

	Tại 31/03/2025	Tại 01/01/2025
Tập Đoàn Công Nghiệp - Năng Lượng Quốc gia Việt Nam	157.537.680.500	176.924.764.595
Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PVPower)	173.515.145.093	1.223.384.508.202
Tổng Cty Phân bón và hóa chất Dầu khí - CTCP (PVFCCo)	556.300.317.568	517.570.446.789
Tổng Công ty CP Xây lắp Dầu khí Việt Nam (PVC)	56.212.500.000	56.212.500.000
Tổng Công ty CP Vận tải Dầu khí (PVTrans)	1.399.587.501	1.399.587.501
Liên doanh Vietsopetro	35.672.041.469	39.089.575.514
Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP)	-	55.814.003.125
Công ty Cổ phần Kinh doanh khí Miền Nam	136.680.934.805	140.385.395.645
Tổng Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PTSC)	108.236.885.640	162.527.847.352
	1.225.555.092.576	2.373.308.628.723

Phải thu dài hạn khác

	Tại 31/03/2025	Tại 01/01/2025
CN Tập đoàn Dầu khí VN - Cty điều hành đường ống Tây Nam	561.119.506.109	445.948.514.436

Phải trả người bán ngắn hạn

	Tại 31/03/2025	Tại 01/01/2025
Tập Đoàn Công Nghiệp - Năng Lượng Quốc gia Việt Nam	1.613.181.636.130	1.718.041.082.262
Tổng Công ty CP Xây lắp Dầu khí Việt Nam (PVC)	18.736.776.645	18.736.776.645
Tổng Công ty Dầu Việt Nam (PVOil)	20.537.500.711	7.140.563.769
Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP)	1.761.906.654	1.875.856.459
Tổng Cty Phân bón và hóa chất Dầu khí - CTCP (PVFCCo)	1.105.720.000	-
Công ty TNHH MTV Lọc hóa dầu Bình Sơn (BSR)	623.032.633.196	669.101.850.561
Tổng Công ty CP Vận tải Dầu khí (PVTrans)	36.325.318.490	10.231.990.782
Tổng Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PTSC)	92.318.089.689	174.759.616.079
Viện Dầu khí Việt Nam (VPI)	-	3.996.856.400
Liên doanh Vietsopetro	92.594.780.941	119.447.823.029
Tổng Công ty CP Dịch vụ tổng hợp dầu khí (Petrosetco)	6.602.336.506	10.364.154.537
Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí - CTCP (PVE)	-	1.061.701.602
	2.506.196.698.962	2.734.758.272.125

Người mua trả tiền trước

	Tại 31/03/2025	Tại 01/01/2025
Tổng Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PTSC)	9.381.107.505	-
Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí - CTCP (PVE)	63.871.796.916	-
	73.252.904.421	-

Phải trả ngắn hạn khác

	Tại 31/03/2025	Tại 01/01/2025
Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí - CTCP (PVE)	10.924.599.545	10.924.599.545



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 phải trả	Tại 31/03/2025	Tại 01/01/2025
Tập Đoàn Công Nghiệp – Năng Lượng Quốc gia Việt Nam	1.975.419.239.619	1.927.185.196.764
Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP)	36.635.264.793	39.838.493.862
Liên doanh Vietsopetro	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
Các khoản tiền gửi có kỳ hạn :	Tại 31/03/2025	Tại 01/01/2025
Ngân hàng TMCP Đại Chúng Việt Nam (PVComBank)	1.282.000.000.000	1.121.851.503.433

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

Nguyễn Công Luận



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



**CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
1st QUARTER 2025**



CONSOLIDATED BALANCE SHEET

As at 31 March 2025

ASSETS	Codes	31/03/2025	01/01/2025
A. CURRENT ASSETS (100=110+120+130+140+150)	100	57,719,064,984,752	62,217,752,152,939
I. Cash and cash equivalents	110	8,166,654,567,957	5,668,895,193,049
1. Cash	111	1,591,605,886,450	1,248,083,431,468
2. Cash equivalents	112	6,575,048,681,507	4,319,900,000,000
II. Short-term financial investments	120	28,836,790,419,970	35,084,645,516,061
1. Investments held to maturity	123	28,836,790,419,970	27,494,031,282,702
II. Short-term receivables	130	16,942,945,640,980	16,865,314,290,394
1. Receivables from customers	131	14,819,010,416,292	16,744,655,874,477
2. Short-term prepayments to suppliers	132	339,648,343,487	375,639,323,197
3. Other short-term receivables	135	4,560,394,586,099	4,746,916,152,558
4. Short-term allowances for doubtful debts	139	(2,776,107,704,898)	(2,768,794,271,757)
III. Inventories	140	2,961,358,257,452	3,944,544,425,746
1. Inventories	141	3,094,392,235,281	4,732,006,717,115
2. Provision for decline in value of inventories	149	(133,033,977,829)	(133,055,767,522)
IV. Other short-term assets	150	811,316,098,393	654,352,727,689
1. Short-term prepayments	151	73,009,033,887	46,023,323,039
2. Deductible VAT	152	685,603,081,262	447,768,536,836
3. Taxes and other receivables from government budget	154	52,703,983,244	37,320,827,925
B. NON-CURRENT ASSETS (200=220+250+260)	200	24,301,714,554,043	25,536,703,177,509
I. Long-term receivables	210	644,527,808,364	318,104,299,805
1. Long-term prepayments to suppliers	213	67,331,339,394	70,495,232,935
2. Other long-term receivables	218	577,196,468,970	460,754,042,609
II. Fixed assets	220	17,777,687,096,312	19,532,137,951,089
1. Tangible fixed assets	221	17,416,031,111,687	19,144,905,041,836
- Cost of Tangible fixed assets	222	65,077,229,171,433	64,803,330,016,602
- Accumulated depreciation of Tangible assets	223	(47,661,198,059,746)	(46,950,705,767,927)
2. Intangible fixed assets	227	361,655,984,625	387,232,909,253
- Cost of Intangible fixed assets	228	652,642,537,261	655,572,693,047
- Accumulated amortisation of Intangible assets	229	(290,986,552,636)	(286,560,340,134)
III. Investment properties	230	30,031,398,517	31,726,639,557
- Historical cost	231	38,867,115,741	38,867,115,741
- Accumulated depreciation	232	(8,835,717,224)	(8,496,669,016)
IV. Long-term asset in progress	240	1,753,313,321,197	1,717,948,385,041
1. Construction in progress	241	1,753,313,321,197	1,717,948,385,041
V. Long-term financial investments	250	399,802,183,373	398,010,821,463
1. Investments in associates, joint ventures	252	389,802,183,373	389,715,358,524
2. Investments in other entities	258	35,000,000,000	35,000,000,000
3. Provision for long-term investments	259	(25,000,000,000)	(25,000,000,000)
IV. Other long-term assets	260	3,696,352,746,280	3,475,909,955,425
1. Long-term prepayments	261	3,658,839,319,180	3,630,161,349,445
2. Deferred income tax assets	262	37,513,427,100	33,304,561,253
TOTAL ASSETS (270 = 100 + 200 + 269)	270	82,020,779,538,795	87,754,455,330,448

RESOURCES	Codes	31/03/2025	31/03/2025
A. LIABILITIES (300 = 310+330)	300	17,693,590,948,680	22,455,835,056,055
I. Short-term liabilities	310	11,874,835,773,588	14,575,489,059,608
1. Trade accounts payable	312	5,638,779,439,618	6,037,010,202,174
2. Advance from customer	313	215,076,025,603	270,548,145,715
3. Taxes and other payables to the State Budget	314	469,582,938,518	682,837,407,395
4. Payable to employees	315	372,204,391,696	409,699,768,279
5. Accrued expenses	316	3,211,224,772,033	2,995,123,654,976
6. Short-term unearned revenue	318	26,111,528,288	2,241,036,607,643
7. Other short-term payables	319	341,024,457,389	373,838,581,752
8. Short-term borrowings and finance lease liabilities	320	1,053,560,520,455	933,829,846,483
9. Provision for short-term liabilities	321	-	-
10. Bonus and Welfare fund	323	547,271,699,988	631,564,845,191
II. Long-term liabilities	330	5,818,755,175,092	7,483,886,184,291
1. Long-term unearned revenue	336	18,742,382,235	18,094,359,687
2. Other long-term payables	337	128,309,890,802	129,700,198,659
3. Long-term borrowings and finance lease liabilities	338	2,306,763,503,262	2,290,752,009,267
4. Deferred income tax liabilities	341	293,780,671,709	293,780,671,709
5. Provision for long-term payables	342	3,034,858,712,585	2,940,586,829,099
6. Scientific and technological development fund	343	36,300,014,499	35,483,014,499
B. EQUITY (400=410+430)	400	64,327,188,590,115	65,298,620,274,393
I. Owners' equity	410	64,327,188,590,115	65,298,620,274,393
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. Other owner's capital	414	300,272,460,670	300,272,460,670
4. Treasury shares	415	-	-
5. Investment and development fund	418	26,967,513,791,091	26,967,513,791,091
6. Other owner's funds	420	-	-
7. Undistributed earnings	421	12,309,240,466,799	9,553,019,715,422
- Undistributed post-tax profits of the previous years	421a	9,552,709,229,543	(647,086,478,241)
- Post-tax profit of current year	421b	2,756,531,237,256	10,200,106,193,663
8. Non-controlling interests	429	1,323,185,954,289	1,323,213,381,181
TOTAL RESOURCES (440 = 300+ 400)	440	82,020,779,538,795	87,754,455,330,448


Dang Thi Hong Yen
Preparer


Nguyen Anh Tuan
Chief Accountant




Nguyen Cong Luan
Vice President
21 April 2025

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT
For the period from 01 January 2025 to 31 March 2025

ITEMS	Codes	Notes	1 st Quarter		Accumulated from the beginning to ending of period	
			Current year VND	Previous year VND	2025 VND	2024 VND
1. Revenue from sales of goods and rendering of services	01	25	25,675,428,574,505	23,314,997,603,580	25,675,428,574,505	23,314,997,603,580
2. Sales deductions	02	26	-	-	-	-
3. Net revenues from sales and services rendered (10=01-02)	10		25,675,428,574,505	23,314,997,603,580	25,675,428,574,505	23,314,997,603,580
4. Cost of goods sold and services rendered	11	27	21,585,918,203,089	19,623,882,865,000	21,585,918,203,089	19,623,882,865,000
5. Gross profit/(loss) from sales of goods and rendering of services	20		4,089,510,371,416	3,691,114,738,580	4,089,510,371,416	3,691,114,738,580
6. Financial income	21	28	357,168,545,828	462,936,897,559	357,168,545,828	462,936,897,559
7. Financial expenses	22	29	117,666,445,383	181,218,276,653	117,666,445,383	181,218,276,653
- In which: Interest expense	23		54,571,826,113	108,404,069,269	54,571,826,113	108,404,069,269
8. Gain from associates	24		85,974,302	(221,264,531)	85,974,302	(221,264,531)
9. Selling expenses	25	30	599,658,773,024	585,203,252,226	599,658,773,024	585,203,252,226
10. General and administration expenses	26	31	317,842,385,886	217,952,939,421	317,842,385,886	217,952,939,421
11. Net operating profit/(loss) (30=(20+(21-22)-(24+25))	30		3,411,597,287,253	3,169,455,903,308	3,411,597,287,253	3,169,455,903,308
12. Other income	31	33	24,274,547,094	1,720,467,633	24,274,547,094	1,720,467,633
13. Other expenses	32	34	6,986,348,547	569,740,834	6,986,348,547	569,740,834
14. Other profit/(loss) (40=31-32)	40		17,288,198,547	1,150,726,799	17,288,198,547	1,150,726,799
15. Accounting profit before tax (50=30+40+45)	50		3,428,885,485,800	3,170,606,630,107	3,428,885,485,800	3,170,606,630,107
16. Business income tax - current	51	35	668,931,502,037	620,219,873,816	668,931,502,037	620,219,873,816
17. Business income tax - deferred	52		(2,828,506,709)	6,781,338,988	(2,828,506,709)	6,781,338,988
18. Net profit/(loss) after tax (60=50-51+52)	60		2,762,782,490,472	2,543,605,417,303	2,762,782,490,472	2,543,605,417,303
- In which:						
19. Owners of PetroVietnam Gas Joint Stock Corporation	61		2,756,531,237,258	2,511,656,345,896	2,756,531,237,258	2,511,656,345,896
20. Non-controlling interests	62		6,251,253,214	31,949,071,407	6,251,253,214	31,949,071,407
21. Basic earnings per share	70		1,177	1,093	1,177	1,093
22. Diluted earnings per share	71		1,177	1,093	1,177	1,093


 Dang Thi Hong Yen
 Preparer


 Nguyen Anh Tuan
 Chief Accountant




 Nguyen Cong Luan
 Vice President
 21 April 2025

CONSOLIDATED CASH FLOW STATEMENT

For the period from 01 January 2025 to 31 March 2025

ITEMS	Codes	From 01 January 2025 to 31 March 2025	From 01 January 2024 to 31 March 2024
I. CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES			
1. Profit before tax	01	3,428,885,485,800	3,170,606,630,107
2. Adjustments for:			
Depreciation and amortization of assets	02	732,605,346,412	703,051,463,625
Provisions	03	101,492,705,227	2,334,337,365
Unrealised foreign exchange difference	04	(14,201,410,467)	14,473,141,642
Profit from investing activities	05	(262,154,113,829)	(435,996,602,413)
Interest expense	06	54,571,826,113	108,404,069,269
Other adjustments	07	-	-
3. Operating profit before movements in working capital	08	4,041,199,839,256	3,562,873,039,595
Decrease/(increase) in receivables	09	2,491,692,706,425	(3,556,677,451,412)
Decrease/(increase) in inventories	10	1,662,552,003,683	1,412,045,477,694
(Decrease)/increase in accounts payable	11	(3,059,344,410,062)	885,561,260,236
Decrease/(increase) in prepaid expenses	12	(33,043,211,073)	(112,033,720,268)
Decrease/(increase) in trading securities	13	-	-
Interest paid	14	(4,796,095,694)	(20,223,382,419)
Business income tax paid	15	(864,411,306,762)	(337,061,440,973)
Other receipts from operating activities	16	149,855,457	64,530,455,195
Other payments on operating activities	17	(85,528,297,888)	(199,403,949,665)
Net cash (used in) operating activities	20	4,148,471,083,342	1,699,610,287,983
II. CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES			
1. Purchases of fixed assets and other long-term assets	21	(494,982,618,712)	(108,832,836,114)
2. Proceeds from disposals of fixed assets and long-term assets	22	(177,800,000,000)	-
3. Loans granted, purchases of debt instruments of other entities	23	(10,433,963,434,888)	(9,693,674,570,779)
4. Collection of loans, proceeds from sales of debt instruments of other entities	24	9,179,524,992,171	8,406,404,557,761
5. Investments in other entities	25	-	-
6. Proceeds from investment in other entities	26	29,479,305,449	-
7. Dividends and interest received	27	202,969,089,372	299,143,342,281
Net cash (used) in investing activities	30	(1,694,772,666,608)	(1,096,959,506,851)
III. CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES			
1. Proceeds from issue of shares and capital contribution	31	10,167,798,761	-
2. Payments for share returns and repurchases	32	-	-
3. Proceeds from borrowings	33	190,256,839,481	25,397,014,510
4. Repayments of borrowings	34	(54,514,671,514)	(214,114,644,176)
5. Finance lease principal repayments	35	-	-
6. Dividends paid	36	-	(13,137,103,066)
Net cash outflows from financing activities	40	145,909,966,728	(201,854,732,732)
Net cash flows during the fiscal year	50	2,599,608,383,462	400,796,048,400
Cash and cash equivalents at the beginning of fiscal year	60	5,567,998,965,715	5,668,895,214,949
Effect of exchange rate fluctuations	61	(952,781,220)	5,237,233,658
Cash and cash equivalents at the end of fiscal year	70	6,001,816,654,567,957	6,074,928,497,007


Dang Thi Hong Yen
 Preparer


Nguyen Anh Tuan
 Chief Accountant




Nguyen Cong Luan
 Vice President
 21 April 2025

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE 1st QUARTER 2025

1. GENERAL INFORMATION

PetroVietnam Gas Joint Stock 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 initial 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 12 December 2023, 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 shares of PetroVietnam Gas Joint Stock Corporation 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 PetroVietnam Gas Joint Stock Corporation and its subsidiaries ("the Corporation") include: 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, trade gas and gas products.

The normal business cycle of the Corporation is 12 months.

As at 31 March 2025, 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 interest %	Voting right %	Ownership interest %	Voting right %
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 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 2,915 employees (as at 31 December 2024: 2,934 employees).

2 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

2.1 Basis of preparation of the consolidated financial statements

The consolidated financial statements have been prepared in accordance with Vietnamese Accounting Standards, the Vietnamese Corporate Accounting System and applicable regulations on preparation and presentation of consolidated financial statements. The consolidated financial statements have been prepared under the historical cost convention, except for investments in associates and business combinations as presented in Note 2.5.

The accompanying consolidated financial statements are not intended to present the consolidated financial position and consolidated results of operations and consolidated 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 consolidated financial statements in Vietnamese language are the official statutory consolidated financial statements of the Corporation. The consolidated financial statements in English language have been translated from the Vietnamese version of consolidated financial statements.

2.2 Fiscal year

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

2.3 Currency

PetroVietnam Gas Joint Stock Corporation, its subsidiaries and associates use Vietnamese Dong ("VND" or "Dong") to measure and present in the consolidated financial statements.

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 consolidated 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 consolidated balance sheet date are respectively translated at this exchange rate. Foreign exchange differences arising from these translations are recognised in the consolidated 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 consolidated financial statements for the year ended 31 December 2023.

2.5 Basis of consolidation

Subsidiaries

Subsidiaries are all entities over which the Corporation has the power to govern the financial and operating policies 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. Subsidiaries are fully consolidated from the date on which control is transferred to the Corporation. They are de-consolidated from the date that control ceases.

The purchase method of accounting is used to account for the acquisition of subsidiaries by the Corporation. The cost of an acquisition is measured as the fair value of the assets given, equity instruments issued and liabilities incurred or assumed at the date of exchange, plus costs directly attributable to the acquisition. Identifiable assets acquired and liabilities and contingent liabilities assumed in a business combination are measured initially at their fair values at the acquisition date, irrespective of the extent of any non-controlling interest. The excess of the cost of acquisition over the fair value of the Corporation's share of the identifiable net assets acquired is recorded as goodwill. If the cost of acquisition is less than the fair value of the net assets of the subsidiary acquired, the difference is recognised directly in the consolidated income statement.

Inter-company transactions, balances and unrealised gains and losses on transactions between inter-companies are eliminated.

In a multi-phase acquisition, when determining goodwill or bargain purchase, the consideration is the sum of the total consideration on the date of acquiring control and previous considerations remeasured to fair value on the date of control acquisition.

Accounting policies of subsidiaries have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Corporation.

The financial statements of the Corporation's subsidiaries are prepared for the same accounting period for the consolidation purpose. If there are differences in end dates, the gap must not exceed 3 months. Adjustments are made to reflect impacts of significant transactions and events occurring between the end dates of the subsidiaries' accounting period and that of the Corporation's. The length of the reporting period and differences in reporting date must be consistent between years.

Non-controlling transactions and interests

The Corporation applies a policy for transactions with non-controlling interests ("NCI") as transactions with external parties to the Corporation.

NCI are measured at their proportionate share of the acquiree's identifiable net assets at date of acquisition.

Transactions leading to the change in the Corporation's ownership interest in a subsidiary that does not result in a loss of control is accounted for as a transaction with owners. The difference between the change in the Corporation's share of net assets of the subsidiary and any consideration paid or received from divestment of Corporation's interest in the subsidiary is recorded directly in the undistributed earnings under equity.

Transactions leading to the change in the Corporation's ownership interest in a subsidiary that results in a loss of control, the difference between the Corporation's share in the net assets of the subsidiary and the net proceeds from divestment is recognised in the consolidated income statement. The retained interest in the entity will be accounted for as either an investment in another entity or investment to be equity accounted for since the divestment date.

Associates

Associates are all entities over which the Corporation has significant influence but not control, generally accompanying a shareholding of between 20% and 50% of the voting rights. Investments in associates are accounted for using the equity method of accounting and are initially recognised at cost. The Corporation's investments in associates include goodwill identified on acquisition, net of any accumulated impairment loss.

The Corporation's share of its associates' post-acquisition profits or losses is recognised in the consolidated income statement. The cumulative post-acquisition movements are adjusted against the carrying amount of the investment. When the Corporation's share of losses in an associate equals or exceeds its interest in the associate, the Corporation does not recognise further losses, unless it has incurred obligations or made payments on behalf of the associate.

Accounting policies of associates have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Corporation.

Unrealised gains and losses on transactions between the Corporation and its associates are eliminated to the extent of the Corporation's interest in the associates.

2.6 Cash and cash equivalents

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

2.7 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 expected 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 consolidated balance sheet based on the remaining period from the consolidated balance sheet date to the maturity date.

2.8 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.

2.9 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 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 consolidated balance sheet based on the remaining period from the consolidated balance sheet date to the maturity date.

(b) Investments in associates

Investments in associates are accounted for using the equity method when preparing the consolidated financial statements (Note 2.5).

(c) Investments in other entities

Investments in other entities are investments in equity instruments of other entities without controlling rights or co-controlling rights, or without significant influence over the investee. These investments are accounted for initially 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 investments in other entities is made when there is a diminution in value of the investments at year end. It is calculated based on market value if market value can be determined reliably. If market value cannot be determined reliably, the provision for investments in other entities is calculated based on the loss of investees.

Changes in the provision balance during the financial 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.

2.10 Business cooperation contract (“BCC”)

A business cooperation contract (“BCC”) 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. 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 profits 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, 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 consolidated financial statements at the consolidated balance sheet date 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 revenues and expenses 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.

2.11 Fixed assets

Tangible and intangible fixed assets

Fixed assets are stated at historical cost less accumulated depreciation or amortisation. Historical cost includes any expenditure that is directly attributable to the acquisition of the fixed assets bringing them to 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, such expenditure is charged to the interim consolidated income statement when incurred in the year.

Depreciation and amortisation

Fixed assets are depreciated and amortised using the straight-line basis 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 consolidation 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 - 20 years
Motor vehicles	3 - 25 years
Office equipment	2 - 12 years
Gas constructions and other equipment	2 - 20 years
Computer software	3 - 8 years
Other intangible fixed assets	3 - 5 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 consolidated 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 Corporation's accounting policies. Depreciation of these assets, on the same basis as other fixed assets, commences when they are ready for their intended use.

2.12 Investment properties

The historical cost of an investment property represents the amount of cash or cash equivalents paid or the fair value of another consideration given to acquire the investment property at the time of its acquisition or completion of construction. Expenditure incurred subsequently which has resulted in an increase in the expected future economic benefits from the use of investment properties can be capitalised as an additional historical cost. Otherwise, such expenditure is charged to the consolidated income statement when incurred in the year.

Depreciation

Investment properties held for lease are depreciated on straight-line basis to write off the depreciable amount of the assets over their estimated useful lives. Depreciable amount equals to the historical cost of assets recorded in the financial statements minus (-) the estimated disposal value of such assets. The estimated useful lives of each asset class are as follows:

Buildings and structures	25 years
--------------------------	----------

Disposals

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

2.13 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 consolidated income statement on a straight-line basis over the term of the lease.

2.14 Prepaid expenses

Prepaid expenses include short-term and long-term prepayments on the consolidated balance sheet. Short-term prepaid expenses reflect 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 prepayments. Long-term prepaid expenses reflect prepayments for services; or tools that 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 prepayments. 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 2.11 are recorded as prepaid expenses and allocated using the straight-line basis 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.

2.15 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 consolidated balance sheet based on the remaining period from the consolidated balance sheet date to the maturity date.

2.16 Borrowings

Borrowings include borrowings from banks.

Borrowings are classified into short-term and long-term on the consolidated balance sheet based on the remaining period from the consolidated 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 year 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 is 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 consolidated income statement when incurred.

2.17 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.

2.18 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 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. The increase in the provision due to passage of time is recognised as an interest expense. Changes in the provision balance during the financial year are recorded as an increase or decrease in operating expenses.

2.19 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.

2.20 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 income statement to the extent that the recognition criteria have been met.

2.21 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 consolidated income statement in accordance with the Joint Circular No. 12/2016/TTLT-BKHCN-BTC issued by 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 of corporate income tax in the year to form the fund.

2.22 Capital and reserves

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

Owners' other capital and Owners' other fund represent other capital held by the owners at the reporting date.

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

2.23 Appropriation of profit

In accordance with the Charter of PetroVietnam Gas Joint Stock Corporation, dividends are recognised as a liability in the Corporation's consolidated financial statements in the year based on the closing date of shareholder list in accordance with the Resolution of the Board of Directors after the dividend payment plan is approved at the General Meeting of Shareholders.

Profit after CIT could be distributed to shareholders after appropriation to funds in accordance with the Charter of PetroVietnam Gas Joint Stock Corporation 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 consolidated balance sheet and is used for reward, serving the needs of public welfare, improvement and enhancement of the standard of physical and mental health of employees.

2.24 Revenue recognition

(a) Revenue from sales of goods

Revenue from sale of goods is recognised in the consolidated 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 sales obligation.

(b) Revenue from rendering of services

Revenue from rendering of services is recognised in the consolidated 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 consolidated 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 are simultaneously satisfied:

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

(d) Dividend income, profit distribution

Income from dividend, profit distribution is recognised when the Corporation has established the receiving right from investees.

2.25 Sales deductions

Sales deductions include trade discounts. Sales deductions incurred in the same year of the related revenue from sales of goods are recorded as a deduction from the revenue of that year.

Sales deductions for sales of goods which are sold in the year but are incurred after the consolidated balance sheet date but before the issuance of the consolidated financial statements are recorded as a deduction from the revenue of the year.

2.26 Cost of goods sold and services rendered

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

2.27 Financial expenses

Financial expenses are expenses incurred in the year for financial activities including interest expense and losses from foreign exchange differences.

2.28 Selling expenses

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

2.29 General and administration expenses

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

2.30 Current and deferred income tax

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

Current income tax is the amount of income taxes 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 consolidated 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 consolidated balance sheet date.

2.30 Current and deferred income tax (continued)

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.

2.31 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 PetroVietnam Gas Joint Stock 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.

2.32 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, 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.

2.33 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.

2.34 Critical accounting estimates

The preparation of consolidated financial statements in conformity with Vietnamese Accounting Standards, the Vietnamese Corporate Accounting System and applicable regulations on

preparation and presentation of consolidated 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 consolidated financial statements and the reported amounts of revenue and expenses during the 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

	31/03/2025	01/01/2025
- Cash on hand	7,747,015,891	7,331,988,862
- Cash at banks	1,538,858,870,559	1,164,901,442,606
- Cash in transit	45,000,000,000	75,850,000,000
- Cash equivalents (i)	6,575,048,681,507	4,319,900,000,000
	8,166,654,567,957	5,567,983,431,468

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

4. SHORT-TERM INVESTMENTS

	31/03/2025		01/01/2025	
	Cost	Book value	Cost	Book value
- Investments held to maturity (ii)	28,836,790,419,970	28,836,790,419,970	27,494,031,282,702	27,494,031,282,702
	28,836,790,419,970	28,836,790,419,970	27,494,031,282,702	27,494,031,282,702

(ii) Bank term deposits with original maturity of more than 3 months and less than 12 months

5. SHORT-TERM TRADE ACCOUNTS RECEIVABLE

	31/03/2025	01/01/2025
- Third parties (*)	11,347,982,962,228	11,637,281,488,165
- Related parties (Note 38)	3,471,027,454,064	5,107,374,386,312
	14,819,010,416,292	16,744,655,874,477

(*) 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
	3,634,239,793,348	4,685,894,604,266

6. OTHER SHORT-TERM RECEIVABLES

	31/03/2025	01/01/2025
- Accrued revenue from selling and transporting gas	3,758,992,997,753	4,102,291,347,197
- Receivables from loan guarantees (*)	344,642,973,269	291,648,784,086
- Receivables from PVC-Mekong for construction contract of office for lease in Bac Lieu province	56,212,500,000	56,212,500,000
- Others	400,546,115,077	296,763,521,275
	4,560,394,586,099	4,746,916,152,558

7. DOUBTFUL BEDT

	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 Urban Development Joint Stock Company	56,212,500,000	-	56,212,500,000	-
- PetroVietnam Engineering Consultancy Corporation	93,911,622,585	13,531,016,437	95,169,438,358	14,788,832,210
- 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 Petrochemical and Textile Fiber Joint Stock Company	44,648,768,142	-	44,648,768,142	-
- Others	102,491,724,598	-	84,982,000,040	6,052,814,967
	2,702,792,894,060	1,692,699,576,547	5,669,308,299,475	2,900,514,027,718

8. INVENTORIES

	31/03/2025		01/01/2025	
	Cost	Provision	Cost	Provision
- Goods in transit	122,010,354,031	-	1,210,323,529,576	-
- Raw materials	1,063,123,777,089	(133,033,977,829)	1,033,551,621,705	(133,055,767,522)
- Tools and supplies	45,429,028,935	-	43,704,504,951	-
- Work in progress	91,213,523,705	-	27,705,782,423	-
- Finished goods	253,185,995,448	-	192,304,492,344	-
- Merchandise	1,456,415,907,809	-	2,132,714,834,357	-
- Goods on consignment	63,013,648,264	-	91,701,951,759	-
	3,094,392,235,281	(133,033,977,829)	4,732,006,717,115	(133,055,767,522)

9. SHORT-TERM PREPAID EXPENSES

	31/03/2025	01/01/2025
- Insurance	13,615,799,419	10,299,755,464
- Media and advertising	29,647,522,779	14,304,319,789
- Others	29,745,711,689	21,419,247,786
	73,009,033,887	46,023,323,039

10. TAX AND OTHER RECEIVABLES FROM THE STATE

	31/03/2025	01/01/2025
- VAT on domestic goods	15,736,811,877	2,634,493,668
- VAT on import goods	420,060	420,060
- Import tax	18,964,844,229	18,947,720,153
- CIT	14,044,912,546	15,724,603,300
- Personal income tax	3,679,446,123	-
- Land rental fee	8,590,744	8,590,744
- Others	268,957,665	5,000,000
	52,703,983,244	37,320,827,925

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	12,694,975,751,615	5,705,599,375,180	938,118,568,583	515,984,937,841	44,948,651,383,383	64,803,330,016,602
New purchases	6,477,769,208	26,382,168,652	-	1,430,555,292	201,972,603	34,492,465,755
Transfers from construction in progress	19,149,097,415	-	-	-	197,428,318,204	216,577,415,619
Reclassification	-	-	-	4,118,363,496	1,169,573,538,134	1,173,691,901,630
Disposals/written-off	-	-	-	-	-	-
Reclassification	(157,234,767,436)	(248,123,781,999)	(26,502,347,983)	-	-	(431,860,897,418)
Other decreases	(37,301,811)	(10,279,603,373)	(1,394,522,728)	(2,691,462,425)	(732,442,459,884)	(746,845,350,221)
As at 31 March 2025	12,563,330,548,991	5,484,727,277,312	911,990,220,600	520,902,241,099	45,596,278,883,431	65,077,229,171,433
Accumulated depreciation						
As at 1 January 2025	5,764,150,961,782	3,970,311,916,492	798,992,694,561	448,065,186,365	35,969,185,008,727	46,950,705,767,927
Charge for the year	117,001,681,924	60,955,528,048	7,292,965,407	11,561,312,973	529,864,447,028	726,675,935,380
Reclassification	52,728,044,322	1,291,991,293	-	3,113,864,741	460,269,534,490	517,403,434,846
Other increases	-	9,967,444,376	1,394,522,728	1,513,460,556	37,000,000	12,912,427,660
Disposals/written-off	-	-	-	-	-	-
Reclassification	-	-	(4,002,353,929)	-	-	(4,002,353,929)
Other decreases	-	(9,083,702,084)	(1,394,522,728)	(2,146,380,139)	(529,872,547,187)	(542,497,152,138)
As at 31 March 2025	5,933,880,688,028	4,033,443,178,125	802,283,306,039	462,107,444,496	36,429,483,443,058	47,661,198,059,746
Net book value						
As at 1 January 2025	6,930,824,789,833	1,735,287,458,688	139,125,874,022	67,919,751,476	8,979,466,374,656	17,852,624,248,675
As at 31 March 2025	6,629,449,860,963	1,451,284,099,187	109,706,914,561	58,794,796,603	9,166,795,440,373	17,416,031,111,687

12. INTANGIBLE FIXED ASSETS

	Land use rights	Computer software	Others	Total
Historical cost				
As at 1 January 2025	348,669,597,008	304,168,809,292	2,734,286,747	655,572,693,047
New purchases	-	50,000,000	-	50,000,000
Other increases	31,698,004,214	1,178,220,670	-	32,876,224,884
Other decreases	(35,394,160,000)	-	(462,220,670)	(35,856,380,670)
As at 31 March 2025	344,973,441,222	305,397,029,962	2,272,066,077	652,642,537,261
Accumulated amortisation				
As at 1 January 2025	12,363,440,824	271,924,833,233	2,272,066,077	286,560,340,134
Charge for the year	325,906,923	5,350,460,531	-	5,676,367,454
Other increases	772,001,985	3,407,278,340	-	4,179,280,325
Disposals/written-off	-	-	-	-
Other decreases	(5,429,435,277)	-	-	(5,429,435,277)
As at 31 March 2025	8,031,914,455	280,682,572,104	2,272,066,077	290,986,552,636
Net book value				
As at 1 January 2025	336,306,156,184	32,243,976,059	462,220,670	369,012,352,913
As at 31 March 2025	336,941,526,767	24,714,457,858	-	361,655,984,625

13. CONSTRUCTION IN PROGRESS

	31/03/2025	01/01/2025
- 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	341,516,618,201	345,044,961,153
	1,753,313,321,197	1,717,948,385,041

14. LONG-TERM FINANCIAL INVESTMENTS

- Investments in subsidiaries	Place of incorporation	Number of shares held	Ownership %	Principal activities
+ PetroVietnam LPG Joint Stock Company	Ha Noi City	18,726,781	51.31%	Distributing liquefied petroleum gas
+ PetroVietnam Low Pressure Gas Distribution Joint Stock Company	Ho Chi Minh City	49,995,000	50.50%	Distributing low pressure gas
+ PetroVietnam Coating Joint Stock Company	Ba Ria - Vung Tau Province	11,434,000	52.94%	Providing pipe coating services
+ PetroVietnam Steel Pipe Joint Stock Company	Tien Giang Province	183,840,000	99.99%	Manufacturing steel pipes
+ CNG Vietnam Joint Stock Company	Ba Ria - Vung Tau Province	19,656,000	56.00%	Manufacturing natural gas
+ LNG Vietnam Joint Stock Company	Ho Chi Minh City	-	51.00%	Manufacturing natural gas
+ Son My LNG Terminal Limited Liability Company	Binh Thuan Province	-	61.00%	Processing natural gas
+ Petrovietnam Gas International Trading Company Pte. Ltd.	Singapore	-	100.00%	Trading natural gas
		31/03/2025	01/01/2025	
		Cost	Provision	Cost
				Provision
- Investments in Associates				
+ PVGazprom Natural Gas for Vehicles Company Limited		58,000,000,000	(23,163,239,753)	58,000,000,000
+ Southern Gas Trading Joint Stock Company		331,802,183,373	-	331,715,358,524
		389,802,183,373	(23,163,239,753)	389,715,358,524
				(23,163,239,753)
- Investments in other entities				
+ Vietnam Assets Investment and Trading Joint Stock Company		25,000,000,000	(25,000,000,000)	25,000,000,000
+ Vung Ang Petroleum Joint Stock Company		10,000,000,000	-	10,000,000,000
		35,000,000,000	(25,000,000,000)	35,000,000,000
				(25,000,000,000)

15. LONG-TERM PREPAID EXPENSES

	31/03/2025	01/01/2025
- Land and office rental	281,533,736,992	290,922,515,708
- Tools and supplies	45,648,172,365	43,239,909,240
- Gas cylinders	530,638,484,994	537,554,169,861
- Insurance	29,854,716,641	65,887,613,158
- Cost of underwritten gas purchased	2,357,035,168,729	2,259,101,296,936
- Difference in buying 20% of PVGAS Tower contribution capital	142,172,811,811	143,178,751,516
- Repair and maintenance	109,991,988,218	127,359,144,254
- Marketing and advertising	26,152,507,099	9,543,623,366
- Others	135,811,732,331	153,374,325,406
	3,658,839,319,180	3,630,161,349,445

16. SHORT-TERM TRADE ACCOUNTS PAYABLE

	31/03/2025		01/01/2025	
	Value	Able-to-pay amount	Value	Able-to-pay amount
- Third parties (*)	3,132,582,740,656	3,132,582,740,656	3,302,251,930,049	3,302,251,930,049
- Related parties (Note 38)	2,506,196,698,962	2,506,196,698,962	2,734,758,272,125	2,734,758,272,125
	5,638,779,439,618	5,638,779,439,618	6,037,010,202,174	6,037,010,202,174

(*) 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	-	-
+SAMSUNG C&T CORPORATION	94,808,581,072	94,808,581,072	82,951,872,990	82,951,872,990
+JE ENERGY LTD	-	-	1,678,370,132,442	1,678,370,132,442
+PetroChina International (singapore)Pte Ltd	40,952,461,675	40,952,461,675	167,457,287,999	167,457,287,999
+Others	1,493,701,000,680	1,493,701,000,680	1,373,472,636,618	1,373,472,636,618
	3,132,582,740,656	3,132,582,740,656	3,302,251,930,049	3,302,251,930,049

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

	Opening balance (VND)	Amount payable (VND)	Amount paid (VND)	Closing balance (VND)
VAT on domestic goods	140,204,850,106	457,251,445,382	461,706,211,717	135,750,083,771
VAT on import goods	(420,060)	432,753,793,896	432,753,793,896	(420,060)
Import tax	(18,947,720,153)	126,167,178,375	126,184,302,451	(18,964,844,229)
CIT	490,025,227,198	669,101,371,450	864,411,306,762	294,715,291,886
Personal income tax	34,160,696,949	45,170,160,812	73,831,082,974	5,499,774,787
Land rental fee	(20,912,646)	16,563,553	16,563,553	(20,912,646)
Licensing fee	10,258,799	20,204,147	30,462,946	-
Other taxes	84,599,277	4,267,766,347	4,452,383,859	(100,018,235)
	645,516,579,470	1,734,748,483,962	1,963,386,108,158	416,878,955,274

	Closing balance (VND)	Opening balance (VND)
Tax and other payables to the State		
- VAT	151,486,895,648	142,839,343,774
- CIT	308,760,204,432	505,749,830,498
- Personal income tax	9,179,220,910	34,160,696,949
- Other taxes	156,617,528	87,536,174
	469,582,938,518	682,837,407,395

18. SHORT-TERM ACCRUED EXPENSES

	31/03/2025	01/01/2025
- Gas purchase, processing and transportation costs	2,570,985,557,682	2,550,674,189,636
- Expenses for Nam Con Son Project's operator	72,023,031,522	85,989,882,665
- Interest expense	74,339,064,304	29,989,227,298
- Repair and maintenance	63,080,869,977	31,681,837,385
- Marketing and advertising	21,715,190,638	5,110,005,453
- Trademark fee	174,574,296,743	126,688,868,798
- Others	234,506,761,167	164,989,643,741
	3,211,224,772,033	2,995,123,654,976

19. 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
- Dividend payables	785,900,391	42,486,911,100
- Short-term mortgages, collateral, deposits	127,200,893,917	125,005,074,242
- Others	102,932,282,365	95,079,702,806
	341,024,457,389	373,838,581,752

20. SHORT-TERM BORROWINGS

	31/03/2025		01/01/2025	
	Value	Able-to-pay amount	Value	Able-to-pay amount
a/ Short-term borrowings	183,864,805,800	183,864,805,800	123,455,608,798	123,455,608,798
b/ Current portion of long-term borrowings from banks	869,695,714,655	869,695,714,655	810,374,237,685	810,374,237,685
	1,053,560,520,455	1,053,560,520,455	933,829,846,483	933,829,846,483

21. OTHER LONG-TERM PAYABLES

	31/03/2025	01/01/2025
- Long-term mortgages, collateral, deposits	115,043,327,311	128,767,710,130
- Others	13,266,563,491	932,488,529
	128,309,890,802	129,700,198,659

22. LONG-TERM BORROWINGS

	31/03/2025		01/01/2025	
	Value	Able-to-pay amount	Value	Able-to-pay amount
- Borrowings from banks	2,306,763,503,262	2,306,763,503,262	2,290,752,009,267	2,290,752,009,267
	<u>2,306,763,503,262</u>	<u>2,306,763,503,262</u>	<u>2,290,752,009,267</u>	<u>2,290,752,009,267</u>

Details of long-term borrowings from banks are as follows:

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	791,780,413,300	-	791,780,413,300	-
Bank for Investment and Development of Vietnam	976,480,328,658	-	974,980,603,827	1,499,724,831
	<u>2,306,763,503,262</u>	<u>-</u>	<u>2,305,263,778,431</u>	<u>1,499,724,831</u>

23. OWNERS' CAPITAL

a/ Movement of share capital

	Owners' capital	Share premium	Other owners' capital	Investment and development fund	Undistributed post-tax profit of previous years	Post-tax profit of current year	Non-controlling interests	Total
As at 1 January 2025	23,426,729,190,000	246,727,266	300,272,460,670	26,967,513,791,091	(647,086,478,241)	10,200,106,193,663	1,323,213,381,181	61,570,995,265,630
- Capital increase during the year	-	-	-	-	-	-	-	-
- Net profit for the year	-	-	-	-	-	2,756,531,237,258	6,251,253,214	2,762,782,490,472
- Balance transfer	-	-	-	-	10,200,106,193,663	(10,200,106,193,663)	-	-
- Appropriation to investment and development fund	-	-	-	-	-	-	-	-
- Dividends declared	-	-	-	-	-	-	-	-
- Appropriation to bonus and welfare fund	-	-	-	-	(1,060,511,489)	-	(1,039,488,511)	(2,100,000,000)
- Others	-	-	-	-	750,025,610	-	(5,239,191,595)	(4,489,165,985)
As at 31 March 2025	23,426,729,190,000	246,727,266	300,272,460,670	26,967,513,791,091	9,552,709,229,543	2,756,531,237,258	1,323,185,954,289	64,327,188,590,117

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

	Closing balance	Opening balance
Foreign currencies:		
- USD	5,878,502.58	13,387,429.87
- EUR	453.04	383.41

25. REVENUE FROM SALES OF GOODS AND RENDERING OF SERVICES

	Accumulated from the beginning to ending of period	
	2025	2024
- Revenue from sales of dry gas	11,022,595,459,162	9,329,757,550,291
- Revenue from sales of LPG	13,324,961,247,020	13,010,679,290,230
- Revenue from sales of CNG	186,222,804,877	186,989,709,481
- Revenue from sales of condensate	260,408,317,614	283,455,085,318
- Revenue from transportation of gas and condensate	562,072,230,480	323,816,236,115
- Revenue from leasing office	29,421,948,238	27,226,157,419
- Others	289,746,567,114	153,073,574,726
	25,675,428,574,505	23,314,997,603,580

26. SALES DEDUCTIONS

	Accumulated from the beginning to ending of period	
	2025	2024
- Trade discount	-	-
	-	-

27. COST OF GOODS SOLD AND SERVICES RENDERED

	Accumulated from the beginning to ending of period	
	2025	2024
- Cost of dry gas sold	8,675,797,623,477	7,181,747,405,184
- Cost of LPG sold	12,319,094,931,882	11,922,671,199,118
- Cost of CNG sold	145,068,136,600	156,797,281,953
- Cost of condensate sold	115,181,819,764	170,953,301,536
- Cost of gas and condensate transportation	111,242,195,352	78,157,387,690
- Cost of leasing office	11,947,511,734	12,124,791,591
- Others	207,585,984,280	101,431,497,928
	21,585,918,203,089	19,623,882,865,000

28. FINANCIAL INCOME

	Accumulated from the beginning to ending of period	
	2025	2024
- Interest income	262,479,650,464	436,301,013,039
- Dividends income and profits distributed	145,637,280	4,831,317,711
- Foreign exchange gains	94,543,258,084	21,804,566,809
	357,168,545,828	462,936,897,559

29. FINANCIAL EXPENSES

	Accumulated from the beginning to ending of period	
	2025	2024
- Interest expense	54,886,937,571	108,404,069,269
- Foreign exchange loss	62,202,614,652	71,920,969,368
- Others	576,893,160	893,238,016
	117,666,445,383	181,218,276,653

30. SELLING EXPENSES

	Accumulated from the beginning to ending of period	
	2025	2024
- Transportation	294,207,319,150	249,305,000,396
- Marketing and advertising	59,615,403,336	63,909,425,481
- Others	245,836,050,538	271,988,826,349
	599,658,773,024	585,203,252,226

31. GENERAL ADMINISTRATION EXPENSES

FORM B 09-DN

	Accumulated from the beginning to ending of period	
	2025	2024
- Trademark fee	47,885,427,945	-
- Social welfare	28,257,316,716	26,098,409,004
- Staff costs	90,730,030,284	48,160,166,115
- Depreciation expenses	10,686,123,567	15,193,851,533
- Office rental expenses	14,730,567,279	13,759,717,995
- External services expenses	32,154,878,925	32,436,798,798
- Others	93,398,041,170	82,303,995,976
	317,842,385,886	217,952,939,421

32. COSTS OF OPERATION BY FACTOR

	Accumulated from the beginning to ending of period	
	2025	2024
- Cost of purchasing gas from gasfield owners	21,332,247,623,494	18,252,347,934,723
- Staff costs	428,989,397,439	268,179,287,927
- Depreciation and amortisation	732,605,346,412	703,051,463,625
- Others	9,576,994,654	1,203,460,370,372
	22,503,419,361,999	20,427,039,056,647

33. OTHER INCOME

	Accumulated from the beginning to ending of period	
	2025	2024
- Proceeds from disposal of assets	-	57,272,727
- Proceeds from penalty of contracts	12,745,562,786	32,395,074
- Others	11,528,984,308	1,630,799,832
	24,274,547,094	1,720,467,633

34. OTHER EXPENSES

	Accumulated from the beginning to ending of period	
	2025	2024
- Loss from disposal of assets	-	24,259,259
- Others	6,986,348,547	545,481,575
	6,986,348,547	569,740,834

35. BUSINESS INCOME TAX-CURRENT

	Accumulated from the beginning to ending of period	
	2025	2024
Profit before tax	3,428,885,485,800	3,170,606,630,107
CIT charge	668,931,502,037	620,219,873,816
<i>In which:</i>		
Petrovietnam Gas Joint stock Corporation	662,640,400,779	601,899,909,661
Southern Gas Trading Joint Stock Company	-	-
PetroVietnam LPG Joint Stock Company	720,074,880	256,063,788
PetroVietnam Low Pressure Gas Distribution Joint Stock Company	105,975,766	12,920,194,137
PetroVietnam Coating Joint Stock Company	1,005,609,581	5,128,422,105
CNG Vietnam Joint Stock Company	4,361,903,850	-
LNG Vietnam Joint Stock Company	97,537,181	15,284,125

36. EXPLANATION OF BUSINESS PERFORMANCE RESULTS

Description	1th Quarter		Comparison (%) 2025/2024
	Current year	Previous year	
- Profit after tax	2,762,782,490,472	2,543,605,417,303	109%
<i>Net profit after tax for 1st Quarter, 2025 is 109% compared to 1st Quarter, 2024 (an increase of 9%), equivalent to VND 219 billion. The main reasons are as follows:</i>			
+ LPG consumption increased by 9%			
+ LNG prices increased by 53%			
+ Other activities operated as usual.			

37. SEGMENT REPORTING

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.

Business segments

For management purposes, the Corporation's business is currently organised by fields based on relatively distinctive operations of subsidiaries.

The Corporation's business by fields is divided into the following segments:

- Gas and gaseous products business activities, including:
 - PetroVietnam Gas Joint Stock Corporation
 - PetroVietnam Low Pressure Gas Distribution Joint Stock Company
 - CNG Vietnam Joint Stock Company

- PetroVietnam LPG Joint Stock Company
- LNG Vietnam Joint Stock Company
- Son My LNG Terminal Limited Liability Company
- PetroVietnam Gas International Trading Company Pte. Ltd.

- Gas and gaseous products auxiliary activities: steel pipe production and construction installation, repair and gas facilities, including:

- PetroVietnam Coating Joint Stock Company
- PetroVietnam Steel Pipe Joint Stock Company

Consolidated balance sheet as at 31 March 2025:

	Gas and gaseous products business	Gas and gaseous products auxiliary	Eliminated	Total
	VND	VND	VND	VND
Assets				
Cash and cash equivalents	8,097,306,337,059	59,180,432,137	-	8,166,654,567,957
Short-term financial investments	28,718,290,419,970	118,500,000,000	-	28,836,790,419,970
Short-term receivables	19,663,461,832,671	467,602,992,570	(3,188,119,184,261)	16,942,945,640,980
Inventories	2,668,778,776,188	292,579,481,264	-	2,961,358,257,452
Other short-term assets	755,398,393,336	55,917,705,057	-	811,316,098,393
Long-term receivables	640,078,446,628	6,111,146,861	(1,661,785,125)	644,527,808,364
Fixed assets	16,899,787,053,034	1,110,394,223,222	(232,494,179,944)	17,777,687,096,312
Investment properties	30,031,398,517	-	-	30,031,398,517
Long-term assets in progress	1,687,822,773,294	65,490,547,903	-	1,753,313,321,197
Long-term financial investments	2,978,719,869,655	-	(2,578,917,686,282)	399,802,183,373
Other long-term assets	3,586,463,067,654	82,370,457,195	27,519,221,431	3,696,352,746,280
Total consolidated assets	85,726,138,368,006	2,258,146,986,209	(5,973,673,614,181)	82,020,779,538,795
Liabilities				
Current liabilities	14,404,821,030,722	665,259,698,542	(3,195,244,955,676)	11,874,835,773,588
Long-term liabilities	5,519,699,895,575	404,061,730,737	(105,006,451,220)	5,818,755,175,092
Total consolidated liabilities	19,924,520,926,297	1,069,321,429,279	(3,300,251,406,896)	17,693,590,948,680

Consolidated income statement for the 1st Quarter 2025:

	Gas and gaseous products business	Gas and gaseous products auxillary	Eliminated	Total
	VND	VND	VND	VND
Net revenue from sales of goods and rendering of services	29,202,428,233,485	278,552,578,619	(3,805,552,237,599)	25,675,428,574,505
Operating expenses	26,083,011,378,792	260,572,904,370	(3,840,164,921,163)	22,503,419,361,999
Cost of goods sold and services rendered	25,174,694,523,266	231,498,746,030	(3,820,275,066,207)	21,585,918,203,089
Selling expenses	606,109,633,811	12,498,662,687	(18,949,523,474)	599,658,773,024
General and administration expenses	302,207,221,715	16,575,495,653	(940,331,482)	317,842,385,886
Operating profit	3,119,416,854,693	17,979,674,249	34,612,683,564	3,172,009,212,506
Share of gain from associates				85,974,302
Financial income				357,168,545,828
Financial expenses				117,666,445,383
Net other income				17,288,198,547
Net accounting profit before tax				3,428,885,485,800
Current corporate income tax expense				668,931,502,037
Deferred corporate income expense				(2,828,506,709)
Net profit after corporate income tax				2,762,782,490,472

38. RELATED PARTY TRANSACTIONS

During the period, the Corporation has balances and transactions with related parties as follows:

The significant transactions with related parties incurred in the period are:

Revenue from sales of goods and rendering of services

	2025 VND	2024 VND
PetroVietnam Fertilizer and Chemicals Corporation	1,465,185,135,493	1,400,051,244,012
Vietnam National Industry - Energy Group	404,242,361,656	378,092,160,592
PetroVietnam Power Corporation	1,255,900,455,151	281,122,288,098
PetroVietnam Oil Corporation	260,563,488,293	284,237,492,188
PetroVietnam Exploration Production Corporation	1,790,386,874	162,094,070,925
Petrovietnam Transportation Corporation	121,191,110,918	102,171,385,063
Russia-Vietnam Joint Venture Vietsovpetro	99,219,540,587	226,090,571,954
PetroVietnam Technical Services Corporation	208,216,887,587	9,766,302,288
Southern Gas Trading Joint Stock Company	766,062,553,160	797,502,109,107
PetroVietnam Engineering Consultancy Corporation	-	1,931,744,970
PetroVietnam Ca Mau Fertilizer Joint Stock Company	1,087,265,002	3,246,166,705
	<u>4,583,459,184,721</u>	<u>3,646,305,535,902</u>

FORM B 09-DN

Purchases of goods and services

	2025	2024
	VND	VND
PetroVietnam Fertilizer and Chemicals Corporation	2,712,200,000	-
Vietnam National Industry - Energy Group	5,094,879,620,733	5,394,425,898,650
PetroVietnam Exploration Production Corporation	54,813,606,124	114,687,597,625
Binh Son Refining and Petrochemical Joint Stock Company	1,133,776,082,001	988,321,478,614
PetroVietnam Oil Corporation	14,861,949,119	6,210,416,862
Petrovietnam Transportation Corporation	80,362,485,428	120,186,305,280
PetroVietnam Insurance Corporation	4,345,318,299	4,913,622,885
PetroVietnam Technical Services Corporation	196,594,533,230	271,233,557,660
PetroVietnam Drilling and Well Services Joint Stock Company	-	1,283,885,801
Russia-Vietnam Joint Venture Vietsovpetro	96,010,027,261	88,680,974,977
PetroVietnam General Services Joint Stock Corporation	13,505,771,458	16,333,970,531
PetroVietNam Chemical and Services Joint Stock Corporation	-	-
Vietnam Petroleum Institute	-	3,903,166,850
Southern Gas Trading Joint Stock Company	1,069,851,516	-
	6,692,931,445,169	7,010,180,875,735

Dividend income and profit distributed

	2025	2024
	VND	VND
PetroVietnam Oil Corporation	145,637,280	4,073,910,844
	145,637,280	4,073,910,844

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

	31/03/2025	01/01/2025
	VND	VND
Short-term trade accounts receivable		
Vietnam National Industry - Energy Group	139,376,820,318	158,795,190,163
PetroVietnam Oil Corporation	302,539,664,589	34,633,970,725
PetroVietnam Power Corporation	2,216,382,177,735	4,124,813,882,837
Petrovietnam Transportation Corporation	109,560,762,497	114,749,860,820
PetroVietnam Construction Joint Stock Corporation	6,483,793,351	6,483,793,351
PetroVietnam Petrochemical and Textile Fiber Joint Stock Company	44,648,768,142	44,648,768,142
PetroVietnam Engineering Consultancy Corporation	95,319,905,507	96,685,240,949
PetroVietNam Chemical and Services Joint Stock Corporation	-	35,756,754,303
PetroVietnam Technical Services Corporation	9,603,907,742	13,261,993,888
Russia-Vietnam Joint Venture Vietsovpetro	35,701,697,414	41,164,356,623
PetroVietnam Power Services Joint Stock Company	-	2,138,088,006
Southern Gas Trading Joint Stock Company	511,409,956,769	434,242,486,505
	3,471,027,454,064	5,107,374,386,312
	31/03/2025	01/01/2025
	VND	VND
Short-term trade accounts payable		
PetroVietnam Exploration Production Corporation	193,379,376,212	280,544,439,039
	193,379,376,212	280,544,439,039

	31/03/2025	01/01/2025
	VND	VND
Other short-term receivables		
Vietnam National Industry - Energy Group	157,537,680,500	176,924,764,595
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 Construction Joint Stock Corporation	56,212,500,000	56,212,500,000
Petrovietnam Transportation Corporation	1,399,587,501	1,399,587,501
Russia-Vietnam Joint Venture Vietsovpetro	35,672,041,469	39,089,575,514
PetroVietnam Exploration Production Corporation	-	55,814,003,125
Southern Gas Trading Joint Stock Company	136,680,934,805	140,385,395,645
PetroVietnam Technical Services Corporation	108,236,885,640	162,527,847,352
	1,225,555,092,576	2,373,308,628,723
	31/03/2025	01/01/2025
	VND	VND
Other long-term receivables		
Petrovietnam South West Pipeline Operating Company	561,119,506,109	445,948,514,436
	31/03/2025	01/01/2025
	VND	VND
Short-term trade accounts payable		
Vietnam National Industry - Energy Group	1,613,181,636,130	1,718,041,082,262
PetroVietnam Construction Joint Stock Corporation	18,736,776,645	18,736,776,645
PetroVietnam Oil Corporation	20,537,500,711	7,140,563,769
PetroVietnam Exploration Production Corporation	1,761,906,654	1,875,856,459
PetroVietnam Fertilizer and Chemicals Corporation	1,105,720,000	-
Binh Son Refining and Petrochemical Joint Stock Company	623,032,633,196	669,101,850,561
Petrovietnam Transportation Corporation	36,325,318,490	10,231,990,782
PetroVietnam Technical Services Corporation	92,318,089,689	174,759,616,079
Vietnam Petroleum Institute	-	3,996,856,400
Russia-Vietnam Joint Venture Vietsovpetro	92,594,780,941	119,447,823,029
PetroVietnam General Services Joint Stock Corporation	6,602,336,506	10,364,154,537
PetroVietnam Engineering Consultancy Corporation	-	1,061,701,602
	2,506,196,698,962	2,734,758,272,125
	31/03/2025	01/01/2025
	VND	VND
Advance from customer		
PetroVietnam Technical Services Corporation	9,381,107,505	-
PetroVietnam Engineering Consultancy Corporation	63,871,796,916	-
	73,252,904,421	-
	31/03/2025	01/01/2025
	VND	VND
Other short-term payables		
PetroVietnam Engineering Consultancy Corporation	10,924,599,545	10,924,599,545

FORM B 09-DN

Short-term accrued expenses

Vietnam National Industry - Energy Group
 PetroVietnam Exploration Production Corporation
 Russia-Vietnam Joint Venture Vietsovpetro
 PetroVietnam Technical Services Corporation

31/03/2025	01/01/2025
VND	VND
1,975,419,239,619	1,927,185,196,764
36,635,264,793	39,838,493,862
38,647,721,162	16,491,181,459
20,852,107,522	-
2,071,554,333,096	1,983,514,872,085

Term deposits

Vietnam Public Joint Stock Commercial Bank

31/03/2025	01/01/2025
VND	VND
1,282,000,000,000	1,121,851,503,433



Dang Thi Hong Yen
 Preparer



Nguyen Anh Tuan
 Chief Accountant



Nguyen Cong Luan
 Vice President
 21 April 2025