

CÁC NHÂN TỐ TÁC ĐỘNG ĐẾN HOẠT ĐỘNG SẢN XUẤT KINH DOANH CỦA TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM TRONG NĂM 2022

Nguyễn Hương Chi, Nguyễn Thị Thủy Tiên, Đặng Thanh Tùng, Nguyễn Anh Đức, Nguyễn Trung Khương

Tập đoàn Dầu khí Việt Nam

Email: chinh@pvn.vn

<https://doi.org/10.47800/PVJ.2022.04-04>

Tóm tắt

Quỹ Tiền tệ Quốc tế (IMF) đã giảm dự báo tăng trưởng GDP toàn cầu từ mức ước tính 6,1% (năm 2021) xuống mức 3,6% trong năm 2022 và 2023 [1]. Đặc biệt, Ngân hàng Thế giới (World Bank) dự báo xung đột giữa Liên bang Nga - Ukraine khiến giá năng lượng và phi năng lượng (lương thực và kim loại) trong năm 2022 tăng cao với mức tăng tương ứng là 50,5% và 19,2% [2].

Tên cơ sở đánh giá tình hình kinh tế - chính trị thế giới và trong nước, bài báo phân tích các nhân tố tác động tới hoạt động sản xuất kinh doanh của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (Petrovietnam). Những nhân tố này vừa tác động tích cực, vừa tác động tiêu cực, vừa là cơ hội và vừa là thách thức cho Petrovietnam trong quá trình thực hiện mục tiêu, nhiệm vụ hàng năm, kế hoạch 5 năm 2021 - 2025 và Chiến lược phát triển đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045.

Từ khóa: Nhân tố tác động, sản xuất kinh doanh, chuyển dịch năng lượng, giảm phát thải khí nhà kính.

1. Tình hình kinh tế chính trị trong nước và quốc tế

Dự báo tăng trưởng kinh tế toàn cầu năm 2022 đã sẵn sàng trở lại Quỹ đạo tăng trưởng như trước đại dịch, cụ thể: các nước đã chuyển sang "sống chung an toàn với Covid-19", triển khai các gói kích thích tăng trưởng hậu Covid-19, các nút thắt trong chuỗi cung ứng cũng dần được tháo gỡ, thắt chặt tiền tệ ở mức hợp lý...

Tuy nhiên, vẫn có các nguy cơ làm chậm lại quá trình tăng trưởng, cụ thể: các biến thể kháng vaccine, gián đoạn chuỗi cung ứng, Trung Quốc vẫn kiên định chiến lược "zero-Covid", rủi ro lạm phát và giá cả hàng hóa tăng cao, thị trường việc làm tăng trưởng chậm, thương mại toàn cầu tăng trưởng mức thấp và sự khác biệt về chính sách tiền tệ của các quốc gia cũng như căng thẳng thương mại, căng thẳng địa chính trị, đặc biệt là xung đột giữa Liên bang Nga - Ukraine vẫn chưa có dấu hiệu hạ nhiệt.

Quỹ Tiền tệ Quốc tế (IMF) đã hạ đáng kể mức dự báo tăng trưởng kinh tế toàn cầu trong năm 2022 và 2023. Theo đó, GDP toàn cầu sẽ giảm từ mức ước tính 6,1% (năm 2021) xuống mức 3,6% trong năm 2022 và 2023, tương

ứng với giảm 0,8% và 0,2% so với dự báo IMF công bố vào tháng 1/2022. Sau năm 2023, tăng trưởng toàn cầu được dự báo sẽ giảm xuống khoảng 3,3% trong trung hạn. Việc giá hàng hóa tăng do chiến tranh gây ra và áp lực giá ngày càng lớn dẫn đến dự báo lạm phát trong năm 2022 là 5,7% ở các nước phát triển, 8,7% ở thị trường mới nổi và các nước đang phát triển (Hình 1 và 2) [2].

Theo "Báo cáo triển vọng thị trường hàng hóa" của World Bank [2], cuộc chiến ở Ukraine đã gây ra "cú sốc" lớn cho thị trường hàng hóa, làm thay đổi mô hình thương mại, sản xuất và tiêu dùng toàn cầu theo hướng sẽ giữ giá cả ở mức cao lịch sử cho đến cuối năm 2024.

Trong 2 năm qua, giá năng lượng có mức tăng cao nhất kể từ cuộc khủng hoảng dầu mỏ năm 1973. Lương thực (trong đó Liên bang Nga và Ukraine là nhà sản xuất lớn) và phân bón (chủ yếu sử dụng khí đốt tự nhiên làm nguyên liệu đầu vào) có mức tăng lớn nhất kể từ năm 2008.

Giá năng lượng dự kiến sẽ tăng hơn 50% trong năm 2022 trước khi giảm trong năm 2023 và 2024. Giá phi năng lượng (bao gồm nông nghiệp và kim loại) dự kiến sẽ tăng gần 20% trong năm 2022 và sẽ giảm trong các năm tiếp theo. Tuy nhiên, giá hàng hóa dự báo sẽ vẫn cao hơn mức trung bình 5 năm gần đây (Bảng 1). Trong trường hợp xung đột Liên bang Nga và Ukraine kéo dài hoặc có



Ngày nhận bài: 7/3/2022. Ngày phân biên đánh giá và sửa chữa: 7/3 - 4/4/2022.
Ngày bài báo được duyệt đăng: 5/5/2022.

các lệnh trừng phạt bổ sung đối với Liên bang Nga, giá có thể còn cao hơn và biến động hơn so với dự báo.

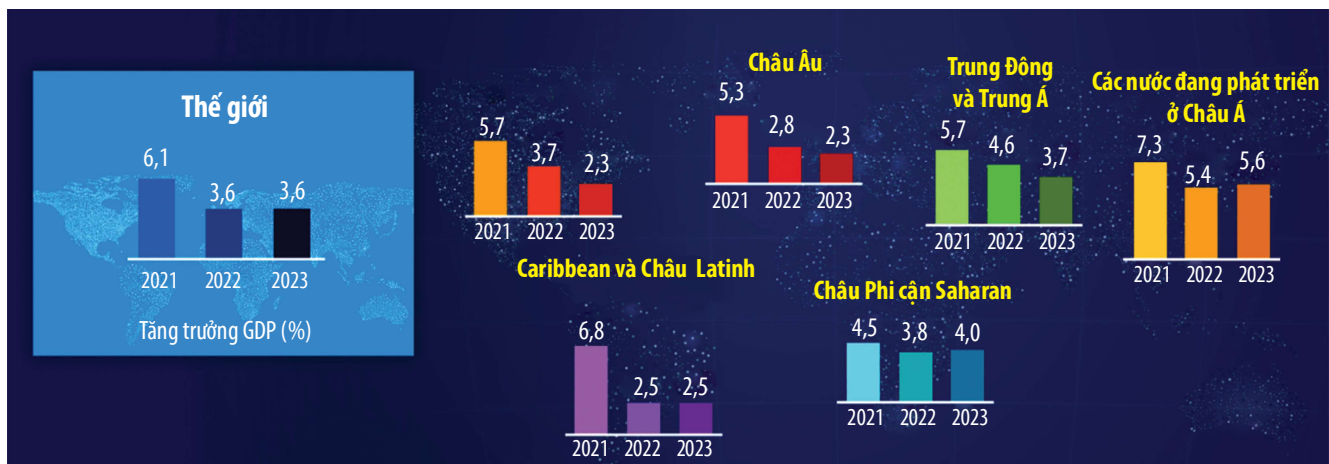
World Bank dự báo giá dầu Brent sẽ đạt mức trung bình 100 USD/thùng trong năm 2022, tăng hơn 40% so với năm 2021. Sau đó, giá dầu Brent có thể sẽ giảm xuống mức trung bình 92 USD/thùng trong năm 2023, cao hơn so với mức trung bình 5 năm gần đây (60 USD/thùng). Giá khí đốt tự nhiên (ở châu Âu) trong năm 2022 được dự báo sẽ tăng gấp đôi so với năm 2021, trong khi giá than sẽ cao hơn 80%, đều ở mức cao nhất mọi thời đại.

Tại kỳ họp thứ 2, Quốc hội khóa XV đã thông qua Nghị quyết về kế hoạch phát triển kinh tế - xã hội năm 2022 với mục tiêu tốc độ tăng trưởng GDP khoảng 6 - 6,5%, tận dụng mọi cơ hội để thúc đẩy phục hồi và phát triển kinh tế - xã hội trên cả nước, trong từng ngành, lĩnh vực, địa phương và duy trì các động lực tăng trưởng trong dài hạn; kiên trì giữ vững ổn định kinh tế vĩ mô, nâng cao tính tự chủ, khả năng chống chịu, thích ứng của nền kinh tế... [3].

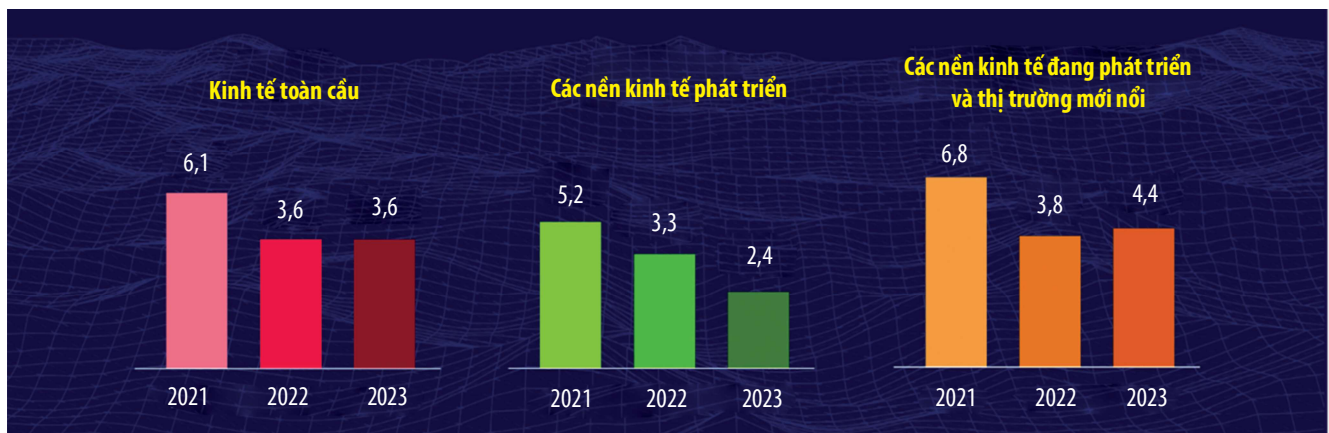
Theo số liệu từ Tổng cục Thống kê, tăng trưởng GDP của Việt Nam trong Quý I/2022 ước tính tăng 5,03% so với

cùng kỳ năm trước, cao hơn tốc độ tăng 4,72% của Quý I/2021 và 3,66% của Quý I/2020 nhưng vẫn thấp hơn tốc độ tăng 6,85% của Quý I/2019. Trong đó, khu vực nông, lâm nghiệp và thủy sản tăng 2,45%, đóng góp 5,76% vào mức tăng trưởng chung; khu vực công nghiệp và xây dựng tăng 6,38%, đóng góp 51,08%; khu vực dịch vụ tăng 4,58%, đóng góp 43,16% [4].

Với những cam kết mạnh mẽ về giảm phát thải khí nhà kính và ứng phó với biến đổi khí hậu của Việt Nam tới năm 2045 tại Hội nghị thượng đỉnh các nhà lãnh đạo thế giới COP26, năng lượng sạch sẽ chiếm tới 75% tổng công suất năng lượng sản xuất trong nước và đạt mức phát thải ròng bằng "0" vào năm 2050 - được xem là mục tiêu rất tham vọng. Để đạt được mục tiêu này, Việt Nam cần tiếp tục phát triển điện mặt trời và điện gió, đặc biệt là điện gió ngoài khơi. Để đạt được mục tiêu này, Việt Nam cần tiếp tục phát triển điện mặt trời và điện gió, đặc biệt là điện gió ngoài khơi. Trong Báo cáo "Lộ trình điện gió ngoài khơi cho Việt Nam" [5], World Bank dự báo theo kịch bản tăng trưởng cao, sản lượng điện gió ngoài khơi của Việt Nam có thể đạt 25 GW vào năm 2035, đáp ứng 12% nhu cầu điện



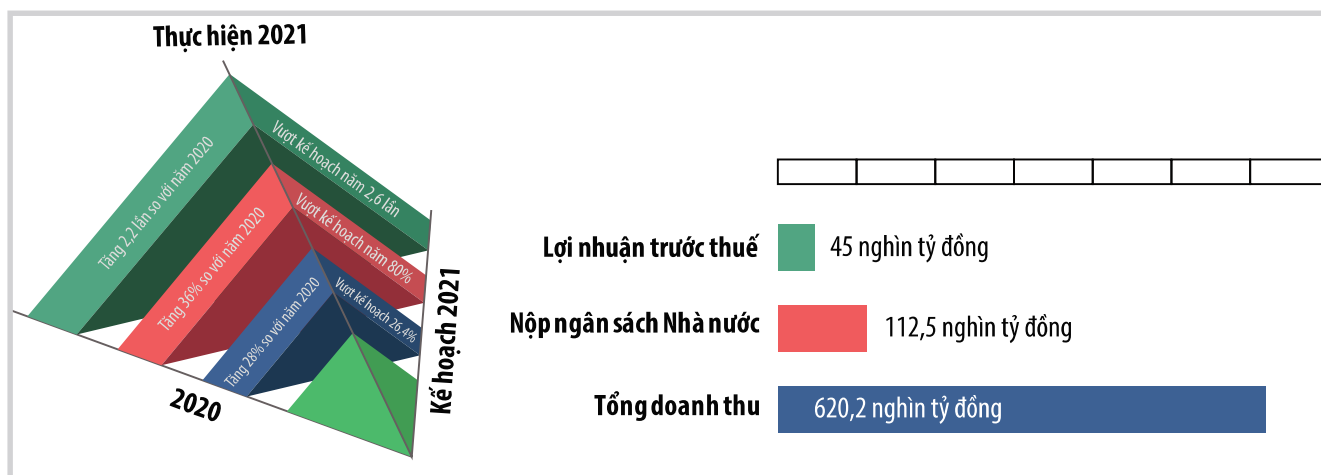
Hình 1. Dự báo tăng trưởng GDP toàn cầu theo khu vực [1].



Hình 2. Dự báo tăng trưởng GDP toàn cầu tại các nước phát triển, thị trường mới nổi và các nước đang phát triển [1].

Bảng 1. Dự báo xu hướng tăng giá năng lượng và phí năng lượng [2]

Hàng hóa	Đơn vị	2020	2021	2022	2023	2024	Tỷ lệ thay đổi so với năm trước (%)	
							2022	2023
Chỉ số giá tính theo USD (2010 = 100)								
Năng lượng		52,7	95,4	143,6	125,8	110,8	50,5	-12,4
Hàng hóa phí năng lượng		84,4	112,0	133,5	121,7	117,8	19,2	-8,8
Phân bón		73,2	132,2	223,7	198,3	168,5	69,3	-11,4
Giá năng lượng tính theo USD								
Than đá, Australia	USD/triệu tấn	60,8	138,1	250,0	170,0	154,7	81,1	-32,0
Dầu thô, Brent	USD/thùng	42,3	70,4	100,0	92,0	80,0	42,0	-8,0
Khí tự nhiên, châu Âu	USD/triệu Btu	3,2	16,1	34	25	22,3	111	-26,5
Khí tự nhiên, Mỹ	USD/triệu Btu	2	3,9	5,2	4,8	4,7	35	-7,7
Khí hóa lỏng tự nhiên (LNG), Nhật Bản	USD/triệu Btu	8,3	10,8	19	14	13,3	76,6	-26,3



Hình 3. Bài học kinh nghiệm từ việc thực hiện có hiệu quả các giải pháp ứng phó hiệu quả với đại dịch Covid-19 ở trong nước và diễn biến thị trường năm 2021 [6].

trong nước và việc thay thế các nhà máy nhiệt điện than bằng điện gió ngoài khơi có thể giúp Việt Nam "tránh phát thải hơn 200 triệu tấn CO₂ và thêm ít nhất 50 tỷ USD cho nền kinh tế".

Đây là cơ hội cho Việt Nam và Petrovietnam với lợi thế nguồn lực có thể sẵn sàng tham gia các dự án điện gió ngoài khơi, tạo tiền đề cho thực hiện mục tiêu Chiến lược phát triển của Petrovietnam đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045. Ngoài ra với cam kết cắt giảm 30% phát thải khí methane đến năm 2030, Việt Nam cần chuẩn bị các phương án kiểm soát, giảm thiểu rò rỉ khí methane và thu hồi khí đồng hành, giảm thiểu tối đa việc đốt bỏ, xả nguội khí đồng hành.

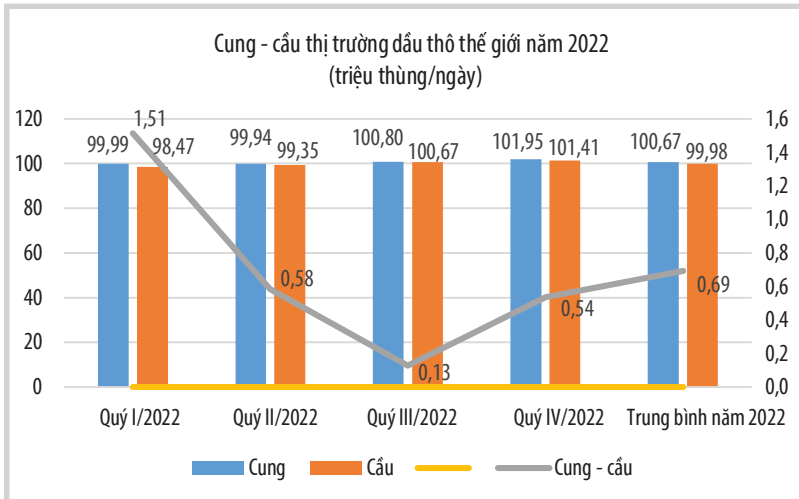
Như vậy, với tốc độ tăng trưởng kinh tế trong nước và thế giới, cùng cam kết của Việt Nam tại COP26 sẽ là các nhân tố tác động gián tiếp lên hoạt động sản xuất kinh doanh của Petrovietnam trong năm 2022 và các năm tiếp theo. Ngoài ra, Petrovietnam còn chịu tác động của các nhân tố trực tiếp: Bài học kinh nghiệm từ thực hiện có hiệu

quả các giải pháp ứng phó hiệu quả với đại dịch Covid-19 ở trong nước và diễn biến thị trường các sản phẩm dầu, khí năm 2021; vai trò quản trị của Công ty mẹ - Tập đoàn Dầu khí Việt Nam là hạt nhân, định hướng, cầu nối liên kết, dẫn dắt mọi hoạt động của toàn Tập đoàn từ năm 2021 sẽ tạo niềm tin, động lực vững chắc cho toàn Tập đoàn vượt qua những khó khăn, trở ngại, thực hiện thắng lợi các nhiệm vụ, chỉ tiêu kế hoạch năm 2022.

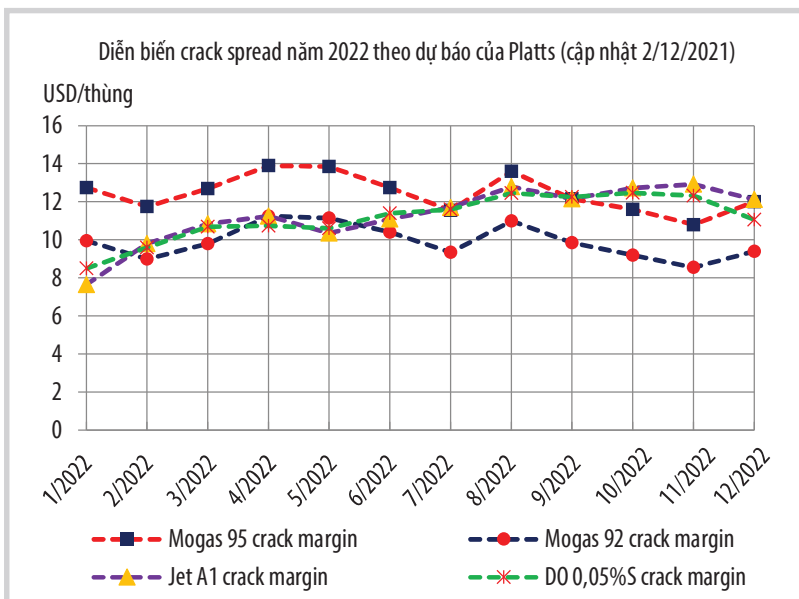
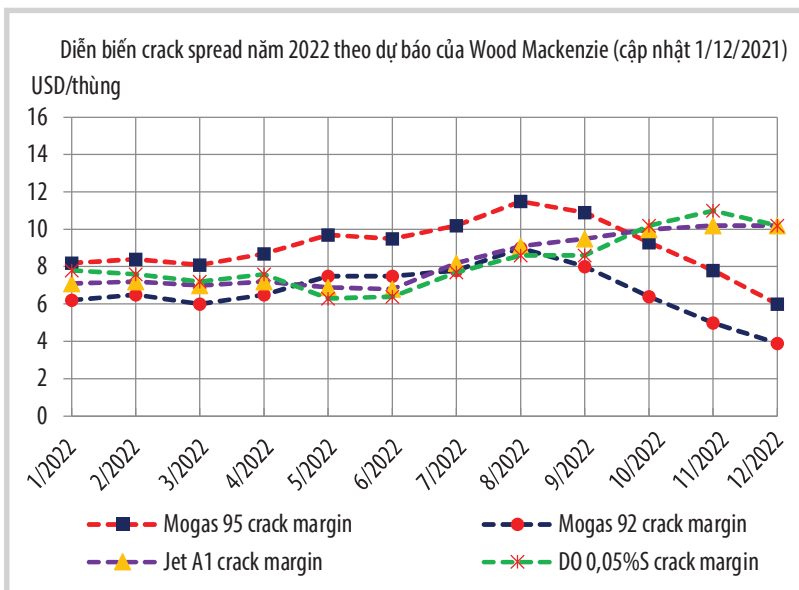
2. Nhân tố tác động đến hoạt động sản xuất kinh doanh của Petrovietnam

2.1. Nhân tố tác động tích cực

Nhân tố tác động tích cực đến hoạt động sản xuất kinh doanh của Petrovietnam trong năm 2022 gồm: Bài học kinh nghiệm từ việc thực hiện có hiệu quả các giải pháp ứng phó hiệu quả với đại dịch Covid-19 ở trong nước và diễn biến thị trường năm 2021 (Hình 3); sự phục hồi và ổn định của giá dầu; chênh lệch giữa giá sản phẩm và dầu thô (crack spread), cung - cầu khí, xăng dầu dự



Hình 4. Cung - cầu dầu thô trong năm 2022 (Nguồn: Wood Mackenzie, 12/2021).



Hình 5. Dự báo chênh lệch các sản phẩm xăng dầu năm 2022 (Nguồn: BSR, 12/2021).

kiến tăng; giá phân bón tăng ổn định và gia tăng liên kết chuỗi... Những nhân tố này giúp các chỉ tiêu sản xuất kinh doanh, tài chính (doanh thu, lợi nhuận, dòng tiền) của Petrovietnam và các đơn vị thành viên Tổng công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP), Tổng công ty Khí Việt Nam - CTCP (PV GAS), Tổng công ty CP Khoan và Dịch vụ khoan Dầu khí (PV Drilling), Công ty CP Lọc hóa dầu Bình Sơn (BSR), Tổng công ty Phân bón và Hóa chất Dầu khí - CTCP (PVFCCo), Công ty CP Phân bón Dầu khí Cà Mau (PVCFC), Tổng công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí (PTSC), Tổng công ty Dầu Việt Nam - CTCP (PVOIL) dự kiến tăng ổn định trong năm 2022.

Xung đột giữa Liên bang Nga - Ukraine tiếp tục khiến giá dầu thế giới duy trì ở mức cao, có thời điểm vượt ngưỡng 130 USD/thùng - mức cao nhất kể từ tháng 7/2008. Với xuất bán dầu thô, thị trường dầu thế giới bị thu hẹp nguồn cung, giá dầu tăng là lợi thế cho hoạt động xuất bán dầu (mức phụ phí bán dầu tiếp tục tăng) giúp Petrovietnam tăng doanh thu và tăng nộp ngân sách Nhà nước. Tính trong ngắn hạn, giá dầu tăng đã giúp BSR và PVOIL tăng doanh thu, lợi nhuận trong đầu năm 2022 khi có lợi thế tồn kho cao dầu thô và xăng dầu sản xuất từ cuối năm 2021. Nếu giá dầu tiếp tục tăng cao song crack spread chưa tăng tương ứng, nhu cầu sử dụng xăng dầu tăng chậm sẽ là yếu tố gây khó khăn cho doanh nghiệp khi lượng hàng tồn kho giá cao, ảnh hưởng tới biên lợi nhuận của doanh nghiệp sản xuất và kinh doanh phân phối sản phẩm xăng dầu trong thời gian tới.

Bên cạnh đó, xung đột giữa Liên bang Nga - Ukraine đã ảnh hưởng trực tiếp đến nguồn cung, đẩy giá phân bón tăng vọt sẽ là cơ hội tốt để PVFCCo và PVCFC tăng xuất khẩu urea cung ứng cho thị trường thế giới, đồng thời giảm áp lực nguồn cung cho thị trường trong nước trong bối cảnh nhu cầu sử dụng không cao, gia tăng lợi nhuận khi mức giá trong nước vẫn chưa thể theo kịp giá thế giới.

2.2. Nhân tố ảnh hưởng tiêu cực

- Lĩnh vực tìm kiếm, thăm dò, khai thác dầu khí: Hệ số bù (gia tăng trữ lượng/sản lượng khai thác) trong năm 2021 đạt 0,82 lần, có sự cải thiện tốt hơn so với trung bình cả giai đoạn 2016 - 2020 (chỉ đạt khoảng 0,55 lần), tuy nhiên vẫn chưa đáp ứng kỳ vọng. Nguyên nhân chủ yếu được đánh giá là do sự sụt giảm của công tác đầu tư cho tìm kiếm thăm dò dẫn đến suy giảm gia tăng trữ lượng, đặt ra thách thức rất lớn cho công tác tìm kiếm thăm dò, gia tăng trữ lượng ở giai đoạn tiếp theo [7].

Nếu tính riêng giai đoạn 2016 - 2021, tốc độ suy giảm sản lượng bình quân 7,7%/năm. Sản lượng hiện tại suy giảm nhanh hơn so với dự kiến, nhiều dự án khai thác đang ở giai đoạn cuối đời mỏ, các giếng đang khai thác có độ ngập nước cao. Các mỏ còn lại nhỏ cận biên, điều kiện phát triển, vận hành phức tạp, rủi ro địa chất ngày càng cao... sẽ ảnh hưởng lớn đến việc thực hiện mục tiêu khai thác dầu trong nước năm 2022.

Điều kiện triển khai các dự án dầu khí ở trong nước ngày càng khó khăn do phải triển khai ở vùng sâu, xa bờ trên Biển Đông trong khi Luật

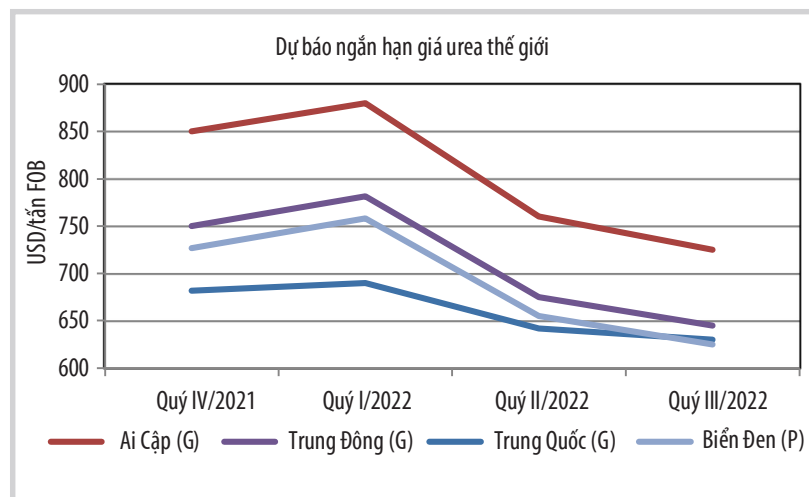
Dầu khí chưa được sửa đổi cho phù hợp với tình hình mới, các vấn đề về thủ tục đầu tư/kết thúc đầu tư dự án chưa được tháo gỡ; việc tìm kiếm, triển khai các dự án tìm kiếm thăm dò và khai thác dầu khí tốt ở nước ngoài ngày càng khó khăn do phải cạnh tranh trực tiếp với các tập đoàn/công ty dầu khí trên thế giới.

Các dự án trọng điểm nhà nước về dầu khí (như Lô B, Cá Voi Xanh) đang tồn tại các vướng mắc lớn cần phải được cấp thẩm quyền giải quyết, tháo gỡ.

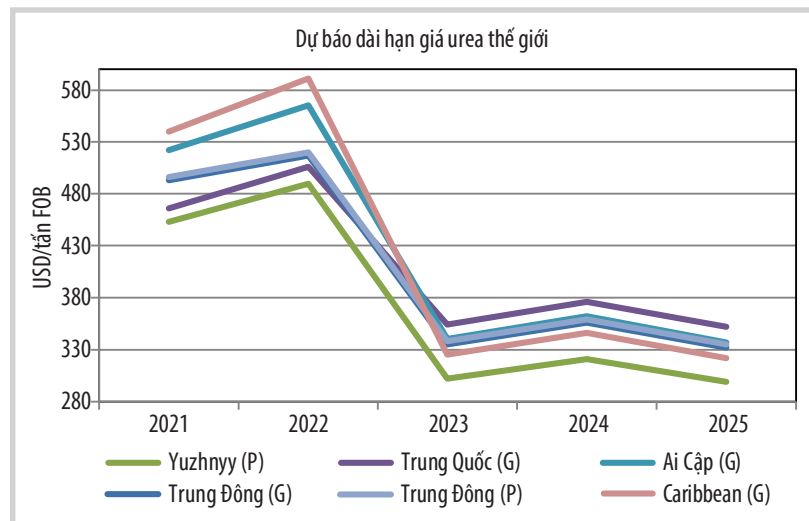
Hiện tại, xung đột giữa Liên bang Nga - Ukraine, khả năng xuất hiện các lệnh trừng phạt bổ sung đối với Liên bang Nga sẽ ảnh hưởng đến hoạt động hợp tác trong lĩnh vực dầu khí với đối tác Nga. Trong ngắn hạn, Petrovietnam sẽ gặp khó khăn trong cách thức chuyển tiền (lợi nhuận, thanh toán hợp đồng mua vật tư thiết bị) từ Liên bang Nga về Việt Nam và chiều ngược lại. Biến động tỷ giá theo hướng xấu sẽ ảnh hưởng đến nguồn thu của Petrovietnam tại Rusvietpetro (gồm cổ tức, gốc và lãi từ các hợp đồng nhận nợ).

- Lĩnh vực công nghiệp khí tiếp tục gặp khó khăn, tiềm ẩn rủi ro về khả năng tiêu thụ khí khi công suất phát điện từ nguồn năng lượng tái tạo tăng, chiếm 11,3% tổng sản lượng điện sản xuất, trong khi nguồn khí giá cao ngày càng chiếm tỷ trọng lớn, giá thành khí ngày càng tăng. Nhu cầu sử dụng khí phụ thuộc rất lớn yếu tố khách quan (tăng trưởng kinh tế, thời tiết, dịch bệnh, giá dầu, sự phát triển đa dạng của các nguồn nhiên liệu thay thế giá rẻ: như than, trấu, biomass... với công nghệ thân thiện môi trường) sẽ ảnh hưởng tới tâm lý sử dụng khí làm nhiên liệu của khách hàng công nghiệp.

Lĩnh vực công nghiệp khí còn phải cạnh tranh trong kinh doanh nhập khẩu và phân phối tại thị trường nội địa đối với sản phẩm LNG, LPG, CNG. Tại khu vực phía Bắc, các doanh nghiệp kinh doanh LPG trong nước sẽ phải cạnh tranh với các doanh nghiệp có vốn nước ngoài, có lợi



Hình 6. Dự báo giá urea thế giới trong năm 2022 (Nguồn: Fertecon, 10/2021).



Hình 7. Dự báo giá urea thế giới giai đoạn 2021 - 2025 (Nguồn: Fertecon, 10/2021).

thể về nguồn LPG nhập khẩu từ phía Nam Trung Quốc. Tại khu vực phía Nam, Hyosung và Pacific Petro chuẩn bị đưa vào vận hành các dự án kho chứa LPG lớn, cạnh tranh với doanh nghiệp trong nước về nguồn cung và giá kinh doanh LPG. Ngoài ra, nguồn cung LPG từ các nhà máy lọc hóa dầu trong khu vực Đông Nam Á (Thái Lan, Brunei, Malaysia) được miễn thuế nhập khẩu, cạnh tranh trực tiếp với nguồn LPG nhập khẩu từ Trung Đông đang chịu thuế. Kinh doanh khí trong nước sẽ bị ảnh hưởng bởi xung đột Nga - Ukraine khi giá dầu mazut (FO) tăng cao dẫn đến giá khí bán cho các hộ tiêu thụ điện, đạm sẽ tăng.

- Lĩnh vực lọc hóa dầu: Với lộ trình điều chỉnh giảm thuế nhập khẩu sản phẩm xăng dầu theo các hiệp định thương mại cũng như quy định về lộ trình áp dụng tiêu chuẩn khí thải mức Euro V kể từ năm 2022, sản phẩm xăng dầu sản xuất trong nước (như Nhà máy Lọc dầu Dung Quất) sẽ phải cạnh tranh mạnh mẽ với sản phẩm nhập khẩu. Theo lộ trình điều chỉnh thuế nhập khẩu xăng theo các hiệp định thương mại, mức thuế nhập khẩu trong công thức giá xăng sẽ giảm dần giai đoạn năm 2020 - 2024 (giảm từ 10% xuống còn 8%). Theo tính toán, việc giảm 2% thuế nhập khẩu xăng dầu sẽ làm giảm lợi nhuận của Nhà máy Lọc dầu Dung Quất. Bên cạnh đó, việc phát triển mạnh mẽ thị trường xe điện sẽ ảnh hưởng trực tiếp đến nhu cầu tiêu thụ xăng dầu, sản lượng kinh doanh xăng dầu của PVOIL và Chi nhánh Phân phối Sản phẩm Lọc dầu Nghi Sơn (PVNDB).

Khủng hoảng địa chính trị Nga - Ukraine dẫn đến việc mua dầu trong nước và nhập khẩu dầu cho Nhà máy Lọc dầu Dung Quất gặp nhiều khó khăn, cụ thể: nguồn cung hạn chế, giá dầu thế giới và phụ phí mua dầu tăng cao, cước phí vận tải tăng cao... Bên cạnh đó, nhu cầu dầu thô Trung Đông tăng do thiếu hụt nguồn cung dầu từ Liên bang Nga dự kiến sẽ ảnh hưởng lớn đến hoạt động sản xuất kinh doanh của Công ty TNHH Lọc hóa dầu Nghi Sơn (NSRP).

- Lĩnh vực công nghiệp điện: Ảnh hưởng của nguồn năng lượng tái tạo chủ yếu tập trung ở miền Nam sẽ ảnh hưởng trực tiếp đến các nhà máy nhiệt điện của Petrovietnam như làm giảm giá thị trường, giảm tỷ lệ huy động liên tục các nhà máy nhiệt điện. Bên cạnh đó, các nhà máy điện của Petrovietnam năm 2022 trong quá trình sửa chữa bảo dưỡng (Nhà máy Điện Cà Mau 1 & 2, Nhà máy Điện Nhơn Trạch 1, Nhà máy Điện Vũng Áng 1, Nhà máy Điện Đakrinh) sẽ gặp khó khăn do các nhà máy điện dừng hoạt động để thực hiện bảo dưỡng sửa chữa định kỳ, chi phí sản xuất tăng do chi phí bảo dưỡng sửa chữa tăng.

Xung đột giữa Liên bang Nga - Ukraine khiến giá nhiên liệu đầu vào (than, dầu, khí) tăng cao, làm cho chi phí sản xuất điện khí tăng cao, ảnh hưởng đến sự cạnh tranh phát điện trên thị trường điện, nhất là các nhà máy điện than và điện năng lượng tái tạo.

- Lĩnh vực dịch vụ dầu khí, việc đứt gãy chuỗi cung ứng, hoạt động logistic sẽ tiếp tục bị ảnh hưởng trong năm 2022 dẫn tới việc giao hàng bị chậm, chi phí tăng cao, khó khăn cho lĩnh vực dịch vụ dầu khí khi thực hiện các dự án hay sửa chữa các công trình, nâng cấp giàn khoan.

2.3. Nhân tố vừa là thách thức vừa là cơ hội

Các nhân tố vừa là thách thức vừa là cơ hội như chuyển dịch năng lượng và cam kết biến đổi khí hậu của Việt Nam dẫn đến tăng sử dụng điện khí, năng lượng mới (điện mặt trời, điện gió) sẽ là cơ hội cho các đơn vị thành viên của Petrovietnam như: PVOIL cung cấp các trạm sạc xe điện tại các cửa hàng xăng dầu; PTSC và Liên doanh Việt - Nga "Vietsovpetro" tham gia các dự án điện gió ngoài khơi, cùng các nghiên cứu cơ hội đầu tư vào lĩnh vực năng lượng mới.

3. Kết luận

Để hoạt động sản xuất kinh doanh tiếp tục tăng trưởng, hiệu quả và bền vững, Tập đoàn Dầu khí Việt Nam đã và đang triển khai đồng bộ 5 nhóm giải pháp trong công tác quản trị điều hành, đầu tư, tài chính, thị trường, bảo vệ môi trường với mục tiêu: "Quản trị biến động, tối đa giá trị, mở rộng thị trường, tận dụng cơ hội, liên kết đầu tư, phục hồi tăng trưởng", cụ thể:

- Tăng cường phân tích, dự báo thị trường và các vấn đề kinh tế, chính trị nhằm xây dựng các kịch bản ứng phó kịp thời, phù hợp; nghiên cứu, tìm kiếm các cơ hội đầu tư mới (như điện gió ngoài khơi, hydrogen...).

- Quản trị danh mục đầu tư hiệu quả; đánh giá, rà soát các dự án đầu tư, xác định nhóm các dự án trọng điểm, ưu tiên trên cơ sở phù hợp với khả năng cân đối, thu xếp vốn và dòng tiền; tập trung nguồn lực để triển khai thực hiện các dự án trọng điểm đảm bảo đúng tiến độ đề ra.

- Củng cố hệ thống quản trị doanh nghiệp, trong đó tập trung xây dựng phương án số hóa toàn diện cơ sở dữ liệu để ứng dụng quản trị trên nền tảng số với mục tiêu dịch chuyển mô hình kinh doanh, nâng cao hiệu quả, giảm chi phí theo hình thức chuỗi liên kết giá trị (chuỗi E&P - vận tải - lọc hóa dầu, dịch vụ kỹ thuật; chuỗi khai thác - khí, điện; chuỗi lọc dầu - phân phối sản phẩm dầu khí; chuỗi khí - điện - cảng biển...).

- Thực hiện cân đối dòng tiền, đảm bảo đáp ứng cho nhu cầu sản xuất kinh doanh và đầu tư phát triển, theo dõi và cập nhật kịp thời tình hình biến động giá dầu thô và tỷ giá ngoại tệ, xây dựng các kịch bản, phương án tài chính nhằm ứng phó kịp thời với biến động của nền kinh tế vĩ mô; tối ưu, tái cơ cấu lại nguồn vốn, giảm tối đa chi phí vốn.

- Triển khai đồng bộ công tác kiểm soát dịch bệnh Covid-19, đảm bảo an toàn cho người lao động và hoạt động sản xuất kinh doanh.

Tài liệu tham khảo

[1] IMF, "World economic outlook", 29/4/2022. [Online]. Available: <https://www.imf.org/en/Publications/WEO>.

[2] World Bank, "Commodity markets outlook: The impact of the war in Ukraine on commodity markets", 26/4/2022. [Online]. Available: <https://openknowledge.worldbank.org/bitstream/handle/10986/37223/CMO-April-2022.pdf>.

[3] Quốc hội, "Nghị quyết về kế hoạch phát triển kinh tế - xã hội năm 2022", Nghị quyết số 32/2021/QH15, 12/11/2021. https://datafiles.chinhphu.vn/cpp/files/vbq/2021/11/32.signed_01.pdf.

[4] Tổng cục Thống kê, "Báo cáo tình hình kinh tế - xã hội Quý I năm 2022", 29/3/2022.

[5] World Bank, "Offshore wind development program: Offshore wind roadmap for Vietnam", 6/2021. [Online]. Available: <https://documents1.worldbank.org/curated/en/261981623120856300/pdf/offshore-wind-development-program-offshore-wind-roadmap-for-Vietnam.pdf>.

[6] Tập đoàn Dầu khí Việt Nam, "Tài liệu Hội nghị tổng kết công tác năm 2021 và triển khai nhiệm vụ năm 2022", 2022.

[7] Tập đoàn Dầu khí Việt Nam, "Thông báo kết luận của Tổng giám đốc Tập đoàn tại Hội nghị Thăm dò - Khai thác Dầu khí năm 2022", 6/4/2022.

FACTORS AFFECTING PRODUCTION AND BUSINESS ACTIVITIES OF VIETNAM OIL AND GAS GROUP IN 2022

Nguyen Huong Chi, Nguyen Thi Thuy Tien, Dang Thanh Tung, Nguyen Anh Duc, Nguyen Trung Khuong

Vietnam Oil and Gas Group

Email: chinh@pvn.vn

Summary

The International Monetary Fund (IMF) has reduced its forecast for global growth from an estimated 6.1% (2021) to 3.6% in 2022 and 2023 [1]. In particular, the World Bank forecasts that the conflict between Russia and Ukraine will cause energy and non-energy prices (food and metals) in 2022 to increase by 50.5% and 19.2%, respectively [2].

On the basis of examining Vietnam's and the world's economic and political situation, the article analyses the factors that impact the production and business activities of the Vietnam Oil and Gas Group (Petrovietnam). These factors have both positive and negative impacts, posing both opportunities and challenges for Petrovietnam in the implementation of its annual tasks and objectives, its 5-year plan for 2021-2025, and its development strategy until 2030, and vision to 2045.

Key words: Factors impacting, production and business activities, energy transition, reduction of GHG emission.