

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
(Thành lập tại nước Cộng hòa Xã hội Chủ nghĩa Việt Nam)

BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT
CHO KỲ HOẠT ĐỘNG TỪ 01 THÁNG 01 KẾT THÚC NGÀY 31 THÁNG 03 NĂM 2022

BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN HỢP NHẤT

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2022

Đơn vị tính: VND

TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	Số cuối kỳ (31/03/2022)	Số đầu kỳ (01/01/2022)
A - TÀI SẢN NGẮN HẠN	100		30.398.338.697.227	21.549.982.060.668
I. Tiền và các khoản tương đương tiền	110	4	2.832.145.196.868	2.990.894.028.577
1. Tiền	111		1.883.816.368.852	2.731.437.695.084
2. Các khoản tương đương tiền	112		948.328.828.016	259.456.333.493
II. Các khoản đầu tư tài chính ngắn hạn	120	5	8.649.684.697.626	7.925.663.754.088
1. Chứng khoán kinh doanh	121		1.296.047	33.414.563
2. Dự phòng giảm giá chứng khoán kinh doanh	122		(36.197)	(36.197)
3. Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	123		8.649.683.437.776	7.925.630.375.722
III Các khoản phải thu ngắn hạn	130		13.315.520.637.326	7.761.018.081.791
1. Phải thu ngắn hạn của khách hàng	131	6	6.310.384.408.116	4.277.619.452.540
2. Trả trước cho người bán ngắn hạn	132		128.622.128.442	88.002.386.699
5. Phải thu về cho vay ngắn hạn	135			
6. Phải thu ngắn hạn khác	136	7	7.681.321.359.224	4.195.391.436.352
7. Dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi	137	8	(804.807.258.456)	(804.492.677.302)
8. Tài sản thiếu chờ xử lý	139			4.497.483.502
IV Hàng tồn kho	140	9	5.158.112.384.801	2.578.271.658.502
1. Hàng tồn kho	141		5.181.611.860.825	2.579.364.637.993
2. Dự phòng giảm giá hàng tồn kho	149		(23.499.476.024)	(1.092.979.491)
V. Tài sản ngắn hạn khác	150		442.875.780.607	294.134.537.710
1. Chi phí trả trước ngắn hạn	151		34.839.459.923	33.108.480.349
2. Thuế giá trị gia tăng được khấu trừ	152	11	296.598.147.208	155.956.761.188
3. Thuế và các khoản khác phải thu Nhà nước	153	12	111.438.173.476	105.069.296.173
B - TÀI SẢN DÀI HẠN	200		5.566.436.975.037	5.647.581.826.801
I. Các khoản phải thu dài hạn	210		24.427.227.837	24.812.466.496
1. Phải thu dài hạn của khách hàng	211	6	21.987.407.938	21.888.407.938
6. Phải thu dài hạn khác	216	7	24.538.427.837	25.023.666.496
7. Dự phòng phải thu dài hạn khó đòi	219		(22.098.607.938)	(22.099.607.938)
II. Tài sản cố định	220		3.675.572.607.708	3.747.949.930.914
1. Tài sản cố định hữu hình	221	13	2.090.232.752.663	2.153.041.993.983
Nguyên giá	222		6.470.949.994.158	6.468.508.878.504
Giá trị hao mòn lũy kế	223		(4.380.717.241.495)	(4.315.466.884.521)
2. Tài sản cố định thuê tài chính	224		2.200.613.209	2.268.507.172
Nguyên giá	225		2.424.911.135	2.424.911.135
Giá trị hao mòn lũy kế	226		(224.297.926)	(156.403.963)

TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	Số cuối kỳ (31/03/2022)	Số đầu kỳ (01/01/2022)
3. Tài sản cố định vô hình	227	14	1.583.139.241.837	1.592.639.429.759
Nguyên giá	228		1.860.261.254.979	1.861.746.293.589
Giá trị hao mòn lũy kế	229		(277.122.013.142)	(269.106.863.830)
III Bất động sản đầu tư	230	15	107.552.040.693	108.543.572.613
Nguyên giá	231		139.314.852.250	139.314.852.250
Giá trị hao mòn lũy kế	232		(31.762.811.557)	(30.771.279.637)
IV Tài sản dở dang dài hạn	240		111.873.810.433	109.572.796.582
1. Chi phí sản xuất, kinh doanh dở dang dài hạn	241		585.993.545	585.993.545
2. Chi phí xây dựng cơ bản dở dang	242	16	111.287.816.888	108.986.803.037
V. Các khoản đầu tư tài chính dài hạn	250		807.369.911.492	801.330.548.617
1. Đầu tư vào công ty con	251		-	-
2. Đầu tư vào công ty liên kết, liên doanh	252	17	708.829.781.391	708.439.333.186
3. Đầu tư dài hạn khác	253	18	118.956.980.356	118.979.564.661
4. Dự phòng giảm giá đầu tư tài chính dài hạn	254		(20.416.850.255)	(26.088.349.230)
VI Tài sản dài hạn khác	260		839.641.376.874	855.372.511.579
1. Chi phí trả trước dài hạn	261	10	837.175.788.148	849.242.720.938
2. Tài sản thuế thu nhập hoãn lại	262		-	-
3. Thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn	268			21.363.636
4. Lợi thế thương mại	269	19	2.465.588.726	6.108.427.005
TỔNG CỘNG TÀI SẢN	270		35.964.775.672.264	27.197.563.887.469
NGUỒN VỐN	Mã số	Thuyết minh	Số cuối kỳ (31/03/2022)	Số đầu kỳ (01/01/2022)
A - NỢ PHẢI TRẢ	300		24.502.088.788.209	16.012.422.052.620
I. Nợ ngắn hạn	310		24.248.719.217.966	15.724.500.056.614
1. Phải trả người bán ngắn hạn	311	20	10.595.703.051.159	6.399.024.107.514
2. Người mua trả tiền trước	312		59.688.923.446	76.230.816.531
3. Thuế và các khoản phải nộp Nhà nước	313	12	866.117.808.925	1.074.337.936.651
4. Phải trả người lao động	314		231.501.769.535	191.836.089.512
5. Chi phí phải trả ngắn hạn	315	21	658.611.342.503	48.689.699.837
8. Doanh thu chưa thực hiện ngắn hạn	318		16.722.575.128	6.477.136.557
9. Phải trả ngắn hạn khác	319	22	6.656.997.538.262	3.917.626.254.876
10. Vay và nợ thuê tài chính ngắn hạn	320	23	6.106.306.896.799	4.633.571.013.891
11. Dự phòng phải trả ngắn hạn	321	24	50.581.793.112	46.453.453.571
12. Quỹ khen thưởng, phúc lợi	322		102.007.689.838	106.943.725.929
13. Quỹ bình ổn giá	323	25	(1.095.520.170.741)	(776.690.178.255)
II. Nợ dài hạn	330		253.369.570.243	287.921.996.006
1. Phải trả người bán dài hạn	331		3.704.996.011	
6. Doanh thu chưa thực hiện dài hạn	336		23.577.873.625	23.677.570.475
7. Phải trả dài hạn khác	337		14.201.025.386	26.302.334.547
8. Vay và nợ thuê tài chính dài hạn	338	26	82.874.884.478	104.319.315.734
11. Thuế thu nhập hoãn lại phải trả	341	27	126.081.761.893	130.346.505.498

TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	Số cuối kỳ (31/03/2022)	Số đầu kỳ (01/01/2022)
13. Quỹ phát triển khoa học và công nghệ	343		2.929.028.850	3.276.269.752
B - NGUỒN VỐN CHỦ SỞ HỮU	400		11.462.686.884.055	11.185.141.834.849
I. Vốn chủ sở hữu	410	28	11.462.686.884.055	11.185.141.834.849
1. Vốn góp của chủ sở hữu	411		10.342.295.000.000	10.342.295.000.000
- Cổ phiếu phổ thông có quyền biểu quyết	411a		10.342.295.000.000	10.342.295.000.000
4. Vốn khác của chủ sở hữu	414		18.967.801.779	18.967.801.779
6. Chênh lệch đánh giá lại tài sản	416		(163.981.446.150)	(163.981.446.150)
7. Chênh lệch tỷ giá hối đoái	417		(23.644.175.973)	(21.113.618.263)
8. Quỹ đầu tư phát triển	418		216.882.645.656	211.457.940.243
10. Quỹ khác thuộc vốn chủ sở hữu	420		17.787.337.588	19.805.997.473
11. Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	421		(175.341.188.883)	(401.912.043.108)
- LNST chưa phân phối lũy kế đến cuối kỳ trước	421a		(393.968.971.142)	(926.446.535.288)
- LNST chưa phân phối kỳ này	421b		218.627.782.259	524.534.492.180
12. Nguồn vốn đầu tư xây dựng cơ bản	422		-	5.326.859.943
II. Nguồn kinh phí và quỹ khác	430		-	-
III LỢI ÍCH CỔ ĐÔNG KHÔNG KIỂM SOÁT	429	29	1.229.720.910.039	1.174.295.342.932
TỔNG CỘNG NGUỒN VỐN	440		35.964.775.672.264	27.197.563.887.469

TPHCM, ngày 29 tháng 04 năm 2022



Phùng Tố Vân
Người lập biểu



Nguyễn Ngọc Ninh
Kế toán trưởng



Đoàn Văn Nhuận
Tổng Giám đốc

BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH HỢP NHẤT
QUÝ I NĂM 2022

CHỈ TIÊU	Mã số	TM	Đơn vị tính: VND			
			Kỳ này từ 01/1/2022 đến 31/03/2022	Kỳ trước từ 01/1/2021 đến 31/03/2021	Lũy kế từ 01/01/2022 đến 31/03/2022	Lũy kế từ 01/01/2021 đến 31/03/2021
1. Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ	01	32	23.289.504.089.933	11.768.946.505.285	23.289.504.089.933	11.768.946.505.285
2. Các khoản giảm trừ doanh thu	02		1.343.260.250	1.129.722.491	1.343.260.250	1.129.722.491
3. Doanh thu thuần về bán hàng và cung cấp dịch vụ	10		23.288.160.829.683	11.767.816.782.794	23.288.160.829.683	11.767.816.782.794
4. Giá vốn hàng bán	11	33	22.244.857.202.721	10.988.914.750.598	22.244.857.202.721	10.988.914.750.598
Lợi nhuận gộp về bán hàng và cung cấp dịch vụ	20		1.043.303.626.962	778.902.032.196	1.043.303.626.962	778.902.032.196
5. Doanh thu hoạt động tài chính	21	35	133.124.451.834	99.593.974.853	133.124.451.834	99.593.974.853
7. Chi phí tài chính	22	36	62.350.132.302	42.802.484.914	62.350.132.302	42.802.484.914
Trong đó: chi phí lãi vay	23		43.734.893.386	29.552.817.716	43.734.893.386	29.552.817.716
8. Phần lãi (lỗ) trong công ty liên doanh, liên kết	24		599.039.741	8.343.924.883	599.039.741	8.343.924.883
9. Chi phí bán hàng	25	37	523.533.019.320	432.768.452.534	523.533.019.320	432.768.452.534
10. Chi phí quản lý doanh nghiệp	26	37	238.084.316.426	212.491.587.491	238.084.316.426	212.491.587.491
11. Lợi nhuận thuần từ hoạt động kinh doanh	30		353.059.650.489	198.777.406.994	353.059.650.489	198.777.406.994
12. Thu nhập khác	31		10.636.638.343	8.296.237.555	10.636.638.343	8.296.237.555
13. Chi phí khác	32		10.647.741.760	559.716.231	10.647.741.760	559.716.231
14. Lợi nhuận khác	40	38	(11.103.417)	7.736.521.324	(11.103.417)	7.736.521.324
15. Tổng lợi nhuận kế toán trước thuế	50		353.048.547.072	206.513.928.318	353.048.547.072	206.513.928.318
16. Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp hiện hành	51		65.853.703.398	21.800.506.043	65.853.703.398	21.800.506.043
17. Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp hoãn lại	60		4.291.118.166	(5.912.735.605)	4.291.118.166	(5.912.735.605)
18. Lợi nhuận sau thuế thu nhập doanh nghiệp			282.903.725.508	190.626.157.880	282.903.725.508	190.626.157.880
Trong đó:						
19. Lợi ích của cổ đông Công ty mẹ	61		218.627.782.259	141.583.354.493	218.627.782.259	141.583.354.493
20. Lợi nhuận sau thuế của cổ đông không kiểm soát	62		64.275.943.249	49.042.803.387	64.275.943.249	49.042.803.387
21. Lãi cơ bản trên cổ phiếu	70		211	137	211	137

TPHCM, ngày 29 tháng 04 năm 2022



Phùng Tô Vân
Người lập biểu



Nguyễn Ngọc Ninh
Kế toán trưởng



Đoàn Văn Nhuộm
Tổng Giám đốc

BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ HỢP NHẤT

(Theo phương pháp gián tiếp)

Từ 01/01/2022 đến 31/03/2022

CHỈ TIÊU

	Mã số	thuyết minh	Kỳ này từ 01/01/2022 đến 31/03/2022	Kỳ trước từ 01/01/2021 đến 31/03/2021
I. Lưu chuyển tiền từ hoạt động kinh doanh				
1. Lợi nhuận trước thuế	01		353.048.547.072	206.513.928.318
2. Điều chỉnh cho các khoản:				
- Khấu hao tài sản cố định	02		87.046.816.963	88.000.329.428
- Các khoản dự phòng	03		21.176.918.253	10.843.701.242
- Lỗi chênh lệch tỷ giá hối đoái do đánh giá lại các khoản mục t	04		11.385.641.726	977.658.068
- Lãi, lỗ từ hoạt động đầu tư	05		(57.928.051.818)	(90.102.732.681)
- Chi phí lãi vay	06		43.734.893.386	29.552.817.716
- Các khoản điều chỉnh khác	07		(318.944.342.632)	(504.831.798.969)
3. Lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh trước thay đổi vốn lưu động	08		139.520.422.951	(259.046.096.879)
- Tăng, giảm các khoản phải thu	09		(5.701.441.161.352)	(2.210.283.703.039)
- Tăng, giảm hàng tồn kho	10		(2.602.247.222.832)	(532.574.701.357)
- Tăng, giảm các khoản phải trả	11		7.284.489.353.574	1.531.431.296.841
- Tăng, giảm chi phí trả trước	12		9.709.036.965	25.691.159.769
- Tăng, giảm chứng khoán kinh doanh	13		(525.431.550)	-
- Tiền lãi vay đã trả	14		(40.806.265.800)	(27.798.871.268)
- Thuế thu nhập doanh nghiệp đã nộp	15		(55.233.229.193)	(13.538.286.804)
- Tiền thu khác từ hoạt động kinh doanh	16		114.350.146	435.688.829
- Tiền chi khác cho hoạt động kinh doanh	17		(5.961.964.233)	(6.764.649.187)
Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động kinh doanh	20		(972.382.111.324)	(1.492.448.163.095)
II. Lưu chuyển tiền từ hoạt động đầu tư				
1. Tiền chi để mua sắm, xây dựng tài sản cố định và các tài sản dài hạn khác	21		(4.743.000.495)	(95.929.226.095)
2. Tiền thu từ thanh lý, nhượng bán tài sản cố định và các tài sản dài hạn khác	22		-	3.611.458.988
3. Tiền chi cho vay, mua các công cụ nợ của đơn vị khác	23		(2.670.000.000.000)	(2.589.903.986.615)
4. Tiền thu hồi cho vay, bán lại các công cụ nợ của đơn vị khác	24		1.946.425.431.550	1.550.324.672.291
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		-	40.000.000
7. Tiền thu lãi cho vay, cổ tức và lợi nhuận được chia	27		104.575.596.344	83.139.816.383
8. Tiền giảm do không hợp nhất PVOIL Ninh Bình			-	-

CHỈ TIÊU

	Mã số	thuyết minh	Kỳ này từ 01/01/2022 đến 31/03/2022	Kỳ trước từ 01/01/2021 đến 31/03/2021
<i>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động đầu tư</i>	30		(623.741.972.602)	(1.048.717.265.048)
III. Lưu chuyển tiền từ hoạt động tài chính				
3. Tiền vay ngắn hạn, dài hạn nhận được	33		7.237.951.083.248	5.289.603.657.629
4. Tiền chi trả nợ gốc vay	34		(5.786.521.516.101)	(4.914.634.196.845)
5. Tiền chi trả nợ thuê tài chính	35		(138.115.494)	(301.466.668)
6. Cổ tức, lợi nhuận đã trả cho chủ sở hữu	36			
<i>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động tài chính</i>	40		1.451.291.451.653	374.667.994.116
<i>Lưu chuyển tiền thuần trong năm</i>	50		(144.832.632.273)	(2.166.497.434.027)
Tiền và tương đương tiền đầu năm	60	4	2.990.894.028.577	3.533.617.033.987
Ảnh hưởng của thay đổi tỷ giá hối đoái quy đổi ngoại tệ	61		(13.916.199.437)	(4.291.535.888)
Tiền và tương đương tiền cuối kỳ	70	4	2.832.145.196.867	1.362.828.064.072

TPHCM, ngày 29 tháng 04 năm 2022



Phùng Tố Vân
Người lập biểu



Nguyễn Ngọc Ninh
Kế toán trưởng



Đoàn Văn Nhuộm
Tổng Giám đốc

15
C
A
PH
C

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

1. THÔNG TIN KHÁI QUÁT

Hình thức sở hữu vốn

Tổng Công ty Dầu Việt Nam - Công ty TNHH Một thành viên (gọi tắt là “Tổng Công ty”) là đơn vị thành viên hạch toán độc lập thuộc Tập đoàn Dầu khí Việt Nam. Theo Quyết định số 1250/QĐ-DKVN ngày 06 tháng 6 năm 2008 của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam, Công ty mẹ Tổng Công ty được thành lập trên cơ sở hợp nhất Tổng Công ty TNHH Một thành viên Thương mại Dầu khí và Công ty TNHH Một thành viên Chế biến và Kinh doanh Sản phẩm Dầu mỏ.

Tổng Công ty được cấp Giấy chứng nhận đăng ký kinh doanh số 4104005189 ngày 26 tháng 6 năm 2008 và thay đổi lần 16 ngày 16 tháng 01 năm 2016. Tổng Công ty chính thức đi vào hoạt động từ ngày 01 tháng 7 năm 2008 với vốn điều lệ là 7.220.000.000.000 đồng. Theo Giấy chứng nhận đăng ký kinh doanh đăng ký thay đổi lần thứ 13 ngày 16 tháng 7 năm 2013, vốn điều lệ điều chỉnh của Tổng Công ty là 10.884.251.000.000 VND.

Từ ngày 01 tháng 8 năm 2018, Tổng Công ty chính thức chuyển đổi mô hình hoạt động sang công ty cổ phần theo Giấy chứng nhận đăng ký kinh doanh thay đổi lần 17 ngày 01 tháng 8 năm 2018. Vốn điều lệ của Tổng Công ty sau khi chuyển thành công ty cổ phần là 10.342.295.000.000 đồng.

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2022, tổng số nhân viên tại Tổng Công ty (không bao gồm các công ty con) là 696 người (tại ngày 31 tháng 12 năm 2021: 699 người).

Hoạt động chính

Hoạt động kinh doanh chính của Công ty mẹ Tổng Công ty là xuất nhập khẩu và kinh doanh dầu thô trong và ngoài nước; Xuất nhập khẩu và kinh doanh sản phẩm dầu trong và ngoài nước; Xuất nhập khẩu thiết bị, vật tư máy móc và dịch vụ thương mại; Sản xuất sản phẩm dầu; Xây dựng các hệ thống bồn chứa, phân phối và kinh doanh sản phẩm dầu; Xuất nhập khẩu sản phẩm dầu và các sản phẩm có nguồn gốc từ dầu, hóa chất, vật tư, thiết bị và phương tiện phục vụ công tác chế biến và kinh doanh sản phẩm dầu; Kinh doanh vật tư thiết bị hóa chất trong lĩnh vực chế biến sản phẩm dầu; Môi giới và cung ứng tàu biển; Kinh doanh khách sạn, du lịch (không kinh doanh khách sạn tại trụ sở); Dịch vụ cho thuê xe bồn, bể chứa xăng dầu và kho bãi; Mua bán phân bón, các sản phẩm hóa dầu.

HỘI ĐỒNG THÀNH VIÊN/HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ VÀ BAN TỔNG GIÁM ĐỐC

Các thành viên của Hội đồng Quản trị và Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty đã điều hành Tổng Công ty Dầu Việt Nam - Công ty cổ phần từ ngày 01 tháng 8 năm 2018 (ngày chính thức chuyển thành Công ty Cổ phần) đến ngày lập báo cáo tài chính hợp nhất bao gồm:

Hội đồng Quản trị

Ông Cao Hoài Dương	Chủ tịch
Ông Đoàn Văn Nhuộm	Thành viên
Ông Lê Văn Nghĩa	Thành viên
Ông Nguyễn Mậu Dũng	Thành viên
Ông Hạng Anh Minh	Thành viên
Ông Lê Ngọc Quang	Thành viên
Ông Trần Hoài Nam	Thành viên

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

Ban Tổng Giám đốc

Ông Đoàn Văn Nhuộm	Tổng Giám đốc
Ông Nguyễn Anh Toàn	Phó Tổng Giám đốc
Ông Võ Khánh Hưng	Phó Tổng Giám đốc
Ông Vũ Hoài Lam	Phó Tổng Giám đốc
Ông Nguyễn Tuấn Tú	Phó Tổng Giám đốc
Ông Nguyễn Đăng Trình	Phó Tổng Giám đốc

Đặc điểm hoạt động của Tổng Công ty trong kỳ hoạt động có ảnh hưởng đến Báo cáo tài chính hợp nhất. Cấu trúc doanh nghiệp

Tổng công ty gồm Công ty mẹ và 27 công ty con sở hữu trực tiếp. Danh sách các công ty con như sau

Tên công ty con	Nơi thành lập và hoạt động	Tỷ lệ phần sở hữu (%)	Tỷ lệ quyền biểu quyết nắm giữ (%)	Hoạt động chính
Công ty TNHH Xăng dầu Dầu khí Lào	Lào	100,00%	100,00%	Bán buôn xăng dầu và các sản phẩm có liên quan.
Công ty TNHH Kinh doanh Xăng dầu Nội địa PVOIL Lào	Lào	100,00%	100,00%	Bán buôn xăng dầu và các sản phẩm có liên quan.
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Trà Vinh	Trà Vinh	96,27%	96,27%	Kinh doanh xăng dầu. Kinh doanh hàng tiêu dùng.
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Bạc Liêu	Bạc Liêu	96,09%	96,09%	Bán buôn thực phẩm. Bán buôn vật liệu, thiết bị lắp đặt khác trong xây dựng. Mua bán xăng dầu và các sản phẩm liên quan.
Tổng Công ty Thương mại Kỹ thuật và Đầu tư (PETEC) (i)	Tp. Hồ Chí Minh	95,09%	95,19%	Xuất nhập khẩu, tổ chức kênh bán buôn xăng dầu; chi tiết xuất nhập khẩu thiết bị toàn bộ, máy móc và thiết bị lẻ; xuất nhập khẩu phân bón; cung cấp dịch vụ hàng hải.
Công ty Cổ phần Dầu khí Mê Kông	Cần Thơ	89,37%	89,37%	Xây dựng tổng kho xăng dầu. Chế biến và kinh doanh các sản phẩm dầu khí, xuất nhập khẩu các sản phẩm dầu mỏ.
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Cái Lân	Quảng Ninh	80,19%	80,19%	Kho bãi và lưu giữ hàng hóa. Buôn bán nhiên liệu rắn, lỏng, khí và sản phẩm liên quan. Vận tải hàng hóa và đường bộ, thủy.

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

Tên công ty con	Nơi thành lập và hoạt động	Tỷ lệ phần sở hữu (%)	Tỷ lệ quyền biểu quyết nắm giữ (%)	Hoạt động chính
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Bình Thuận	Bình Thuận	79,68%	79,68%	Bán buôn nhiên liệu rắn, lỏng, khí và các sản phẩm liên quan. Bán buôn vật liệu, thiết bị lắp đặt khác trong xây dựng. Vận tải hàng hoá bằng đường bộ.
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Tây Ninh	Tây Ninh	78,62%	78,62%	Bán buôn nhiên liệu rắn, lỏng, khí và các sản phẩm liên quan. Bán buôn máy móc, thiết bị và phụ tùng máy khác. Vận tải hàng hoá đường thủy nội địa.
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí PVOIL Hải Phòng	Hải Phòng	72,00%	72,00%	Bán buôn nhiên liệu rắn, lỏng, khí và các sản phẩm liên quan. Bán buôn máy móc, thiết bị và phụ tùng máy khác. Vận tải hàng hoá đường thủy nội địa.
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Phú Thọ	Phú Thọ	71,68%	71,68%	Bán buôn nhiên liệu rắn, lỏng, khí và các sản phẩm liên quan. Vận chuyển các sản phẩm dầu khí.
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí PVOIL Miền Trung	Quảng Ngãi	72,29%	72,29%	Bán buôn nhiên liệu rắn, lỏng, khí và các sản phẩm liên quan. Bán buôn máy móc, thiết bị và phụ tùng máy khác. Vận tải hàng hoá đường thủy nội địa.
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Hà Nội	Hà Nội	71,84%	71,84%	Kinh doanh xăng dầu và các sản phẩm có liên quan. Dịch vụ kho cảng. Vận tải hàng hoá.
Công ty Cổ phần Vận tải Xăng dầu Dầu khí Việt Nam	Tp. Hồ Chí Minh	71,00%	71,00%	Vận tải hàng hoá đường bộ. Bán buôn nhiên liệu rắn, lỏng, khí. Bán lẻ nhiên liệu động cơ trong các cửa hàng chuyên doanh.
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Thái Bình	Thái Bình	68,00%	68,00%	Bán buôn nhiên liệu rắn, lỏng, khí và các sản phẩm liên quan. Xây dựng các loại nhà.
Công ty Cổ phần Sản xuất và Chế biến Dầu khí Phú Mỹ	Vũng Tàu	67,64%	67,64%	Bán buôn, bán lẻ xăng dầu và các sản phẩm có liên quan. Sản xuất chế biến nhiên liệu và dung môi. Kinh doanh nhiên liệu sinh học.
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Phú Yên	Phú Yên	67,13%	67,13%	Mua bán xăng dầu và các sản phẩm liên quan; mua bán khí đốt; vận tải hàng hoá.
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Sài Gòn	Tp. Hồ Chí Minh	66,05%	66,93%	Kinh doanh xăng dầu. Khai thác dầu thô. Hoạt động dịch vụ hỗ trợ khai thác dầu thô và khí tự nhiên. Sản xuất hoá chất cơ bản.



TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

Tên công ty con	Nơi thành lập và hoạt động	Tỷ lệ phần sở hữu (%)	Tỷ lệ quyền biểu quyết nắm giữ (%)	Hoạt động chính
Công ty Cổ phần Dầu nhờn PVOIL	Tp. Hồ Chí Minh	62,67%	62,67%	Khai thác, sản xuất, vận chuyên, bán buôn và bán lẻ các sản phẩm liên quan đến xăng, dầu và khí đốt.
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Vũng Tàu	Vũng Tàu	57,18%	57,18%	Bán buôn, bán lẻ xăng dầu và các sản phẩm có liên quan. Sản xuất chế biến nhiên liệu và dung môi. Kinh doanh nhiên liệu sinh học.
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Thanh Hóa	Thanh Hoá	56,86%	56,86%	Kinh doanh xăng, dầu các loại; kinh doanh thương mại, dịch vụ thương mại; kinh doanh xuất nhập khẩu; khai thác, chế biến khoáng sản; bất động sản...
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Nam Định	Nam Định	56,75%	56,75%	Mua bán, kinh doanh các sản phẩm dầu mỏ. Đại lý bán buôn, bán lẻ xăng dầu. Kinh doanh nhiên liệu sinh học.
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Vũng Áng	Hà Tĩnh	56,50%	56,50%	Bán buôn nhiên liệu rắn, lỏng, khí và các sản phẩm liên quan. Kho bãi và lưu giữ hàng hoá.
Công ty Cổ phần Thương mại Xuất nhập khẩu Thủ Đức	Tp. Hồ Chí Minh	51,01%	51,01%	Vận tải hàng hoá bằng đường thuỷ nội địa.
Công ty Cổ phần Dịch vụ Dầu khí Thái Bình	Thái Bình	51,00%	51,00%	Kinh doanh xăng, dầu, mỡ, nhớt. Kinh doanh vận tải xăng dầu. Bán buôn ô tô và xe có động cơ khác. Sắt thép, vật liệu xây dựng.
Công ty TNHH Kinh doanh dầu Quốc tế Singapore	Singapore	51,00%	51,00%	Bán buôn và kinh doanh nước khoáng.
Công ty cổ phần Cambodia	Campuchia	51,00%	51,00%	Mua bán, kinh doanh các loại dầu thô và các sản phẩm dầu trên thị trường quốc tế. Tham gia mua bán và cung cấp dầu thô tại Việt Nam.
				Đang trong quá trình xây dựng dự án

(i) Tại ngày 31 tháng 03 năm 2022, Tổng Công ty ghi nhận và phản ánh trên báo cáo tài chính riêng khoản góp vốn cổ phần vào PETEC lớn hơn giá trị PETEC đang theo dõi và hạch toán với số tiền 111.225.298.544 đồng. Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty tin tưởng rằng khoản chênh lệch này sẽ được xử lý khi PETEC thực hiện xong công tác quyết toán cổ phần hóa. Theo đó, Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty đã quyết định điều chỉnh chênh lệch vào khoản mục vốn để loại trừ khi thực hiện hợp nhất báo cáo tài chính của Tổng Công ty.

Ngày 29/03/2021 Tập đoàn Dầu khí Việt Nam đã ban hành Nghị quyết số 1474/NQ-DKVN về việc thông qua chủ trương về việc Tổng công ty Khí Việt Nam – CTCP (PVGAS) nhận chuyển nhượng toàn bộ cổ phần của Tổng công ty Dầu Việt Nam – CTCP (PVOIL) tại Công ty Thương mại và Kỹ thuật Đầu tư – CTCP (PETEC). Ngày 31/03/2021, Tập đoàn Dầu khí Việt Nam đã có công văn số 1574/DKVN-KTĐT đề nghị Người đại diện phần vốn của Tập đoàn tại PVGAS và PVOIL báo cáo Thủ tướng Chính phủ và chỉ đạo tổ chức triển khai các bước tiếp theo đảm bảo lợi ích của PVOIL và PVGAS. Ngày 03/6/2021, PVGAS đã có công văn số 924/KVN-TC gửi Thủ tướng Chính phủ, đồng kính gửi Bộ Tài chính, Bộ Công thương và UB Quản lý vốn Nhà nước tại Doanh nghiệp, trong đó đề nghị Thủ tướng xem xét và chấp thuận cho phép chuyển

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

nhượng toàn bộ phần vốn của PVOIL tại Petec sang PVGAS theo hình thức thỏa thuận trực tiếp. Việc quyết toán cổ phần hóa và phần vốn của PVN góp thiếu sẽ được các bên tiếp tục xem xét trong quá trình chuyển nhượng. Ngày 9/8/2021, Ủy ban quản lý vốn Nhà nước có công văn số 1345/UBQLV-NL gửi Tập đoàn đề nghị rà soát, xử lý theo thẩm quyền, trường hợp khó khăn vướng mắc liên quan đến quy định của pháp luật thì báo cáo cơ quan quản lý nhà nước có thẩm quyền để được hướng dẫn. Trên cơ sở chỉ đạo của Tập đoàn tại Công văn số 4869/DKVN-KTĐT ngày 26/8/2021, hiện nay PVOIL và PVGas đang chuẩn bị báo cáo các nội dung liên quan. Ngày 04/10/2021, Bộ Tài Chính cũng đã có công văn số 10809/BTC-TCĐN gửi UBQLV có ý kiến về việc nhận chuyển nhượng.

Danh sách các công ty liên doanh sở hữu trực tiếp:

Tên công ty liên doanh	Nơi thành lập	Tỷ lệ sở hữu %	Hoạt động chính
Công ty TNHH Kho ngầm Xăng dầu Dầu khí Việt Nam	Bà Rịa - Vũng Tàu	19,00%	Đầu tư xây dựng kho ngầm chứa xăng dầu
Công ty Liên doanh Hóa chất LG-VINA	Đồng Nai	15,00%	Sản xuất và kinh doanh dầu hoá dẻo DOP
Công ty Cổ phần Nhiên liệu Sinh học Phương Đông	Bình Phước	30,01%	Sản xuất kinh doanh nhiên liệu sinh học

Danh sách các công ty liên kết sở hữu trực tiếp:

Tên công ty liên kết	Nơi thành lập và hoạt động	Tỷ lệ phần sở hữu (%)	Tỷ lệ quyền biểu quyết (%)	Hoạt động chính
Công ty Cổ phần Hóa dầu và Nhiên liệu Sinh học Dầu khí (*)	Hà Nội	39,76%	39,76%	Sản xuất, kinh doanh nhiên liệu sinh học
Công ty Cổ phần Thương mại dầu khí Petechim	Tp. Hồ Chí Minh	29,00%	29,00%	Mua bán thiết bị, phụ tùng, vật tư, hóa chất ngành dầu khí
Công ty Cổ phần Vật tư Xăng dầu	Tp. Hồ Chí Minh	44,87%	44,94%	Xuất nhập khẩu xăng dầu, vận chuyển hàng hóa
Công ty Cổ phần Thương mại Thạch Hãn	Quảng Trị	45,00%	45,00%	Kinh doanh xăng dầu, công nghệ phẩm, nông sản, thực phẩm,...
Công ty Cổ phần Nhiên liệu Sinh học Dầu khí Miền Trung	Quảng Ngãi	34,28%	34,28%	Sản xuất, kinh doanh nhiên liệu sinh học
Công ty Cổ phần Điều Phú Yên	Phú Yên	47,79%	47,79%	Sản xuất, chế biến hàng nông sản xuất khẩu,...
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Ninh Bình	Ninh Bình	20,26%	33,33%	Bán buôn nhiên liệu rắn, lỏng, khí và các sản phẩm liên quan. Chuẩn bị mặt bằng. Kho bãi và lưu giữ hàng hoá. Vận tải hàng hoá ven biển và viễn dương.

(*) Theo Thông báo số 385/TB-VPCP ngày 02 tháng 10 năm 2018 của Văn phòng Chính phủ, dự án Nhà máy nhiên liệu sinh học Phú Thọ được đề nghị xem xét phương án giải thể, phá sản theo quy định pháp luật. Ngày 24 tháng 10 năm 2018, Hội đồng Quản trị Tổng Công ty đã gửi văn bản trình Tập đoàn Dầu khí Việt Nam về việc triển khai phương án phá sản Công ty Cổ phần Hóa dầu và Nhiên liệu Sinh học Dầu khí. Ngày 10 tháng 12 năm 2018, Tổng Công ty đã gửi Công văn số 211/DVN-TCKT cho Tập đoàn Dầu khí Việt Nam đề xuất được xác định lại khoản đầu tư này về mức không đồng (0 VND) khi thực hiện quyết toán cổ phần hóa và trong quá trình thực hiện thủ tục phá sản dự án, nếu có phát sinh thu hồi từ thanh lý tài sản tại Nhà máy nhiên liệu sinh học Phú Thọ, Tổng Công ty sẽ nộp toàn bộ về Quỹ Hỗ trợ sắp xếp và phát triển doanh nghiệp.

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

Vấn đề này đã được Tập đoàn Dầu khí Việt Nam xin ý kiến xử lý của Ủy Ban Quản lý vốn nhà nước tại doanh nghiệp tại Công văn số 3540/DKVN-HĐTV ngày 01 tháng 7 năm 2019 về sắp xếp lại, xử lý nhà đất và khó khăn vướng mắc trong quyết toán cổ phần hóa PVOIL. Tại ngày phát hành báo cáo tài chính hợp nhất này, Tổng Công ty vẫn chưa nhận được phản hồi từ Tập đoàn Dầu khí Việt Nam, Ủy ban Quản lý vốn Nhà nước tại doanh nghiệp và các cơ quan có thẩm quyền về việc triển khai phương án phá sản Công ty Cổ phần Hóa dầu và Nhiên liệu Sinh học Dầu khí. Bên cạnh đó, PVOIL đã có công văn kiến nghị Tập đoàn các nội dung sau: a) Báo cáo kiến nghị cấp thẩm quyền chấp thuận việc đưa dự án PVB ra khỏi danh sách 12 dự án chậm tiến độ, kém hiệu quả thuộc ngành Công Thương và b) Chấp thuận phương án phá sản Công ty PVB để PVOIL thông qua/thực hiện các thủ tục phá sản Công ty PVB theo quy định của pháp luật. Tại ngày phát hành báo cáo tài chính này, Chính phủ đã đồng ý việc đưa dự án PVB ra khỏi danh sách theo dõi, xử lý của Ban chỉ đạo theo Quyết định 1468, PVOIL sẽ thực hiện phương án xử lý tiếp theo đối với dự án theo chỉ đạo của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam. Bên cạnh đó, tháng 11/2020, VKSNDTC đã ban hành cáo trạng vụ án “Vi phạm quy định về đầu tư công trình xây dựng gây hậu quả nghiêm trọng” và “Lợi dụng chức vụ quyền hạn trong khi thi hành công vụ” xảy ra tại PVB.

Phiên tòa hình sự sơ thẩm xét xử vụ án diễn ra từ ngày 08/03/2021 đến ngày 15/03/2021. PVB đã gửi đơn yêu cầu bồi thường thiệt hại đến Tòa và được tiếp nhận ngày 22/01/2021. Ngày 16/04/2021, HĐQT PVOIL đã ban hành Nghị quyết số 43/NQ-DVN về việc “thông qua phương án xử lý tiếp theo đối với các dự án Nhiên liệu sinh học có vốn góp của Tổng công ty Dầu Việt Nam – CTCP” và báo cáo Tập đoàn Dầu khí Việt Nam tại công văn số 168/DVN-KH ngày 04/06/2021. Theo đó, đồng ý chủ trương tiếp tục thuê tư vấn xác định GTDN của PVB tại thời điểm 31/12/2020 và thuê đơn vị tư vấn lập phương án thoái vốn của PVOIL tại PVB trình cấp có thẩm quyền phê duyệt làm cơ sở triển khai thực hiện; Trường hợp PVOIL thoái vốn không thành công sẽ xem xét đến việc triển khai thủ tục phá sản công ty theo quy định của pháp luật; Giao Người đại diện phần vốn của PVOIL tại PVB yêu cầu đơn vị tiếp tục theo dõi chặt chẽ tiến trình xét xử của Tòa án cấp cao và thực hiện đầy đủ các quyền và nghĩa vụ của PVB trong vụ án này theo quy định của Pháp luật.

Thuyết minh về khả năng so sánh thông tin trên báo cáo tài chính hợp nhất

Số liệu so sánh trên Bảng cân đối kế toán và các thuyết minh tương ứng là số liệu tại ngày 31 tháng 12 năm 2020 đã được kiểm toán.

2. CƠ SỞ LẬP BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT VÀ NĂM TÀI CHÍNH

Cơ sở lập báo cáo tài chính hợp nhất

Báo cáo tài chính hợp nhất kèm theo được trình bày bằng Đồng Việt Nam (VND), theo nguyên tắc giá gốc và phù hợp với chuẩn mực kế toán, chế độ kế toán doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính hợp nhất.

Báo cáo tài chính hợp nhất kèm theo không nhằm phản ánh tình hình tài chính hợp nhất, kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất và tình hình lưu chuyển tiền tệ hợp nhất theo các nguyên tắc và thông lệ kế toán được chấp nhận chung tại các nước khác ngoài Việt Nam.

Năm tài chính

Năm tài chính của Tổng Công ty bắt đầu từ ngày 01 tháng 01 và kết thúc vào ngày 31 tháng 12.

3. TÓM TẮT CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU

Sau đây là các chính sách kế toán chủ yếu được Tổng Công ty áp dụng trong việc lập báo cáo tài chính hợp nhất:

Ước tính kế toán

Việc lập báo cáo tài chính hợp nhất tuân thủ theo chuẩn mực kế toán, chế độ kế toán doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính hợp nhất yêu cầu Ban Tổng

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

Giám đốc phải có những ước tính và giả định ảnh hưởng đến số liệu báo cáo về công nợ, tài sản và việc trình bày các khoản công nợ và tài sản tiềm tàng tại ngày lập báo cáo tài chính hợp nhất cũng như các số liệu báo cáo về doanh thu và chi phí trong suốt kỳ hoạt động. Mặc dù các ước tính kế toán được lập bằng tất cả sự hiểu biết của Ban Tổng Giám đốc, số thực tế phát sinh có thể khác với các ước tính, giả định đặt ra.

Cơ sở hợp nhất báo cáo tài chính

Báo cáo tài chính hợp nhất bao gồm báo cáo tài chính của Công ty mẹ - Tổng Công ty Dầu Việt Nam - Công ty TNHH Một thành viên và báo cáo tài chính của các công ty do Công ty mẹ kiểm soát (các công ty con) được lập cho kỳ hoạt động từ 01 tháng 01 năm 2022 và kết thúc ngày 31 tháng 03 năm 2022. Việc kiểm soát này đạt được khi Công ty mẹ có khả năng kiểm soát các chính sách tài chính và hoạt động của các công ty nhận đầu tư nhằm thu được lợi ích từ hoạt động của các công ty này.

Kết quả hoạt động kinh doanh của các công ty con được mua lại hoặc bán đi trong kỳ được trình bày trong Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất từ ngày mua hoặc cho đến ngày bán khoản đầu tư ở công ty con đó.

Trong trường hợp cần thiết, báo cáo tài chính của các công ty con được điều chỉnh để các chính sách kế toán được áp dụng tại Công ty mẹ và các công ty con là giống nhau.

Tất cả các nghiệp vụ và số dư chủ yếu giữa Công ty mẹ với các công ty con và giữa các công ty con với nhau được loại bỏ khi hợp nhất báo cáo tài chính.

Lợi ích của cổ đông không kiểm soát bao gồm giá trị các lợi ích của cổ đông không kiểm soát tại ngày hợp nhất kinh doanh ban đầu và phần lợi ích của cổ đông không kiểm soát trong sự biến động của tổng vốn chủ sở hữu kể từ ngày hợp nhất kinh doanh. Các khoản lỗ phát sinh tại công ty con phải được phân bổ tương ứng với phần sở hữu của cổ đông không kiểm soát, kể cả trường hợp số lỗ đó lớn hơn phần sở hữu của cổ đông không kiểm soát trong tài sản thuần của công ty con.

Hợp nhất kinh doanh

Tài sản, công nợ và công nợ tiềm tàng của công ty con được xác định theo giá trị hợp lý tại ngày mua công ty con. Bất kỳ khoản phụ trội nào giữa giá mua và tổng giá trị hợp lý của tài sản được mua được ghi nhận là lợi thế thương mại. Bất kỳ khoản thiếu hụt nào giữa giá mua và tổng giá trị hợp lý của tài sản được mua được ghi nhận vào kết quả hoạt động kinh doanh của kỳ kế toán phát sinh hoạt động mua công ty con.

Lợi ích của cổ đông không kiểm soát tại ngày hợp nhất kinh doanh ban đầu được xác định trên cơ sở tỷ lệ của cổ đông không kiểm soát trong tổng giá trị hợp lý của tài sản, công nợ và công nợ tiềm tàng được ghi nhận.

Đầu tư vào công ty liên kết

Công ty liên kết là một công ty mà Tổng Công ty có ảnh hưởng đáng kể nhưng không phải là công ty con hay công ty liên doanh của Tổng Công ty. Ảnh hưởng đáng kể thể hiện ở quyền tham gia vào việc đưa ra các quyết định về chính sách tài chính và hoạt động của bên nhận đầu tư nhưng không có ảnh hưởng về mặt kiểm soát hoặc đồng kiểm soát những chính sách này.

Kết quả hoạt động kinh doanh, tài sản và công nợ của các công ty liên kết được hợp nhất trong báo cáo tài chính theo phương pháp vốn chủ sở hữu. Các khoản góp vốn liên kết được trình bày trong Bảng cân đối kế toán hợp nhất theo giá gốc được điều chỉnh theo những thay đổi trong phần vốn góp của Tổng Công ty vào phần tài sản thuần của công ty liên kết sau ngày mua khoản đầu tư. Các khoản lỗ của công ty liên kết vượt quá khoản góp vốn của Tổng Công ty tại công ty liên kết đó (bao gồm bất kể các khoản góp vốn dài hạn mà về thực chất tạo thành đầu tư thuần của Tổng Công ty tại công ty liên kết đó) không được ghi nhận.

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

Trong trường hợp một công ty thành viên của Tổng Công ty thực hiện giao dịch với một công ty liên kết với Tổng Công ty, lãi/lỗ chưa thực hiện tương ứng với phần góp vốn của Tổng Công ty vào công ty liên kết được loại trừ khỏi báo cáo tài chính hợp nhất.

Góp vốn liên doanh

Các khoản góp vốn liên doanh là thỏa thuận trên cơ sở ký kết hợp đồng mà theo đó Tổng Công ty và các bên tham gia thực hiện hoạt động kinh tế trên cơ sở đồng kiểm soát. Cơ sở đồng kiểm soát được hiểu là việc đưa ra các quyết định mang tính chiến lược liên quan đến các chính sách hoạt động và tài chính của đơn vị liên doanh phải có sự đồng thuận của các bên đồng kiểm soát.

Trong trường hợp một công ty thành viên trực tiếp thực hiện hoạt động kinh doanh theo các thỏa thuận liên doanh, phần vốn góp vào tài sản đồng kiểm soát và bất kỳ khoản nợ phải trả phát sinh chung phải gánh chịu cùng với các bên góp vốn liên doanh khác từ hoạt động của liên doanh được hạch toán vào báo cáo tài chính của công ty tương ứng và được phân loại theo bản chất của nghiệp vụ kinh tế phát sinh. Các khoản công nợ và chi phí phát sinh có liên quan trực tiếp đến phần vốn góp trong phần tài sản đồng kiểm soát được hạch toán trên cơ sở dồn tích. Các khoản thu nhập từ việc bán hàng hoặc sử dụng phần sản phẩm được chia từ hoạt động của liên doanh và phần chi phí phát sinh phải gánh chịu được ghi nhận khi chắc chắn khoản lợi ích kinh tế có được từ các giao dịch này được chuyển tới hoặc chuyển ra khỏi Tổng Công ty và các khoản lợi ích kinh tế này có thể được xác định một cách đáng tin cậy.

Các thỏa thuận góp vốn liên doanh liên quan đến việc thành lập một cơ sở kinh doanh độc lập trong đó có các bên tham gia góp vốn liên doanh được gọi là cơ sở kinh doanh đồng kiểm soát. Tổng Công ty lập báo cáo về các khoản lợi ích trong các cơ sở kinh doanh đồng kiểm soát theo phương pháp vốn chủ sở hữu.

Bất kỳ lợi thế kinh doanh nào có được từ việc mua lại phần góp vốn của Tổng Công ty tại đơn vị góp vốn liên doanh đồng kiểm soát được kế toán phù hợp với chính sách kế toán của Tổng Công ty liên quan đến lợi thế thương mại có được từ việc mua công ty con.

Lợi thế thương mại

Lợi thế thương mại trên báo cáo tài chính hợp nhất là phần phụ trội giữa mức giá phí hợp nhất kinh doanh so với phần lợi ích của Tổng Công ty trong tổng giá trị hợp lý của tài sản, công nợ và công nợ tiềm tàng của công ty con, công ty liên kết, hoặc đơn vị góp vốn liên doanh tại ngày thực hiện nghiệp vụ đầu tư. Lợi thế thương mại được coi là một loại tài sản vô hình, được tính khấu hao theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời gian hữu dụng ước tính của lợi thế kinh doanh trong vòng 10 năm.

Lợi thế kinh doanh có được từ việc mua công ty liên kết được tính vào giá trị ghi sổ của công ty liên kết. Lợi thế kinh doanh từ việc mua các công ty con được trình bày riêng như một loại tài sản có khác trên bảng cân đối kế toán hợp nhất.

Khi bán công ty con, công ty liên kết hoặc đơn vị góp vốn liên doanh, giá trị còn lại của khoản lợi thế thương mại chưa khấu hao hết được hạch toán vào khoản lãi/lỗ do nghiệp vụ nhượng bán công ty tương ứng.

Tiền và các khoản tương đương tiền

Tiền và các khoản tương đương tiền bao gồm tiền mặt tại quỹ, các khoản tiền gửi không kỳ hạn, các khoản đầu tư ngắn hạn có khả năng thanh khoản cao, dễ dàng chuyển đổi thành tiền và ít rủi ro liên quan đến việc biến động giá trị.

Các khoản đầu tư tài chính

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

Chứng khoán kinh doanh

Chứng khoán kinh doanh là các khoản chứng khoán được Tổng Công ty nắm giữ với mục đích kinh doanh, được ghi nhận bắt đầu từ ngày Tổng Công ty có quyền sở hữu và được xác định giá trị ban đầu theo giá trị hợp lý của các khoản thanh toán tại thời điểm giao dịch phát sinh cộng các chi phí liên quan đến giao dịch mua chứng khoán kinh doanh.

Tại các kỳ kế toán tiếp theo, các khoản đầu tư chứng khoán được xác định theo giá gốc trừ các khoản giảm giá chứng khoán kinh doanh.

Dự phòng giảm giá chứng khoán kinh doanh được trích lập theo các quy định kế toán hiện hành.

Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn

Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn bao gồm các khoản đầu tư mà Tổng Công ty có ý định và 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 (bao gồm cả các loại tín phiếu, kỳ phiếu), trái phiếu, cổ phiếu ưu đãi bên phát hành bắt buộc phải mua lại tại một thời điểm nhất định trong tương lai và các khoản cho vay nắm giữ đến ngày đáo hạn với mục đích thu lãi hàng kỳ và các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn khác.

Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn được ghi nhận bắt đầu từ ngày mua và được xác định giá trị ban đầu theo giá mua và các chi phí liên quan đến giao dịch mua các khoản đầu tư. Thu nhập lãi từ các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn sau ngày mua được ghi nhận trên Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất trên cơ sở dự thu. Lãi được hưởng trước khi Tổng Công ty nắm giữ được ghi giảm trừ vào giá gốc tại thời điểm mua.

Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn được xác định theo giá gốc trừ đi dự phòng phải thu khó đòi.

Dự phòng phải thu khó đòi của các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn được trích lập theo các quy định kế toán hiện hành.

Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác

Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác phản ánh các khoản đầu tư góp vốn nhưng Tổng Công ty không có quyền kiểm soát, đồng kiểm soát hoặc có ảnh hưởng đáng kể đối với bên được đầu tư.

Khoản đầu tư góp vốn vào đơn vị khác được phản ánh theo nguyên giá trừ các khoản dự phòng giảm giá đầu tư. Dự phòng giảm giá các khoản đầu tư góp vốn vào đơn vị khác là cổ phiếu niêm yết được trích lập theo các quy định kế toán hiện hành. Dự phòng giảm giá đầu tư góp vốn vào đơn vị khác được trích lập dựa trên số liệu của báo cáo tài chính hợp nhất, bao gồm cả phần của lợi ích cổ đông không kiểm soát.

Nợ phải thu

Nợ phải thu là số tiền có thể thu hồi của khách hàng hoặc các đối tượng khác. Nợ phải thu được trình bày theo giá trị ghi sổ trừ đi các khoản dự phòng phải thu khó đòi.

Dự phòng phải thu khó đòi được trích lập cho những khoản nợ phải thu đã quá hạn thanh toán từ sáu tháng trở lên, hoặc các khoản nợ phải thu mà người nợ khó có khả năng thanh toán do bị thanh lý, phá sản hay các khó khăn tương tự.

Hàng tồn kho



TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

Hàng tồn kho được xác định trên cơ sở giá thấp hơn giữa giá gốc và giá trị thuần có thể thực hiện được. Giá gốc hàng tồn kho bao gồm chi phí nguyên vật liệu trực tiếp, chi phí lao động trực tiếp và chi phí sản xuất chung, nếu có, để có được hàng tồn kho ở địa điểm và trạng thái hiện tại. Hàng tồn kho được hạch toán theo phương pháp kê khai thường xuyên. Giá gốc của hàng tồn kho được xác định theo phương pháp bình quân gia quyền. Giá trị thuần có thể thực hiện được được xác định bằng giá bán ước tính trừ các chi phí ước tính để hoàn thành sản phẩm cùng chi phí tiếp thị, bán hàng và phân phối phát sinh.

Dự phòng giảm giá hàng tồn kho của Tổng Công ty được trích lập theo các quy định kế toán hiện hành. Theo đó, Tổng Công ty được phép trích lập dự phòng giảm giá hàng tồn kho lỗi thời, hỏng, kém phẩm chất và trong trường hợp giá gốc của hàng tồn kho cao hơn giá trị thuần có thể thực hiện được tại ngày kết thúc kỳ kế toán.

Tài sản cố định hữu hình và khấu hao

Tài sản cố định hữu hình được trình bày theo nguyên giá trừ giá trị hao mòn lũy kế.

Nguyên giá tài sản cố định hình thành do mua sắm bao gồm giá mua và toàn bộ các chi phí khác liên quan trực tiếp đến việc đưa tài sản vào trạng thái sẵn sàng sử dụng. Đối với tài sản cố định hình thành do đầu tư xây dựng cơ bản theo phương thức giao thầu hoặc tự xây dựng và sản xuất, nguyên giá là giá quyết toán công trình xây dựng theo quy chế quản lý đầu tư và xây dựng hiện hành, các chi phí khác có liên quan trực tiếp và lệ phí trước bạ (nếu có). Trường hợp dự án đã hoàn thành và đưa vào sử dụng nhưng quyết toán chưa được phê duyệt, nguyên giá tài sản cố định được ghi nhận theo giá tạm tính trên cơ sở chi phí thực tế đã bỏ ra để có được tài sản cố định. Nguyên giá tạm tính sẽ được điều chỉnh theo giá quyết toán được các cơ quan có thẩm quyền phê duyệt.

Tài sản cố định hữu hình được khấu hao theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời gian hữu dụng ước tính cụ thể như sau:

	<u>Số năm</u>
Nhà xưởng và vật kiến trúc	5 - 50
Máy móc và thiết bị	3 - 20
Phương tiện vận tải	6 - 20
Thiết bị quản lý	3 - 10
Tài sản cố định khác	4 - 25

Các khoản lãi, lỗ phát sinh khi thanh lý, bán tài sản là chênh lệch giữa thu nhập từ thanh lý và giá trị còn lại của tài sản và được ghi nhận vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất.

Thuê tài sản

Một khoản thuê được xem là thuê tài chính khi phần lớn các quyền lợi và rủi ro về quyền sở hữu tài sản được chuyển sang cho người đi thuê. Tất cả các khoản thuê khác được xem là thuê hoạt động.

Tổng Công ty ghi nhận tài sản thuê tài chính là tài sản của Tổng Công ty theo giá trị hợp lý của tài sản thuê tại thời điểm khởi đầu thuê tài sản hoặc theo giá trị hiện tại của khoản thanh toán tiền thuê tối thiểu, nếu giá trị này thấp hơn. Nợ phải trả bên cho thuê tương ứng được ghi nhận trên Bảng cân đối kế toán hợp nhất như một khoản nợ phải trả về thuê tài chính. Các khoản thanh toán tiền thuê được chia thành chi phí tài chính và khoản phải trả nợ gốc nhằm đảm bảo tỷ lệ lãi suất định kỳ cố định trên số dư nợ còn lại. Chi phí thuê tài chính được ghi nhận vào kết quả hoạt động kinh doanh, trừ khi các chi phí này trực tiếp hình thành nên tài sản đi thuê, trong trường hợp đó sẽ được vốn hóa theo chính sách kế toán của Tổng Công ty về chi phí đi vay (xem trình bày dưới đây). Một khoản thuê được xem là thuê hoạt động khi bên cho thuê vẫn được hưởng phần lớn các quyền lợi và phải chịu rủi ro về quyền sở hữu tài sản. Chi phí thuê hoạt động được ghi nhận vào Báo cáo kết

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

quả hoạt động kinh doanh hợp nhất theo phương pháp đường thẳng trong suốt thời gian thuê. Các khoản tiền nhận được hoặc phải thu nhằm tạo điều kiện ký kết hợp đồng thuê hoạt động cũng được ghi nhận theo phương pháp đường thẳng trong suốt thời gian thuê.

Các tài sản đi thuê tài chính được khấu hao trên thời gian hữu dụng ước tính tương tự như áp dụng với tài sản thuộc sở hữu của Tổng Công ty. Tuy nhiên, nếu không chắc chắn là bên thuê sẽ có quyền sở hữu tài sản khi hết hạn hợp đồng thuê thì tài sản thuê sẽ được khấu hao theo thời gian ngắn hơn giữa thời hạn thuê hoặc thời gian sử dụng hữu ích của tài sản đó, cụ thể như sau:

Phương tiện vận tải	<u>Số năm</u> 5 - 7
---------------------	------------------------

Tài sản cố định vô hình và khấu hao

Tài sản cố định vô hình thể hiện quyền sử dụng đất, các phần mềm máy tính và các tài sản cố định vô hình khác được trình bày theo nguyên giá trừ giá trị hao mòn lũy kế.

Quyền sử dụng đất không có thời hạn không trích khấu hao. Quyền sử dụng đất có thời hạn được phân bổ theo thời hạn quy định trên giấy chứng nhận quyền sử dụng đất.

Phần mềm máy tính được khấu hao theo phương pháp đường thẳng trong thời gian từ 3 đến 5 năm. Đối với tài sản cố định vô hình được đánh giá lại thì nguyên giá, giá trị hao mòn lũy kế và giá trị còn lại được điều chỉnh theo kết quả đánh giá lại.

Chi phí xây dựng cơ bản dở dang

Các tài sản đang trong quá trình xây dựng phục vụ mục đích sản xuất, cho thuê, quản lý hoặc cho các mục đích khác được ghi nhận theo giá gốc. Chi phí này bao gồm các chi phí cần thiết để hình thành tài sản bao gồm chi phí xây lắp, thiết bị, chi phí khác có liên quan phù hợp với chính sách kế toán của Tổng Công ty. Các chi phí này sẽ được chuyển sang nguyên giá tài sản cố định theo giá tạm tính (nếu chưa có quyết toán được phê duyệt) khi các tài sản được bàn giao đưa vào sử dụng.

Theo quy định về quản lý đầu tư và xây dựng của Nhà nước, tùy theo phân cấp quản lý, giá trị quyết toán các công trình xây dựng cơ bản hoàn thành cần được các cơ quan có thẩm quyền phê duyệt. Do đó, giá trị cuối cùng của các công trình xây dựng cơ bản có thể thay đổi và phụ thuộc vào quyết toán được phê duyệt bởi các cơ quan có thẩm quyền.

Bất động sản đầu tư

Bất động sản đầu tư bao gồm quyền sử dụng đất và nhà xưởng, vật kiến trúc do Tổng Công ty nắm giữ nhằm mục đích thu lợi từ việc cho thuê hoặc chờ tăng giá được trình bày theo nguyên giá trừ giá trị hao mòn lũy kế. Nguyên giá của bất động sản đầu tư được mua bao gồm giá mua và các chi phí liên quan trực tiếp như phí dịch vụ tư vấn về luật pháp liên quan, thuế trước bạ và chi phí giao dịch liên quan khác. Bất động sản đầu tư được khấu hao theo phương pháp đường thẳng trên thời gian hữu dụng ước tính.

Các khoản trả trước

Chi phí trả trước bao gồm giá trị tiền thuê đất, thuê văn phòng, giá trị lợi thế vị trí địa lý của một số cửa hàng xăng dầu, giá trị lợi thế kinh doanh phát sinh do xác định giá trị doanh nghiệp cho mục đích cổ phần hóa doanh nghiệp Nhà nước theo biên bản xác định giá trị doanh nghiệp tại ngày 30 tháng 06 năm 2010 (bao gồm

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

giá trị lợi thế vị trí địa lý của các lô đất đang thuê và giá trị thương hiệu) phát sinh tại PETEC- một công ty con của Tổng Công ty và các chi phí trả trước dài hạn khác.

Tiền thuê đất, thuê văn phòng thể hiện số tiền thuê đã được trả trước. Tiền thuê trả trước được phân bổ vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất theo phương pháp đường thẳng tương ứng với thời gian thuê.

Giá trị lợi thế vị trí địa lý thể hiện khoản chênh lệch giá mua của một số cửa hàng xăng dầu và được phân bổ theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời gian thuê đất còn lại của các cửa hàng, từ 13 năm đến 50 năm.

Chi phí trả trước khác bao gồm giá trị công cụ, dụng cụ xuất dùng, các chi phí quảng cáo, sửa chữa được phân bổ vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất, sử dụng phương pháp đường thẳng theo thời gian sử dụng hữu ích ước tính.

Giá trị thương hiệu được phân bổ vào chi phí sản xuất kinh doanh theo quy định hiện hành kể từ thời điểm Tổng Công ty chính thức chuyển thành Công ty cổ phần

Nguồn vốn và phân phối lợi nhuận

Nguồn vốn kinh doanh của Tổng Công ty bao gồm nguồn vốn do Tập đoàn Dầu khí Việt Nam cấp và nguồn vốn tự bổ sung từ lợi nhuận hàng năm theo quyết định của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (“Tập đoàn”). Các quỹ được hình thành từ phân phối lợi nhuận của hoạt động kinh doanh sau khi đã trừ thuế thu nhập doanh nghiệp phải nộp hoặc được Tập đoàn cấp.

Ghi nhận doanh thu

Doanh thu bán hàng được ghi nhận khi đồng thời thỏa mãn tất cả năm (5) điều kiện sau:

- (a) 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;
- (b) Tổng Công ty không còn nắm giữ quyền quản lý hàng hóa như người sở hữu hàng hóa hoặc quyền kiểm soát hàng hóa;
- (c) Doanh thu được xác định tương đối chắc chắn;
- (d) Tổng Công ty sẽ thu được lợi ích kinh tế từ giao dịch bán hàng; và
- (e) Xác định được chi phí liên quan đến giao dịch bán hàng.

Doanh thu của giao dịch về cung cấp dịch vụ được ghi nhận khi kết quả của giao dịch đó được xác định một cách đáng tin cậy. Trường hợp giao dịch về cung cấp dịch vụ liên quan đến nhiều kỳ thì doanh thu được ghi nhận trong kỳ theo kết quả phần công việc đã hoàn thành tại ngày của Bảng cân đối kế toán hợp nhất của kỳ đó. Kết quả của giao dịch cung cấp dịch vụ được xác định khi thỏa mãn tất cả bốn (4) điều kiện sau:

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

Lãi tiền gửi được ghi nhận trên cơ sở dồn tích, được xác định trên số dư các tài khoản tiền gửi và lãi suất áp dụng. Lãi từ các khoản đầu tư được ghi nhận khi Tổng Công ty có quyền nhận khoản lãi.

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

Ngoại tệ

Các nghiệp vụ phát sinh bằng ngoại tệ được chuyển đổi theo tỷ giá tại ngày phát sinh nghiệp vụ. Số dư các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ tại ngày kết thúc kỳ kế toán được chuyển đổi theo tỷ giá tại ngày này. Chênh lệch tỷ giá phát sinh được hạch toán vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất.

Theo hướng dẫn tại Công văn số 4360/DKVN-TCKT ngày 30 tháng 06 năm 2015 và Công văn số 3124/DKVN-TCKT ngày 13 tháng 5 năm 2015 của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam, Tổng Công ty áp dụng tỷ giá mua vào do Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam công bố để chuyển đổi các khoản mục tiền tệ gốc ngoại tệ tại ngày 30 tháng 9 năm 2018. Tỷ giá này có sự khác biệt so với tỷ giá quy định của 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 gây ảnh hưởng trọng yếu đến Báo cáo tài chính hợp nhất của Tổng Công ty cho kỳ hoạt động kết thúc ngày 31 tháng 03 năm 2022.

Để phục vụ mục đích hợp nhất báo cáo tài chính, tài sản và công nợ liên quan đến hoạt động của Tổng Công ty tại nước ngoài (bao gồm cả số liệu so sánh) được chuyển đổi sang đơn vị tiền tệ của báo cáo theo tỷ giá tại ngày kết thúc kỳ kế toán. Các khoản thu nhập và chi phí (bao gồm cả số liệu so sánh) được chuyển đổi theo tỷ giá bình quân của kỳ báo cáo trừ khi tỷ giá này có biến động lớn trong kỳ, trong trường hợp đó sẽ áp dụng tỷ giá tại ngày phát sinh nghiệp vụ. Chênh lệch tỷ giá hối đoái, nếu có, sẽ được phân loại vào nguồn vốn chủ sở hữu và được ghi nhận vào khoản mục “Chênh lệch tỷ giá hối đoái”. Chênh lệch tỷ giá được ghi nhận vào kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất của kỳ chấm dứt hoạt động tại nước ngoài của Tổng Công ty.

Lợi thế thương mại và các điều chỉnh giá trị hợp lý phát sinh khi Tổng Công ty thực hiện hoạt động tại nước ngoài được kế toán như tài sản và nợ phải trả liên quan đến hoạt động tại nước ngoài và được chuyển đổi theo tỷ giá tại ngày kết thúc kỳ hoạt động này.

Chi phí đi vay

Chi phí đi vay được ghi nhận vào chi phí sản xuất, kinh doanh trong kỳ khi phát sinh, trừ khi được vốn hoá theo quy định của Chuẩn mực kế toán Việt Nam số 16 “Chi phí đi vay”. Theo đó, chi phí đi vay liên quan trực tiếp đến việc mua, đầu tư xây dựng hoặc sản xuất những tài sản cần một thời gian tương đối dài để hoàn thành đưa vào sử dụng hoặc kinh doanh được cộng vào nguyên giá tài sản cho đến khi tài sản đó được đưa vào sử dụng hoặc kinh doanh. Các khoản thu nhập phát sinh từ việc đầu tư tạm thời các khoản vay được ghi giảm nguyên giá tài sản có liên quan. Đối với khoản vay riêng phục vụ việc xây dựng tài sản cố định, bất động sản đầu tư, lãi vay được vốn hóa kể cả khi thời gian xây dựng dưới 12 tháng.

Các khoản dự phòng phải trả

Các khoản dự phòng phải trả được ghi nhận khi Tổng Công ty có nghĩa vụ nợ hiện tại do kết quả từ một sự kiện đã xảy ra, và Tổng Công ty có khả năng phải thanh toán nghĩa vụ này. Các khoản dự phòng được xác định trên cơ sở ước tính của Ban Tổng Giám đốc về các khoản chi phí cần thiết để thanh toán nghĩa vụ nợ này tại ngày kết thúc kỳ kế toán.

Quỹ bình ổn giá xăng dầu

Quỹ bình ổn giá xăng dầu được trích lập và sử dụng theo quy định tại Thông tư số 39/2014/TTLT-BCT-BTC của liên Bộ Tài chính và Bộ Công thương ngày 29 tháng 10 năm 2014 (có hiệu lực từ ngày 01 tháng 11 năm 2014) về việc “Quy định về phương pháp tính giá cơ sở; cơ chế hình thành, quản lý, sử dụng quỹ bình ổn giá và điều hành giá xăng dầu theo quy định tại Nghị định số 83/2014/NĐ-CP ngày 03 tháng 9 năm 2014 của Chính phủ về kinh doanh xăng dầu” và Thông tư số 90/2016/TTLT-BCT-BTC của liên Bộ Tài chính và Bộ Công thương ngày 24 tháng 6 năm 2016 (có hiệu lực thi hành từ ngày 15 tháng 8 năm 2016) về “Sửa đổi, bổ

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

sung một số điều của Thông tư liên tịch số 39/2014/TTLT-BTC ngày 29 tháng 10 năm 2014 quy định về phương pháp tính giá cơ sở; cơ chế hình thành, quản lý, sử dụng Quỹ Bình ổn giá và Điều hành giá xăng dầu theo quy định tại Nghị định số 83/2014/NĐ-CP ngày 03 tháng 9 năm 2014 của Chính phủ về kinh doanh xăng dầu”.

Quỹ bình ổn giá xăng dầu được trích lập bằng một khoản tiền cụ thể, cố định trong giá cơ sở của lượng xăng dầu thực tế tiêu thụ và được xác định là một khoản mục chi phí trong cơ cấu giá cơ sở (mức trích căn cứ theo quy định từng thời kỳ của Bộ Công Thương).

Quỹ bình ổn giá xăng dầu được sử dụng theo công văn chỉ đạo của Bộ Công thương từng thời kỳ. Việc sử dụng quỹ bình ổn giá xăng dầu dựa trên sản lượng thực tế tiêu thụ nhân mức sử dụng trên một lít xăng dầu theo quy định của Bộ Công thương.

Thuế

Thuế thu nhập doanh nghiệp thể hiện tổng giá trị của số thuế phải trả hiện tại và số thuế hoãn lại.

Số thuế phải trả hiện tại được tính dựa trên thu nhập chịu thuế trong kỳ. Thu nhập chịu thuế khác với lợi nhuận trước thuế được trình bày trên Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất vì thu nhập chịu thuế không bao gồm các khoản thu nhập hay chi phí tính thuế hoặc được khấu trừ trong các kỳ khác (bao gồm cả lỗ mang sang, nếu có) và ngoài ra không bao gồm các chi tiêu không chịu thuế hoặc không được khấu trừ.

Thuế thu nhập hoãn lại được tính trên các khoản chênh lệch giữa giá trị ghi sổ và cơ sở tính thuế thu nhập của các khoản mục tài sản hoặc công nợ trên báo cáo tài chính hợp nhất và được ghi nhận theo phương pháp bảng cân đối kế toán. Thuế thu nhập hoãn lại phải trả phải được ghi nhận cho tất cả các khoản chênh lệch tạm thời còn tài sản thuế thu nhập hoãn lại chỉ được ghi nhận khi chắc chắn có đủ lợi nhuận tính thuế trong tương lai để khấu trừ các khoản chênh lệch tạm thời.

Thuế thu nhập hoãn lại được xác định theo thuế suất dự tính sẽ áp dụng cho kỳ tài sản được thu hồi hay nợ phải trả được thanh toán. Thuế thu nhập hoãn lại được ghi nhận vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất và chỉ ghi vào vốn chủ sở hữu khi khoản thuế đó có liên quan đến các khoản mục được ghi thẳng vào vốn chủ sở hữu.

Tài sản thuế thu nhập hoãn lại và nợ thuế thu nhập hoãn lại phải trả được bù trừ khi Tổng Công ty có quyền hợp pháp để bù trừ giữa tài sản thuế thu nhập hiện hành với thuế thu nhập hiện hành phải nộp và khi các tài sản thuế thu nhập hoãn lại và nợ thuế thu nhập hoãn lại phải trả liên quan tới thuế thu nhập doanh nghiệp được quản lý bởi cùng một cơ quan thuế và Tổng Công ty có dự định thanh toán thuế thu nhập hiện hành trên cơ sở thuận.

Việc xác định thuế thu nhập của Tổng Công ty căn cứ vào các quy định hiện hành về thuế. Tuy nhiên, những quy định này thay đổi theo từng thời kỳ và việc xác định sau cùng về thuế thu nhập doanh nghiệp tùy thuộc vào kết quả kiểm tra của cơ quan thuế có thẩm quyền.

Các loại thuế khác được áp dụng theo các luật thuế hiện hành tại Việt Nam.

4. TIỀN VÀ CÁC KHOẢN TƯƠNG ĐƯƠNG TIỀN

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	<u>VND</u>	<u>VND</u>
Tiền mặt	24.781.165.862	27.883.342.955
Tiền gửi ngân hàng (i)	1.579.604.944.184	2.703.326.926.079
<i>Trong đó:</i>		
Số dư tài khoản quỹ bình ổn (ii)	-	
Tiền đang chuyển	279.430.258.806	227.426.050
Các khoản tương đương tiền (i)	948.328.828.016	259.456.333.493
Cộng	<u>2.832.145.196.868</u>	<u>2.990.894.028.577</u>

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

6. PHẢI THU CỦA KHÁCH HÀNG

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	VND	VND
a. Phải thu ngắn hạn của khách hàng		
Công ty Cổ phần Lọc hóa dầu Bình Sơn	3.069.962.231.841	26.633.159.847
CHEVRON U.S.A INC SINGAPORE BRANCH		511.900.518.722
Vitol Asia Pte Ltd		872.496.099.678
Công ty Cổ phần Dầu khí và Chất đốt Miền Bắc	124.164.578.894	124.164.578.894
Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển Xăng dầu Tiền Phong	118.524.357.430	118.524.357.430
Công ty Cổ phần Thương mại Vận tải Quảng Đông	87.946.610.123	87.946.610.123
Chi nhánh Công ty Cổ phần Vật tư -TKV -XN Vật tư Hòn Gai	88.973.232.139	122.107.366.506
Công ty CP DK Thái Bình Dương	11.566.937.615	12.277.340.615
Công ty Cổ phần Đầu tư Phú Lâm	77.865.356.829	77.865.356.829
Công ty Cổ phần Xăng dầu Quốc tế Việt Nam	69.638.325.811	69.638.325.811
Công ty Cổ phần Xe khách Sài Gòn	57.146.612.874	55.835.953.922
Công ty Cổ phần Thương mại Dầu Khí Vũ Anh	43.257.741.001	43.257.741.001
Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí	13.751.494.518	10.155.652.621
Công ty CP SX & TM Than Uông Bí	15.740.133.204	2.054.669.099
Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PVPower)	11.209.817.976	25.497.452.652
Xí nghiệp liên doanh Vietsovetro	30.846.911.956	15.245.629.544
Công ty CP Vận tải Dầu khí Thái Bình Dương (PVTrans_Pacific)	42.162.409.830	13.004.944.000
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Ninh Bình	306.183.076.378	300.322.010.800
CN TCT Đường sắt Việt Nam - XN Đầu máy Sài Gòn	19.954.574.820	31.472.425.045
Công ty Cổ phần Vật tư - Xăng dầu (Comeco)	12.150.760.000	7.772.460.000
Các khách hàng khác	2.109.339.244.877	1.749.446.799.402
Cộng	6.310.384.408.116	4.277.619.452.540

b. Phải thu dài hạn của khách hàng

Công ty TNHH Sản xuất & Thương mại XNK Tân Đình Phong	12.839.699.605	12.839.699.605
Công ty TNHH Hương Giang	6.315.000.000	6.315.000.000
Công ty Cổ phần Itasco Lâm Đồng	2.169.153.465	2.169.153.465
Khách hàng khác	663.554.868	564.554.868
	21.987.407.938	21.888.407.938

7. CÁC KHOẢN PHẢI THU KHÁC

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	VND	VND
a. Phải thu ngắn hạn khác		
Thu hộ, trả hộ tiền dầu thô xuất khẩu ủy thác	6.085.800.221.559	3.305.468.257.964
Thu hộ, trả hộ tiền dầu thô nhập khẩu ủy thác	46.922.655.743	24.509.682.717
Phải thu khác Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	172.131.795.269	172.131.795.269
<i>Phải thu khác Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (i)</i>	169.785.513.359	169.785.513.359
<i>Lợi nhuận tạm phân phối Tập đoàn Dầu khí Việt Nam</i>	2.346.281.910	2.346.281.910
Thuế TTĐB chờ khấu trừ, Thuế Form D, thuế BVMT chờ hoàn (ii)	21.532.530.853	7.687.919.694
Thuế xuất khẩu dầu thô thu hộ, trả hộ	36.325.894	37.469.894
Phải thu từ Cổ phần hóa (iii)	5.755.479.545	5.755.479.545
Hợp đồng BCC số 13/2021/PVGAS/TT-PVOIL/D4 (iv)	703.053.043.478	387.558.110.831
Phải thu khác ngắn hạn	646.089.306.883	292.242.720.438

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

b. Phải thu dài hạn khác

Phải thu về chuyển nhượng dự án Petroland	15.458.071.200	15.458.071.200
Chi phí phân bổ tài sản dùng để hợp tác kinh doanh (v)	451.016.525	460.347.905
Cảng cá Ba Tri - Bến Tre	4.260.918.637	4.260.918.637
Phải thu khác dài hạn	4.368.421.475	4.844.328.754

(i) Phải thu khác Tập đoàn Dầu khí Việt Nam bao gồm khoản lỗ lũy kế đến ngày 18 tháng 5 năm 2011 - là thời điểm Tổng Công ty Thương mại Kỹ thuật và Đầu tư (“PETEC” - Công ty con của Tổng công ty) chính thức chuyển sang loại hình công ty cổ phần với số tiền là 169.785.513.359 đồng. Khoản phải thu này phát sinh từ việc xác định phần vốn nhà nước tại PETEC tại ngày 18 tháng 5 năm 2011 nhưng chưa được Tập đoàn Dầu khí Việt Nam và các cơ quan nhà nước có thẩm quyền phê duyệt quyết toán.

(ii) Là số thuế tiêu thụ đặc biệt của nguyên vật liệu Condensate, hàng pha chế chờ được khấu trừ, thuế Form D và thuế BVMT và thuế nhập khẩu chờ hoàn từ Ngân sách Nhà nước tại thời điểm ngày 31/03/2022.

(iii) Số tiền chi phí cổ phần hóa thực tế phát sinh chờ quyết định phê duyệt quyết toán cổ phần hóa từ cơ quan có thẩm quyền.

(iv) Phản ánh khoản phải thu liên quan đến Hợp đồng Hợp tác Kinh doanh Số 13/2021/PVGAS/TT-PVOIL/D4 giữa Tổng Công ty và Tổng Công ty Khí Việt Nam – CTCP (“PVGAS”) về việc Gia công pha chế các nguồn Condensate do PVGAS cung cấp và tiêu thụ sản phẩm.

(v) Phản ánh giá trị còn lại của các tài sản, vật tư dùng để thực hiện hợp tác kinh doanh với Liên hiệp Hợp tác xã thương mại Thành phố Hồ Chí Minh theo Hợp đồng hợp tác kinh doanh số 32/HDDKTKD ngày 08 tháng 02 năm 2002 dưới hình thức hợp tác là tài sản liên doanh đồng kiểm soát (không thành lập pháp nhân mới). Tài sản Tổng Công ty đem đi để thực hiện dự án là quyền sử dụng đất và tài sản trên đất tọa lạc tại 191 Quang Trung, Phường Hiệp Phú, Quận 9, Thành phố Hồ Chí Minh với thời gian hoạt động của dự án là 30 năm. Theo thỏa thuận trong hợp đồng hợp tác liên doanh nói trên, Tổng Công ty được nhận cố định hàng tháng và Liên hiệp Hợp tác xã thương mại Thành phố Hồ Chí Minh là Công ty tổ chức điều hành, ghi sổ kế toán hoạt động kinh doanh này.

8. NỢ PHẢI THU KHÓ ĐÒI

Tên	31/03/2022		01/01/2022	
	Giá gốc	Giá trị có thể thu hồi	Giá gốc	Giá trị có thể thu hồi
	VND	VND	VND	VND
Tổng Công ty Thăm dò và Khai thác Dầu khí	3.681.404.379	3.681.404.379	3.681.404.379	3.681.404.379
Công ty CP TMHD Nam Sông Hậu	7.799.179.244	-	7.799.179.244	-
Công ty TNHH Nhiên Liệu Sinh Học Phương Đông	10.006.785.688	-	10.206.785.688	-
CTY TNHH MTV Công Nghiệp Tàu thủy Cái Lân	19.576.761.700	-	19.576.761.700	-
Công ty Cổ phần Đầu tư và Thương mại Dầu khí Hồng Việt	3.145.082.500	-	3.145.082.500	-
Đỗ Văn Trực	2.066.082.640	-	2.066.082.640	-
Công ty cổ phần Trung Nam	2.516.000.000	-	2.516.000.000	-
Công ty TNHH xây dựng thương mại và dịch vụ 1932	6.875.172.043	-	6.875.172.043	-
Khách hàng nợ CN Công ty CPDK Mê Kông tại Kiên Giang	7.839.154.020	-	7.839.154.020	-
Công ty Cổ phần Dầu khí Kiên Giang	4.412.890.390	-	4.412.890.390	-
Công ty CP Thương mại Phương Hoàng	3.287.903.374	-	3.287.903.374	-
Công ty CP Vận tải Thành Phát	4.270.513.122	-	4.270.513.122	-
Công ty TNHH Hương Giang	6.315.000.000	6.315.000.000	6.315.000.000	6.315.000.000
Công ty TNHH Thương mại & Dịch vụ Dầu khí Ninh Bình	8.906.024.795	-	8.906.024.795	-
Công ty TNHH TMDV Dầu khí Anh Thủy	12.047.043.901	12.047.043.901	12.047.043.901	-
Công ty TNHH SX & TM XNK Tân Đình Phong	12.839.699.605	-	12.839.699.605	-
Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển Cẩm Giàng	20.010.740.366	-	20.010.740.366	-
Công ty Cổ phần Song Phát	26.371.285.621	-	26.371.285.621	-
Công ty Cổ phần Thương mại Dầu khí Vũ Anh	43.257.741.001	-	43.257.741.001	-
Công ty Cổ phần Xăng dầu Quốc tế Việt Nam	69.538.325.811	-	69.538.325.811	-

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

Công ty Cổ phần Đầu tư Phú Lâm	77.865.356.829	-	77.865.356.829	
Công ty Cổ phần Thương mại Vận tải Quảng Đông	87.946.610.123	-	87.946.610.123	
Công ty Cổ phần ĐT và PT Xăng dầu Tiên Phong	118.524.357.430	-	118.524.357.430	
Công ty Cổ phần Dầu khí và Chất đốt Miền Bắc	124.164.578.894	-	124.164.578.894	
Công ty Cổ phần Điều Phú Yên	16.604.952.041	-	16.604.952.041	
Công ty TNHH TM&DV Hưng Nghiệp	2.255.318.300	836.000.000	2.255.318.300	836.000.000
Công ty TNHH Kumho Samco Buslines	1.712.601.433	1.712.601.433	1.712.601.433	1.712.601.433
Công ty TNHH Công nghiệp Ngôi sao xanh	2.700.000.000	2.700.000.000	2.700.000.000	2.700.000.000
Công ty CP Itasco Lâm Đồng	2.169.153.465		2.169.153.465	
Khách hàng khác	150.345.127.315	24.772.813.003	138.576.533.182	13.590.763.630
Tổng cộng	859.050.846.030	52.064.862.716	847.482.251.897	28.835.769.442

- Chuẩn mực kế toán Việt Nam cũng như các quy định hiện hành chưa có hướng dẫn cụ thể về việc xác định giá trị có thể thu hồi của các khoản phải thu. Theo đó, tại ngày 31 tháng 03 năm 2022, Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty đánh giá thận trọng và xác định giá trị có thể thu hồi của các khoản phải thu như sau:
- Dựa trên giá trị sổ sách trừ giá trị dự phòng phải thu khó đòi đã trích lập đối với những khoản phải thu không có tài sản đảm bảo.
 - Đối với các khoản công nợ phải thu có giá trị tài sản đảm bảo lớn hơn giá trị phải thu, giá trị có thể thu hồi xác định bằng giá gốc của khoản phải thu.

9. HÀNG TỒN KHO

	31/03/2022		01/01/2022	
	VND	VND	VND	VND
	Giá gốc	Dự phòng	Giá gốc	Dự phòng
Hàng mua đang đi đường	193.691.067.062	-	122.371.537.818	-
Nguyên liệu, vật liệu	827.659.179.169	(16.828.592.139)	452.687.455.503	(1.014.618.341)
Công cụ, dụng cụ	10.926.799.301		12.824.858.645	-
Thành phẩm tồn kho	7.398.941.084		156.837.458.917	
Hàng hóa	4.141.935.874.209	(6.670.883.885)	1.831.080.811.128	(78.361.150)
Hàng gửi đi bán	-	-	3.562.515.982	-
Cộng	5.181.611.860.825	(23.499.476.024)	2.579.364.637.993	(1.092.979.491)

10. CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC DÀI HẠN

	31/03/2022	01/01/2022
Chi phí trả trước về thuê hoạt động	400.218.626.732	423.172.265.521
Giá trị lợi thế vị trí địa lý (i)	287.178.632.208	263.497.684.069
Công cụ, dụng cụ chờ phân bổ	18.272.583.682	23.897.816.566
Chi phí sửa chữa bảo dưỡng chờ phân bổ	42.597.256.859	28.567.182.145
Trả trước dài hạn khác	88.908.688.666	110.107.772.637
Cộng	837.175.788.148	849.242.720.938

(i) Bao gồm phần giá trị thương hiệu và giá trị lợi thế vị trí địa lý đối với đất thuê trả tiền hàng năm ghi nhận vào giá trị Tổng Công ty Thương mại Kỹ thuật và Đầu tư - CTCP (“PETEC”- một công ty con của Tổng Công ty) khi cổ phần hóa ngày 18 tháng 5 năm 2011.

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

11. THUẾ GIÁ TRỊ GIA TĂNG ĐƯỢC KHẤU TRỪ

Thuế giá trị gia tăng được khấu trừ của Tổng Công ty tại ngày 31 tháng 03 năm 2022 là phần thuế giá trị gia tăng đầu vào mà Tổng Công ty chưa thực hiện khấu trừ. Việc khấu trừ khoản thuế này trong kỳ tiếp theo sẽ phụ thuộc vào việc kê khai của Tổng Công ty và sự kiểm tra, phê duyệt của cơ quan thuế địa phương.

12. THUẾ VÀ CÁC KHOẢN PHẢI THU/PHẢI NỘP NHÀ NƯỚC

Chỉ tiêu	Phải nộp tại	Lũy kế từ đầu năm tới cuối kỳ này		Phải nộp tại
	đầu kỳ VND	Số phải nộp và những điều chỉnh do hợp nhất VND	Số đã nộp VND	cuối kỳ VND
Thuế	968.858.094.659	3.437.332.553.582	3.651.850.208.919	754.340.439.322
Thuế GTGT hàng bán nội địa	103.221.537.669	419.989.457.502	467.263.602.816	55.947.392.356
Thuế GTGT hàng nhập khẩu	-	258.218.590.897	258.803.626.651	(585.035.754)
Thuế tiêu thụ đặc biệt	(88.804.812.029)	(4.193.105.996)	-	(92.997.918.025)
Thuế xuất, nhập khẩu	-	542.207.180.371	542.206.116.069	1.064.302
Thuế thu nhập doanh nghiệp	40.320.143.564	48.932.291.712	55.233.229.193	34.019.206.083
Thuế TNCN	4.555.943.743	8.039.500.466	11.705.797.367	889.646.843
Thuế tài nguyên	41.250.000	99.550.000	99.880.000	40.920.000
Thuế nhà đất	(1.320.546.047)	10.107.814.894	1.671.131.093	7.116.137.754
Thuế môn bài	-	576.222.056	575.722.056	500.000
Các loại thuế khác	910.844.577.759	2.153.355.051.680	2.314.291.103.675	749.908.525.763
Các khoản phải nộp khác	410.545.819	63.599.443	134.949.135	339.196.127
Tiền đọc và sử dụng tài liệu dầu, l	-	-	-	-
Các khoản phí, lệ phí	409.420.867	88.000.001	88.000.000	409.420.868
Tiền khí âm	-	-	-	-
Phí môi trường	1.125.000	2.715.000	2.724.000	1.116.000
Thu điều tiết	-	-	-	-
Các khoản nộp phạt	-	-	-	-
Các khoản khác	(48)	(27.115.558)	44.225.135	(71.340.741)
Tổng cộng	969.268.640.478	3.437.396.153.025	3.651.985.158.054	754.679.635.449

Trong đó: Thuế nộp NSNN ở nước ngoài

Số phải nộp đầu kỳ	Số phải nộp trong kỳ	Số đã nộp trong kỳ	Số phải nộp cuối kỳ
4.775.761.858	659.552.253.918	660.728.281.094	3.599.734.682

Thuế và các khoản phải nộp nhà nước

	31/03/2022	01/01/2022
Thuế giá trị gia tăng	58.442.410.637	103.471.084.964
Thuế nhập khẩu	1.064.302	-
Thuế tiêu thụ đặc biệt	-	-
Thuế thu nhập doanh nghiệp	48.335.421.293	54.452.435.316
Thuế thu nhập cá nhân	1.233.133.310	5.039.042.747
Thuế bảo vệ môi trường	749.909.306.939	910.845.577.757
Thuế, phí khác	8.196.472.444	529.795.867
Cộng	866.117.808.925	1.074.337.936.651

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

Thuế và các khoản phải thu nhà nước	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
Thuế giá trị gia tăng	3.080.054.035	249.547.293
Thuế nhập khẩu	-	
Thuế thu nhập doanh nghiệp tạm nộp	14.316.215.210	14.132.291.752
Thuế tiêu thụ đặc biệt	92.997.918.025	88.804.812.029
Thuế thu nhập cá nhân	343.486.467	483.099.004
Thuế nhà đất	598.831.663	1.398.546.047
Các loại thuế khác	101.668.076	1.000.048
Cộng	<u>111.438.173.476</u>	<u>105.069.296.173</u>

**TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT**

13. TĂNG, GIẢM TÀI SẢN CÓ ĐỊNH HỮU HÌNH

NGUYÊN GIÁ	Nhà cửa, vật kiến trúc VND	Máy móc, thiết bị VND	P.tiện vận tải, t.bị truyền dẫn VND	Thiết bị quản lý VND	Tài sản khác VND	Tổng cộng VND
Số dư đầu kỳ	4.470.182.448.810	1.387.458.263.865	462.708.406.765	105.785.739.856	42.374.019.208	6.468.508.878.504
Tăng trong kỳ	5.389.749.951 (812.468.650)	6.882.835.094	2.711.876.903	86.106.996	47.480.430	15.118.049.374
Mua sắm mới	2.102.945.271	2.510.111.923	1.786.488.721	86.106.996	59.384.545	3.629.623.535
XDCB (tạm) bàn giao (tự làm)	4.219.001.339	4.372.723.171	-	-	-	6.475.668.442
Cải tạo nâng cấp	(119.728.009)	-	-	-	-	4.219.001.339
Tặng khác	4.599.734.634	1.105.393.377	3.967.473.605	1.103.771.533	1.900.560.571	12.676.933.720
Thanh lý, nhượng bán	306.695.673	35.000.000	1.144.213.928	-	-	1.485.909.601
Điều chỉnh và khác	4.293.038.961	1.070.393.377	2.823.259.677	1.103.771.533	1.900.560.571	11.191.024.119
Số dư cuối kỳ này	4.470.972.464.127	1.393.235.705.582	461.452.810.063	104.768.075.319	40.520.939.067	6.470.949.994.158
GIÁ TRỊ KHẤU HAO LUY KẾ						
Số dư đầu kỳ	2.797.401.742.420	1.040.723.583.487	355.681.989.909	83.735.923.631	37.923.645.074	4.315.466.884.521
Tăng trong kỳ	50.704.267.283	19.618.692.181	5.956.277.696	1.463.440.971	385.327.691	78.128.005.822
Trích vào chi phí trong năm	50.704.267.283	19.618.692.181	5.956.277.696	1.460.384.729	385.327.691	78.124.949.580
Điều chỉnh và khác	-	-	-	3.056.242	-	3.056.242
Giảm trong kỳ	5.780.769.113	3.711.815.810	2.414.144.466	1.086.660.983	(115.741.524)	12.877.648.848
Thanh lý, nhượng bán	179.891.184	35.000.000	1.144.213.928	(160.811.473)	-	1.198.293.639
Điều chỉnh và khác	5.600.877.929	3.676.815.810	1.269.930.538	1.247.472.456	(115.741.524)	11.679.355.209
Số dư cuối kỳ này	2.842.325.240.590	1.056.630.459.858	359.224.123.139	84.112.703.619	38.424.714.289	4.380.717.241.495
Giá trị còn lại tại ngày đầu kỳ	1.672.780.706.390	346.734.680.378	107.026.416.856	22.049.816.225	4.450.374.134	2.153.041.993.983
Giá trị còn lại tại ngày cuối kỳ	1.628.647.223.537	336.605.245.724	102.228.686.924	20.655.371.700	2.096.224.778	2.090.232.752.663

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

14. TĂNG, GIẢM TÀI SẢN CÓ ĐỊNH VÔ HÌNH

	Quyền sử dụng đất VND	Phần mềm máy tính VND	Khác VND	Tổng cộng VND
NGUYÊN GIÁ				
Số dư đầu kỳ	1.756.898.120.276	103.474.437.562	1.373.735.751	1.861.746.293.589
Tăng trong kỳ	50.000.000	823.653.039	-	873.653.039
Mua trong năm	50.000.000	-	-	50.000.000
Tăng khác	-	823.653.039	-	823.653.039
Giảm trong kỳ	1.342.052.151	1.016.639.498	-	2.358.691.649
Thanh lý, nhượng bán	-	-	-	-
Giảm khác	1.342.052.151	1.016.639.498	-	2.358.691.649
Số dư cuối kỳ này	1.755.606.068.125	103.281.451.103	1.373.735.751	1.860.261.254.979
HAO MÒN LUYỄN KẾ				
Số dư đầu kỳ	202.128.465.473	65.847.601.115	1.130.797.242	269.106.863.830
Tăng trong kỳ	6.445.719.883	1.498.800.694	61.921.466	8.006.442.043
Khấu hao trong năm	6.445.719.883	1.498.800.694	(14.185.114)	7.930.335.463
Tăng khác	-	-	76.106.580	76.106.580
Giảm trong kỳ	(140.557.384)	55.743.535	76.106.580	(8.707.269)
Thanh lý, nhượng bán	-	-	-	-
Giảm khác	(140.557.384)	55.743.535	76.106.580	(8.707.269)
Số dư cuối kỳ này	208.714.742.741	67.290.658.274	1.116.612.128	277.122.013.142
GIÁ TRỊ CÒN LẠI				
Số dư đầu kỳ	1.554.769.654.803	37.626.836.447	242.938.509	1.592.639.429.759
Số dư cuối kỳ này	1.546.891.325.384	35.990.792.829	257.123.623	1.583.139.241.837

15. TĂNG, GIẢM BẤT ĐỘNG SẢN ĐẦU TƯ

	Nhà xưởng và vật kiến trúc VND	Khác VND	Tổng cộng VND
NGUYÊN GIÁ			
Số dư đầu năm	138.543.596.361	771.255.889	139.314.852.250
Tăng trong kỳ	-	-	-
Giảm trong kỳ	-	-	-
Số dư cuối kỳ này	138.543.596.361	771.255.889	139.314.852.250
HAO MÒN LUYỄN KẾ			
Số dư đầu năm	30.000.023.748	771.255.889	30.771.279.637
Tăng trong kỳ	991.531.920	-	991.531.920
Giảm trong kỳ	-	-	-
Số dư cuối kỳ này	30.991.555.668	771.255.889	31.762.811.557
GIÁ TRỊ CÒN LẠI			
Số dư đầu năm	108.543.572.613	-	108.543.572.613
Số dư cuối kỳ này	107.552.040.693	-	107.552.040.693

Theo quy định tại Chuẩn mực kế toán Việt Nam số 05 - *Bất động sản đầu tư*, giá trị hợp lý của bất động sản đầu tư tại ngày 31 tháng 03 năm 2022 cần được trình bày. Tuy nhiên, Tổng Công ty hiện chưa xác định được giá trị hợp lý này nên giá trị hợp lý của bất động sản đầu tư tại ngày 31 tháng 03 năm 2022 chưa được trình bày trên Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất.

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

Để xác định được giá trị hợp lý này, Tổng Công ty sẽ phải thuê một công ty tư vấn độc lập đánh giá giá trị hợp lý của bất động sản đầu tư. Hiện tại, Tổng Công ty chưa tìm được công ty tư vấn phù hợp để thực hiện công việc này.

16. CHI PHÍ XÂY DỰNG CƠ BẢN DỞ DANG

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	VND	VND
Đầu tư xây dựng các cửa hàng xăng dầu	26.420.565.599	29.282.481.081
Kho cảng Xăng dầu Cái Mép - Tỉnh Bà Rịa-Vũng Tàu (i)	56.164.171.321	56.164.171.321
Kho Trung chuyển xăng dầu Hợp Thịnh - Kỳ Sơn, Hòa Bình (ii)	5.683.769.124	5.683.769.124
Công trình khác	23.019.310.844 -	17.856.381.511
	<u>111.287.816.888</u>	<u>108.986.803.037</u>

(i) Thể hiện giá trị san lấp mặt bằng giai đoạn 02 của Kho cảng Xăng dầu Cái Mép - Tỉnh Bà Rịa-Vũng Tàu. Tại ngày ngày 31 tháng 03 năm 2022, Tổng Công ty Thương mại Kỹ thuật và Đầu tư - CTCP (“PETEC” - một công ty con của Tổng Công ty) đã tạm dừng việc tiếp tục triển khai dự án này và đang tìm kiếm cơ hội đầu tư để khai thác dự án.

(ii) Tại ngày 31 tháng 03 năm 2022, Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Phú Thọ (“PVOIL Phú Thọ” - một công ty con của Tổng Công ty) đã chấm dứt việc tiếp tục triển khai dự án này theo Quyết định số 46/QĐ-SKHĐT ngày 23 tháng 4 năm 2021 của Sở Kế hoạch và Đầu tư Tỉnh Hòa Bình và ngày 22 tháng 6 năm 2021, PVOIL Phú Thọ cùng Công ty TNHH Petro Bình Minh và Ủy ban nhân dân Xã Thịnh Minh, Thành phố Hòa Bình, Tỉnh Hòa Bình thực hiện bàn giao đất trên thực địa.

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

Đầu tư vào công ty liên kết

Thông tin tài chính tóm tắt về các công ty liên kết của Tổng Công ty được trình bày như sau:

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	VND	VND
Đầu tư vào các công ty liên kết	624.998.871.670	668.958.734.421
Phần lãi (lỗ) phát sinh trong kỳ/năm	599.039.741	22.818.354.615
Cổ tức được chia trong kỳ/năm	-	(6.075.606.000)
Các khoản trích quỹ và điều chỉnh khác trong kỳ/năm	(201.305.247)	(4.492.640.653)
Điều chỉnh giảm hợp nhất khoản đầu tư liên kết Thương nghiệp Cà Mau và ảnh hưởng		(58.615.450.713)
Phần (lỗ)/lãi phát sinh do thanh lý công ty liên kết trong kỳ/năm	-	2.405.480.000
	<u>625.396.606.164</u>	<u>624.998.871.670</u>

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	VND	VND
Tổng tài sản	5.041.189.996.445	5.148.338.862.279
Tổng công nợ	3.966.262.149.385	3.973.252.402.563
Tài sản thuần	1.074.927.847.060	1.175.086.459.716
Phần tài sản thuần của Tổng Công ty trong công ty liên kết	625.396.606.164	624.998.871.670

Đầu tư vào công ty liên doanh

Thông tin tài chính tóm tắt về các công ty liên doanh của Tổng Công ty được trình bày như sau:

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	VND	VND
Tổng tài sản	2.301.838.132.259	2.322.976.531.396
Tổng công nợ	2.883.019.018.307	2.883.019.018.307
Tài sản thuần	(581.180.886.048)	(560.042.486.911)
Phần tài sản thuần của Tổng Công ty trong công ty liên doanh	83.433.175.226	83.440.461.516

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	VND	VND
Đầu tư vào các công ty liên doanh	83.440.461.516	38.639.257.647
Phần lãi phát sinh trong kỳ/năm	-	48.219.849.007
Cổ tức được chia trong kỳ/năm	-	(1.971.202.500)
Các khoản trích quỹ và điều chỉnh khác trong kỳ/năm	(7.286.290)	(1.447.442.638)
	83.433.175.226	83.440.461.516

18. ĐẦU TƯ GÓP VỐN VÀO ĐƠN VỊ KHÁC

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	VND	VND
Công ty Cổ phần Phát triển Đông Dương Xanh	7.263.016.037	7.263.016.037
Công ty Cổ phần Vận tải Dầu khí Đông Dương (i)	9.753.141.763	9.753.141.763
Công ty Cổ phần Khách sạn Lam Kinh (i)	10.549.395.047	10.549.395.047
Công ty Cổ phần Âu Lạc	26.482.144.914	26.482.144.914
Công ty Cổ phần Nhiên liệu Sài Gòn	4.736.610.000	4.736.610.000
Công ty Cổ phần Vận tải Việt Tín	7.000.000.000	7.000.000.000
Công ty Cổ phần Thương nghiệp Cà Mau	47.533.934.066	47.556.518.371
Đầu tư dài hạn khác	5.638.738.529	5.638.738.529
	118.956.980.356	118.979.564.661
Dự phòng giảm giá đầu tư tài chính dài hạn	(20.416.850.255)	(26.088.349.230)
	98.540.130.101	92.891.215.431

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

(i) Hội đồng Thành viên Tổng Công ty đã có Nghị quyết phê duyệt chủ trương thoái vốn các công ty này. Tại thời điểm lập báo cáo tài chính hợp nhất này, Tổng Công ty đang trong quá trình lên kế hoạch để thực hiện Nghị quyết của Hội đồng Thành viên.

Tại ngày lập báo cáo tài chính hợp nhất, Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty chưa thu thập được thông tin để xác định được giá trị hợp lý của các cổ phiếu của các các khoản đầu tư góp vốn vào đơn vị khác nên giá trị hợp lý của các khoản đầu tư này tại ngày ngày 31 tháng 03 năm 2022 chưa được trình bày trên Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất.

19. LỢI THẾ THƯƠNG MẠI

Tại ngày 01/01/2022	226.918.247.290
Ảnh hưởng do điều chỉnh phân loại	(3.274.100.000)
Tại ngày 31/03/2022	223.644.147.290
Hao mòn	
Tại ngày 01/01/2022	220.809.820.283
Phân bổ trong năm	368.738.281
Ảnh hưởng do giảm công ty con	
Tại ngày 31/03/2022	221.178.558.564
Giá trị còn lại	
Tại ngày 01/01/2022	6.108.427.007
Tại ngày 31/03/2022	2.465.588.726

20. PHẢI TRẢ NGƯỜI BÁN NGẮN HẠN

	31/03/2022		01/01/2022	
	VND	VND	VND	VND
	Giá trị	Số có khả năng trả nợ	Giá trị	Số có khả năng trả nợ
Công ty CP Lọc hóa dầu Bình Sơn	2.154.306.812.226	2.154.306.812.226	2.365.350.973.092	2.365.350.973.092
Brunei Shell Petroleum Company Sdn Bhd	3.036.902.845.214	3.036.902.845.214	495.227.255.954	495.227.255.954
Premier Oil Vietnam		-	263.368.204.760	263.368.204.760
Tổng Công ty CP Vận tải Dầu khí (PVTrans)	105.867.744.942	105.867.744.942	47.420.381.577	47.420.381.577
ELICO OIL PTE LTD	117.404.400.000	117.404.400.000		
VITOL ASIA PTE., LTD	368.144.237.287	-		-
ZARNESTSERVICES LTD	266.967.760.156	-		-
SOLEUM ENERGY PTE LTD	209.703.364.309	-		-
KAIROS OIL TRADING PTE LTD	775.057.284.063	-		-
PetroChina International (Singapore) Pte.Ltd	253.972.425.112	-		-
Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP)	5.182.223.406	5.182.223.406	111.922.794.103	111.922.794.103
Tổng Công ty Khí Việt Nam - CTCP (PVGas)	3.842.923.054	3.842.923.054	4.127.817.392	4.127.817.392
Gazprom EP International B.V		-	83.374.458.284	83.374.458.284
Santos Petroleum Ventures B.V		-	158.020.069.499	158.020.069.499
Chi Nhánh Phân Phối Sản phẩm Lọc dầu Nghi Sơn - Tập đoàn DKVN	2.174.752.078.126	2.174.752.078.126	1.806.200.083.832	1.806.200.083.832
Phải trả người bán khác	1.123.598.953.264	1.123.598.953.264	1.064.012.069.020	1.064.012.069.020
	10.595.703.051.159	10.595.703.051.159	6.399.024.107.514	6.399.024.107.514

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

21. CHI PHÍ PHẢI TRẢ NGẮN HẠN

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	VND	VND
Chi phí mua hàng trích trước	563.538.140.266	8.296.731.600
Chi phí lãi vay	10.315.208.227	7.345.113.135
Các khoản chi phí phải trả khác	84.757.994.010	33.047.855.102
	<u>658.611.342.503</u>	<u>48.689.699.837</u>

22. PHẢI TRẢ NGẮN HẠN KHÁC

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	VND	VND
Thu hộ, trả hộ tiền dầu thô xuất khẩu ủy thác	6.158.461.536.657	3.816.547.115.093
Thu hộ, trả hộ tiền dầu nhập khẩu ủy thác	357.805.311	228.409.628
Thuế xuất khẩu dầu thô thu hộ, trả hộ	24.491.529.325	54.774.371.679
Phải trả về Cổ phần hóa (i)	5.078.241.760	5.078.241.760
Phải trả tiền thu từ bán cổ phần (ii)	6.508.956.732	6.508.956.732
Phải trả, phải nộp khác	462.099.468.477	34.489.159.984
	<u>6.656.997.538.262</u>	<u>3.917.626.254.876</u>

- (i) Khoản phải trả tiền thu từ cổ phần hóa phải chuyển về Tập đoàn và Quỹ hỗ trợ sắp xếp doanh nghiệp
(ii) Khoản phải trả tiền thu từ bán cổ phần phải chuyển về Tập đoàn.

23. VAY VÀ NỢ THUÊ TÀI CHÍNH NGẮN HẠN

Chỉ tiêu	Số đầu kỳ		Phát sinh trong kỳ		Số cuối kỳ	
	Giá trị	Số có khả năng trả nợ	Tăng	Giảm	Giá trị	Số có khả năng trả nợ
	VND	VND	VND	VND	VND	VND
Vay ngắn hạn	4.606.439.015.665	4.606.439.015.665	7.231.282.883.248	5.758.639.195.756	6.079.082.703.157	6.079.082.703.157
Vay dài hạn đến hạn trả	27.131.998.226	27.131.998.226	27.974.515.762	27.882.320.345	27.224.193.643	27.224.193.643
Nợ thuê tài chính dài hạn đến hạn trả	-	-	138.115.494	138.115.494	-	-
	<u>4.633.571.013.891</u>	<u>4.633.571.013.891</u>	<u>7.259.257.399.010</u>	<u>5.786.521.516.101</u>	<u>6.106.306.896.800</u>	<u>6.106.306.896.800</u>

24. DỰ PHÒNG PHẢI TRẢ NGẮN HẠN

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	VND	VND
Quỹ dự phòng rủi ro và bồi thường thiệt hại môi trường (i)	50.581.793.112	44.737.637.099
Dự phòng phải trả ngắn hạn khác	-	1.715.816.472
	<u>50.581.793.112</u>	<u>46.453.453.571</u>

- (i) Ngày 20 tháng 6 năm 2016, Bộ Tài chính đã ban hành Thông tư số 86/2016/TT-BTC (“Thông tư 86”) hướng dẫn một số nội dung về quỹ dự phòng rủi ro, bồi thường thiệt hại về môi trường theo quy định tại Nghị định số 19/2015/NĐ-CP ngày 14 tháng 02 năm 2015 của Chính phủ quy định chi tiết thi hành luật bảo vệ môi

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

trường. Tổng Công ty đã áp dụng thông tư này và trích lập quỹ dự phòng rủi ro, bồi thường thiệt hại về môi trường.

25. QUỸ BÌNH ỒN GIÁ

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	VND	VND
Số dư đầu kỳ/năm	(776.690.178.255)	438.962.299.436
Trích quỹ trong kỳ/năm	42.705.211.750	119.681.213.700
Lãi phát sinh	114.350.146	149.653.418
Sử dụng quỹ trong kỳ/năm	(361.649.554.382)	(1.335.483.344.809)
Lãi tính trên số dư Quỹ bình ổn giá xăng dầu âm		
Số dư cuối kỳ/năm	(1.095.520.170.741)	(776.690.178.255)
Trong đó:		
Số dư đã chuyển tiền gửi ngân hàng	-	-
Số dư tài khoản quỹ bình ổn chưa được kết chuyển	(1.095.520.170.741)	(776.690.178.255)

Việc trích lập và sử dụng quỹ bình ổn giá xăng dầu được thực hiện theo các quy định của Bộ Tài chính tại các thời điểm khác nhau (như trình bày chi tiết tại Thuyết minh số 3 - Tóm tắt các chính sách kế toán chủ yếu, mục “Quỹ bình ổn giá xăng dầu”). Trong kỳ, Tổng Công ty thực hiện trích lập và sử dụng quỹ bình ổn giá xăng dầu theo các quy định hiện hành. Phần chênh lệch trích và sử dụng quỹ bình ổn giá xăng dầu phát sinh sẽ được thực hiện theo các hướng dẫn của Bộ Tài chính trong thời gian tiếp theo.

26. VAY VÀ NỢ THUÊ TÀI CHÍNH DÀI HẠN

Chi tiết các khoản vay và nợ dài hạn như sau:

Chi tiêu	Số đầu kỳ		Phát sinh trong kỳ		Số cuối kỳ	
	Giá trị	Số có khả năng trả nợ	Tăng	Giảm	Giá trị	Số có khả năng trả nợ
	VND	VND	VND	VND	VND	VND
a. Các khoản vay dài hạn	130.002.625.663	130.002.625.663	34.642.715.762	55.856.836.107	108.788.505.318	108.788.505.318
Trong đó:						
Số phải trả trong vòng 12 tháng	27.131.998.226	27.131.998.226	27.974.515.762	27.882.320.345	27.224.193.643	27.224.193.643
Số phải trả sau 12 tháng	102.870.627.437	102.870.627.437	6.668.200.000	27.974.515.762	81.564.311.675	81.564.311.675
b. Nợ thuê tài chính dài hạn	1.448.688.297	1.448.688.297	-	138.115.494	1.310.572.803	1.310.572.803
Trong đó:						
Số phải trả trong vòng 12 tháng	-	-	-	-	-	-
Số phải trả sau 12 tháng	1.448.688.297	1.448.688.297	-	138.115.494	1.310.572.803	1.310.572.803
Vay và nợ thuê tài chính dài hạn	104.319.315.734	104.319.315.734	6.668.200.000	28.112.631.256	82.874.884.478	82.874.884.478
Số phải trả trong vòng 12 tháng	27.131.998.226	27.131.998.226	27.974.515.762	27.882.320.345	27.224.193.643	27.224.193.643

27. THUẾ THU NHẬP HOẢN LẠI PHẢI TRẢ

Dưới đây là thuế thu nhập hoãn lại phải trả ghi nhận trên bảng cân đối kế toán hợp nhất tại ngày kết thúc kỳ kế toán và thu nhập thuế thu nhập doanh nghiệp hoãn lại ghi nhận vào kết quả kinh doanh trong kỳ.

Thuế thu nhập hoãn lại phải trả

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	VND	VND
Thuế suất thuế TNDN sử dụng để xác định giá trị thuế thu nhập hoãn lại phải trả	20%	20%
Thuế thu nhập hoãn lại phải trả phát sinh từ các khoản chênh lệch tạm thời chịu thuế	126.081.761.893	130.346.505.498
Thuế thu nhập hoãn lại phải trả	<u>126.081.761.893</u>	<u>130.346.505.498</u>
Kết chuyển vào kết quả kinh doanh trong kỳ	4.291.118.166	(5.912.735.605)

**TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT GIỮA NIÊN ĐỘ (Tiếp theo)**

28. VỐN CHỦ SỞ HỮU

Thay đổi trong vốn chủ sở hữu:

	Vốn đầu tư của chủ sở hữu		Vốn khác của chủ sở hữu		Cổ phiếu quỹ		Chênh lệch đánh giá lại tài sản		Chênh lệch tỷ giá hối đoái		Quỹ đầu tư phát triển		Quỹ dự phòng tài chính		Quỹ khác thuộc vốn chủ sở hữu		Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối		Nguồn vốn đầu tư XDCB	
	VND	VND	VND	VND	VND	VND	VND	VND	VND	VND	VND	VND	VND	VND	VND	VND	VND	VND	VND	VND
Tại ngày 01/01/2022	10.342.295.000.000	18.967.801.779	-	-	(163.981.446.150)	(21.113.618.263)	211.457.940.243	-	-	-	19.805.997.473	(401.912.043.108)	5.326.859.943	-	227.300.221.332	-	8.672.439.073	5.326.859.943	-	-
Tăng trong kỳ	-	-	-	-	-	-	5.471.059.527	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Phân loại lại giữa các nguồn vốn, kết chuyển nguồn	-	-	-	-	-	-	5.326.859.943	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lợi nhuận sau thuế	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trích từ lợi nhuận	-	-	-	-	-	-	144.199.584	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Điều chỉnh có tức nhận được do ảnh hưởng của điều chỉnh cổ phần hóa năm 2017 mang sang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Điều chỉnh và khác	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Giảm trong kỳ	-	-	-	-	-	-	46.354.114	-	2.530.557.710	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Điều chỉnh theo các QĐ của CQNN, Quyết t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chi tiêu theo quy định	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Điều chỉnh phân phối lợi nhuận	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trích các quỹ trong biểu vốn	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bù trừ với khoản đầu tư vào công ty con	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Điều chỉnh do biến động lợi ích cổ đông không kiểm soát	-	-	-	-	-	(15.983.815.283)	45.800.990	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trích các quỹ ngoài biểu vốn	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Điều chỉnh và khác	-	-	-	-	-	18.514.372.994	553.124	-	2.018.659.885	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tại ngày 31/03/2022	10.342.295.000.000	18.967.801.779	-	-	(163.981.446.150)	(23.644.175.973)	216.882.645.656	-	216.882.645.656	-	17.787.337.588	(175.341.188.883)	5.326.859.943	-	227.300.221.332	-	8.672.439.073	5.326.859.943	-	-

Chênh lệch đánh giá lại tài sản tại ngày 31 tháng 03 năm 2022 với số tiền 163.981.446.150 đồng là điều chỉnh hợp nhất các chênh lệch giữa giá trị của các khoản đầu tư vào công ty con và công ty liên kết phát sinh từ việc điều chỉnh giá trị doanh nghiệp theo kết quả của kiểm toán Nhà nước và đã được các cơ quan có thẩm quyền phê duyệt cho mục đích xác định giá trị doanh nghiệp để cổ phần hóa với giá trị vốn chủ sở hữu tại các công ty nhận đầu tư.

Cổ phiếu

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
Số lượng cổ phiếu đăng ký phát hành	1.034.229.500	1.034.229.500
Số lượng cổ phiếu đã bán ra công chúng	200.445.036	200.445.036
- Cổ phiếu phổ thông	200.445.036	200.445.036
Số lượng cổ phiếu đang lưu hành	1.034.229.500	1.034.229.500
- Cổ phiếu phổ thông	1.034.229.500	1.034.229.500
-Cổ phiếu ưu đãi	-	-
Mệnh giá cổ phiếu đang lưu hành	10.000	10.000

Cổ phiếu phổ thông có mệnh giá 10.000 đồng/cổ phiếu.

Ngày 24 tháng 12 năm 2018, Tổng Công ty đã nộp Đơn đăng ký số 3788/DVN-KH đến Sở Giao dịch Chứng khoán Hà Nội về việc đăng ký giao dịch bổ sung 980.900 cổ phiếu bán cho người lao động trong doanh nghiệp cổ phần hóa, ngày giao dịch chính thức là ngày 02 tháng 01 năm 2019. Số lượng cổ phiếu được đăng ký giao dịch bổ sung này bị hạn chế chuyển nhượng trong thời gian từ 03 đến 10 năm kể từ ngày 01 tháng 8 năm 2018.

Vốn điều lệ

Theo Giấy chứng nhận đăng ký kinh doanh thay đổi lần 17 ngày 01 tháng 8 năm 2018, vốn điều lệ của Tổng Công ty sau khi chuyển thành công ty cổ phần là 10.342.295.000.000 VND. Tại ngày 31 tháng 03 năm 2022, vốn điều lệ đã được cổ đông góp đủ như sau:

Tên cổ đông	Vốn góp thực tế tại ngày 31 tháng 03 năm 2022		
	Vốn góp	Tỷ lệ sở hữu	Số cổ phần
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	8.328.035.640.000	80,52%	832.803.564
Cổ đông khác	2.014.259.360.000	19,48%	201.425.936
	<u>10.342.295.000.000</u>	<u>100%</u>	<u>1.034.229.500</u>

29. LỢI ÍCH CỔ ĐÔNG KHÔNG KIỂM SOÁT

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	<u>VND</u>	<u>VND</u>
Vốn điều lệ	1.077.731.532.505	1.077.895.869.664
Chênh lệch tỷ giá hối đoái	(15.983.815.283)	(8.731.275.350)
Thặng dư vốn cổ phần	22.444.504.530	22.444.504.530
Quỹ đầu tư phát triển	129.640.309.910	127.697.912.715
Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	15.888.378.377	(47.099.382.003)
Nguồn vốn đầu tư xây dựng cơ bản	-	2.087.713.376
	<u>1.229.720.910.039</u>	<u>1.174.295.342.932</u>

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

30. CÁC CHỈ TIÊU NGOÀI BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN

	<u>Đơn vị tính</u>	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
1. Vật tư, hàng hóa nhận giữ hộ, nhận gia công		126.310.987	142.872.560
2. Ngoại tệ các loại			
- Đô la Mỹ (USD)	USD	8.391.802	34.903.215
- Đồng Euro (EUR)	EUR	538	331
- Đô la Singapore (SGD)	SGD	298	173.774

31. BỘ PHẬN THEO LĨNH VỰC KINH DOANH VÀ BỘ PHẬN THEO KHU VỰC ĐỊA LÝ

Bộ phận theo lĩnh vực kinh doanh

Tổng Công ty không lập báo cáo bộ phận theo lĩnh vực kinh doanh do hoạt động của Tổng Công ty chủ yếu là hoạt động xuất nhập khẩu và kinh doanh dầu thô, xăng dầu.

Bộ phận theo khu vực địa lý

Tổng Công ty hoạt động tại khu vực nội địa và nước ngoài.

Dưới đây là phân tích doanh thu của Tổng Công ty theo khu vực địa lý, không tính đến xuất xứ của hàng hóa, dịch vụ.

	<u>Từ 01/01/2022 đến</u> <u>31/03/2022</u>	<u>Từ 01/01/2021 đến</u> <u>31/03/2021</u>
	<u>VND</u>	<u>VND</u>
Nội địa	14.775.878.156.087	7.625.333.298.291
Quốc tế	8.512.282.673.596	4.142.483.484.503
	<u>23.288.160.829.683</u>	<u>11.767.816.782.794</u>

Dưới đây là phân tích về giá trị còn lại, tăng tài sản cố định hữu hình và vô hình theo khu vực địa lý, nơi đặt các tài sản đó.

	<u>Giá trị còn lại của tài sản bộ phận</u>		<u>Tăng tài sản cố định hữu hình và vô hình</u>	
	<u>Số cuối kỳ</u>	<u>Số đầu kỳ</u>	<u>Kỳ này</u>	<u>Kỳ trước</u>
	<u>VND</u>	<u>VND</u>	<u>VND</u>	<u>VND</u>
Nội địa	3.610.951.394.521	3.676.187.701.932	10.069.184.981	95.224.990.180
Quốc tế	64.621.213.187	69.493.721.810	86.106.996	189.673.149
	<u>3.675.572.607.708</u>	<u>3.745.681.423.742</u>	<u>10.155.291.977</u>	<u>95.414.663.329</u>

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

32. DOANH THU THUẦN VỀ BÁN HÀNG VÀ CUNG CẤP DỊCH VỤ

	Từ 01/01/2022 đến 31/03/2022	Từ 01/01/2021 đến 31/03/2021
	VND	VND
Doanh thu gộp	23.289.504.089.933	11.768.946.505.285
- Doanh thu bán hàng	23.243.260.564.039	11.698.310.469.466
- Doanh thu cung cấp dịch vụ và hoạt động khác	20.006.770.202	44.479.041.891
- Doanh thu từ ủy thác xuất khẩu dầu thô	26.236.755.692	26.156.993.928
Các khoản giảm trừ doanh thu	(1.343.260.250)	(1.129.722.491)
- Chiết khấu thương mại	(1.343.260.250)	(1.129.722.491)
	23.288.160.829.683	11.767.816.782.794

33. GIÁ VỐN HÀNG BÁN VÀ DỊCH VỤ CUNG CẤP

	Từ 01/01/2022 đến 31/03/2022	Từ 01/01/2021 đến 31/03/2021
	VND	VND
Giá vốn hàng bán	22.221.602.640.463	10.963.600.481.641
Giá vốn dịch vụ cung cấp	23.254.562.258	25.314.268.957
	22.244.857.202.721	10.988.914.750.598

34. CHI PHÍ SẢN XUẤT, KINH DOANH THEO YẾU TỐ

	Từ 01/01/2022 đến 31/03/2022	Từ 01/01/2021 đến 31/03/2021
	VND	VND
Chi phí nguyên liệu, vật liệu	1.548.244.452.978	911.291.796.474
Chi phí nhân công	311.498.285.484	243.760.946.691
Chi phí khấu hao tài sản cố định và bất động sản đầu tư	87.046.816.963	88.000.329.428
Chi phí dịch vụ mua ngoài	148.928.946.315	110.799.594.932
Chi phí khác bằng tiền	203.433.973.826	198.163.231.137
	2.299.152.475.567	1.552.015.898.662

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

35. DOANH THU HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH

	Từ 01/01/2022 đến 31/03/2022	Từ 01/01/2021 đến 31/03/2021
	VND	VND
Lãi tiền gửi ngân hàng	104.575.516.344	92.258.224.155
Lãi chênh lệch tỷ giá hối đoái	26.625.411.034	6.272.282.733
Cổ tức được chia	80.000	
Doanh thu hoạt động tài chính khác	1.923.444.456	1.063.467.965
	133.124.451.834	99.593.974.853

36. CHI PHÍ TÀI CHÍNH

	Từ 01/01/2022 đến 31/03/2022	Từ 01/01/2021 đến 31/03/2021
	VND	VND
Chi phí lãi vay	43.734.893.386	29.552.817.716
Lỗ chênh lệch tỷ giá	20.939.231.745	13.306.060.432
Trích lập/(hoàn nhập) dự phòng giảm giá đầu tư tài chính	(5.671.498.972)	(1.190.614.925)
Chi phí tài chính khác	3.347.506.144	1.134.221.691
	62.350.132.302	42.802.484.914

37. CHI PHÍ BÁN HÀNG VÀ CHI PHÍ QUẢN LÝ DOANH NGHIỆP

	Từ 01/01/2022 đến 31/03/2022	Từ 01/01/2021 đến 31/03/2021
	VND	VND
Chi phí bán hàng phát sinh trong kỳ		
Chi phí nhân viên bán hàng	203.968.393.078	165.027.531.961
Chi phí dụng cụ, đồ dùng và vật liệu văn phòng	22.983.665.950	12.495.510.569
Chi phí dịch vụ mua ngoài	109.079.028.411	76.358.764.157
Chi phí khấu hao tài sản cố định	62.829.217.523	62.767.684.241
Các khoản chi phí bán hàng khác	124.672.714.357	116.118.961.606
	523.533.019.320	432.768.452.534

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

	Từ 01/01/2022 đến 31/03/2022	Từ 01/01/2021 đến 31/03/2021
Chi phí quản lý doanh nghiệp phát sinh trong kỳ		
Chi phí nhân viên quản lý	107.844.547.271	78.166.035.492
Chi phí dụng cụ, đồ dùng và vật liệu văn phòng	7.991.828.766	6.957.874.489
Chi phí khấu hao tài sản cố định	7.812.514.068	11.342.506.061
Các khoản dự phòng	2.069.187.552	2.295.773.159
Chi phí dịch vụ mua ngoài	24.024.613.077	24.886.407.755
Các khoản chi phí quản lý doanh nghiệp khác	88.341.625.693	88.842.990.535
	238.084.316.426	212.491.587.491

38. (LỖ)/LỢI NHUẬN KHÁC

	Từ 01/01/2022 đến 31/03/2022	Từ 01/01/2021 đến 31/03/2021
	VND	VND
Thu từ thanh lý tài sản cố định	94.090.909	1.817.595.287
Tiền bồi thường nhận được	5.134.857.725	343.727.646
Phí nhân sự các lô dầu	10.308.960.378	
Các khoản thu nhập khác	(4.901.270.669)	6.134.914.622
Thu nhập khác	10.636.638.343	8.296.237.555
Các khoản tiền phạt	6.711.336	51.843.540
Các khoản chi phí khác	10.641.030.424	507.872.691
Chi phí khác	10.647.741.760	559.716.231
(Lỗ)/lợi nhuận khác	(11.103.417)	7.736.521.324

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

Danh sách các bên liên quan có giao dịch và số dư trọng yếu trong kỳ:

Bên liên quan

Tập đoàn Dầu khí Việt Nam

Các đơn vị thành viên trong Tập đoàn Dầu khí Việt Nam

Các công ty liên kết

Mối quan hệ

Chủ sở hữu

Cùng Tập đoàn

Công ty liên kết

Trong kỳ, Tổng Công ty đã có các giao dịch chủ yếu sau với các bên liên quan

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

	Từ 01/01/2022 đến 31/03/2022 VND	Từ 01/01/2021 đến 31/03/2021 VND
Doanh thu bán hàng cho các bên liên quan:		
Công ty Cổ phần Vật tư - Xăng dầu (Comeco)	426.936.572.721	208.406.145.455
Công ty CP Cảng Dịch vụ Dầu khí Tổng hợp Phú Mỹ	280.403.781	170.539.612
Công ty CP Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí Việt Nam (PVSecurity)	144.228.671	35.870.056
Chi nhánh Phân phối sản phẩm lọc hóa dầu Nghi Sơn - Tập đoàn DKVN	6.750.000.000	
Công ty CP Dịch vụ khai thác Dầu khí PTSC (PPS) trùng 10.02	206.101.170	108.757.907
Công ty CP Hoá phẩm dầu khí DMC - Miền Nam (DMC_MN)	84.328.899	55.530.756
Công ty CP Kinh doanh khí Miền Bắc (PVGas_N)	-	87.370.199
Công ty CP Nhà và Thương mại Dầu Khí (PVBuilding)	636.915.908	379.978.267
Công ty CP Nhiên liệu Sinh học Dầu khí Miền Trung (BSR_BF)	54.545.291	25.961.360
Công ty CP Vận tải Dầu khí Hà Nội	1.800.000	2.250.000
Công ty CP Vận tải Dầu khí Phương Đông Việt (PVTrans_Oil)	-	-
Công ty CP Vận tải Dầu khí Thái Bình Dương (PVTrans_Pacific)	38.329.463.482	51.456.925.910
Công ty CP Vận tải Dầu khí Vũng Tàu	-	-
Công ty CP Xây dựng Công nghiệp và Dân dụng Dầu khí (PVC_IC)	-	-
Công ty TNHH Dung dịch khoan M-I Việt nam	207.256.551	57.610.909
Công ty TNHH khảo sát Địa vật lý PTSC CGGV (PTSC_CGGV)		
Công ty TNHH MTV Dịch vụ Khảo sát và Công trình ngầm PTSC	202.246.543	689.138.740
Công ty CP Kết cấu kim loại và Lắp máy Dầu khí (PVC_MS)	901.764.273	895.692.268
Công ty CP Lọc hóa dầu Bình Sơn	5.435.058.907.600	15.143.100.213
Ngân hàng Thương mại CP Đại chúng Việt Nam (PVcomBank)	174.935.986	73.979.065
Tổng Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PTSC)	4.446.733.060	2.132.900.061
Tổng Công ty CP Khoan và Dịch vụ khoan Dầu khí (PVD)	-	-
Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PVPower)	10.412.060.787	13.513.482.062
Tổng Công ty Dung dịch khoan & Hóa phẩm Dầu khí - CTCP (DMC)	105.107.601	73.772.411
Tổng Công ty Khí Việt Nam - CTCP (PVGas)	1.095.897.212	647.348.231
Tổng Công ty Phân bón và hóa chất Dầu khí - CTCP (PVFCCo)	513.755.909	664.780.364
Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP)	9.655.243.454	16.959.987.331
Trường Cao đẳng nghề Dầu khí (PVMTC)	136.122.928	139.637.167
Công ty TNHH Khách sạn Dầu khí PTSC	60.505.180	-
Công ty CP Dịch vụ Dầu khí Quảng Ngãi PTSC	9.399.736.368	6.066.122.472
Liên doanh Việt - Nga (Vietsovetpetro)	15.510.129.700	13.749.477.011
Công ty CP Vận tải sản phẩm khí quốc tế (Gas_Shipping)	1.212.149.182	-
Công ty điều hành dầu khí Biển Đông	3.067.133.185	
Công ty CP Xăng dầu Dầu khí Ninh Bình	722.138.981.478	171.553.689.083
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	-	
Công ty CP Giám định năng lượng Việt Nam	104.500.000	
Công ty TNHH MTV Dịch vụ Cơ khí Hàng hải PTSC	-	
Cộng	6.687.827.526.920	503.090.046.910

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

Mua hàng từ các bên liên quan:	Từ 01/01/2022 đến	Từ 01/01/2021 đến
	31/03/2022	31/03/2021
	VND	VND
Công ty Cổ phần Lọc hóa dầu Bình Sơn (BSR)	6.166.889.065.559	3.481.583.547.154
Chi nhánh Phân phối Sản phẩm Lọc dầu Nghi Sơn	5.347.684.726.274	2.286.094.888.353
Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP)		1.758.170.154.567
Tổng Công ty Cổ phần Vận tải Dầu khí (PVTrans)	120.841.473.595	101.626.556.710
Chi nhánh Tập đoàn Dầu khí Việt Nam- Công ty Điều hành Dầu khí Biển Đông	51.753.745.908	
Tổng Công ty Khí Việt Nam - CTCP (PVGas)	516.126.051.191	109.172.689.232
Tập đoàn dầu khí Việt Nam (PVN)	6.975.543.295	3.130.791.992
Công ty Cổ phần Giám định năng lượng Việt Nam	4.188.099.794	3.630.293.945
Liên doanh Việt - Nga Vietsovpetro	480.449.406	1.720.450.888
Công ty TNHH Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Biển PVD (PVD_Offshore)	510.000.000	340.000.000
Viện Dầu khí Việt Nam (VPI)	63.636.364	
Công ty CP Xăng dầu Dầu khí Ninh Bình	478.418	43.981.638.837
Ngân hàng Thương mại CP Đại chúng Việt Nam (PVcomBank)		41.871.310
Công ty TNHH MTV Kiểm định Kỹ thuật An toàn Dầu khí Việt Nam PV EIC (EIC-TSR)		47.800.000
Cộng	12.215.513.269.804	7.789.540.682.988

Số dư chủ yếu với các bên liên quan tại ngày kết thúc kỳ kế toán như sau:

Phải thu khác	31/03/2022	01/01/2022
Công ty TNHH Nhiên liệu Sinh học Phương Đông	2.160.324.960	2.160.324.960
Công ty CP Lọc hóa dầu Bình Sơn	5.224.366.426.816	3.310.104.646.789
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	172.131.795.269	172.287.240.951
Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP)	-	10.239.032.046
Công ty Cổ phần Thương mại Dầu khí Petechim	22.978.080.279	22.978.080.279
Ngân hàng Thương mại CP Đại chúng Việt Nam (PVcomBank)	1.260.821.916	1.348.609.397
Công ty Cổ phần Hóa dầu và Nhiên liệu sinh học Dầu khí	1.747.671.157	1.747.671.157
Viện Dầu khí Việt Nam (VPI)	-	12.208.981
Tổng Công ty CP Vận tải Dầu khí (PVTrans)	-	-
Xí nghiệp liên doanh Vietsovpetro	54.192.393.828	17.927.132.472
	5.478.837.514.225	3.536.644.622.072

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

Phải thu khách hàng	31/03/2022	01/01/2022
	VND	VND
Công ty CP Vận tải Dầu khí Thái Bình Dương (PVTrans_Pacific)	42.162.409.830	13.004.944.000
Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP)	13.751.494.518	10.155.652.621
Xí nghiệp liên doanh Vietsovpetro	30.846.911.956	15.245.629.544
Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PVPower)	11.209.817.976	25.497.452.652
Công ty CP Lọc hóa dầu Bình Sơn	3.069.962.231.841	26.633.159.847
Công ty Điều hành Dầu khí Biển Đông	6.299.724.469	9.785.831.739
Công ty CP Vận tải Dầu khí Vũng Tàu	-	-
Công ty TNHH Khách sạn Dầu khí PTSC	103.312.400	215.331.230
Công ty TNHH MTV Dịch vụ Khảo sát và Công trình ngầm PTSC	265.571.388	119.961.798
Công ty CP Dịch vụ Dầu khí Quảng Ngãi PTSC	2.805.743.459	3.111.867.305
Công ty TNHH Nhiên liệu Sinh học Phương Đông	2.553.770.086	2.553.770.086
Công ty CP Kết cấu kim loại và Lắp máy Dầu khí (PVC_MS)	1.639.157.730	796.504.130
Công ty Cổ phần Vật tư - Xăng dầu (Comeco)	12.150.760.000	7.772.460.000
Công ty CP Cảng Dịch vụ Dầu khí Đình Vũ	1.176.841.600	1.203.192.950
Ban quản lý dự án Nhà máy lọc dầu Dung Quất (DQR)	1.362.230.984	1.362.230.984
Tổng Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PTSC)	3.158.965.166	1.194.271.997
Tổng Công ty Phân bón và hóa chất Dầu khí - CTCP (PVFCCo)	497.797.200	175.000.400
Công ty CP Xây dựng Công nghiệp và Dân dụng Dầu khí (PVC_IC)	-	-
Công ty CP Cảng Dịch vụ Dầu khí Tổng hợp Phú Mỹ	136.682.520	102.714.720
Công ty CP Nhà và Thương mại Dầu Khí (PVBuilding)	313.610.400	249.730.050
Công ty CP Hoá phẩm dầu khí DMC - Miền Nam (DMC_MN)	105.827.590	90.719.530
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	-	140.584.252
Tổng Công ty Khí Việt Nam - CTCP (PVGas)	341.902.508	424830244
Công ty CP Kinh doanh khí hóa lỏng Miền Bắc (PVGas_N)	-	118.495.769
Công ty CP Dịch vụ khai thác Dầu khí PTSC (PPS) trùng 10.02	191.265.640	158.479.260
Trường Cao đẳng nghề Dầu khí (PVMTC)	176.404.340	156.882.240
Tổng Công ty CP Khoan và Dịch vụ khoan Dầu khí (PVD)	14.571.000	14.571.000
Công ty TNHH Dung dịch khoan M-I Việt nam	78.762.523	107.608.659
Công ty CP Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí Việt Nam (PVSecurity)	76.070.150	99.434.310
Ngân hàng Thương mại CP Đại chúng Việt Nam (PVcomBank)	83.739.785	1.348.609.397
Tổng Công ty Dung dịch khoan & Hóa phẩm Dầu khí - CTCP (DMC)	62.250.760	43.740.500
Công ty CP Nhiên liệu Sinh học Dầu khí Miền Trung	25.974.400	24.693.360
Công ty CP Giám định năng lượng Việt Nam	72.468.000	48.796.000
Công ty CP Vận tải sản phẩm khí quốc tế (Gas_Shipping)	2.485.450.000	5.636.562.660
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Ninh Bình	306.183.076.378	300.322.010.800
Công ty CP Vận tải Dầu khí Hà Nội	-	-
Chi nhánh Phân phối sản phẩm lọc hóa dầu Nghi Sơn - Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	7.425.000.000	7.762.133.610
	3.517.719.796.597	435.677.857.644

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	<u>VND</u>	<u>VND</u>
Các khoản phải trả khác		
Xí nghiệp liên doanh Vietsovpetro	2.552.291.567.729	1.640.353.495.391
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	224.387.802	224.387.802
Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP)	300.873.418.971	195.594.690.666
	2.853.389.374.502	1.836.172.573.859
	-	-
	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	<u>VND</u>	<u>VND</u>
Vay Ngân hàng TMCP Đại chúng Việt Nam		
Vay dài hạn đến hạn trả	2.365.860.070	2.365.860.070
Vay dài hạn	10.646.370.317	11.829.300.352
	13.012.230.387	14.195.160.422
	-	-
	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	<u>VND</u>	<u>VND</u>
Chi phí phải trả		
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	500.000.000	2.616.728.119
Tổng Công ty Khí Việt Nam - CTCP (PVGas)		15.003.367
Công ty CP Lọc hóa dầu Bình Sơn	555.001.337.005	-
Tổng Công ty Cổ phần Vận tải Dầu khí	-	1.916.419.330
Công ty Cổ phần Giám định năng lượng Việt Nam	2.685.968.876	
Ngân hàng Thương mại CP Đại chúng Việt Nam	265.189.255	273.225.293
Chi nhánh Phân phối sản phẩm Lọc dầu Nghi Sơn - Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	4.431.885.502	4.431.885.502
	562.884.380.638	9.253.261.611
	-	-
	<u>31/03/2022</u>	<u>01/01/2022</u>
	<u>VND</u>	<u>VND</u>
Phải trả nhà cung cấp		
Công ty CP Lọc hóa dầu Bình Sơn	2.154.306.812.226	2.365.350.973.092
Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP)	5.182.223.406	111.922.794.103
Tổng Công ty Khí Việt Nam - Công ty Cổ phần (PVGas)	3.842.923.054	4.127.817.392
Công ty CP Dịch vụ Dầu khí Quảng Ngãi PTSC	-	1.739.107.502
Tổng Công ty Cổ phần Vận tải Dầu khí (PVTrans)	105.867.744.942	47.420.381.577
Công ty Cổ phần Đầu tư Hạ tầng và Đô thị Dầu khí (Petroland)	5.414.895.656	5.414.895.656
Công ty Cổ phần Giám định Năng lượng Việt Nam	221.554.341	2.879.786.850
Công ty CP Chứng khoán Dầu khí (PSI)	249.500.000	249.500.000
Công ty CP Kết cấu kim loại và Lắp máy Dầu khí (PVC_MS)	210.186.648	
Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí - CTCP (PVE)	56.115.138	56.115.139
Chi nhánh phân phối sản phẩm lọc dầu Nghi Sơn - Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	2.174.752.078.126	1.806.200.083.832
Ban Quản lý Nhà máy Lọc dầu Dung Quất	1.954.237.323	1.954.237.323
Công ty TNHH Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Biển PVD (PVD_Offshore)	183.600.000	313.195.832
Ngân hàng Thương mại CP Đại chúng Việt Nam (PVcomBank)	-	-
Công ty CP Thi công cơ giới và lắp máy Dầu khí (PVC_ME)	-	210.186.648
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Ninh Bình		4.800.000.000
Viện Dầu khí Việt Nam	-	171.578.000
	4.452.241.870.860	4.352.810.652.946

**TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT**

40. THU NHẬP HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ VÀ BAN TỔNG GIÁM ĐỐC

Thu nhập của các thành viên Hội đồng Quản trị và Ban Tổng Giám đốc tại Công ty mẹ được hưởng trong kỳ như sau:

	Từ 01/01/2022 đến 31/03/2022	Từ 01/01/2021 đến 31/03/2021
	VND	VND
Tiền lương, phụ cấp và thù lao của Hội đồng Quản trị/Hội đồng Thành viên (bao gồm Tổng Giám đốc)	1.590.813.838	1.569.696.773
Tiền lương của Ban Kiểm soát	654.975.112	654.769.410
Tiền lương của các Phó Tổng Giám đốc và Kế toán trưởng	1.444.211.050	1.526.283.818

41. BÁO CÁO LỢI NHUẬN HỢP TÁC KINH DOANH

Căn cứ vào hợp đồng Hợp tác kinh doanh số 13/2021/PVGAS/TT-PVOIL/D4 ký ngày 21/01/2021 giữa PVGAS và PVOIL, phần lợi nhuận tương ứng tỷ lệ PVOIL được hưởng như sau:

STT	Chi tiết	Lũy kế từ 01/01/2022 đến 31/03/2022
1	Lợi nhuận trước thuế	84.690.868.939
2	Thuế thu nhập doanh nghiệp	16.938.173.788
3	Lợi nhuận sau thuế TNDN	67.752.695.151

42. THÔNG TIN VỀ QUÁ TRÌNH CỔ PHẦN HÓA

Ngày 30 tháng 7 năm 2018, Đại hội đồng Cổ đông lần thứ nhất của Tổng Công ty Dầu Việt Nam - Công ty cổ phần đã được diễn ra và thông qua một số nội dung tại Nghị quyết Đại hội đồng cổ đông số 01/NQ-ĐHĐCĐ ngày 30 tháng 7 năm 2018.

Ngày 01 tháng 8 năm 2018, Tổng Công ty đã được cấp Giấy chứng nhận đăng ký công ty cổ phần và chính thức chuyển đổi mô hình hoạt động sang công ty cổ phần kể từ thời điểm này.

Đến thời điểm phát hành báo cáo tài chính hợp nhất này, Tổng Công ty đang trong quá trình thực hiện các thủ tục bàn giao, quyết toán vốn Nhà nước khi chuyển đổi từ công ty Nhà nước sang công ty cổ phần.

Tại ngày lập Báo cáo tài chính, các cơ quan chức năng có thẩm quyền chưa thực hiện kiểm tra và phê duyệt quyết toán cổ phần hóa tại thời điểm chuyển thành Công ty Cổ phần.

Báo cáo tài chính cho kỳ hoạt động từ ngày 01 tháng 01 năm 2021 đến ngày 31 tháng 03 năm 2022 chưa bao gồm các điều chỉnh liên quan đến việc quyết toán cổ phần hóa do Tổng công ty chưa có biên bản phê duyệt quyết toán cổ phần hóa tại ngày chính thức chuyển thành công ty cổ phần.

43. GIẢI TRÌNH VỀ BÁO CÁO TÀI CHÍNH TẠI NGÀY 31/03/2022

Giải trình nguyên nhân tăng lợi nhuận sau thuế của quý 1/2022 so với lợi nhuận sau thuế của quý 1/2021

TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY DẦU VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

Chi tiêu	Kỳ này	Kỳ trước	Tăng (giảm)	
	Quý 1 năm 2022	Quý 1 năm 2021		
	VND	VND	VND	%
Lợi nhuận sau thuế Công ty mẹ	234.652.437.194	191.096.009.786	43.556.427.408	22,79%
Lợi nhuận sau thuế hợp nhất	282.903.725.508	190.626.157.880	92.277.567.628	48,41%

- Tại Công ty mẹ:

Tình hình kinh doanh quý 1/2022 của PVOIL, trong những tháng đầu năm 2022, trước diễn biến nguồn cung về dầu sụt giảm mạnh trong khi lượng cầu tăng mạnh do nhu cầu đi lại gia tăng, các quốc gia đồng loạt mở cửa đất nước khiến giá dầu liên tiếp lập đỉnh; xét về mức độ tăng giá thì những tháng đầu năm 2022 thị trường xăng dầu có biến động tăng nhiều nhất trong các năm qua. Trung bình Quý 1/2022, giá dầu Brent đạt mức 101,59 USD/thùng, tăng 43,6% so với trung bình năm 2021 và tăng 65,52% so với cùng kỳ Quý I/2021. Cùng xu hướng giá dầu thô thế giới, giá bình quân các mặt hàng xăng dầu đều tăng từ 63% - 78% so với cùng kỳ và tăng từ 39% - 52% so với bình quân năm 2021, tạo nhiều thuận lợi đối với tình hình sản xuất kinh doanh của Công ty, làm cho lợi nhuận sau thuế Quý I/2022 tăng 22,79% so với Quý I/2021.

- Trên Báo cáo tài chính của các công ty con và hợp nhất: ảnh hưởng chủ yếu từ các yếu tố trên làm lợi nhuận sau thuế hợp nhất tăng 48,41% tương ứng tăng 92,28 tỷ đồng so với cùng kỳ năm trước.

TP.HCM, ngày 29 tháng 04 năm 2022



Phùng Tố Vân
 Người lập biểu



Nguyễn Ngọc Ninh
 Kế toán trưởng



Đoàn Văn Nhuộm
 Tổng Giám đốc

