

**CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC
DẦU KHÍ VIỆT NAM**

(Thành lập tại nước Cộng hoà Xã hội Chủ nghĩa Việt Nam)

**BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT
ĐÃ ĐƯỢC KIỂM TOÁN**

Cho năm tài chính kết thúc
ngày 31 tháng 12 năm 2017



MỤC LỤC

<u>NỘI DUNG</u>	<u>TRANG</u>
BÁO CÁO CỦA BAN TỔNG GIÁM ĐỐC	1 - 2
BÁO CÁO KIỂM TOÁN ĐỘC LẬP	3 - 4
BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN HỢP NHẤT	5 - 6
BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH HỢP NHẤT	7
BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ HỢP NHẤT	8
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT	9 - 40

BÁO CÁO CỦA BAN TỔNG GIÁM ĐỐC

Ban Tổng Giám đốc Công ty TNHH MTV - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (gọi tắt là "Tổng Công ty") đệ trình báo cáo này cùng với báo cáo tài chính hợp nhất của Tổng Công ty cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2017.

Tổng Công ty đang trong giai đoạn cổ phần hóa. Ngày 20 tháng 4 năm 2017, Bộ Công Thương đã có Quyết định số 1364/QĐ-BCT về việc xác định giá trị Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam để cổ phần hóa. Theo đó, giá trị thực tế phần vốn nhà nước tại Công ty mẹ - Tổng Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2015 (thời điểm xác định giá trị doanh nghiệp để cổ phần hóa) là 33.556.542.680.659 VND. Ngày 08 tháng 12 năm 2017, Thủ tướng Chính phủ đã có Quyết định số 1977/QĐ-TTg phê duyệt phương án cổ phần hóa Công ty mẹ - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam. Ngày 31 tháng 01 năm 2018, Tổng Công ty đã tổ chức phiên bán đấu giá cổ phần lần đầu ra công chúng (IPO) với tổng số lượng cổ phần chào bán là 468.374.320 cổ phần.

Ngoài ra, theo Nghị quyết số 84/NQ-CP ngày 06 tháng 9 năm 2017 của Chính phủ về phiên họp Chính phủ thường kỳ tháng 8 năm 2017, Chính phủ đã đồng ý với đề xuất của Bộ Công Thương về việc cho Tổng Công ty áp dụng cơ chế không điều chỉnh sổ sách kế toán theo kết quả xác định giá trị doanh nghiệp và sử dụng giá trị doanh nghiệp theo sổ sách kế toán để xây dựng phương án cổ phần hóa trong thời gian chưa ban hành nghị định thay thế Nghị định số 59/2011/NĐ-CP ngày 18 tháng 7 năm 2011 của Chính phủ về chuyển doanh nghiệp 100% vốn nhà nước thành công ty cổ phần.

Theo đó, việc xử lý tài chính liên quan đến quá trình cổ phần hóa sẽ được Tổng Công ty thực hiện tại thời điểm Tổng Công ty chính thức chuyển thành công ty cổ phần.

HỘI ĐỒNG THÀNH VIÊN VÀ BAN TỔNG GIÁM ĐỐC

Các thành viên của Hội đồng Thành viên và Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty đã điều hành Tổng Công ty trong năm và đến ngày lập báo cáo này gồm:

Hội đồng Thành viên

Ông Hồ Công Kỳ	Chủ tịch
Ông Nguyễn Xuân Hòa	Thành viên
Ông Nguyễn Hữu Quý	Thành viên
Ông Hà Đức Thu	Thành viên
Ông Vũ Huy An	Thành viên

Ban Tổng Giám đốc

Ông Nguyễn Xuân Hòa	Tổng Giám đốc
Ông Hoàng Văn Nghiệp	Phó Tổng Giám đốc
Bà Nguyễn Thị Ngọc Bích	Phó Tổng Giám đốc
Ông Phạm Xuân Trường	Phó Tổng Giám đốc
Ông Nguyễn Duy Giang	Phó Tổng Giám đốc
Ông Nguyễn Mạnh Tường	Phó Tổng Giám đốc (bổ nhiệm ngày 31 tháng 5 năm 2017)



BÁO CÁO CỦA BAN TỔNG GIÁM ĐỐC (Tiếp theo)

TRÁCH NHIỆM CỦA BAN TỔNG GIÁM ĐỐC

Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty có trách nhiệm lập báo cáo tài chính hợp nhất phản ánh một cách trung thực và hợp lý tình hình tài chính hợp nhất của Tổng Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, cũng như kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất và tình hình lưu chuyển tiền tệ hợp nhất cho năm tài chính kết thúc cùng ngày, 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. Trong việc lập báo cáo tài chính hợp nhất này, Ban Tổng Giám đốc được yêu cầu phải:

- Lựa chọn các chính sách kế toán thích hợp và áp dụng các chính sách đó một cách nhất quán;
- Đưa ra các xét đoán và ước tính một cách hợp lý và thận trọng;
- Nêu rõ các nguyên tắc kế toán thích hợp có được tuân thủ hay không, có những áp dụng sai lệch trọng yếu cần được công bố và giải thích trong báo cáo tài chính hợp nhất hay không;
- Lập báo cáo tài chính hợp nhất trên cơ sở hoạt động liên tục trừ trường hợp không thể cho rằng Tổng Công ty sẽ tiếp tục hoạt động kinh doanh; và
- Thiết kế và thực hiện hệ thống kiểm soát nội bộ một cách hữu hiệu cho mục đích lập và trình bày báo cáo tài chính hợp nhất hợp lý nhằm hạn chế rủi ro và gian lận.

Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty chịu trách nhiệm đảm bảo rằng sổ kế toán được ghi chép một cách phù hợp để phản ánh một cách hợp lý tình hình tài chính hợp nhất của Tổng Công ty ở bất kỳ thời điểm nào và đảm bảo rằng báo cáo tài chính hợp nhất tuân thủ 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. Ban Tổng Giám đốc cũng chịu trách nhiệm đảm bảo an toàn cho tài sản của Tổng Công ty và thực hiện các biện pháp thích hợp để ngăn chặn và phát hiện các hành vi gian lận và sai phạm khác.

Ban Tổng Giám đốc xác nhận rằng Tổng Công ty đã tuân thủ các yêu cầu nêu trên trong việc lập báo cáo tài chính hợp nhất.

Thay mặt và đại diện cho Ban Tổng Giám đốc,



Nguyễn Xuân Hòa
Tổng Giám đốc

Hà Nội, ngày 23 tháng 3 năm 2018

Số: 768 /VN1A-HN-BC

BÁO CÁO KIỂM TOÁN ĐỘC LẬP

**Kính gửi: Hội đồng Thành viên
Ban Tổng Giám đốc
Công ty TNHH MTV - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam**

Chúng tôi đã kiểm toán báo cáo tài chính hợp nhất kèm theo của Công ty TNHH MTV - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (gọi tắt là "Tổng Công ty"), được lập ngày 23 tháng 3 năm 2018, từ trang 05 đến trang 40, bao gồm Bảng cân đối kế toán hợp nhất tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất, Báo cáo lưu chuyển tiền tệ hợp nhất cho năm tài chính kết thúc cùng ngày và Bản thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất.

Trách nhiệm của Ban Tổng Giám đốc

Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty chịu trách nhiệm về việc lập và trình bày trung thực và hợp lý báo cáo tài chính hợp nhất của Tổng Công ty 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 và chịu trách nhiệm về kiểm soát nội bộ mà Ban Tổng Giám đốc xác định là cần thiết để đảm bảo cho việc lập và trình bày báo cáo tài chính hợp nhất không có sai sót trọng yếu do gian lận hoặc nhầm lẫn.

Trách nhiệm của Kiểm toán viên

Trách nhiệm của chúng tôi là đưa ra ý kiến về báo cáo tài chính hợp nhất dựa trên kết quả của cuộc kiểm toán. Chúng tôi đã tiến hành kiểm toán theo các chuẩn mực kiểm toán Việt Nam. Các chuẩn mực này yêu cầu chúng tôi tuân thủ chuẩn mực và các quy định về đạo đức nghề nghiệp, lập kế hoạch và thực hiện cuộc kiểm toán để đạt được sự đảm bảo hợp lý về việc liệu báo cáo tài chính hợp nhất của Tổng Công ty có còn sai sót trọng yếu hay không.

Công việc kiểm toán bao gồm thực hiện các thủ tục nhằm thu thập các bằng chứng kiểm toán về các số liệu và thuyết minh trên báo cáo tài chính hợp nhất. Các thủ tục kiểm toán được lựa chọn dựa trên xét đoán của Kiểm toán viên, bao gồm đánh giá rủi ro có sai sót trọng yếu trong báo cáo tài chính hợp nhất do gian lận hoặc nhầm lẫn. Khi thực hiện đánh giá các rủi ro này, Kiểm toán viên đã xem xét kiểm soát nội bộ của Tổng Công ty liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính hợp nhất trung thực, hợp lý nhằm thiết kế các thủ tục kiểm toán phù hợp với tình hình thực tế, tuy nhiên không nhằm mục đích đưa ra ý kiến về hiệu quả của kiểm soát nội bộ của Tổng Công ty. Công việc kiểm toán cũng bao gồm đánh giá tính thích hợp của các chính sách kế toán được áp dụng và tính hợp lý của các ước tính kế toán của Ban Tổng Giám đốc cũng như đánh giá việc trình bày tổng thể báo cáo tài chính hợp nhất.

Chúng tôi tin tưởng rằng các bằng chứng kiểm toán mà chúng tôi đã thu thập được là đầy đủ và thích hợp làm cơ sở cho ý kiến kiểm toán của chúng tôi.

Ý kiến của Kiểm toán viên

Theo ý kiến của chúng tôi, báo cáo tài chính hợp nhất đã phản ánh trung thực và hợp lý, trên các khía cạnh trọng yếu, tình hình tài chính của Tổng Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, cũng như kết quả hoạt động kinh doanh và tình hình lưu chuyển tiền tệ cho năm tài chính kết thúc cùng ngày, 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 KIỂM TOÁN ĐỘC LẬP (Tiếp theo)

Các vấn đề cần nhấn mạnh

- Như đã trình bày tại Thuyết minh số 2 và Thuyết minh số 37 phần Thuyết minh báo cáo tài chính riêng, ngày 20 tháng 4 năm 2017, Bộ Công thương đã có Quyết định số 1364/QĐ-BCT về việc xác định giá trị Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam để cổ phần hóa. Theo đó, giá trị thực tế phần vốn nhà nước tại Công ty mẹ - Tổng Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2015 (thời điểm xác định giá trị doanh nghiệp để cổ phần hóa) là 33.556.542.680.659 VND. Ngày 08 tháng 12 năm 2017, Thủ tướng Chính phủ đã có Quyết định số 1977/QĐ-TTg phê duyệt phương án cổ phần hóa Công ty mẹ - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam. Ngoài ra, theo Nghị quyết số 84/NQ-CP ngày 06 tháng 9 năm 2017 của Chính phủ về phiên họp Chính phủ thường kỳ tháng 8 năm 2017, Chính phủ đã đồng ý với đề xuất của Bộ Công Thương về việc cho Tổng Công ty áp dụng cơ chế không điều chỉnh sổ sách kế toán theo kết quả xác định giá trị doanh nghiệp và sử dụng giá trị doanh nghiệp theo sổ sách kế toán để xây dựng phương án cổ phần hóa trong thời gian chưa ban hành nghị định thay thế Nghị định số 59/2011/NĐ-CP ngày 18 tháng 7 năm 2011 của Chính phủ về chuyển doanh nghiệp 100% vốn nhà nước thành công ty cổ phần. Theo đó, việc xử lý tài chính liên quan đến quá trình cổ phần hóa sẽ được Tổng Công ty thực hiện tại thời điểm Tổng Công ty chính thức chuyển thành công ty cổ phần. Báo cáo tài chính hợp nhất kèm theo chưa bao gồm các điều chỉnh có thể phát sinh từ sự kiện nêu trên.
- Như trình bày tại Thuyết minh số 9 và Thuyết minh số 16 phần Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất, tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, số dư khoản mục hàng tồn kho và công nợ phải trả của Tổng Công ty bao gồm khoảng 2.481 tỷ VND (tại ngày 31 tháng 12 năm 2016: khoảng 2.481 tỷ VND) liên quan đến giá trị vật tư, thiết bị nhập khẩu và các chi phí khác từ các nhà thầu để phục vụ công tác bảo dưỡng Nhà máy Điện Cà Mau 1, Nhà máy Điện Cà Mau 2 và Nhà máy điện chu trình hỗn hợp Nhơn Trạch 2. Theo xác định của Tổng Công ty, giá trị hàng tồn kho và công nợ phải trả nêu trên sẽ được quyết toán và điều chỉnh khi Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí (Công ty con của Tổng Công ty) hoàn thiện các thủ tục cần thiết với các bên liên quan về việc chuyển đổi chủ thể hợp đồng bảo dưỡng với nhà thầu và các nhà máy điện.

Ý kiến kiểm toán của chúng tôi không liên quan đến các vấn đề này.



Trần Huy Công
Phó Tổng Giám đốc

Giấy chứng nhận đăng ký hành nghề
kiểm toán số 0891-2018-001-1

CÔNG TY TNHH DELOITTE VIỆT NAM

Ngày 23 tháng 3 năm 2018
Hà Nội, CHXHCN Việt Nam

Đỗ Trung Kiên
Kiểm toán viên

Giấy chứng nhận đăng ký hành nghề
kiểm toán số 1924-2018-001-1

CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM

Tầng 8, 9, Tòa nhà Viện Dầu khí Việt Nam,
Phố Trung Kính, Phường Yên Hòa,
Quận Cầu Giấy, Thành phố Hà Nội, Việt Nam

MẪU SỐ B 01-DN/HN

Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC
ngày 22 tháng 12 năm 2014 của Bộ Tài chính

BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN HỢP NHẤT

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017

Đơn vị: VND

TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	Số cuối năm	
			Số cuối năm	Số đầu năm
A. TÀI SẢN NGẮN HẠN	100		13.777.955.861.694	18.518.713.647.948
I. Tiền và các khoản tương đương tiền	110	4	2.266.238.960.414	4.671.040.146.239
1. Tiền	111		549.495.162.350	541.735.706.272
2. Các khoản tương đương tiền	112		1.716.743.798.064	4.129.304.439.967
II. Đầu tư tài chính ngắn hạn	120	5	1.038.547.245.522	60.000.000.000
1. Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	123		1.038.547.245.522	60.000.000.000
III. Các khoản phải thu ngắn hạn	130		6.743.874.836.373	10.229.639.967.314
1. Phải thu ngắn hạn của khách hàng	131	6	6.507.249.168.236	9.827.335.366.718
2. Trả trước cho người bán ngắn hạn	132		118.597.055.853	256.677.408.062
3. Phải thu ngắn hạn khác	136	7	338.831.893.216	323.650.068.753
4. Dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi	137		(220.803.280.932)	(178.022.876.219)
IV. Hàng tồn kho	140	9	3.533.224.329.510	3.346.817.542.441
1. Hàng tồn kho	141		3.533.406.729.510	3.346.999.942.441
2. Dự phòng giảm giá hàng tồn kho	149		(182.400.000)	(182.400.000)
V. Tài sản ngắn hạn khác	150		196.070.489.875	211.215.991.954
1. Chi phí trả trước ngắn hạn	151	10	2.790.799.764	28.609.995.885
2. Thuế giá trị gia tăng được khấu trừ	152		157.999.636.862	181.815.411.283
3. Thuế và các khoản khác phải thu Nhà nước	153	17	35.280.053.249	790.584.786
B. TÀI SẢN DÀI HẠN	200		46.805.407.318.888	51.213.504.946.893
I. Các khoản phải thu dài hạn	210		39.406.560.825	203.888.018.197
1. Phải thu dài hạn của khách hàng	211	6	-	164.486.554.947
2. Phải thu dài hạn khác	216	7	39.406.560.825	39.401.463.250
II. Tài sản cố định	220		43.991.216.623.797	48.068.428.997.494
1. Tài sản cố định hữu hình	221	11	43.925.688.979.626	48.000.462.179.962
- Nguyên giá	222		69.203.052.718.707	68.968.940.475.787
- Giá trị hao mòn lũy kế	223		(25.277.363.739.081)	(20.968.478.295.825)
2. Tài sản cố định vô hình	227	12	65.527.644.171	67.966.817.532
- Nguyên giá	228		95.072.239.651	91.910.428.421
- Giá trị hao mòn lũy kế	229		(29.544.595.480)	(23.943.610.889)
III. Bất động sản đầu tư	230	13	152.585.421	271.642.329
- Nguyên giá	231		17.545.622.940	17.545.622.940
- Giá trị hao mòn lũy kế	232		(17.393.037.519)	(17.273.980.611)
IV. Tài sản dở dang dài hạn	240		290.490.453.714	281.213.992.597
1. Chi phí xây dựng cơ bản dở dang	242	14	290.490.453.714	281.213.992.597
V. Đầu tư tài chính dài hạn	250		957.184.353.417	931.353.580.669
1. Đầu tư vào công ty liên kết	252	5	349.497.568.931	323.492.307.538
2. Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác	253	5	642.558.497.117	642.558.497.117
3. Dự phòng đầu tư tài chính dài hạn	254	5	(34.871.712.631)	(34.697.223.986)
VI. Tài sản dài hạn khác	260		1.526.956.741.714	1.728.348.715.607
1. Chi phí trả trước dài hạn	261	10	834.633.941.960	803.913.742.365
2. Tài sản thuế thu nhập hoãn lại	262		1.164.052.104	1.193.324.400
3. Thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn	263	15	668.283.107.963	893.429.202.697
4. Lợi thế thương mại	269		22.875.639.687	29.812.446.145
TỔNG CỘNG TÀI SẢN (270=100+200)	270		60.583.363.180.582	69.732.218.594.841

Các thuyết minh kèm theo là một bộ phận hợp thành của báo cáo tài chính hợp nhất này

CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM

Tầng 8, 9, Tòa nhà Viện Dầu Khí Việt Nam,
 Phố Trung Kính, Phường Yên Hòa,
 Quận Cầu Giấy, Thành phố Hà Nội, Việt Nam

MẪU SỐ B 01-DN/HN

Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC
 ngày 22 tháng 12 năm 2014 của Bộ Tài chính

BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN HỢP NHẤT (Tiếp theo)

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017

Đơn vị: VND

NGUỒN VỐN	Mã số	Thuyết minh	Số cuối năm	Số đầu năm
C. NỢ PHẢI TRẢ	300		32.859.468.717.682	42.935.488.143.497
I. Nợ ngắn hạn	310		13.868.303.557.777	18.077.617.682.718
1. Phải trả người bán ngắn hạn	311	16	5.041.088.327.403	6.168.777.280.788
2. Người mua trả tiền trước ngắn hạn	312		7.332.023.992	4.068.580.831
3. Thuế và các khoản phải nộp Nhà nước	313	17	150.588.274.267	375.324.685.403
4. Phải trả người lao động	314		201.111.545.845	209.038.436.953
5. Chi phí phải trả ngắn hạn	315	18	1.380.402.834.649	3.656.589.416.808
6. Doanh thu chưa thực hiện ngắn hạn	318		98.280.694	-
7. Phải trả ngắn hạn khác	319	19	331.952.849.856	714.113.751.669
8. Vay và nợ thuê tài chính ngắn hạn	320	20	6.098.502.884.826	5.887.779.171.010
9. Dự phòng phải trả ngắn hạn	321	22	482.859.558.359	913.550.960.707
10. Quỹ khen thưởng, phúc lợi	322		174.366.977.886	148.375.398.549
II. Nợ dài hạn	330		18.991.165.159.905	24.857.870.460.779
1. Phải trả dài hạn khác	337	19	635.640.130	718.331.540
2. Vay và nợ thuê tài chính dài hạn	338	21	18.778.557.034.996	24.668.851.031.427
3. Thuế thu nhập hoãn lại phải trả	341		6.933.084.448	12.958.485.911
4. Dự phòng phải trả dài hạn	342	22	33.840.831.164	53.305.451.889
5. Quỹ phát triển khoa học và công nghệ	343	23	171.198.569.167	122.037.160.012
D. VỐN CHỦ SỞ HỮU	400		27.723.894.462.900	26.796.730.451.344
I. Vốn chủ sở hữu	410	24	27.723.894.462.900	26.796.730.451.344
1. Vốn góp của chủ sở hữu	411		21.774.301.577.676	21.774.301.577.676
2. Thặng dư vốn cổ phần	412		(311.254.328)	(129.167.632)
3. Vốn khác của chủ sở hữu	414		227.887.397.807	227.887.397.807
4. Quỹ đầu tư phát triển	418		1.618.253.058.939	1.037.875.562.343
5. Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	421		1.282.057.694.158	1.015.389.468.233
- Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối lũy kế đến cuối năm trước	421a		991.148.999.151	853.135.442.162
- Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối năm nay	421b		290.908.695.007	162.254.026.071
6. Lợi ích cổ đông không kiểm soát	429		2.821.705.988.648	2.741.405.612.917
TỔNG CỘNG NGUỒN VỐN (440=300+400)	440		60.583.363.180.582	69.732.218.594.841

Quách Thị Hồng Liên
 Người lập

Hà Thị Minh Nguyệt
 Kế toán trưởng



Nguyễn Xuân Hòa
 Tổng Giám đốc

Ngày 23 tháng 3 năm 2018

Các thuyết minh kèm theo là một bộ phận hợp thành của báo cáo tài chính hợp nhất này

CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM

Tầng 8, 9, Tòa nhà Viện Dầu khí Việt Nam,
 Phố Trung Kính, Phường Yên Hòa,
 Quận Cầu Giấy, Thành phố Hà Nội, Việt Nam

MẪU SỐ B 02-DN/HN

Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC
 ngày 22 tháng 12 năm 2014 của Bộ Tài chính

BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH HỢP NHẤT

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2017

Đơn vị: VND

CHỈ TIÊU	Mã số	Thuyết minh	Năm nay	
			Năm nay	Năm trước
1. Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ	01	26	29.710.052.036.602	28.211.770.378.167
2. Các khoản giảm trừ doanh thu	02		-	10.137.090
3. Doanh thu thuần về bán hàng và cung cấp dịch vụ (10=01-02)	10		29.710.052.036.602	28.211.760.241.077
4. Giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp	11	27	24.787.388.453.150	24.429.210.375.371
5. Lợi nhuận gộp về bán hàng và cung cấp dịch vụ (20=10-11)	20		4.922.663.583.452	3.782.549.865.706
6. Doanh thu hoạt động tài chính	21	29	413.926.173.797	458.804.447.515
7. Chi phí tài chính	22	30	1.806.019.642.897	1.798.362.520.023
- Trong đó: Chi phí lãi vay	23		1.351.358.403.426	1.329.955.485.995
8. Phần lãi trong công ty liên kết	24		22.313.070.373	14.601.157.653
9. Chi phí bán hàng	25	31	16.218.414.052	17.072.384.265
10. Chi phí quản lý doanh nghiệp	26	31	799.216.104.000	738.773.511.955
11. Lợi nhuận thuần từ hoạt động kinh doanh (30=20+(21-22)+24-(25+26))	30		2.737.448.666.673	1.701.747.054.631
12. Thu nhập khác	31	32	19.839.680.725	21.393.447.944
13. Chi phí khác	32	33	23.818.968.479	27.497.009.469
14. (Lỗ) khác (40=31-32)	40		(3.979.287.754)	(6.103.561.525)
15. Tổng lợi nhuận kế toán trước thuế (50=30+40)	50		2.733.469.378.919	1.695.643.493.106
16. Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp hiện hành	51	34	137.776.907.163	165.502.040.561
17. (Thu nhập)/Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp hoãn lại	52		(5.996.129.168)	12.696.480.845
18. Lợi nhuận sau thuế thu nhập doanh nghiệp (60=50-51-52)	60		2.601.688.600.924	1.517.444.971.700
18.1. Lợi nhuận sau thuế của Công ty mẹ	61		2.233.257.050.991	1.074.882.442.871
18.2. Lợi nhuận sau thuế của cổ đông không kiểm soát	62		368.431.549.933	442.562.528.829



Quách Thị Hồng Liên
 Người lập



Hà Thị Minh Nguyệt
 Kế toán trưởng



Nguyễn Xuân Hòa
 Tổng Giám đốc

Ngày 23 tháng 3 năm 2018

Các thuyết minh kèm theo là một bộ phận hợp thành của báo cáo tài chính hợp nhất này

CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM

Tầng 8, 9, Tòa nhà Viện Dầu khí Việt Nam,
 Phố Trung Kính, Phường Yên Hòa,
 Quận Cầu Giấy, Thành phố Hà Nội, Việt Nam

MẪU SỐ B 03-DN/HN

Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC
 ngày 22 tháng 12 năm 2014 của Bộ Tài chính

BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ HỢP NHẤT
 Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2017

Đơn vị: VND

CHỈ TIÊU	Mã số	Năm nay	Năm trước
I. LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH			
1. Lợi nhuận trước thuế	01	2.733.469.378.919	1.695.643.493.106
2. Điều chỉnh cho các khoản:			
Khấu hao tài sản cố định	02	4.316.221.578.406	4.316.469.869.631
Các khoản dự phòng	03	(407.201.129.715)	313.160.541.839
Lỗ chênh lệch tỷ giá hối đoái chưa thực hiện	04	187.732.058.669	197.606.223.355
(Lãi) từ hoạt động đầu tư	05	(257.857.284.962)	(352.493.946.874)
Chi phí lãi vay	06	1.351.358.403.426	1.329.955.485.995
Các khoản điều chỉnh khác	07	49.161.409.155	14.047.053.691
3. Lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh trước thay đổi vốn lưu động	08	7.972.884.413.898	7.514.388.720.743
Thay đổi các khoản phải thu	09	3.657.144.853.986	(4.184.629.291.954)
Thay đổi hàng tồn kho	10	38.739.307.665	(16.711.036.159)
Thay đổi các khoản phải trả (không kể lãi vay phải trả, thuế thu nhập doanh nghiệp phải nộp)	11	(3.929.913.630.330)	527.893.767.664
Giảm chi phí trả trước	12	(4.901.003.474)	1.281.685.311.018
Tiền lãi vay đã trả	13	(1.345.435.948.474)	(1.135.190.648.223)
Thuế thu nhập doanh nghiệp đã nộp	14	(190.259.680.866)	(241.516.253.470)
Tiền thu khác từ hoạt động kinh doanh	15	271.295.383	24.934.962.500
Tiền chi khác cho hoạt động kinh doanh	16	(85.956.541.782)	(21.183.728.950)
Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động kinh doanh	20	6.112.573.066.006	3.749.671.803.169
II. LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG ĐẦU TƯ			
1. Tiền chi để mua sắm, xây dựng tài sản cố định	21	(307.800.781.842)	(1.672.768.912.517)
2. Tiền thu thanh lý, nhượng bán tài sản cố định	22	645.749.999	386.446.363
3. Tiền chi cho vay và mua công cụ nợ của đơn vị khác	23	(1.133.547.245.522)	(80.000.000.000)
4. Tiền thu hồi cho vay, bán lại các công cụ nợ của đơn vị khác	24	128.994.738.607	20.162.027.391
5. Tiền thu hồi đầu tư góp vốn vào các đơn vị khác	26	-	36.176.591.094
6. Lãi tiền gửi, cổ tức và lợi nhuận được chia	27	253.151.494.410	320.375.094.686
Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động đầu tư	30	(1.058.556.044.348)	(1.375.668.752.983)
III. LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH			
1. Tiền thu từ nhận vốn góp của chủ sở hữu	31	31.187.000.000	-
2. Tiền thu từ đi vay	33	311.426.772.700	3.510.572.881.334
3. Tiền trả nợ gốc vay	34	(6.237.843.822.183)	(6.857.349.559.332)
4. Cổ tức, lợi nhuận đã trả cho chủ sở hữu	37	(1.563.073.962.831)	(429.673.679.616)
Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động tài chính	40	(7.458.304.012.314)	(3.776.450.357.614)
Lưu chuyển tiền thuần trong năm (50=20+30+40)	50	(2.404.286.990.656)	(1.402.447.307.428)
Tiền và tương đương tiền đầu năm	60	4.671.040.146.239	6.073.487.453.667
Ảnh hưởng của thay đổi tỷ giá quy đổi ngoại tệ	61	(514.195.169)	-
Tiền và tương đương tiền cuối năm (70=50+60+61)	70	2.266.238.960.414	4.671.040.146.239


 Quách Thị Hồng Liên
 Người lập


 Hà Thị Minh Nguyệt
 Kế toán trưởng


 Nguyễn Xuân Hòa
 Tổng Giám đốc

Ngày 23 tháng 3 năm 2018

Các thuyết minh đính kèm là một bộ phận hợp thành của báo cáo tài chính hợp nhất này

CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM

Tầng 8, 9, Tòa nhà Viện Dầu khí Việt Nam,
Phố Trung Kính, Phường Yên Hòa,
Quận Cầu Giấy, Thành phố Hà Nội, Việt Nam

MẪU SỐ B 09-DN/HN

Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC
ngày 22 tháng 12 năm 2014 của Bộ Tài chính

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH HỢP NHẤT

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

1. THÔNG TIN KHÁI QUÁT**Hình thức sở hữu vốn**

Công ty TNHH MTV - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (gọi tắt là "Tổng Công ty") là công ty TNHH Một thành viên do Tập đoàn Dầu khí Việt Nam đầu tư 100% vốn điều lệ, được thành lập theo Quyết định số 1468/QĐ-DKVN ngày 17 tháng 5 năm 2007 của Hội đồng Thành viên Tập đoàn Dầu khí Việt Nam và Giấy Chứng nhận đăng ký doanh nghiệp Công ty TNHH MTV số 0102276173 do Sở Kế hoạch và Đầu tư Thành phố Hà Nội cấp lần đầu ngày 31 tháng 5 năm 2007, được thay đổi lần thứ 12 ngày 27 tháng 10 năm 2016.

Công ty mẹ của Tổng Công ty là Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (gọi tắt là "Tập đoàn").

Tổng số nhân viên của Tổng Công ty và các công ty con tại ngày 31 tháng 12 năm 2017 là 2.391 (tại ngày 31 tháng 12 năm 2016: 2.358).

Ngành nghề kinh doanh và hoạt động chính

Ngành nghề kinh doanh của Tổng Công ty là:

Sản xuất kinh doanh điện năng; Đầu tư, xây dựng mới các dự án điện độc lập; Đầu tư xây dựng phát triển cơ sở hạ tầng điện năng, trong đó có cả đầu tư kinh doanh đồng bộ lưới điện trung thế, hạ thế và bán điện công nghiệp, tiêu dùng; Đầu tư, cung cấp các dịch vụ về công nghệ thông tin; Nghiên cứu, áp dụng các tiến bộ công nghệ mới vào việc đầu tư phát triển các dự án điện, sử dụng năng lượng như: điện sức gió, điện mặt trời, điện nguyên tử; Xuất nhập khẩu, kinh doanh năng lượng, nhiên liệu, thiết bị, vật tư, phụ tùng cho sản xuất kinh doanh điện; Cung cấp các dịch vụ kỹ thuật, vận hành, đào tạo nguồn nhân lực quản lý vận hành, sửa chữa, bảo dưỡng phục vụ sản xuất kinh doanh điện; Cung cấp dịch vụ quản lý dự án cho các dự án điện, dịch vụ tư vấn cho các công trình điện; Thực hiện đầu tư, xây lắp, mở rộng phát triển sản xuất kinh doanh điện; Thực hiện các dịch vụ kỹ thuật thương mại trong lĩnh vực sản xuất, kinh doanh điện; Quản lý, xây dựng và vận hành các nhà máy điện; Cung cấp giải pháp giảm phát thải khí nhà kính được chứng nhận (CERs) của các dự án điện năng; Xây dựng, phát triển, quản lý thực hiện các dự án CDM điện năng sạch; Kho bãi và lưu giữ hàng hóa; Bán buôn than các loại; Lắp đặt các hệ thống điện tại các công trình xây dựng; Xây dựng các công trình trong ngành điện; Dịch vụ mua sắm các hệ thống điện tại các công trình xây dựng; Xuất nhập khẩu các mặt hàng Tổng Công ty kinh doanh; Cho thuê phương tiện vận tải, cầu, kéo; Kinh doanh các sản phẩm tro xỉ, phế liệu.

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, Tổng Công ty có các dự án đầu tư nhà máy điện đã phát điện thương mại là Nhà máy Nhiệt điện Cà Mau 1 và Cà Mau 2 tỉnh Cà Mau, Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 1 và Nhơn Trạch 2 tỉnh Đồng Nai, Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 tỉnh Hà Tĩnh, Nhà máy Thủy điện Nậm Cắt tỉnh Bắc Kạn, Nhà máy Thủy điện Hủa Na tỉnh Nghệ An và Nhà máy Thủy điện Đakrinh tỉnh Quảng Ngãi.

Chu kỳ sản xuất, kinh doanh thông thường

Chu kỳ sản xuất, kinh doanh thông thường của Tổng Công ty được thực hiện trong thời gian không quá 12 tháng.

Cấu trúc doanh nghiệp

Các đơn vị hạch toán phụ thuộc Tổng Công ty bao gồm:

- Chi nhánh Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty Điện lực Dầu khí Cà Mau;
- Chi nhánh Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch;
- Chi nhánh Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty Điện lực Dầu khí Hà Tĩnh;
- Chi nhánh Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty Nhập khẩu và Phân phối than Điện lực Dầu khí;
- Chi nhánh Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Ban chuẩn bị đầu tư các dự án điện khí.

Thông tin chi tiết về các công ty con và công ty liên kết của Tổng Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2017 như sau:

Tên công ty	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 Thủy điện Hòa Na	Nghệ An	84,14%	84,14%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2	Đồng Nai	59,37%	59,37%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Thủy điện Đakrinh	Quảng Ngãi	94,83%	94,83%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Máy - Thiết bị Dầu khí	Hà Nội	51,58%	51,58%	Thương mại
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Bắc Kạn	Bắc Kạn	94,23%	94,23%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	Hà Nội	51,00%	51,00%	Dịch vụ
Công ty liên kết				
Công ty Cổ phần Thủy điện Nậm Chiến	Sơn La	30,72%	30,72%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Năng lượng Sông Hồng	Yên Bái	44,07%	44,07%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Thủy điện Sông Vàng	Đà Nẵng	31,91%	31,91%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Máy - Thiết bị Dầu khí Miền Bắc Việt Nam	Hà Nội	34,58%	34,58%	Thương mại

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

Số liệu so sánh là số liệu của báo cáo tài chính hợp nhất đã được kiểm toán cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2016.

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.

Như trình bày tại Thuyết minh số 37, báo cáo tài chính hợp nhất cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2017 của Tổng Công ty chưa bao gồm việc xử lý tài chính liên quan đến quá trình cổ phần hóa Công ty mẹ - Tổng Công ty. Việc xử lý tài chính này sẽ được thực hiện tại thời điểm Công ty mẹ - Tổng Công ty chính thức chuyển thành công ty cổ phần.

Báo cáo tài chính hợp nhất kèm theo không nhằm phản ánh tình hình tài chính, kết quả hoạt động kinh doanh và tình hình lưu chuyển tiền tệ 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 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 năm tài chính. 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 Tổng Công ty và báo cáo tài chính của các công ty do Tổng Công ty kiểm soát (các công ty con) được lập cho đến ngày 31 tháng 12 hàng năm. Việc kiểm soát này đạt được khi Tổng Công ty 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 năm 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 Tổng Công ty và các công ty con là giống nhau.

Tất cả các nghiệp vụ và số dư giữa Tổng Công ty 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 (chi tiết xem nội dung trình bày dưới đây) 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.

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.

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 khấu hao theo phương pháp đường thẳng trên thời gian hữu dụng ước tính tối đa không quá 10 năm.

Lợi thế kinh doanh có được từ việc mua công ty liên kết và cơ sở kinh doanh đồng kiểm soát được tính vào giá trị ghi sổ của công ty liên kết và cơ sở kinh doanh đồng kiểm soát. 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 tính 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

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 là các khoản tiền gửi ngân hàng có kỳ hạn với mục đích thu lãi hàng kỳ.

Đầu tư vào công cụ vốn của đơn vị khác

Đầu tư vào công cụ vốn của đơn vị khác phản ánh các khoản đầu tư công cụ 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 vào công cụ vốn các đơn vị khác được phản ánh theo nguyên giá trừ các khoản dự phòng giảm giá đầu tư.

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

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 niên độ 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:

	Năm nay
	Số năm
Nhà cửa và vật kiến trúc	5 - 25
Máy móc và thiết bị	5 - 20
Phương tiện vận tải	5 - 10
Thiết bị văn phòng	3 - 7
Tài sản cố định khác	3 - 5

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.

Tài sản cố định vô hình và khấu hao

Tài sản cố định vô hình bao gồm quyền sử dụng đất, phần mềm máy tính được trình bày theo nguyên giá trừ giá trị hao mòn lũy kế. Quyền sử dụng đất có thời hạn được khấu hao theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời gian sử dụng lô đất, quyền sử dụng đất lâu dài không phải trích khấu hao. Phần mềm máy tính được khấu hao theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời gian hữu dụng ước tính là 3 năm.

Bất động sản đầu tư

Bất động sản đầu tư bao gồm quyền sử dụng đất, nhà cửa và vật kiến trúc do Tổng Công ty nắm giữ nhằm mục đích thu lợi từ việc cho thuê, được trình bày theo nguyên giá trừ giá trị hao mòn lũy kế.

Bất động sản đầu tư được khấu hao theo phương pháp đường thẳng trên thời gian hữu dụng ước tính như sau:

	<u>Năm nay</u> <u>Số năm</u>
Nhà cửa, vật kiến trúc	4 - 25
Quyền sử dụng đất	4

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.

Các khoản trả trước

Chi phí trả trước bao gồm các chi phí thực tế đã phát sinh nhưng có liên quan đến kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh của nhiều kỳ kế toán. Chi phí trả trước chủ yếu bao gồm các khoản phí bảo hiểm cho khoản vay dài hạn từ nước ngoài, chi phí bảo trì bảo dưỡng và lãi vay thanh toán cho hợp đồng bảo trì bảo dưỡng máy móc thiết bị nhà máy điện, trả trước tiền thuê văn phòng, tiền thuê đất, chi phí giải phóng mặt bằng, chi phí tài sản lưu động khác phục vụ các nhà máy điện và các khoản chi phí trả trước khác.

Các khoản phí bảo hiểm, chi phí bảo trì, bảo dưỡng được phân bổ vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất theo phương pháp đường thẳng tương ứng với thời gian của hợp đồng vay và hợp đồng bảo trì dài hạn đã ký kết.

Khoản trả trước tiền thuê văn phòng phản ánh tiền thuê văn phòng theo hợp đồng thuê tại tòa nhà HH3 Sông Đà trong thời gian 49 năm kể từ ngày 21 tháng 6 năm 2010. Khoản trả trước tiền thuê văn phòng được phân bổ vào chi phí tương ứng với thời hạn thuê trả trước.

Chi phí giải phóng mặt bằng, chi phí tài sản lưu động khác phục vụ các nhà máy điện được phân bổ vào chi phí trong thời gian 3 năm.

Các khoản chi phí trả trước khác được coi là có khả năng đem lại lợi ích kinh tế trong tương lai cho Tổng Công ty. Các chi phí này được vốn hóa dưới hình thức các khoản trả trước và được phân bổ vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất, sử dụng phương pháp đường thẳng trong vòng 3 năm.

Chi phí phải trả

Chi phí phải trả bao gồm các khoản chi phí lãi vay phải trả và một số chi phí trích trước khác chưa chi nhưng được ước tính và ghi nhận vào chi phí trong năm. Chi phí lãi vay được ghi nhận trên cơ sở gốc vay và lãi suất vay.

Các khoản khác là các chi phí khác đã phát sinh trong năm nhưng chưa nhận được hóa đơn từ nhà cung cấp.

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 niên độ kế toán.

Các khoản dự phòng phải trả phản ánh chi phí bảo trì, sửa chữa của Nhà máy Điện Cà Mau 1, Nhà máy Điện Cà Mau 2, Nhà máy điện chu trình hỗn hợp Nhơn Trạch 1, Nhà máy điện chu trình hỗn hợp Nhơn Trạch 2 được xác định theo hợp đồng, dự toán công tác bảo trì, sửa chữa (hợp đồng O&M) và kế hoạch sửa chữa các nhà máy điện này.

Quỹ phát triển khoa học và công nghệ

Quỹ phát triển khoa học và công nghệ được trích lập để tạo nguồn đầu tư cho hoạt động khoa học và công nghệ của Tổng Công ty. Quỹ được hình thành trên cơ sở trích lập từ 3% đến 10% thu nhập tính thuế trước khi tính thuế thu nhập doanh nghiệp và được ghi nhận vào kết quả hoạt động kinh doanh trong năm.

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 bán điện được ghi nhận khi kết quả giao dịch hàng hoá được xác định một cách đáng tin cậy và Tổng Công ty có khả năng thu được các lợi ích kinh tế từ giao dịch này. Doanh thu được ghi nhận khi có biên bản xác nhận lượng điện phát lên lưới điện Quốc gia.

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 năm thì doanh thu được ghi nhận trong năm theo kết quả phần công việc đã hoàn thành tại ngày của Bảng cân đối kế toán của năm 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; 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.

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 niên độ 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.

Chi phí đi vay

Chi phí đi vay được ghi nhận vào chi phí sản xuất, kinh doanh trong năm 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.

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 năm. 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 năm khác (bao gồm cả lỗ mang sang, nếu có) và ngoài ra không bao gồm các chỉ tiêu không chịu thuế hoặc không được khấu trừ.

Đối với Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 1, theo Giấy Chứng nhận đầu tư số 47121000093 ngày 28 tháng 12 năm 2007, Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 1 (thuộc Công ty TNHH MTV Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch) được hưởng ưu đãi thuế suất thuế thu nhập doanh nghiệp hàng năm bằng 20% lợi nhuận thu được trong thời hạn 10 năm kể từ khi dự án bắt đầu đi vào hoạt động sản xuất kinh doanh và bằng 22% trong những năm tiếp theo. Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 1 được miễn thuế thu nhập doanh nghiệp trong 02 năm kể từ ngày có thu nhập chịu thuế và giảm 50% số thuế phải nộp trong 03 năm tiếp theo. Từ ngày 01 tháng 8 năm 2008, Công ty TNHH MTV Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch được sáp nhập vào Công ty TNHH MTV - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam và chuyển thành đơn vị hạch toán phụ thuộc. Năm 2014 là năm cuối cùng Tổng Công ty được hưởng ưu đãi giảm 50% số thuế thu nhập doanh nghiệp phải nộp cho dự án Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 1 nên năm 2017, Tổng Công ty không tính ưu đãi thuế thu nhập doanh nghiệp cho dự án này.

Đối với dự án Nhà máy Điện Cà Mau 1 và Nhà máy Điện Cà Mau 2, theo Giấy Chứng nhận đầu tư số 61101000098 ngày 31 tháng 3 năm 2010 do Ủy ban Nhân dân tỉnh Cà Mau cấp, thuế thu nhập doanh nghiệp của dự án này được miễn trong thời gian 04 năm và giảm 50% số thuế phải nộp trong 07 năm tiếp theo. Năm 2017 là năm thứ năm Tổng Công ty áp dụng giảm 50% số thuế thu nhập doanh nghiệp phải nộp cho dự án Nhà máy Điện Cà Mau 1 và Nhà máy Điện Cà Mau 2.

Đối với dự án Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1, theo Giấy Chứng nhận ưu đãi đầu tư số 01/KKT ngày 12 tháng 02 năm 2008 (ban hành cùng Giấy Chứng nhận đầu tư số 28221000009 ngày 12 tháng 02 năm 2008) do Ban Quản lý Khu kinh tế Vũng Áng, tỉnh Hà Tĩnh cấp, thuế thu nhập doanh nghiệp của dự án này được hưởng mức 10% áp dụng trong 15 năm kể từ khi dự án bắt đầu hoạt động sản xuất kinh doanh, được miễn trong thời gian 04 năm kể từ khi có thu nhập chịu thuế và giảm 50% số thuế phải nộp cho 09 năm tiếp theo. Khi dự án hoàn thành đầu tư đi vào hoạt động sẽ trình Thủ tướng Chính phủ cho hưởng mức thuế thu nhập doanh nghiệp 10% trong suốt thời gian thực hiện dự án. Năm 2017 là năm thứ ba Tổng Công ty được miễn thuế thu nhập doanh nghiệp phải nộp cho dự án Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1.

Đối với Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 2, Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2 (NT2 - Công ty con của Tổng Công ty) có nghĩa vụ phải nộp thuế thu nhập doanh nghiệp theo tỷ lệ 10% tính trên thu nhập chịu thuế từ hoạt động sản xuất và kinh doanh điện năng trong 15 năm kể từ năm đầu tiên có doanh thu và thuế suất hiện hành cho những năm tiếp theo (năm 2017: thuế suất hiện hành là 20%). NT2 được miễn thuế 04 năm kể từ khi có thu nhập chịu thuế đối với hoạt động sản xuất kinh doanh điện năng và giảm 50% số thuế phải nộp cho 09 năm tiếp theo. Năm 2017 là năm thứ ba NT2 áp dụng giảm 50% số thuế thu nhập doanh nghiệp phải nộp cho dự án Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 2.

Dự án đầu tư Nhà máy thủy điện Hòa Na là dự án đầu tư mới tại huyện Quế Phong, tỉnh Nghệ An thuộc địa bàn có điều kiện kinh tế - xã hội đặc biệt khó khăn theo Nghị định số 124/2008/NĐ-CP ngày 11 tháng 12 năm 2008 và Nghị định số 218/2013/NĐ-CP ngày 26 tháng 12 năm 2013 của Chính phủ. Theo Luật thuế thu nhập doanh nghiệp số 14/2008/QH12 ngày 03 tháng 6 năm 2008 của Quốc hội, được sửa đổi bổ sung bởi Luật sửa đổi bổ sung một số điều của Luật thuế thu nhập doanh nghiệp số 32/2013/QH13 ngày 19 tháng 6 năm 2013, Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na (HHC - Công ty con của Tổng Công ty) được hưởng ưu đãi thuế suất 10% trong 15 năm đầu hoạt động, được miễn thuế 04 năm, giảm 50% số thuế phải nộp trong 09 năm tiếp theo. Thời gian miễn thuế, giảm thuế được tính liên tục từ năm đầu tiên HHC có thu nhập chịu thuế từ dự án đầu tư được hưởng ưu đãi thuế.

Đối với Nhà máy Thủy điện Đakđrinh, theo Giấy chứng nhận đầu tư số 34121000029 ngày 25 tháng 06 năm 2008, Công ty Cổ phần Thủy điện Đakđrinh (Công ty con của Tổng Công ty) được hưởng ưu đãi về thuế thu nhập doanh nghiệp theo quy định tại Nghị định số 24/2007/NĐ-CP ngày 14 tháng 02 năm 2007 của Chính phủ về việc quy định chi tiết thi hành Luật thuế thu nhập doanh nghiệp (nay được thay thế bởi Nghị định số 218/2013/NĐ-CP ngày 26 tháng 12 năm 2013).

Đối với Nhà máy Thủy điện Nậm Cắt, theo Giấy chứng nhận đầu tư số 13101000007 ngày 08 tháng 08 năm 2007 và các giấy chứng nhận đầu tư thay đổi, Công ty Cổ phần Thủy điện Bắc Kạn (Công ty con của Tổng Công ty, tiền thân là Công ty Cổ phần Năng lượng Nậm Cắt) được hưởng ưu đãi về thuế thu nhập doanh nghiệp theo quy định tại Nghị định số 24/2007/NĐ-CP ngày 14 tháng 02 năm 2007 của Chính phủ về việc quy định chi tiết thi hành Luật thuế thu nhập doanh nghiệp (nay được thay thế bởi Nghị định số 218/2013/NĐ-CP ngày 26 tháng 12 năm 2013).

Các công ty con khác nộp thuế thu nhập doanh nghiệp theo thuế suất 20% trên thu nhập chịu thuế.

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 năm 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>Số cuối năm</u> VND	<u>Số đầu năm</u> VND
Tiền mặt	2.771.497.949	5.354.273.623
Tiền gửi ngân hàng không kỳ hạn	546.723.664.401	536.381.432.649
Các khoản tương đương tiền (*)	1.716.743.798.064	4.129.304.439.967
	<u>2.266.238.960.414</u>	<u>4.671.040.146.239</u>

(*) Các khoản tương đương tiền phản ánh các khoản tiền gửi tại các ngân hàng có kỳ hạn gốc không quá 3 tháng.

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, tiền gửi ngân hàng không kỳ hạn của Tổng Công ty và các công ty con bao gồm 30.513.271.814 VND (ngày 31 tháng 12 năm 2016: 30.329.516.797 VND) là tiền gửi tại Ngân hàng Thương mại TNHH MTV Đại Dương đang tạm dừng giao dịch. Ban Tổng Giám đốc đánh giá khoản tiền này sẽ được giao dịch trở lại trong tương lai khi có những quy định cụ thể của Ngân hàng Nhà nước.

5. CÁC KHOẢN ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH

a) Đầu tư tài chính ngắn hạn

	<u>Số cuối năm</u>		<u>Số đầu năm</u>	
	<u>Giá gốc</u> VND	<u>Giá trị ghi sổ</u> VND	<u>Giá gốc</u> VND	<u>Giá trị ghi sổ</u> VND
Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn (*)	1.038.547.245.522	1.038.547.245.522	60.000.000.000	60.000.000.000
	<u>1.038.547.245.522</u>	<u>1.038.547.245.522</u>	<u>60.000.000.000</u>	<u>60.000.000.000</u>

(*) Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, số dư đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn phản ánh các khoản tiền gửi tại ngân hàng có kỳ hạn từ 3 tháng đến 12 tháng, lãi suất từ 5,3%/năm đến 7%/năm.

b) Đầu tư tài chính dài hạn

b1) Đầu tư vào công ty liên kết

Thông tin chi tiết về các công ty liên kết của Tổng Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2017 như sau:

Tên công ty liên kết	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 Thủy điện Nậm Chiến	Sơn La	30,72%	30,72%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Thủy điện Sông Vàng	Đà Nẵng	31,91%	31,91%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Năng lượng Sông Hồng	Yên Bái	44,07%	44,07%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Máy - Thiết bị Dầu khí Miền Bắc Việt Nam	Hà Nội	34,58%	34,58%	Thương mại

Giá trị đầu tư vào công ty liên kết theo phương pháp vốn chủ sở hữu như sau:

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Công ty Cổ phần Thủy điện Nậm Chiến	292.260.962.247	273.930.513.663
Công ty Cổ phần Năng lượng Sông Hồng	34.700.663.148	31.377.339.213
Công ty Cổ phần Thủy điện Sông Vàng	21.863.602.610	17.280.361.249
Công ty Cổ phần Máy - Thiết bị Dầu khí Miền Bắc Việt Nam	672.340.926	904.093.413
	349.497.568.931	323.492.307.538

Chi tiết điều chỉnh khoản đầu tư vào công ty liên kết theo phương pháp vốn chủ sở hữu tại ngày 31 tháng 12 năm 2017:

	Giá gốc	Điều chỉnh	Sau điều chỉnh
	VND	VND	VND
Công ty Cổ phần Thủy điện Nậm Chiến	302.295.301.000	(10.034.338.753)	292.260.962.247
Công ty Cổ phần Năng lượng Sông Hồng	32.887.500.000	1.813.163.148	34.700.663.148
Công ty Cổ phần Thủy điện Sông Vàng	57.128.233.926	(35.264.631.316)	21.863.602.610
Công ty Cổ phần Máy - Thiết bị Dầu khí Miền Bắc Việt Nam	672.340.926	-	672.340.926
	392.983.375.852	(43.485.806.921)	349.497.568.931

b2) Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác

	Số cuối năm		Số đầu năm	
	Giá gốc VND	Dự phòng VND	Giá gốc VND	Dự phòng VND
Công ty Cổ phần Điện Việt Lào	320.049.656.500	-	320.049.656.500	-
Đầu tư vào Dự án HH3 Nam An Khánh, Hoài Đức, Hà Nội	81.741.478.800	-	81.741.478.800	-
Công ty TNHH FCC Việt Nam	49.495.000.000	-	49.495.000.000	-
Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển Điện Tây Bắc	38.037.521.044	-	38.037.521.044	-
Công ty TNHH Phụ tùng Xe máy Ô tô Showa Việt Nam	36.673.137.983	-	36.673.137.983	-
Công ty Cổ phần Thủy điện Sông Tranh 3	29.341.800.000	212.470.868	29.341.800.000	212.470.868
Công ty Cổ phần EVN Quốc tế	28.800.000.000	-	28.800.000.000	-
Công ty Cổ phần Phát triển Đô thị Dầu khí	18.202.000.000	18.202.000.000	18.202.000.000	18.202.000.000
Công ty TNHH Vietnam Nippon Seiki	11.781.000.000	-	11.781.000.000	-
Công ty Cổ phần Đầu tư Bê tông Công nghệ cao	11.140.000.000	11.140.000.000	11.140.000.000	11.140.000.000
Công ty Cổ phần Công nghệ Thông tin Viễn thông và Tự động hóa Dầu khí	5.040.000.000	-	5.040.000.000	-
Công ty Cổ phần Đóng mới và Sửa chữa tàu Dầu khí Nhơn Trạch	3.621.000.000	740.303.232	3.621.000.000	565.814.588
Công ty Cổ phần Xây lắp điện Dầu khí Việt Nam	3.000.000.000	-	3.000.000.000	-
Công ty Cổ phần Thực phẩm Nghệ An	2.016.000.000	2.016.000.000	2.016.000.000	2.016.000.000
Công ty Cổ phần Thủy điện Sơn Trà Sông Đà	1.228.800.000	1.228.800.000	1.228.800.000	1.228.800.000
Công ty Cổ phần Cơ điện Dầu khí	1.000.000.000	101.553.932	1.000.000.000	101.553.932
Công ty Cổ phần Máy - Thiết bị Dầu khí Miền Nam	841.102.790	680.584.599	841.102.790	680.584.598
Công ty Cổ phần Năng lượng Châu Á Thái Bình Dương	550.000.000	550.000.000	550.000.000	550.000.000
	642.558.497.117	34.871.712.631	642.558.497.117	34.697.223.986

Theo quy định tại Thông tư số 200/2014/TT-BTC ngày 22 tháng 12 năm 2014 của Bộ Tài chính, giá trị hợp lý của khoản đầu tư tại ngày 31 tháng 12 năm 2017 cần được trình bày. Tuy nhiên, Tổng Công ty chưa xác định được giá trị hợp lý này do chưa thu thập được các thông tin đáng tin cậy, theo đó giá trị hợp lý của khoản đầu tư tại ngày 31 tháng 12 năm 2017 chưa được trình bày trên Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất.

6. PHẢI THU CỦA KHÁCH HÀNG

	Số cuối năm VND	Số đầu năm VND
a) Phải thu của khách hàng ngắn hạn		
Công ty Mua bán Điện	6.009.110.744.018	9.341.107.039.397
Phải thu các khách hàng khác	432.096.711.518	445.483.821.205
b) Phải thu của khách hàng là các bên liên quan (được trình bày tại Thuyết minh số 35)	66.041.712.700	40.744.506.116
	6.507.249.168.236	9.827.335.366.718
c) Phải thu của khách hàng dài hạn		
Công ty Mua bán Điện	-	164.486.554.947
	-	164.486.554.947

7. PHẢI THU KHÁC

	<u>Số cuối năm</u> <u>VND</u>	<u>Số đầu năm</u> <u>VND</u>
a) Ngắn hạn		
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (i)	219.277.902.568	218.833.494.207
Ban Quản lý Dự án Điện lực Dầu khí Vũng Áng - Quảng Trạch (ii)	43.993.472.583	43.993.472.583
Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam	31.259.250.359	-
Lãi tiền gửi ngân hàng dự thu	13.710.862.257	9.853.916.777
Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam	-	11.354.469.601
Phải thu ngắn hạn khác	30.590.405.449	39.614.715.585
	338.831.893.216	323.650.068.753
<i>Trong đó:</i>		
Phải thu khác các bên liên quan (được trình bày tại Thuyết minh số 35)	263.360.518.943	266.150.956.784
b) Dài hạn		
Tiền đền bù giải phóng mặt bằng	37.652.707.000	37.652.707.000
Ký cược, ký quỹ dài hạn	1.753.853.825	1.748.756.250
	39.406.560.825	39.401.463.250

(i) Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, số dư phải thu Tập đoàn Dầu khí Việt Nam chủ yếu phản ánh khoản phải thu giá trị phần Sân phân phối 500 kV phân bổ cho Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 và phí bảo hiểm tài sản của Sân phân phối 500 kV đã bàn giao về Tập đoàn theo Nghị quyết số 8642/NQ-ĐLĐK ngày 31 tháng 12 năm 2016 của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam về việc chấp thuận nhận lại giá trị tài sản Sân phân phối 500kV Trung tâm Điện lực Vũng Áng đã chuyển giao cho Tổng Công ty tại Nghị quyết số 753/NQ-DKVN ngày 05 tháng 02 năm 2016 của Hội đồng Thành viên Tập đoàn Dầu khí Việt Nam.

(ii) Phải thu Ban Quản lý Dự án Điện lực Dầu khí Vũng Áng - Quảng Trạch phản ánh khoản phải thu chi phí hoạt động của Ban Chuẩn bị Sản xuất Vũng Áng 1, chi phí đào tạo học viên Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng.

8. NỢ XẤU

	<u>Số cuối năm</u>		<u>Số đầu năm</u>	
	<u>Giá gốc</u> <u>VND</u>	<u>Giá trị có thể</u> <u>thu hồi</u> <u>VND</u>	<u>Giá gốc</u> <u>VND</u>	<u>Giá trị có thể</u> <u>thu hồi</u> <u>VND</u>
Giá trị các khoản phải thu, cho vay quá hạn thanh toán hoặc chưa quá hạn nhưng khó có khả năng thu hồi				
Công ty Cổ phần Xuất nhập khẩu Tân Hồng (*)	96.856.865.496	26.151.353.684	96.856.865.496	67.799.805.847
Công ty Cổ phần Tập đoàn Vina Megastar (*)	33.627.654.160	-	33.627.654.160	-
Công ty TNHH Thành Đức (*)	20.394.119.114	-	21.344.119.114	-
Công ty Cổ phần Thương mại - Xuất nhập khẩu D&T (*)	15.485.149.669	-	16.985.149.669	-
Công ty Cổ phần Xây lắp Dầu khí IMICO (*)	15.381.516.087	-	15.381.516.087	4.614.454.826
Công ty Cổ phần Tư vấn Dự án Điện lực Dầu khí	8.192.395.731	1.042.185.820	11.161.659.616	918.398.666
Công ty Cổ phần Xây lắp Dầu khí Miền Trung	7.045.317.471	-	7.045.317.471	-
Các đối tượng khác	102.609.100.073	51.595.297.365	66.795.146.558	17.841.892.613
	299.592.117.801	78.788.836.869	269.197.428.171	91.174.551.952

Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty xác định giá trị có thể thu hồi được bằng giá gốc của các khoản phải thu trừ đi giá trị đã dự phòng của các khoản phải thu này.

(*) Phản ánh một số khoản nợ quá hạn của Công ty Cổ phần Máy - Thiết bị Dầu khí (PVMA - công ty con của Tổng Công ty). PVMA đã thực hiện trích lập dự phòng các khoản nợ quá hạn này theo các quy định hiện hành.

9. HÀNG TỒN KHO

	Số cuối năm		Số đầu năm	
	Giá gốc VND	Dự phòng VND	Giá gốc VND	Dự phòng VND
Nguyên liệu, vật liệu (i)	1.456.014.761.269	-	1.254.472.107.955	-
Công cụ, dụng cụ	2.384.600.430	-	10.231.900.788	-
Chi phí sản xuất, kinh doanh dở dang (ii)	2.046.800.164.845	-	2.045.376.517.297	-
Hàng hóa	28.207.202.966	(182.400.000)	36.919.416.401	(182.400.000)
	3.533.406.729.510	(182.400.000)	3.346.999.942.441	(182.400.000)

(i) Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, số dư nguyên liệu, vật liệu bao gồm giá trị vật tư, thiết bị dự phòng Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam (PVPS - Công ty con của Tổng Công ty) nhập khẩu phục vụ việc sửa chữa, đại tu các tổ hợp tuabin khí tại Nhà máy điện Cà Mau 1, Nhà máy điện Cà Mau 2 và Nhà máy điện chu trình hỗn hợp Nhơn Trạch 2 theo hợp đồng bảo trì dài hạn với số tiền khoảng 465 tỷ VND (ngày 31 tháng 12 năm 2016: 465 tỷ VND).

(ii) Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, số dư chi phí sản xuất, kinh doanh dở dang bao gồm các chi phí dịch vụ kỹ thuật của PVPS liên quan đến mua vật tư, thiết bị nhập khẩu và các chi phí phát sinh khác phục vụ việc bảo dưỡng Nhà máy điện Cà Mau 1, Nhà máy điện Cà Mau 2 và Nhà máy điện chu trình hỗn hợp Nhơn Trạch 2 theo Hợp đồng giữa PVPS với nhà thầu Siemens (Siemens Aktiengesellschaft và Công ty TNHH Siemen Việt Nam) với số tiền khoảng 2.016 tỷ VND (ngày 31 tháng 12 năm 2016: 2.016 tỷ VND).

Đối với số dư các hàng tồn kho này, PVPS là trung gian ghi nhận giữa các nhà thầu thực hiện dịch vụ sửa chữa, bảo dưỡng các nhà máy điện với các nhà máy điện. Số dư các khoản mục hàng tồn kho và công nợ phải trả tương ứng sẽ được quyết toán và điều chỉnh khi PVPS hoàn tất các thủ tục với bên liên quan về việc chuyển đổi chủ thể hợp đồng bảo dưỡng với nhà thầu và các nhà máy điện.

10. CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC

	Số cuối năm VND	Số đầu năm VND
a) Ngắn hạn		
Bảo hiểm vận hành các nhà máy điện Nhơn Trạch 1 và 2	355.497.379	23.032.601.179
Bảo hiểm vận hành các nhà máy điện Húa Na và Nậm Cắt	293.857.125	3.856.581.982
Chi phí trả trước ngắn hạn khác	2.141.445.260	1.720.812.724
	2.790.799.764	28.609.995.885
b) Dài hạn		
Phí bảo hiểm khoản vay tín dụng (i)	219.975.968.939	284.363.481.902
Phí huy động, phí biến đổi và phí cố định hợp đồng bảo trì thiết bị (ii)	177.473.528.484	208.742.615.755
Chi phí đại tu Nhà máy Điện Nhơn Trạch 2 chờ phân bổ (iii)	147.015.945.192	-
Chi phí sửa chữa bảo dưỡng hợp đồng O&M (iv)	118.559.565.012	171.252.705.036
Tiền thuê đất	35.644.850.856	11.287.270.625
Chi phí thuê văn phòng	34.012.776.615	37.285.966.291
Lợi thế kinh doanh	28.570.587.121	28.576.408.849
Phí bảo hiểm nhân thọ	6.291.666.667	13.841.666.667
Chi phí trả trước dài hạn khác	67.089.053.074	48.563.627.240
	834.633.941.960	803.913.742.365

- (i) Phí bảo hiểm khoản vay tín dụng: theo hợp đồng vay tín dụng xuất khẩu giữa Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2 (NT2 - Công ty con của Tổng Công ty) và các ngân hàng tài trợ do Ngân hàng Citibank làm đại lý, phí bảo hiểm khoản vay được phát hành bởi HERMES và NEXI bảo hiểm cho các bên cho vay trong toàn bộ thời hạn vay theo hợp đồng là 2,5 năm ân hạn và 9,5 năm trả nợ. Phí bảo hiểm của các khoản vay này được phân bổ theo phương pháp đường thẳng tương ứng với thời hạn vay của các khoản vay dài hạn.
- (ii) Phí huy động, phí biến đổi và phí cố định hợp đồng bảo trì thiết bị: theo hợp đồng bảo trì thiết bị dài hạn giữa NT2 và các nhà thầu cho công tác bảo trì máy móc, thiết bị chính cho Nhà máy Điện Tuabin khí Chu trình hỗn hợp Nhơn Trạch 2 trong thời hạn 11,7 năm hoặc 200.000 giờ EOH. Phí huy động, phí biến đổi và phí cố định được thanh toán trước khi Nhà máy Điện Tuabin khí Chu trình hỗn hợp Nhơn Trạch 2 vận hành thương mại và được phân bổ vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất trong năm theo số giờ EOH thực tế phát sinh.
- (iii) Chi phí đại tu Nhà máy điện Nhơn Trạch 2 phát sinh khi nhà máy đạt đến 50.000 giờ vận hành EOH và NT2 phải thực hiện việc đại tu theo yêu cầu kỹ thuật. Theo đó, chi phí đại tu này được ghi nhận và phân bổ vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh cho kỳ phát sinh 25.000 giờ vận hành EOH tiếp theo.
- (iv) Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, chi phí sửa chữa bảo dưỡng hợp đồng O&M phản ánh số tiền thanh toán phí huy động cho nhà thầu nước ngoài và giá trị còn lại của Hợp đồng "Tiểu tu năm 2008" chưa phân bổ vào chi phí sửa chữa bảo dưỡng hợp đồng O&M Nhà máy Điện Cà Mau 1 và Nhà máy Điện Cà Mau 2 với số tiền lần lượt là 106.939.515.851 VND và 11.620.049.161 VND. Phí huy động và Hợp đồng "Tiểu tu năm 2008" này được phân bổ vào chi phí theo giá trị hợp đồng tương ứng với thời gian quy đổi 100.000 EOH.

11. TĂNG, GIẢM TÀI SẢN CỐ ĐỊNH HỮU HÌNH

	Nhà cửa và vật kiến trúc VND	Máy móc và thiết bị VND	Phương tiện vận tải VND	Thiết bị văn phòng VND	Tài sản cố định hữu hình khác VND	Tổng VND
NGUYÊN GIÁ						
Số dư đầu năm	17.770.869.271.921	48.658.338.362.880	306.835.055.108	109.193.480.065	2.123.704.305.813	68.968.940.475.787
Mua sắm mới	694.200.000	23.479.044.322	9.597.344.761	11.882.395.420	-	45.652.984.503
Đầu tư xây dựng cơ bản hoàn thành	152.366.640.926	37.363.812.872	697.451.657	146.427.818	1.456.599.626	192.030.932.899
Thanh lý, nhượng bán	-	-	(1.534.829.200)	(194.393.152)	-	(1.729.222.352)
Tặng/(Giảm) khác	53.911.506	(1.896.363.636)	-	-	-	(1.842.452.130)
Số dư cuối năm	17.923.984.024.353	48.717.284.856.438	315.595.022.326	121.027.910.151	2.125.160.905.439	69.203.052.718.707
GIÁ TRỊ HAO MÒN LŨY KẾ						
Số dư đầu năm	2.924.222.206.700	17.671.031.362.923	205.191.415.608	79.276.127.396	88.757.183.198	20.968.478.295.825
Trích khấu hao trong năm	772.379.202.394	3.408.971.762.206	29.152.719.495	11.136.460.641	88.496.392.171	4.310.136.536.907
Thanh lý, nhượng bán	-	-	(1.534.829.200)	(194.393.152)	-	(1.729.222.352)
Tặng khác	-	451.364.747	-	26.763.954	-	478.128.701
Số dư cuối năm	3.696.601.409.094	21.080.454.489.876	232.809.305.903	90.244.958.839	177.253.575.369	25.277.363.739.081
GIÁ TRỊ CÒN LẠI						
Tại ngày đầu năm	14.846.647.065.221	30.987.306.999.957	101.643.639.500	29.917.352.669	2.034.947.122.615	48.000.462.179.962
Tại ngày cuối năm	14.227.382.615.259	27.636.830.366.562	82.785.716.423	30.782.951.312	1.947.907.330.070	43.925.688.979.626

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, nguyên giá các tài sản cố định hữu hình đã khấu hao hết nhưng vẫn còn sử dụng là 124.609.970.822 VND (tại ngày 31 tháng 12 năm 2016: 100.578.196.978 VND).

Tổng Công ty đã thế chấp toàn bộ giá trị tài sản hình thành từ các dự án xây dựng Nhà máy Thủy điện Hòa Na, Nhà máy Thủy điện Bắc Kạn và 6.428.294.795 VND giá trị còn lại của tài sản cố định hữu hình tại Công ty Cổ phần Máy - Thiết bị đầu khí (Công ty con của Tổng Công ty) để đảm bảo cho các khoản tiền vay ngân hàng.

12. TĂNG, GIẢM TÀI SẢN CỐ ĐỊNH VÔ HÌNH

	Quyền sử dụng đất VND	Phần mềm máy tính VND	Tổng VND
NGUYÊN GIÁ			
Số dư đầu năm	52.995.123.339	38.915.305.082	91.910.428.421
Mua sắm mới	2.824.514.230	702.297.000	3.526.811.230
Thanh lý, nhượng bán	-	(365.000.000)	(365.000.000)
Số dư cuối năm	55.819.637.569	39.252.602.082	95.072.239.651
GIÁ TRỊ HAO MÒN LŨY KẾ			
Số dư đầu năm	-	23.943.610.889	23.943.610.889
Trích khấu hao trong năm	729.522.282	5.236.462.309	5.965.984.591
Thanh lý, nhượng bán	-	(365.000.000)	(365.000.000)
Số dư cuối năm	729.522.282	28.815.073.198	29.544.595.480
GIÁ TRỊ CÒN LẠI			
Tại ngày đầu năm	52.995.123.339	14.971.694.193	67.966.817.532
Tại ngày cuối năm	55.090.115.287	10.437.528.884	65.527.644.171

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, nguyên giá các tài sản cố định vô hình đã khấu hao hết nhưng vẫn còn sử dụng là 13.322.654.587 VND (tại ngày 31 tháng 12 năm 2016: 9.380.864.586 VND).

13. TĂNG, GIẢM BẤT ĐỘNG SẢN ĐẦU TƯ

	Quyền sử dụng đất VND	Nhà cửa, vật kiến trúc VND	Tổng VND
NGUYÊN GIÁ			
Số dư đầu năm	7.779.542.940	9.766.080.000	17.545.622.940
Số dư cuối năm	7.779.542.940	9.766.080.000	17.545.622.940
GIÁ TRỊ HAO MÒN LŨY KẾ			
Số dư đầu năm	7.779.542.940	9.494.437.671	17.273.980.611
Trích khấu hao trong năm	-	119.056.908	119.056.908
Số dư cuối năm	7.779.542.940	9.613.494.579	17.393.037.519
GIÁ TRỊ CÒN LẠI			
Tại ngày đầu năm	-	271.642.329	271.642.329
Tại ngày cuối năm	-	152.585.421	152.585.421

14. CHI PHÍ XÂY DỰNG CƠ BẢN DỜ DANG

	Năm nay VND	Năm trước VND
Số đầu năm	281.213.992.597	564.968.570.683
Phát sinh trong năm	409.689.306.493	1.135.973.706.480
Kết chuyển sang tài sản cố định hữu hình	(192.030.932.899)	(1.408.321.112.193)
Kết chuyển sang tài sản cố định vô hình	-	(1.766.000.000)
Ghi nhận vào chi phí	(208.381.912.477)	(9.641.172.373)
Số cuối năm	290.490.453.714	281.213.992.597

Chi tiết các công trình xây dựng cơ bản dở dang tại ngày 31 tháng 12 năm 2017 như sau:

	Số cuối năm VND	Số đầu năm VND
Dự án Thủy điện Luang Prabang (i)	130.793.539.721	129.647.670.047
Nhà máy Thủy điện Hòa Na	115.201.753.106	99.756.752.741
Dự án Tiểu khu 2	25.609.491.717	25.609.491.717
Dự án cải tạo nhà công vụ	-	16.205.884.103
Các công trình khác	18.885.669.170	9.994.193.989
	290.490.453.714	281.213.992.597

(i) Dự án Nhà máy Thủy điện Luang Prabang đang trong quá trình xây dựng và hiện đang tạm dừng. Theo Thông báo số 1484/KHĐT4 ngày 18 tháng 7 năm 2017, Bộ Kế hoạch và Đầu tư nước Cộng hòa Dân chủ Nhân dân Lào đã gia hạn MOU lần 4 với thời gian gia hạn tiếp theo đến tháng 9 năm 2019.

15. THIẾT BỊ, VẬT TƯ, PHỤ TÙNG THAY THẾ DÀI HẠN

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, số dư thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn phản ánh giá trị vật tư dự phòng sửa chữa theo yêu cầu kỹ thuật tại Nhà máy điện chu trình hỗn hợp Nhơn Trạch 1, Nhà máy Điện Cà Mau 1, Nhà máy Điện Cà Mau 2, Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 và Nhà máy Thủy điện Hòa Na.

16. PHẢI TRẢ NGƯỜI BÁN NGẮN HẠN

	Số cuối năm		Số đầu năm	
	Giá trị VND	Số có khả năng trả nợ VND	Giá trị VND	Số có khả năng trả nợ VND
a) Các khoản phải trả người bán ngắn hạn				
Siemens Aktiengesellschaft (i)	2.490.704.336.020	2.490.704.336.020	2.485.012.443.931	2.485.012.443.931
Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam	320.868.161.825	320.868.161.825	54.488.893.679	54.488.893.679
General Electric Global Parts and Product GMBH	176.936.914.435	176.936.914.435	-	-
Tổng Công ty Xây dựng và Phát triển Hạ tầng	96.450.771.738	96.450.771.738	122.937.577.324	122.937.577.324
Tổng Công ty Sóng Đà	73.205.222.023	73.205.222.023	79.717.032.931	79.717.032.931
Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam	32.300.822.607	32.300.822.607	38.131.385.328	38.131.385.328
Các nhà cung cấp khác	609.259.392.500	609.259.392.500	449.776.878.250	449.776.878.250
b) Phải trả người bán là các bên liên quan (trình bày tại Thuyết minh số 35)	1.241.362.706.255	1.241.362.706.255	2.938.713.069.345	2.938.713.069.345
	5.041.088.327.403	5.041.088.327.403	6.168.777.280.788	6.168.777.280.788

(i) Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam (PVPS - Công ty con của Tổng Công ty) ghi nhận công nợ phải trả với Siemens Aktiengesellschaft trên cơ sở các tờ khai hải quan nhập vật tư thiết bị phục vụ cho việc duy tu, bảo dưỡng Nhà máy Điện Cà Mau 1, Nhà máy Điện Cà Mau 2 và Nhà máy điện chu trình hỗn hợp Nhơn Trạch 2.

Số dư công nợ phải trả và khoản mục hàng tồn kho tương ứng sẽ được điều chỉnh khi PVPS hoàn tất các thủ tục với các bên liên quan (như trình bày tại Thuyết minh số 9).

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

Chi tiêu	Phát sinh trong năm			Số cuối năm VND
	Số đầu năm VND	Số phải nộp VND	Số đã nộp VND	
a) Các khoản phải thu				
Thuế thu nhập doanh nghiệp	652.584.786	321.460.951	34.784.048.682	35.115.172.517
Các loại thuế khác	138.000.000	136.000.000	162.880.732	164.880.732
	790.584.786	457.460.951	34.946.929.414	35.280.053.249
b) Các khoản phải nộp				
Thuế giá trị gia tăng	325.782.884.682	976.514.806.320	1.190.857.001.661	111.440.689.341
Thuế nhập khẩu	-	32.024.084.115	32.024.084.115	-
Thuế thu nhập doanh nghiệp	23.878.029.218	137.455.446.212	155.475.632.184	5.857.843.246
Thuế tài nguyên	15.550.923.826	182.495.137.212	184.633.220.576	13.412.840.462
Thuế thu nhập cá nhân	4.761.421.480	46.775.598.619	43.198.235.230	8.338.784.869
Phí bảo vệ môi trường	4.122.701.660	12.268.810.660	12.770.882.920	3.620.629.400
Các khoản phải nộp khác	1.228.724.537	64.642.067.161	57.953.304.749	7.917.486.949
	375.324.685.403	1.452.175.950.299	1.676.912.361.435	150.588.274.267

18. CHI PHÍ PHẢI TRẢ NGẮN HẠN

	Số cuối năm VND	Số đầu năm VND
Chi phí tiền khí (i)	906.198.453.315	3.130.897.479.317
Chi phí lãi vay (ii)	241.615.409.641	234.272.702.650
Chi phí bảo trì, sửa chữa (iii)	81.238.231.701	70.809.211.912
Thuế, phí cho các khoản vay	15.294.864.051	17.200.024.636
Tiền điện, nước vận hành nhà máy (iv)	8.095.974.163	15.977.592.978
Chi phí phải trả nhà thầu Siemens	-	142.367.113.453
Chi phí phải trả khác	127.959.901.778	45.065.291.862
	1.380.402.834.649	3.656.589.416.808

(i) Chi phí tiền khí được Tổng Công ty trích trước theo các hợp đồng mua khí cho Nhà máy điện chu trình hỗn hợp Nhơn Trạch 1, Nhà máy điện chu trình hỗn hợp Nhơn Trạch 2 nhưng chưa nhận được hóa đơn.

(ii) Chi phí lãi vay phải trả tại ngày 31 tháng 12 năm 2017 phản ánh lãi của các hợp đồng tín dụng tài trợ cho các dự án nhà máy điện của Tổng Công ty.

(iii) Chi phí bảo trì, sửa chữa được Tổng Công ty trích trước theo các hợp đồng bảo dưỡng, sửa chữa Nhà máy điện chu trình hỗn hợp Nhơn Trạch 2.

(iv) Phản ánh khoản trích trước chi phí điện, nước phục vụ vận hành Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng nhưng chưa nhận được hóa đơn của nhà cung cấp.

19. PHẢI TRẢ KHÁC

	<u>Số cuối năm</u> VND	<u>Số đầu năm</u> VND
a) Ngắn hạn		
Phải trả Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (i)	252.636.545.923	556.491.691.416
Thuế tài nguyên, thuế giá trị gia tăng, thuế và lệ phí bảo vệ môi trường nhà	11.963.411.955	11.260.213.707
Phải trả cổ tức cho cổ đông	11.248.395.764	60.978.095.730
Phải trả về cổ phần hóa	-	21.429.137.266
Phải trả ngắn hạn khác	56.104.496.214	63.954.613.550
	331.952.849.856	714.113.751.669
<i>Trong đó:</i>		
Phải trả khác các bên liên quan (được trình bày tại Thuyết minh số 35)	279.761.182.656	562.384.359.096
b) Dài hạn		
Nhận ký cược, ký quỹ dài hạn	635.640.130	18.500.000
Phải trả hợp đồng hợp tác kinh doanh dài hạn	-	699.831.540
	635.640.130	718.331.540

(i) Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, phải trả Tập đoàn Dầu khí Việt Nam phản ánh lợi nhuận sau thuế còn lại ước tính sau khi trích lập các quỹ trong năm 2017 phải nộp về Tập đoàn Dầu khí Việt Nam theo Nghị quyết số 24/NQ-ĐLĐK-HĐTV ngày 19 tháng 3 năm 2018 của Hội đồng Thành viên Tổng Công ty về việc thông qua phương án tạm phân phối lợi nhuận năm 2017 của Công ty mẹ - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam.

20. VAY VÀ NỢ THUÊ TÀI CHÍNH NGẮN HẠN

Chi tiêu	Số đầu năm		Phát sinh trong năm		Số cuối năm	
	Giá trị VND	Số có khả năng trả nợ	Tăng	Giảm	Giá trị VND	Số có khả năng trả nợ
		VND	VND	VND		VND
Vay ngắn hạn	134.949.138.331	134.949.138.331	205.822.955.879	201.354.390.849	139.417.703.361	139.417.703.361
Vay dài hạn đến hạn trả (trình bày tại Thuyết minh số 21)	5.752.830.032.679	5.752.830.032.679	6.018.643.075.063	5.812.387.926.277	5.959.085.181.465	5.959.085.181.465
	5.887.779.171.010	5.887.779.171.010	6.224.466.030.942	6.013.742.317.126	6.098.502.884.826	6.098.502.884.826

Chi tiết các khoản vay ngắn hạn như sau:

	<u>Số cuối năm</u> VND	<u>Số đầu năm</u> VND
a) Vay ngắn hạn		
Ngân hàng TMCP Đại chúng Việt Nam	108.587.990.143	92.886.978.000
Ngân hàng TMCP Quốc tế Việt Nam	6.475.333.218	15.425.136.014
Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam	21.204.380.000	12.990.530.000
Ngân hàng TMCP Quân đội	-	11.096.494.317
Vay cá nhân	3.150.000.000	2.550.000.000
	139.417.703.361	134.949.138.331
b) Vay dài hạn đến hạn trả (trình bày tại Thuyết minh số 21)		
	5.959.085.181.465	5.752.830.032.679
	6.098.502.884.826	5.887.779.171.010

21. VAY VÀ NỢ THUÊ TÀI CHÍNH DÀI HẠN

Chi tiêu	Số đầu năm		Phát sinh trong năm		Số cuối năm	
	Số có khả năng		Tăng	Giảm	Số có khả năng	
	Giá trị	trả nợ			Giá trị	trả nợ
	VND	VND	VND	VND	VND	VND
Vay dài hạn	30.421.681.064.106	30.421.681.064.106	391.243.270.499	6.075.282.118.144	24.737.642.216.461	24.737.642.216.461
	30.421.681.064.106	30.421.681.064.106	391.243.270.499	6.075.282.118.144	24.737.642.216.461	24.737.642.216.461
<i>Trong đó:</i>						
<i>Số phải trả trong vòng 12 tháng</i>	5.752.830.032.679				5.959.085.181.465	
<i>Số phải trả sau 12 tháng</i>	24.668.851.031.427				18.778.557.034.996	

Chi tiết các khoản vay dài hạn như sau:

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Các khoản vay tài trợ cho Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng nhận bàn giao từ Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (i)	11.450.214.577.237	14.411.475.537.982
Ngân hàng Citibank	3.697.772.593.187	4.461.298.558.270
Ngân hàng Credit Agricole Corporate and Investment	2.913.711.661.555	3.370.133.333.258
Ngân hàng TMCP Đại chúng Việt Nam	1.868.440.226.086	2.038.298.426.086
Ngân hàng Phát triển Việt Nam	1.472.339.106.579	1.588.192.734.484
Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam	1.237.514.993.619	1.859.282.752.702
Ngân hàng TMCP Sài Gòn - Hà Nội	843.129.639.967	922.110.846.935
Ngân hàng TMCP An Bình	432.484.560.000	352.889.944.699
Ngân hàng TMCP Quân đội	306.729.952.784	315.906.976.392
Ngân hàng Credit Agricole CIB	263.480.625.000	528.240.000.000
Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam	233.703.118.976	269.655.118.976
Ngân hàng TMCP Việt Nam Thịnh Vượng	17.240.771.471	194.046.933.097
Ngân hàng TMCP Phát triển Nhà Thành phố Hồ Chí Minh	-	109.079.836.225
Vay cá nhân	880.390.000	1.070.065.000
	24.737.642.216.461	30.421.681.064.106
Trừ: số phải trả trong vòng 12 tháng (được trình bày ở phần vay và nợ ngắn hạn)	5.959.085.181.465	5.752.830.032.679
Số phải trả sau 12 tháng	18.778.557.034.996	24.668.851.031.427

(i) Theo Nghị quyết số 753/NQ-DKVN ngày 05 tháng 02 năm 2016 của Hội đồng Thành viên Tập đoàn Dầu khí Việt Nam ("Tập đoàn"), Tập đoàn chấp thuận bàn giao tài sản Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 và Sân phân phối 500kV Trung tâm Điện lực Vũng Áng cho Tổng Công ty từ 24h ngày 31 tháng 12 năm 2015. Theo đó, Tập đoàn chuyển cho Tổng Công ty các hợp đồng vay có gốc USD tài trợ cho Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng có số dư tại ngày 31 tháng 12 năm 2015 là 764.516.576,33 USD (tương đương 16.034.180.412.163 VND). Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, số dư của các khoản vay này là 505.193.664,57 USD (tương đương 11.450.214.577.237 VND, trong đó, lãi chênh lệch tỷ giá phát sinh tại thời điểm cuối năm do đánh giá lại các khoản vay có gốc ngoại tệ này và được ghi nhận vào kết quả hoạt động kinh doanh năm 2017 là 27.785.486.563 VND). Định kỳ đến hạn trả nợ, Tổng Công ty chuyển tiền về Tập đoàn để thực hiện trả nợ gốc, lãi các khoản vay này cho Ngân hàng. Khoản vay được đảm bảo bằng bảo lãnh không hủy ngang của Bộ Tài chính cho 100% giá trị khoản vay (bao gồm nợ gốc, nợ lãi).

Các khoản vay dài hạn của Tổng Công ty được giải ngân bằng Đô la Mỹ, Euro và Đồng Việt Nam để phục vụ cho việc đầu tư mua sắm tài sản cố định của Tổng Công ty.

Các khoản vay được phân loại theo đồng tiền giải ngân như sau:

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Vay bằng Đô la Mỹ	17.641.067.608.552	22.461.256.175.696
Vay bằng Euro	1.920.633.080.526	2.169.174.006.516
Vay bằng Việt Nam Đồng	5.175.941.527.383	5.791.250.881.894
	24.737.642.216.461	30.421.681.064.106

Các khoản vay dài hạn được phân loại theo loại hình đảm bảo như sau:

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Tín chấp	2.712.450.256.053	3.242.439.401.072
Bảo lãnh của bên thứ ba	19.561.700.689.078	24.630.430.182.212
Bảo đảm bằng tài sản	2.463.491.271.330	2.548.811.480.822
	24.737.642.216.461	30.421.681.064.106

Các khoản vay của Tổng Công ty được ký hợp đồng theo lãi suất thả nổi và lãi suất cố định. Các khoản vay được phân loại theo lãi suất vay như sau:

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Vay theo lãi suất cố định	3.565.103.746.483	4.191.097.085.978
Vay theo lãi suất thả nổi	21.172.538.469.978	26.230.583.978.128
	24.737.642.216.461	30.421.681.064.106

Các khoản vay dài hạn được hoàn trả theo lịch biểu sau:

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Trong vòng một năm	5.959.085.181.465	5.752.830.032.679
Trong năm thứ hai	5.680.800.092.672	5.945.191.833.608
Từ năm thứ ba đến năm thứ năm	10.054.972.605.991	14.243.668.217.520
Sau năm năm	3.042.784.336.333	4.479.990.980.299
	24.737.642.216.461	30.421.681.064.106
Trừ: số phải trả trong vòng 12 tháng (được trình bày ở phần vay và nợ ngắn hạn)	5.959.085.181.465	5.752.830.032.679
Số phải trả sau 12 tháng	18.778.557.034.996	24.668.851.031.427

22. DỰ PHÒNG PHẢI TRẢ

	<u>Năm nay</u>	<u>Năm trước</u>
	<u>VND</u>	<u>VND</u>
Số đầu năm	966.856.412.596	724.548.904.498
Trích lập dự phòng bổ sung trong năm	2.038.299.219.692	887.493.116.906
Các khoản dự phòng đã sử dụng	(2.488.455.242.765)	(645.185.608.808)
Số cuối năm	516.700.389.523	966.856.412.596
	<u>Số cuối năm</u>	<u>Số đầu năm</u>
	<u>VND</u>	<u>VND</u>
Chi tiết:		
Dự phòng phải trả ngắn hạn	482.859.558.359	913.550.960.707
Dự phòng phải trả dài hạn	33.840.831.164	53.305.451.889
	516.700.389.523	966.856.412.596

Dự phòng phải trả phản ánh chi phí bảo trì, sửa chữa được Tổng Công ty trích trước cho Nhà máy Điện Cà Mau 1 và 2 và Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 1 và 2.

- Chi phí bảo trì, sửa chữa của Nhà máy Điện Cà Mau 1 được xác định theo Hợp đồng về "Công tác bảo trì, sửa chữa Nhà máy Điện Cà Mau 1 và Nhà máy Điện Cà Mau 2 trong giai đoạn 100.000 giờ hoạt động quy đổi (EOH) đầu tiên" giữa Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam và Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam. Mức phí bảo trì và sửa chữa quy định trong Hợp đồng sửa đổi số 4 là tổng của 1.288.839,16 EUR và 493.626.306.629 VND (chưa bao gồm thuế giá trị gia tăng), được Tổng Công ty phân bổ trong thời gian từ ngày 01 tháng 4 năm 2017 đến ngày 31 tháng 7 năm 2020.

- Chi phí bảo trì, sửa chữa của Nhà máy Điện Cà Mau 2 được xác định theo Quyết định số 08/QĐ-ĐLDK-HĐTV ngày 05 tháng 01 năm 2018 của Hội đồng Thành viên Tổng Công ty về việc phê duyệt phạm vi công việc và dự toán chi phí trung tu Nhà máy Điện Cà Mau 2 tại 75.000 EOH trong năm 2018 là 305.007.711.522 VND (không bao gồm thuế giá trị gia tăng) và nguồn vốn thực hiện là nguồn vốn sản xuất kinh doanh của Tổng Công ty.

- Theo Quyết định số 585/QĐ-ĐLDK-HĐTV ngày 07 tháng 6 năm 2017 và Quyết định số 1038/QĐ-ĐLDK-HĐTV ngày 20 tháng 10 năm 2017 của Hội đồng thành viên Tổng Công ty về việc phê duyệt điều chỉnh kế hoạch, phạm vi công việc và dự toán chi phí cho công tác đại tu (lần 2) Nhà máy Điện Nhơn Trạch 1 năm 2017, tổng dự toán chi phí đại tu (lần 2) Nhà máy Điện Nhơn Trạch 1 năm 2017 là 1.547.600.671.084 VND và nguồn vốn thực hiện là nguồn vốn sản xuất kinh doanh của Tổng Công ty.

- Chi phí bảo trì, bảo dưỡng của Nhà máy điện chu trình hỗn hợp Nhơn Trạch 2 được xác định theo Hợp đồng bảo trì thiết bị dài hạn số 68/2011/PVPower NT2 - PVPS giữa Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2 (công ty con) và Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam (công ty con) cho công tác bảo trì máy móc, thiết bị chính của Nhà máy Điện Tuabin khí chu trình hỗn hợp Nhơn Trạch 2 trong thời hạn 11,7 năm hoặc 100.000 EOH cho mỗi tổ máy.

23. QUỸ PHÁT TRIỂN KHOA HỌC VÀ CÔNG NGHỆ

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, số dư quỹ phát triển khoa học và công nghệ của các công ty trong Tổng Công ty như sau:

	<u>Số cuối năm</u> <u>VND</u>	<u>Số đầu năm</u> <u>VND</u>
Công ty mẹ - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam	128.733.156.808	78.823.220.293
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2	39.991.665.881	40.713.939.719
Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	2.473.746.478	2.500.000.000
	<u>171.198.569.167</u>	<u>122.037.160.012</u>



24. VỐN CHỦ SỞ HỮU

Thay đổi trong vốn chủ sở hữu

	Vốn góp của chủ sở hữu VND	Thặng dư vốn cổ phần VND	Vốn khác của chủ sở hữu VND	Quỹ đầu tư phát triển VND	Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối VND	Lợi ích cổ đông không kiểm soát VND	Tổng VND
Số dư đầu năm trước	21.774.301.577.676	(70.963.183)	162.145.257.628	344.814.017.189	1.348.193.154.858	2.697.428.877.645	26.326.811.921.813
Lợi nhuận trong năm	-	-	-	-	1.517.444.971.700	-	1.517.444.971.700
Phân phối cho cổ đông không kiểm soát	-	-	-	-	(442.562.528.829)	442.562.528.829	-
Điều chỉnh phân phối lợi nhuận năm 2015 theo phê duyệt của Tập đoàn	-	-	-	13.037.786.248	(10.363.536.248)	-	-
Nộp bổ sung lợi nhuận năm 2015 về Tập đoàn	-	-	-	-	(33.095.751.244)	-	(33.095.751.244)
Tạm trích lợi nhuận năm 2016 phải nộp về Tập đoàn	-	-	-	-	(556.491.691.416)	-	(556.491.691.416)
Phân phối lợi nhuận	-	-	-	679.773.640.961	(776.318.187.930)	(10.110.395.177)	(106.654.942.146)
Nhiệm cố tức bằng cổ phiếu từ công ty con	-	-	65.742.140.179	-	(65.742.140.179)	-	-
Chia cổ tức	-	-	-	-	-	(389.303.339.930)	(389.303.339.930)
Tặng do hợp nhất	-	-	-	-	34.325.177.521	827.941.550	35.153.119.071
Tặng/(Giảm) khác	-	(58.204.449)	-	250.117.945	-	-	191.913.496
Số dư đầu năm nay	21.774.301.577.676	(129.167.632)	227.887.397.807	1.037.875.562.343	1.015.389.468.233	2.741.405.612.917	26.796.730.451.344
Lợi nhuận trong năm	-	-	-	-	2.601.688.600.924	-	2.601.688.600.924
Tặng vốn trong năm	-	-	-	-	-	31.187.000.000	31.187.000.000
Phân phối cho cổ đông không kiểm soát	-	-	-	-	(368.431.549.933)	368.431.549.933	-
Phân phối lợi nhuận	-	-	-	581.646.422.192	(692.378.963.169)	(10.294.388.547)	(121.026.929.524)
Tặng/(Giảm) do thay đổi tỷ lệ lợi ích tại Công ty con	-	-	-	(859.168.204)	(14.278.784.018)	15.137.952.222	-
Tạm trích lợi nhuận năm 2017 phải nộp về Tập đoàn	-	-	-	-	(1.259.218.817.338)	-	(1.259.218.817.338)
Chia cổ tức	-	-	-	-	-	(323.860.452.400)	(323.860.452.400)
(Giảm) khác	-	(182.086.696)	-	(409.757.392)	(712.260.541)	(301.285.477)	(1.605.390.106)
Số dư cuối năm nay	21.774.301.577.676	(311.254.328)	227.887.397.807	1.618.253.058.939	1.282.057.694.158	2.821.705.988.648	27.723.894.467.900

25. CÁC KHOẢN MỤC NGOÀI BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN

	<u>Số cuối năm</u>	<u>Số đầu năm</u>
Ngoại tệ các loại		
Đô la Mỹ (USD)	10.806	10.511
Đồng Euro (EUR)	749	1.964

26. DOANH THU BÁN HÀNG VÀ CUNG CẤP DỊCH VỤ

	<u>Năm nay</u> <u>VND</u>	<u>Năm trước</u> <u>VND</u>
Doanh thu bán điện	28.861.091.116.361	27.209.024.575.478
Doanh thu cung cấp dịch vụ	42.644.076.763	155.394.557.567
Doanh thu bán hàng hóa	797.797.608.478	666.301.266.433
Doanh thu hợp đồng xây lắp	8.519.235.000	181.049.978.689
	<u>29.710.052.036.602</u>	<u>28.211.770.378.167</u>
<i>Trong đó:</i>		
Doanh thu với bên liên quan <i>(trình bày ở Thuyết minh số 35)</i>	201.332.954.507	191.254.390.572

27. GIÁ VỐN HÀNG BÁN VÀ DỊCH VỤ CUNG CẤP

	<u>Năm nay</u> <u>VND</u>	<u>Năm trước</u> <u>VND</u>
Giá vốn bán điện	23.964.406.881.123	23.571.378.600.820
Giá vốn dịch vụ	30.307.356.389	46.000.339.180
Giá vốn bán hàng hóa	784.323.736.038	653.935.246.188
Giá vốn của hợp đồng xây lắp	8.350.479.600	157.896.189.183
	<u>24.787.388.453.150</u>	<u>24.429.210.375.371</u>

28. CHI PHÍ SẢN XUẤT KINH DOANH THEO YẾU TỐ

	<u>Năm nay</u> <u>VND</u>	<u>Năm trước</u> <u>VND</u>
Chi phí nguyên liệu, vật liệu	18.172.725.314.506	17.170.908.549.516
Chi phí nhân công	785.255.584.538	683.137.362.445
Chi phí khấu hao tài sản cố định	4.316.221.578.406	4.316.469.869.631
Chi phí dịch vụ mua ngoài	1.078.026.871.651	1.712.248.025.676
Chi phí khác bằng tiền	383.054.436.473	278.993.527.312
	<u>24.735.283.785.574</u>	<u>24.161.757.334.580</u>

29. DOANH THU HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH

	<u>Năm nay</u> <u>VND</u>	<u>Năm trước</u> <u>VND</u>
Lãi tiền gửi	173.919.034.676	248.949.124.896
Cổ tức, lợi nhuận được chia	83.826.968.183	100.113.086.172
Lãi chênh lệch tỷ giá chưa thực hiện	46.969.597.822	72.072.212.265
Lãi chênh lệch tỷ giá đã thực hiện	99.996.830.737	37.670.024.182
Doanh thu hoạt động tài chính khác	9.213.742.379	-
	<u>413.926.173.797</u>	<u>458.804.447.515</u>

30. CHI PHÍ TÀI CHÍNH

	<u>Năm nay</u> <u>VND</u>	<u>Năm trước</u> <u>VND</u>
Chi phí lãi vay	1.351.358.403.426	1.329.955.485.995
Lỗ chênh lệch tỷ giá chưa thực hiện	234.701.656.491	269.678.435.620
Phí bảo hiểm khoản vay	140.964.901.923	138.680.973.110
Lỗ chênh lệch tỷ giá đã thực hiện	59.983.752.200	26.017.624.700
Phí bảo lãnh khoản vay	11.444.426.845	15.350.535.199
Dự phòng giảm giá đầu tư tài chính dài hạn	174.488.645	(166.944.940)
Chi phí hoạt động tài chính khác	7.392.013.367	18.846.410.339
	<u>1.806.019.642.897</u>	<u>1.798.362.520.023</u>

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

	<u>Năm nay</u> <u>VND</u>	<u>Năm trước</u> <u>VND</u>
Chi phí bán hàng phát sinh trong năm		
Chi phí nhân công	5.941.403.688	7.308.307.215
Chi phí khấu hao	265.876.596	237.279.731
Chi phí vật liệu bán hàng	173.373.839	103.180.200
Chi phí dịch vụ mua ngoài	4.754.923.066	5.855.595.250
Chi phí bán hàng khác	5.082.836.863	3.568.021.869
	<u>16.218.414.052</u>	<u>17.072.384.265</u>
Chi phí quản lý doanh nghiệp phát sinh trong năm		
Chi phí nhân công	330.320.952.826	291.213.519.946
Chi phí khấu hao	32.726.814.422	30.585.746.983
Chi phí vật liệu quản lý	35.394.894.417	23.513.981.548
Chi phí dịch vụ mua ngoài	138.581.876.260	123.279.844.756
Chi phí quản lý khác	262.191.566.075	270.180.418.722
	<u>799.216.104.000</u>	<u>738.773.511.955</u>

32. THU NHẬP KHÁC

	<u>Năm nay</u> <u>VND</u>	<u>Năm trước</u> <u>VND</u>
Thu từ thanh lý tài sản cố định	625.477.272	1.917.061.818
Thu phạt vi phạm hợp đồng	2.280.772.599	944.365.639
Thu nhập khác	16.933.430.854	18.532.020.487
	<u>19.839.680.725</u>	<u>21.393.447.944</u>

33. CHI PHÍ KHÁC

	<u>Năm nay</u> <u>VND</u>	<u>Năm trước</u> <u>VND</u>
Thanh lý tài sản cố định	-	735.702.505
Các khoản thuế, phạt phải nộp Nhà nước	6.808.572.646	6.791.219.741
Chi phí khắc phục sự cố	-	13.762.558.067
Chi phí khác	17.010.395.833	6.207.529.156
	<u>23.818.968.479</u>	<u>27.497.009.469</u>

34. CHI PHÍ THUẾ THU NHẬP DOANH NGHIỆP HIỆN HÀNH

	<u>Năm nay</u> <u>VND</u>	<u>Năm trước</u> <u>VND</u>
Thuế thu nhập doanh nghiệp từ kinh doanh điện	131.019.536.667	158.990.259.951
Thuế thu nhập doanh nghiệp từ hoạt động khác	6.757.370.496	6.511.780.610
	<u>137.776.907.163</u>	<u>165.502.040.561</u>

35. GIAO DỊCH VÀ SỐ DƯ VỚI CÁC BÊN LIÊN QUAN

Danh sách các bên liên quan có giao dịch và số dư chủ yếu trong năm:

Bên liên quan	Mối quan hệ
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	Công ty mẹ
Các đơn vị trong Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	Cùng chủ sở hữu

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

	Năm nay	Năm trước
	VND	VND
Bán hàng	201.332.954.507	191.254.390.572
Công ty Cổ phần Phân bón Dầu khí Cà Mau	170.880.458.230	168.351.962.489
Tổng Công ty Cổ phần Xây lắp Dầu khí Việt Nam	29.252.837.743	-
Tổng Công ty Khí Việt Nam - Công ty Cổ phần	616.398.309	-
Trường Cao đẳng nghề Dầu khí	452.300.000	-
Công ty Cổ phần Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí Việt Nam	130.960.225	-
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	-	15.773.109.632
Ban Quản lý Dự án Điện lực Dầu khí Vũng Áng - Quảng Trạch	-	7.129.318.451
Mua hàng hóa và dịch vụ	12.885.445.940.799	15.019.920.455.469
Tổng Công ty Khí Việt Nam - Công ty Cổ phần	6.608.344.071.817	8.405.818.813.888
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	5.961.590.277.373	6.016.832.596.459
Công ty Cổ phần PVI	186.376.936.848	133.209.062.477
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Vũng Áng	55.821.655.854	56.550.309.177
Viện Dầu khí Việt Nam	17.575.126.593	13.370.775.011
Công ty Cổ phần Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí Việt Nam	13.055.983.850	9.899.047.786
Tổng Công ty Dung dịch Khoan và Hóa phẩm Dầu khí	12.484.928.340	11.922.068.347
Tổng Công ty Bảo dưỡng - Sửa chữa Công trình Dầu khí	10.281.813.748	11.973.667.019
Công ty Cổ phần Dầu nhờn PVOil	6.474.175.469	9.657.676.658
Công ty Cổ phần Quản lý và Khai thác Tài sản Dầu khí	5.869.079.788	4.896.720.233
Công ty TNHH MTV Kiểm định Kỹ thuật An toàn Dầu khí Việt Nam	5.539.765.938	475.860.509
Công ty Cổ phần Phân bón Dầu khí Cà Mau	1.256.927.545	-
Công ty Cổ phần Dịch vụ Dầu khí Thái Bình	389.480.455	-
Trường Cao đẳng nghề Dầu khí	324.765.588	-
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Sài Gòn	60.951.593	131.164.324.127
Tổng Công ty Dầu Việt Nam	-	170.898.037.929
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Vũng Tàu	-	43.251.495.849
Chi phí lãi vay	165.991.800.354	32.518.689.356
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	165.991.800.354	32.518.689.356
Lãi tiền gửi	10.347.918.743	14.153.320.151
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	10.347.918.743	14.153.320.151
Nộp lợi nhuận trong năm	1.563.073.962.831	429.673.679.616
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	1.563.073.962.831	429.673.679.616

Số dư chủ yếu với các bên liên quan tại ngày kết thúc niên độ kế toán:

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Tiền và tương đương tiền	38.414.000.779	1.131.078.198.874
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	38.414.000.779	1.131.078.198.874
Phải thu khách hàng	66.041.712.700	40.744.506.116
Công ty Cổ phần Phân bón Dầu khí Cà Mau	33.178.356.253	36.480.131.568
Tổng Công ty Cổ phần Xây lắp Dầu khí Việt Nam	32.325.533.583	332.592.435
Trường Cao đẳng nghề Dầu khí	452.300.000	-
Tổng Công ty Khí Việt Nam - Công ty Cổ phần	72.847.864	-
Công ty Cổ phần Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí Việt Nam	12.675.000	-
Công ty Cổ phần Phân phối Khí thấp áp Dầu khí Việt Nam	-	3.931.782.113
Trả trước cho người bán	5.307.945.631	881.480.000
Tổng Công ty Dung dịch Khoan và Hóa phẩm Dầu Khí - CTCP	4.657.796.329	-
Tổng Công ty Bảo dưỡng - Sửa chữa Công trình Dầu khí	146.029.302	640.360.000
Công ty Cổ phần Chứng khoán Dầu khí	241.120.000	241.120.000
Viện Dầu khí Việt Nam	263.000.000	-
Phải thu khác	263.360.518.943	266.150.956.784
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	219.277.902.568	218.833.494.207
Ban Quản lý Dự án Điện lực Dầu khí Vũng Áng - Quảng Trạch	43.993.472.583	43.993.472.583
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	89.143.792	2.478.888.889
Công ty Cổ phần Xây dựng Công nghiệp và Dân dụng Dầu khí	-	845.101.105
Phải trả người bán	1.241.362.706.255	2.938.713.069.345
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	1.196.461.450.236	1.038.110.318.129
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Vũng Áng	14.701.788.010	34.014.804.665
Tổng Công ty Dung dịch Khoan và Hóa phẩm Dầu khí	14.000.479.783	9.382.412.825
Công ty Cổ phần Dầu nhờn PVOil	6.177.346.963	4.494.730.130
Công ty TNHH MTV Kiểm định Kỹ thuật An toàn Dầu khí Việt Nam	3.914.543.509	1.378.891.500
Công ty Cổ phần PVI	2.197.406.937	44.854.533.292
Công ty Cổ phần Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí Việt Nam	1.165.095.429	338.461.530
Tổng Công ty Bảo dưỡng - Sửa chữa Công trình Dầu khí	1.057.053.213	9.577.240.607
Viện Dầu khí Việt Nam	744.947.445	1.675.096.537
Tổng Công ty Khí Việt Nam - Công ty Cổ phần	488.191.304	1.793.797.384.201
Tổng Công ty Cổ phần Xây lắp Dầu khí Việt Nam	454.403.426	454.403.426
Công ty Cổ phần Quản lý và Khai thác Tài sản Dầu khí	-	634.792.503
Người mua trả tiền trước	2.161.915.000	2.161.915.000
Trường Cao đẳng nghề Dầu khí	2.161.915.000	2.161.915.000
Chi phí phải trả	907.753.548.127	-
Tổng Công ty Khí Việt Nam - Công ty Cổ phần	906.198.453.315	-
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	1.555.094.812	-
Phải trả khác	279.761.182.656	562.384.359.096
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	252.636.545.923	556.491.691.416
Ban Quản lý dự án Điện lực Dầu khí Vũng Áng - Quảng Trạch	22.798.636.733	-
Công ty Cổ phần PVI	4.326.000.000	4.561.000.000
Công ty Cổ phần Dầu nhờn PVOil	-	822.265.080
Tổng Công ty Dung dịch khoan và Hóa phẩm Dầu khí	-	509.402.600
Vay	1.977.028.216.229	2.131.185.404.086
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	1.977.028.216.229	2.131.185.404.086

36. CÁC KHOẢN BẢO LÃNH

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, Tổng Công ty có các khoản bảo lãnh cho một số khoản vay dài hạn của các đơn vị thành viên với giá trị còn phải bảo lãnh tại ngày 31 tháng 12 năm 2017 như sau:

<u>Đơn vị nhận bảo lãnh</u>	<u>Giá trị còn phải bảo lãnh tại ngày 31 tháng 12 năm 2017</u>
	VND
Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na	621.167.494.122
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Bắc Kạn	16.245.978.957
	637.413.473.079

37. THÔNG TIN BỔ SUNG LIÊN QUAN ĐẾN QUÁ TRÌNH CỔ PHẦN HÓA

Một số thông tin chủ yếu liên quan tới quá trình cổ phần hóa Công ty TNHH MTV - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam như sau:

Ngày 28 tháng 7 năm 2015, Hội đồng Thành viên Tập đoàn Dầu khí Việt Nam đã ban hành Quyết định số 1759/QĐ-DKVN về việc cổ phần hóa Công ty TNHH MTV - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam. Theo đó, thời điểm xác định giá trị doanh nghiệp là ngày 31 tháng 12 năm 2015.

Ngày 03 tháng 3 năm 2017, Kiểm toán Nhà nước đã có Báo cáo kiểm toán Kết quả tư vấn định giá và xử lý các vấn đề tài chính trước khi chính thức công bố giá trị doanh nghiệp cổ phần hóa tại Công ty mẹ - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam.

Ngày 20 tháng 4 năm 2017, Bộ trưởng Bộ Công thương đã ban hành Quyết định số 1364/QĐ-BCT về việc xác định giá trị Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (trực thuộc Tập đoàn Dầu khí Việt Nam) để cổ phần hóa.

Theo Tờ trình số 5634/TTr-BCT ngày 27 tháng 6 năm 2017, Bộ Công Thương đã trình Thủ tướng Chính phủ xem xét cho Tổng Công ty áp dụng cơ chế không điều chỉnh sổ sách kế toán theo kết quả xác định giá trị doanh nghiệp và sử dụng giá trị doanh nghiệp theo sổ sách kế toán để xây dựng phương án cổ phần hóa.

Theo Nghị quyết số 84/NQ-CP ngày 06 tháng 9 năm 2017 của Chính phủ về phiên họp Chính phủ thường kỳ tháng 8 năm 2017, Chính phủ đã đồng ý đề xuất của Bộ Công Thương nêu trên trong thời gian chưa ban hành nghị định thay thế Nghị định số 59/2011/NĐ-CP ngày 18 tháng 7 năm 2011 của Chính phủ về chuyển doanh nghiệp 100% vốn nhà nước thành công ty cổ phần.

Ngày 16 tháng 11 năm 2017, Chính phủ đã ban hành Nghị định số 126/2017/NĐ-CP về việc chuyển đổi doanh nghiệp nhà nước và công ty trách nhiệm hữu hạn một thành viên do nhà nước đầu tư 100% vốn điều lệ thành công ty cổ phần ("Nghị định 126"). Nghị định 126 thay thế Nghị định số 59/2011/NĐ-CP ngày 18 tháng 7 năm 2011 của Chính phủ về chuyển doanh nghiệp 100% vốn nhà nước thành công ty cổ phần và có hiệu lực từ ngày 01 tháng 01 năm 2018.

Ngày 08 tháng 12 năm 2017, Thủ tướng Chính phủ ban hành Quyết định số 1977/QĐ-TTg về việc phê duyệt phương án cổ phần hóa Công ty mẹ - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (trực thuộc Tập đoàn Dầu khí Việt Nam). Theo đó, vốn điều lệ của Tổng Công ty tại thời điểm chính thức chuyển thành công ty cổ phần là 23.418.716.000.000 VND.

Ngày 31 tháng 01 năm 2018, Tổng Công ty tổ chức phiên bán đấu giá cổ phần lần đầu ra công chúng (IPO) với tổng số lượng cổ phần chào bán là 468.374.320 cổ phần. Ngày giao dịch đầu tiên của số cổ phần nêu trên trên thị trường UPCoM là ngày 06 tháng 3 năm 2018.

Việc xử lý tài chính liên quan đến quá trình cổ phần hóa sẽ được Tổng Công ty thực hiện tại thời điểm Tổng Công ty chính thức chuyển thành công ty cổ phần.

Báo cáo tài chính hợp nhất cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2017 chưa bao gồm các điều chỉnh có thể phát sinh từ các sự kiện nêu trên.

Hiện tại, Công ty mẹ - Tổng Công ty đang trong quá trình hoàn thiện các thủ tục để chính thức chuyển đổi thành công ty cổ phần.

38. SỰ KIỆN SAU NGÀY KẾT THÚC NIÊN ĐỘ KẾ TOÁN

(i) Theo Nghị quyết số 02/NQ-ĐLĐK-HĐTV ngày 09 tháng 01 năm 2018 của Hội đồng Thành viên Tổng Công ty về việc thông qua phương án chuyển nhượng cổ phần của Tổng Công ty tại Công ty Cổ phần Thủy điện Sông Vàng, Tổng Công ty đã thông qua phương án chuyển nhượng toàn bộ số lượng 4.728.670 cổ phần của Công ty Cổ phần Thủy điện Sông Vàng theo phương thức phân phối là giao dịch khớp lệnh và/hoặc thỏa thuận qua hệ thống Sở giao dịch Chứng khoán Hà Nội, giá chuyển nhượng nằm trong biên độ giá tại ngày Tổng Công ty thực hiện giao dịch cổ phiếu và đảm bảo không thấp hơn mức giá 12.800 VND/cổ phần. Toàn bộ số cổ phiếu này được giao dịch vào ngày 01 tháng 02 năm 2018 với giá chuyển nhượng là 12.800 VND/cổ phần.

(ii) Theo Nghị quyết số 12/NQ-ĐLĐK-HĐTV ngày 09 tháng 02 năm 2018 của Hội đồng Thành viên Tổng Công ty về việc thông qua phương án chuyển nhượng cổ phần của Tổng Công ty tại Công ty Cổ phần Năng lượng Sông Hồng, Tổng Công ty đã thông qua phương án chuyển nhượng toàn bộ số lượng 3.288.750 cổ phần của Công ty Cổ phần Năng lượng Sông Hồng theo phương thức phân phối là bán đấu giá công khai cổ phần tại Sở giao dịch Chứng khoán Hà Nội, giá khởi điểm là 11.890 VND/cổ phần. Thời gian dự kiến chào bán là quý 1/2018 - quý 2/2018. Tại ngày lập báo cáo tài chính hợp nhất này, Tổng Công ty chưa thực hiện bán đấu giá số cổ phần của Công ty Cổ phần Năng lượng Sông Hồng này.

Quách Thị Hồng Liên
Người lập

Hà Thị Minh Nguyệt
Kế toán trưởng



Nguyễn Xuân Hòa
Tổng Giám đốc

Ngày 23 tháng 3 năm 2018