

Giao ban CEO tháng 6 – 2023:

Hoạt động sản xuất duy trì đà tăng trưởng, Petrovietnam góp phần quan trọng giảm thiểu tác động tiêu cực đối với nền kinh tế

Tháng 5 năm 2023, trong bối cảnh kinh tế toàn cầu và cả nước hết sức khó khăn, thời tiết khắc nghiệt với nắng nóng kỷ lục trên diện rộng gây ra tình trạng thiếu điện, sản xuất suy giảm..., hoạt động sản xuất kinh doanh của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (Petrovietnam) vẫn duy trì an toàn, ổn định, đặc biệt là hoạt động sản xuất, cung ứng các sản phẩm chủ lực như khí, điện, xăng dầu có đà tăng trưởng ấn tượng, qua đó góp phần giảm áp lực cung ứng điện, đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia, đồng thời đóng góp quan trọng cho ngân sách.

Sản xuất điện tăng 48% so với cùng kỳ, doanh thu vượt 20% kế hoạch trong bối cảnh giá dầu giảm sâu

Ngày 12/6, Tổng Giám đốc Petrovietnam Lê Mạnh Hùng chủ trì cuộc họp giao ban thường kỳ tháng 6/2023 với thủ trưởng các đơn vị trong Tập đoàn nhằm đánh giá tình hình thực hiện kế hoạch SXKD tháng 5 và 5 tháng đầu năm; triển khai kế hoạch tháng 6 và các tháng tiếp theo.

Trong tháng 5, tình hình vĩ mô thế giới và trong nước cho thấy sản xuất toàn cầu tiếp đà suy thoái. Chỉ số PMI toàn cầu tiếp tục ở mức dưới 50 điểm, 3 tháng liên tiếp giữ nguyên 49,6 điểm, đặc biệt PMI các nền kinh tế lớn Mỹ, EU, Trung Quốc trong tháng 5 đều giảm so với tháng 4; lãi suất cao gây lực cản đối với tăng trưởng kinh tế, lạm phát tiếp tục ở mức cao, tốc độ tăng trưởng yếu. Trong nước, PMI ngành sản xuất cũng đã giảm xuống 45,3 điểm trong tháng 5 so với 46,7 trong tháng 4, ghi nhận tháng thứ ba suy giảm liên tiếp và đây cũng là mức giảm đáng kể nhất kể từ tháng 9/2021. Thêm vào đó tình hình thiếu điện, tăng trưởng tín dụng thấp, xuất khẩu bị thu hẹp đặc biệt là ở các thị trường lớn... cho thấy hoạt động SXKD của doanh nghiệp đối mặt với rất nhiều khó khăn, đặc biệt là đối với các doanh nghiệp lớn trong lĩnh vực sản xuất như Petrovietnam.

Bên cạnh đó, trong tháng 5 giá dầu thô và các sản phẩm xăng dầu tiếp tục giảm, tác động đến hiệu quả SXKD của Tập đoàn cũng như các đơn vị thành viên. Giá dầu thô trung bình tháng 5/2023 giảm 11% so với trung bình tháng 4 và giảm 7% so với trung bình quý I/2023, giảm 33% so với cùng kỳ năm 2022. Biên lợi nhuận lọc dầu, giá khí, giá phân bón, xăng dầu... đều giảm.

Trong bối cảnh đó, với nỗ lực gia tăng sản xuất để phần nào bù đắp thiệt hại từ biến động giảm giá năng lượng, hạn chế tác động tiêu cực từ tình hình vĩ mô, thị trường,

tận dụng hiệu quả các cơ hội, Petrovietnam đã hoàn thành vượt mức cao kế hoạch SXKD; góp phần cung ứng các mặt hàng chiến lược: khí, điện, đạm, xăng dầu,... cho nền kinh tế. Trong tháng 5 và 5 tháng đầu năm, các chỉ tiêu sản xuất của Tập đoàn đều hoàn thành vượt mức kế hoạch, đặc biệt trong tháng 5 ghi nhận sự tăng trưởng tích cực, góp phần ổn định, đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia.

Cụ thể, sản lượng khai thác dầu thô tháng 5/2023 đạt 0,92 triệu tấn, vượt 15,6% KH tháng, tăng 2,6% so với thực hiện tháng 4/2023, bằng thực hiện cùng kỳ năm 2022; tính chung 5 tháng đạt 4,41 triệu tấn, vượt 13,8% kế hoạch 5 tháng. Trong đó, khai thác dầu thô trong nước tháng 5/2023 đạt mức cao nhất kể từ đầu năm, đạt 0,77 triệu tấn, vượt 18,4% KH tháng, tăng 3% so với thực hiện tháng 4/2023, tăng 1,1% so với cùng kỳ năm 2022; tính chung 5 tháng đạt 3,66 triệu tấn, vượt 16,3% KH 5 tháng. Khai thác dầu thô ở nước ngoài tháng 5/2023 đạt 149,5 nghìn tấn, vượt 3,1% KH tháng, tăng 0,9% so với thực hiện tháng 4/2023; tính chung 5 tháng đạt 751,6 nghìn tấn, vượt 2,6% KH 5 tháng.

Một tin vui là đầu tháng 6 vừa qua Tổng Công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí (PVEP) đã thử vỉa giếng khoan Đại Hùng Nam - 4X cho kết quả thử vỉa rất khả quan. Kết quả thử vỉa vào lúc 12h20 phút ngày 8/6/2023 cho thấy giếng có biểu hiện dầu khí tốt với lưu lượng thử tối đa đạt mức khoảng 6.350 thùng dầu/ngày và 4,5 triệu bộ khối khí/ngày. Với lưu lượng như vậy, khẳng định tiềm năng của khu vực Đại Hùng Nam là đủ thương mại và sẵn sàng đưa vào khai thác. Đây cũng là tiền đề để PVEP tiếp tục phát triển khai thác khu vực Lô 05.1(a) cũng như các lô khác ở khu vực bể Nam Côn Sơn, tiếp tục đóng góp vào sản lượng khai thác dầu khí của Petrovietnam trong thời gian tới.

Sản lượng khai thác khí tháng 5/2023 của Petrovietnam đạt 0,75 tỷ m³, vượt 27,6% KH tháng, tăng 2,8% so với thực hiện tháng 4/2023, tăng 6,8% so với cùng kỳ năm 2022; tính chung 5 tháng đạt 3,44 tỷ m³, vượt 21,8% KH 5 tháng. Sản lượng khí trung bình ngày khai thác tháng 5 cũng là mức cao nhất từ đầu năm đến nay.

Sản xuất đạm tháng 5/2023 đạt 158,4 nghìn tấn, vượt 5,5% KH tháng, tăng 53,8% so với thực hiện tháng 4/2023, tăng 3,8% so với cùng kỳ 2022; tính chung 5 tháng đạt 719,5 nghìn tấn, vượt 11,1% KH 5 tháng.

Sản xuất xăng dầu (không bao gồm sản phẩm NSRP) tháng 5/2023 đạt 570,2 nghìn tấn, vượt 14,4% KH tháng 5; tính chung 5 tháng đạt 2,92 triệu tấn, vượt 13,3% KH 5 tháng, tăng 4,7% so với cùng kỳ năm 2022.

Đặc biệt, khi xảy ra tình trạng thiếu điện cho sản xuất và đời sống, nhất là trong tháng 5 vừa qua, Petrovietnam đã nỗ lực cung cấp tối đa nhiên liệu cho sản xuất điện, tối ưu vận hành các nhà máy điện của Tập đoàn để gia tăng cung ứng cho hệ thống, góp phần giảm áp lực cung ứng điện. Sản xuất điện tháng 5/2023 của toàn Tập đoàn đạt 2,36 tỷ kWh, tăng 12% so với thực hiện tháng 4/2023, tăng 85,5% so với cùng kỳ năm 2022; tính chung 5 tháng đạt 10,12 tỷ kWh, tăng 48% so với cùng kỳ năm 2022. Trong tháng 5/2023, sản lượng điện huy động của toàn Tập đoàn đạt trung bình đạt 75,5 triệu kWh/ ngày, tăng 5,3 triệu kWh/ngày (tương đương tăng 7,5%) so với mức tháng 4/2023. Trong đó, riêng sản lượng trung bình tháng 5/2023 của Tổng Công ty CP Điện lực Dầu khí (PV Power) đạt 51,5 triệu kWh/ngày, tăng 5,9 triệu kWh so với trung bình tháng 4/2023; đồng thời với nỗ lực góp phần giảm sự thiếu hụt điện cho miền Bắc, Nhà máy Nhiệt điện Thái Bình 2 cũng đã vận hành lên 100% công suất.

Với nỗ lực sản xuất ở nhịp độ cao, các chỉ tiêu tài chính của Petrovietnam trong 5 tháng đầu năm cũng vượt cao so với kế hoạch, đóng góp quan trọng cho nền kinh tế. Tổng doanh thu toàn Tập đoàn ước đạt 334 nghìn tỷ đồng, vượt 20% KH 5 tháng. Nộp NSNN toàn Tập đoàn (không bao gồm NSRP) ước đạt 54,5 nghìn tỷ đồng, vượt 45% KH 5 tháng. Lợi nhuận trước thuế hợp nhất ước đạt 21,7 nghìn tỷ đồng, vượt 63% KH 5 tháng và bằng 63% KH năm 2023. Kết quả này cũng tích cực hơn rất nhiều so với đà suy giảm của giá dầu. Giá dầu xuất bán trung bình tháng 5/2023 của Petrovietnam giảm 7% so với giá dầu tháng 4/2023 và giảm 27,7% so với cùng kỳ tháng 5 năm 2022. Trung bình 5 tháng, giá dầu thấp hơn 18,4% so với cùng kỳ 5 tháng năm 2022.

Gắn mục tiêu SXKD với mục tiêu chung của đất nước

Phát biểu chỉ đạo tại cuộc họp, Chủ tịch HĐQT Petrovietnam Hoàng Quốc Vượng nhấn mạnh, thực hiện kỳ vọng của Thủ tướng Chính phủ, toàn Tập đoàn phải cố gắng nỗ lực cao hơn nữa, hoàn thành tốt các chỉ tiêu kế hoạch quản trị đặt ra, để phần nào bù đắp cho khó khăn mà nền kinh tế đất nước đang phải hứng chịu.

Chủ tịch HĐQT Petrovietnam Hoàng Quốc Vượng cũng chỉ đạo những vấn đề liên quan đến việc triển khai dự án khí Lô B – Ô Môn, cũng như các dự án thành phần trong chuỗi để đảm bảo cho các mục tiêu tiến độ của dự án rất quan trọng này.

Sau khi nghe các báo cáo, thảo luận và chỉ đạo đối với từng đơn vị, lĩnh vực hoạt động của Tập đoàn; đồng thời tiếp thu ý kiến chỉ đạo của Chủ tịch HĐQT Hoàng Quốc Vượng, kết luận cuộc họp, Tổng Giám đốc Petrovietnam Lê Mạnh Hùng nhấn mạnh “Thủ tướng Chính phủ nhiều lần chỉ đạo, trong mục tiêu của doanh nghiệp nhà

nước phải gắn với mục tiêu chung của đất nước. Do đó, toàn Tập đoàn phải quán triệt chỉ đạo này, bám sát và phục vụ mục tiêu chung. Đặc biệt hiện nay bối cảnh kinh tế khó khăn, rất cần đến vai trò của các doanh nghiệp nhà nước”.

Tổng Giám đốc Petrovietnam Lê Mạnh Hùng cũng lưu ý một số nội dung khác cần tập trung trong thời gian tới như: Trên cơ sở kết quả SXKD trong 5 tháng đầu năm và các báo cáo cập nhật, Tập đoàn và các đơn vị thành viên cần rà soát, cập nhật các mục tiêu, phân bổ chỉ tiêu cho triển khai kế hoạch trong các tháng tiếp theo; Triển khai kế hoạch SXKD, quản trị để đảm bảo duy trì và tăng trưởng sản lượng sản xuất, đặc biệt là trong các lĩnh vực tìm kiếm - thăm dò - khai thác dầu khí, lọc hóa dầu, công nghiệp khí, công nghiệp điện; Rà soát công tác đầu tư, quản trị danh mục đầu tư, tạo sự chuyển biến, nâng cao tỷ trọng giải ngân vốn đầu tư; Tập trung triển khai, thúc đẩy các dự án lớn, trọng điểm: Lô B – Ô Môn, Nâng cấp mở rộng Nhà máy lọc dầu Dung Quất, Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4,..., đảm bảo cân đối nguồn vốn và dòng tiền cho các dự án; Xây dựng kế hoạch tổ chức Hội nghị về công tác dịch vụ trong tháng 6, đánh giá, đưa ra kế hoạch, mục tiêu, giải pháp cho lĩnh vực này; Tăng cường kết nối chuỗi, rà soát các chuỗi đang thực hiện và triển khai chuỗi mới nhằm phát huy sức mạnh của hệ sinh thái Petrovietnam; Nâng cao hệ thống quản trị, rà soát, cập nhật theo các quy định mới của pháp luật;...