

CTCP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PVS)

MUA +72,7%

Ngành	Dầu khí
Ngày báo cáo	18/04/2025
Giá hiện tại	26.000 VND
Giá mục tiêu	44.900 VND
Giá mục tiêu gần nhất	50.900 VND
TL tăng	+72,7%
Lợi suất cổ tức	0,0%
Tổng mức sinh lời	+72,7%

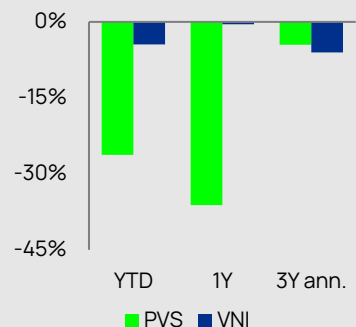
GT vốn hóa	12,1 nghìn tỷ đồng
Room KN	3,9 nghìn tỷ đồng
GTGD/ngày (30n)	111,8 tỷ đồng
Cổ phần Nhà nước	51,4%
SL cổ phiếu lưu hành	478,0 tr
Pha loãng	478,0 tr
PEG 3 năm	0,9

	PVS	VNI
P/E (trượt)	13,2x	13,7x
P/B	0,9x	1,6x
ROE	7,6%	12,8%
ROA	3,5%	2,0%

Tổng quan Công ty

Là doanh nghiệp thành viên của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (PVN) và là công ty trong nước duy nhất cung cấp tất cả các dịch vụ kỹ thuật dầu khí (trừ dịch vụ khoan), PVS chiếm thị phần áp đảo ở các ngành liên quan, như thị phần dịch vụ tàu kỹ thuật dầu khí (97%), cơ khí dầu khí, dịch vụ căn cứ cảng (mảng cảng, 100%), và dịch vụ kho nổi (FSO/FPSO, 60%). PVS sở hữu và vận hành đội tàu gồm 21 tàu dịch vụ, 3 kho nổi FSO và 2 kho nổi FPSO.

Diễn biến giá cổ phiếu



Dương Tấn Phước
Chuyên viên

Đinh Thị Thùy Dương
Phó Giám đốc

(VND bn)	2024	2025F	2026F	2027F
Doanh thu	23.770	35.298	47.666	46.856
% YoY	22,7%	48,5%	35,0%	-1,7%
LNST sau lợi ích CĐTS	1.070	915	1.231	1.683
% YoY	4,2%	-14,4%	34,5%	36,8%
LNST sau lợi ích CĐTS cốt lõi	827	915	1.231	1.683
EPS	15,9%	-14,4%	34,5%	36,8%
% YoY				
Biên lợi nhuận gộp	4,5%	4,4%	4,6%	5,4%
Biên EBITDA	1,4%	1,8%	2,2%	3,3%
Biên lợi nhuận từ HĐKD	-1,1%	0,0%	1,0%	1,9%
Biên lợi nhuận ròng	5,3%	2,8%	2,8%	3,8%
ROE	7,6%	6,1%	7,7%	9,6%
EV/EBITDA	N.M.	2,6x	3,3x	0,8x
P/E	13,2x	15,4x	11,5x	8,4x
P/B	0,9x	0,9x	0,8x	0,7x

Phương pháp kế toán thận trọng ảnh hưởng dự báo lợi nhuận ngắn hạn

- Chúng tôi điều chỉnh giảm 12% giá mục tiêu cho Tổng CTCP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PVS) xuống 44.900 đồng/cổ phiếu và duy trì khuyến nghị MUA. Giá mục tiêu thấp hơn đến từ (1) mức giảm 17% trong dự báo tổng LNST sau lợi ích CĐTS (tương ứng -36%/-33%/-17%/-5%/-4% cho dự báo các năm 2025/26/27/28/29) ảnh hưởng nhiều hơn so với tác động tích cực từ việc cập nhật mô hình định giá của chúng tôi sang giữa năm 2026.
- Chúng tôi điều chỉnh giảm dự báo tổng LNST sau lợi ích CĐTS do: 1) chúng tôi giảm giả định biên lợi nhuận mảng Cơ khí & Xây dựng (M&C) trung bình 90 điểm cơ bản do chúng tôi hiện giả định PVS tiếp tục ghi nhận vốn đầu tư XDCB liên quan đến việc mở rộng công suất M&C điện gió ngoài khơi là chi phí kinh doanh trong kỳ thay vì vốn hóa và khấu hao cho nhiều kỳ kinh doanh; và 2) chúng tôi tính thêm 250 tỷ đồng dự phòng chi phí thuê đất (sau khoản dự phòng 251 tỷ đồng mà PVS đã trích lập trong báo cáo tài chính đã kiểm toán năm 2024) (trang 20).
- Chúng tôi dự phóng LNST sau lợi ích CĐTS cốt lõi năm 2025 tăng trưởng 11% YoY, được thúc đẩy bởi mảng M&C với doanh thu tăng trưởng 78% và giả định biên lợi nhuận gộp là 1,5%. Dự báo LNST báo cáo năm 2025 giảm 14% YoY do không ghi nhận lợi nhuận một lần như trong năm 2024. Chúng tôi dự báo tốc độ tăng trưởng kép hàng năm (CAGR) EPS cốt lõi/báo cáo là 27%/16% cho giai đoạn 2024-27, được thúc đẩy bởi dự báo lượng backlog M&C đã ký và chưa ký không đổi là 7,4 tỷ USD (khi PVS tiếp tục đấu thầu các hợp đồng điện gió mới) và lợi nhuận từ các liên doanh FSO/FPSO là 773 tỷ đồng mỗi năm trong giai đoạn 2025-29.
- PVS có định giá hấp dẫn với P/E năm 2025 là 14,8 lần, tương ứng PEG 3 năm là 0,9 và P/B là 0,9 lần. Lượng tiền mặt ròng của công ty tại thời điểm cuối quý 4/2024 là 541 triệu USD, tương đương 116% vốn hóa thị trường. Chúng tôi đánh giá PVS là một lựa chọn phòng thủ trước khả năng giá dầu giảm và các chính sách của Tổng thống Donald Trump, với triển vọng không thay đổi đối với Lô B và các lĩnh vực điện gió ngoài khơi ở cả Việt Nam và trên toàn cầu.
- Rủi ro:** Khả năng giá dầu giảm gây áp lực lên tâm lý nhà đầu tư, mặc dù doanh thu và lợi nhuận của PVS vẫn có tính phòng thủ nhờ lượng backlog mảng M&C vẫn ở mức cao.

Tiến độ Lô B vẫn được đảm bảo: Vào ngày 9/4, Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (PVN) đã mở hồ sơ dự thầu cho nhà máy điện Ô Môn 4 và đang xem xét các đề xuất từ 3 liên danh nhà thầu EPC chính. Tập đoàn dự kiến sẽ trao thầu EPC vào tháng 7/2025, điều này ủng hộ giả định của chúng tôi về ngày vận hành thương mại vào quý 4/2028 và dòng khí đầu tiên từ thượng nguồn Lô B vào giữa năm 2028. PVS dự kiến sẽ giành được hợp đồng kho chứa dầu nổi (FSO) cho Lô B trong quý 2 hoặc quý 3, trong khi công tác xây dựng cho 3 hợp đồng đã ký với tổng trị giá 1,1 tỷ USD đang diễn ra đúng tiến độ.

Chúng tôi dự báo biên lợi nhuận gộp mảng M&C sẽ dần cải thiện: Biên lợi nhuận gộp đã kiểm toán năm 2024 của mảng M&C là 0,8%. Chúng tôi giả định biên lợi nhuận gộp các năm 2025/26/27/28/29 lần lượt là 1,5%/2,5%/3,5%/4,4%/4,4% dựa trên: 1) giả định của chúng tôi rằng PVS sẽ tiếp tục ghi nhận chi phí một phần trong vốn đầu tư XDCB trong hai năm tới (chi phí vốn

thực tế năm 2024 là 881 tỷ đồng so với kế hoạch 1,8 nghìn tỷ đồng) và 2) ban lãnh đạo đưa ra mục tiêu biên lợi nhuận gộp tại Lô B ở mức 5-6%. (3) Vào tháng 11/2024, PVS đã ký một hợp đồng điện gió ngoài khơi khác trị giá 400 triệu USD cho 35 chân đế cho Formosa và dự kiến sẽ đạt biên lợi nhuận ròng gấp đôi (2,5%) so với hợp đồng điện gió ngoài khơi tương tự trước đó của PVS cho Greater Changhua 2a & 4.

Chúng tôi dự báo KQKD quý 1 sẽ ở mức thấp, chủ yếu là do đặc thù của mảng M&C khi các hóa đơn và doanh thu thường được ghi nhận vào quý cuối năm.

Triển vọng năm 2025: LNST sau lợi ích CĐTTS cốt lõi dự kiến tăng mạnh nhờ backlog M&C lớn

Hình 1: Dự báo năm 2025 của Vietcap

Tỷ đồng (Trừ khi được nêu rõ)	2024	Dự báo 2025	YoY	Dự báo 2025 mới/dự bảo cũ	Diễn giải: (1) Tăng trưởng so với cùng kỳ (2) Các thay đổi trong dự báo
Doanh thu thuần	23.770	35.298	49%	0%	(a) Được thúc đẩy bởi doanh thu M&C tăng 78% YoY và doanh thu từ các mảng khác tăng, nhờ xu hướng tích cực trong hoạt động thăm dò & khai thác (E&P).
Tàu hỗ trợ xa bờ (OSV)	2.160	2.377	10%	0%	
Dịch vụ quản lý FPSO/FSO	2.369	2.417	2%	0%	
Khảo sát địa chấn và ROV	507	558	10%	0%	
Cần cẩu cảng dịch vụ	1.550	1.628	5%	6%	b) Dựa theo kết quả đã kiểm toán năm 2024.
Cơ khí và xây dựng (M&C)	13.770	24.459	78%	0%	(a) Được thúc đẩy bởi đóng góp mới từ các dự án, bao gồm Lô B, Lạc Đà Vàng, Sư Tử Trắng - Giai đoạn 2B và các dự án đang triển khai như Greater Changhua 2b & 4, Baltica 2 và các dự án điện gió ngoài khơi khác. (b) Dựa theo kết quả đã kiểm toán năm 2024.
Vận hành và bảo trì (O&M)	2.767	3.182	15%	2%	
Khác	646	678	5%	0%	
LN gộp	1.065	1.563	47%	-24%	
OSV	223	246	10%	0%	(a) Chúng tôi kỳ vọng biên lợi nhuận gộp sẽ phục hồi lên 8,0% (+2,4 điểm % YoY) về mức trung bình lịch sử 8%.
Dịch vụ quản lý FPSO/FSO	133	193	46%	0%	(a) Chúng tôi dự phóng biên lợi nhuận gộp sẽ giảm xuống 9,0% (-2,4 điểm % YoY) do chi phí khấu hao cao hơn từ kế hoạch đầu tư tàu mới của PVS (được trình bày tại ĐHCĐ năm 2024).
Khảo sát địa chấn và ROV	58	50	-13%	0%	
Cần cẩu cảng dịch vụ	310	326	5%	0%	
M&C	116	367	215%	-57%	(b) Chủ yếu do chúng tôi điều chỉnh giảm giả định biên lợi nhuận gộp từ 3,5% xuống 1,5%, do biên lợi nhuận gộp năm 2024 sau kiểm toán thấp hơn dự kiến. PVS đã giảm biên lợi nhuận gộp mảng M&C năm 2024 sau kiểm toán từ 1,5% xuống 0,8%. Chúng tôi cho rằng PVS sẽ tiếp tục ghi nhận vốn đầu tư XD/CB liên quan đến việc mở rộng công suất M&C điện gió ngoài khơi là chi phí kinh doanh trong kỳ thay vì vốn hóa và khấu hao cho nhiều kỳ kinh doanh; (a & b) Chúng tôi kỳ vọng biên lợi nhuận gộp sẽ cải thiện lên 9,5% (+3,9 điểm % YoY) về mức trung bình lịch sử 10 năm là 9,5%.
O&M	154	302	97%	3%	
Khác	71	79	12%	-6%	
Chi phí bán hàng và Marketing	-95	-141	48%	0%	
Chi phí quản lý (G&A)	-1.235	-1.415	15%	9%	(b) Chúng tôi giả định ước tính dự phòng bổ sung là 250 tỷ đồng liên quan đến tiền thuê đất của Sao Mai Bến Đình (PSB) (xem Phụ lục 7, trang 20).
LN từ HĐKD	-265	7	N.M.	-99%	
Thu nhập tài chính	569	713	25%	1%	(a) Chủ yếu do số dư tiền mặt ròng cao hơn dự kiến. Tiền mặt ròng của PVS vào cuối quý 4/2024 đạt 541 triệu USD; +64% YoY, +44% QoQ).
Chi phí tài chính	-217	-233	7%	-1%	
Lợi nhuận/lỗ từ các liên doanh FPSO/FPSO	864	796	-8%	-6%	(a & b) Năm 2024, lợi nhuận của PTSC Asia Pacific (liên doanh 51% vốn của PVS) đạt 193 tỷ đồng (+23% YoY) nhờ hợp đồng xây dựng FSO Lạc Đà Vàng. Chúng tôi ước tính 156 tỷ đồng đến từ hợp đồng FPSO Lam Sơn định kỳ, phần còn lại là đóng góp một lần từ hợp đồng xây dựng FSO Lạc Đà Vàng, sẽ không còn ghi nhận trong năm 2025. Chúng tôi lưu ý rằng chúng tôi vẫn giữ giả định hợp đồng vận hành FSO Lạc Đà Vàng sẽ bắt đầu vào cuối năm 2026.
Lợi nhuận/lỗ ròng khác	603	0	-100%	N.M.	Trong năm 2024, PVS có 311 tỷ đồng từ việc giảm nợ phải trả nhà cung cấp liên quan đến Công ty TNHH Khảo sát Địa vật lý PTSC CGGV (do PVS sở hữu 51%) sau khi công ty này giải thể và 259 tỷ đồng từ việc hoàn nhập dự phòng bảo lãnh.
LNTT	1.553	1.282	-17%	-33%	
LNST trước lợi ích CĐTTS	1.255	1.000	-20%	-33%	
LNST sau lợi ích CĐTTS báo cáo	1.070	915	-14%	-35%	(a) Chúng tôi giả định không ghi nhận lợi nhuận khác trong năm 2025, điều này khiến LNST sau lợi ích CĐTTS báo cáo giảm.
LNST sau lợi ích CĐTTS cốt lõi (*)	827	915	11%	-35%	(a) Được thúc đẩy bởi lợi nhuận gộp M&C tăng gấp 3 lần YoY, với doanh thu tăng 78% YoY và biên lợi nhuận gộp tăng lên 1,5% (so với 0,8% năm 2024). Chúng tôi lưu ý rằng PVS kỳ vọng tăng trưởng lợi nhuận đáng kể trong năm 2025 nhờ lượng backlog M&C lớn. (b) Được thúc đẩy bởi giả định biên lợi nhuận gộp M&C thấp hơn của chúng tôi là 1,5% (giảm từ mức 3,5%), và chúng tôi cũng giả định chi phí dự phòng bổ sung là 250 tỷ đồng liên quan đến PSB.

Nguồn: PVS, Vietcap. Lưu ý: (*) LNST sau lợi ích CĐTTS cốt lõi không bao gồm lợi nhuận bất thường. Trong năm 2024, PVS ghi nhận hoàn nhập trích lập bảo hành trị giá 259 tỷ đồng. Chúng tôi coi chi phí/lợi nhuận từ các khoản dự phòng/hoàn nhập bảo hành M&C là một khoản mục cốt lõi.

Giả định backlog M&C

Chúng tôi duy trì giả định về backlog của mảng M&C cho giai đoạn 2025-2030 ở mức 6,8 tỷ USD (7,4 tỷ USD cho giai đoạn 2024-2030) như đã đề cập trong Báo cáo Cập nhật PVS (ngày 06/02/2025) của chúng tôi.

Chúng tôi ước tính PVS đã ký kết các hợp đồng trị giá 3,4 tỷ USD (49% giả định backlog M&C giai đoạn 2025-2030 của chúng tôi). Con số này bao gồm (1) backlog điện gió ngoài khơi trị giá 2,0 tỷ USD (61% giả định backlog của chúng tôi cho các dự án điện gió ngoài khơi trong giai đoạn 2025-2030), và (2) 1,1 tỷ USD từ Lô B (89% giả định backlog của chúng tôi cho Lô B trong giai đoạn 2025-2030; 33% giả định backlog của chúng tôi cho các dự án dầu khí), và (3) backlog từ dự án Lạc Đà Vàng trị giá 356 triệu USD (12% giả định backlog của chúng tôi cho các dự án dầu khí).

Hình 2: Dự báo của Vietcap cho đơn hàng M&C của PVS

Hợp đồng M&C (triệu USD)			Tổng giá trị hợp đồng	Dự báo doanh thu M&C 2025	Ước tính backlog giai đoạn 2025-2030
A = I + II	Dự án ngoài khơi		7.205	939	6.162
I	Dự án dầu khí		3.537	471	2.898
1	Gallaf – Giai đoạn 3 (Qatar)		380	0	0
2	Shwe (Myanmar)		200	0	0
3	Sư Tử Trắng – Giai đoạn 2B		250	25	250
4	Lô B*		1.157	289	1.122
5	Nam Du-U Minh		189	0	189
6	Khánh Mỹ - Đầm Dơi		175	0	175
7	Cá Voi Xanh		830	0	830
8	Lạc Đà Vàng*		356	156	332
II	Dự án điện gió ngoài khơi		3.668	468	3.264
1	Hải Long 2 & 3 (Đài Loan)		68	0	0
2	Greater Changhua 2b & 4 (Đài Loan)		320	128	128
3	Baltica 2 (Ba Lan)		180	90	126
4	Fengmiao (Đài Loan)		100	30	70
5	Formosa (Đài Loan)		400	120	400
6	Các dự án điện gió ngoài khơi nước ngoài khác		1.600	100	1.540
7	Dự án điện gió ngoài khơi trong nước		1.000	0	1.000
B	Dự án trên bờ		732	30	680
1	Tàu chở LPG Thị Vải		32	0	0
2	Kho cảng LNG Thị Vải - Giai đoạn 2		100	30	80
3	Kho cảng LNG Thị Vải - Giai đoạn 3		300	0	300
4	Kho cảng LNG Sơn Mỹ		300	0	300
C = A+B	Tổng cộng (triệu USD)		7.937	969	6.842

Nguồn: PVS, Vietcap (*Tổng giá trị của các hợp đồng thành phần)

Cập nhật dự báo dài hạn

Trong Báo cáo Cập nhật này, chúng tôi điều chỉnh giảm 17,1% dự báo tổng LNST sau lợi ích CĐTTS báo cáo giai đoạn 2025-2029. Mức giảm này là do (1) chúng tôi điều chỉnh giảm dự phóng biên lợi nhuận gộp mảng M&C các năm 2025/26/27/28/29 xuống 1,5%/2,5%/3,5%/4,4%/4,4% (so với mức 3,5%/4,4%/4,4%/4,4%/4,4% trong dự báo trước đó), và (2) trích lập thêm 250 tỷ đồng dự phòng chi phí thuê đất tại công ty con Sao Mai – Bến Đình (PSB) (sau khoản dự phòng 251 tỷ đồng trong báo cáo tài chính đã kiểm toán năm 2024). Giả định GPM thấp hơn phản ánh quan điểm của chúng tôi cho PVS tiếp tục ghi nhận vốn đầu tư XDCB liên quan đến việc mở rộng công suất M&C điện gió ngoài khơi là chi phí kinh doanh trong kỳ thay vì vốn hóa và khấu hao cho nhiều kỳ.

Hình 3: Cập nhật dự báo LNST sau lợi ích CĐTTS

Tỷ đồng	Dự báo 2025	Dự báo 2026	Dự báo 2027	Dự báo 2028	Dự báo 2029	
Giá dầu Brent trung bình (USD/thùng)	70	70	70	69	69	
						Tổng cộng
Dự báo LNST sau lợi ích CĐTTS mới	915	1.231	1.683	2.062	2.170	8.062
Dự báo LNST sau lợi ích CĐTTS cũ	1.418	1.852	2.027	2.164	2.258	9.719
% thay đổi dự báo	-35,5%	-33,5%	-17,0%	-4,7%	-3,9%	-17,1%

Nguồn: Vietcap

Định giá

Trong Báo cáo cập nhật này, chúng tôi tiếp tục sử dụng mô hình định giá chiết khấu dòng tiền (CKDT) với tỷ trọng 100% vì chúng tôi cho rằng phương pháp CKDT là phương pháp phù hợp nhất để phản ánh giá trị nội tại của PVS. Ngoài ra, chúng tôi tiếp tục duy trì mức chiết khấu 5% do tác động từ tính minh bạch hạn chế của ngành dầu khí đối với định giá của chúng tôi.

Chúng tôi điều chỉnh giảm 11,8% giá mục tiêu cho PVS xuống 44.900 đồng/cổ phiếu và duy trì khuyến nghị MUA. Giá mục tiêu thấp hơn đến từ mức giảm 17% trong dự báo tổng LNST sau lợi ích CĐTS (tương ứng -36%/-33%/-17%/-5%/-4% cho dự báo các năm 2025/26/27/28/29) ảnh hưởng nhiều hơn so với tác động tích cực từ việc cập nhật mô hình định giá của chúng tôi sang giữa năm 2026.

Hình 4: Tổng hợp định giá

Định giá CKDT	
Giá trị hợp lý (đồng/cổ phiếu)	47.300
Chiết khấu cho tính minh bạch hạn chế	5%
Giá mục tiêu (đồng/cổ phiếu)	44.900
Dự phóng P/E báo cáo năm 2025/2026 tại giá mục tiêu	26,6x/19,8x

Nguồn: Vietcap

Hình 5: Giả định và định giá CKDT

Chi phí vốn	Cũ	Mới	CKDT	Tỷ đồng
Hệ số beta	1,3	1,3	GTHT của DTTD	4.601
Phần bù rủi ro thị trường %	8,0	8,0	GTHT của giá trị cuối (TT 4,0%)	7.023
Tỷ lệ phi rủi ro %	6,0	6,0	GTTH của DTTD và GT cuối	11.624
Chi phí VCSH %	16,4	16,4	Tăng: Tiền mặt + Tiền gửi ngắn hạn	15.308
Chi phí lãi vay %	8,0	8,0	Giảm: Nợ vay	2.383
Mức thuế doanh nghiệp %	22,0	22,0	Giảm: Lợi ích CĐTS	1.950
Nợ vay %	20,0	20,0	Giá trị vốn chủ sở hữu	22.599
VCSH %	80,0	80,0	Pha loãng (triệu)	478
WACC %	14,4	14,4	Giá trị CKDT/CP (đồng)	47.300

Nguồn: Dự báo của Vietcap

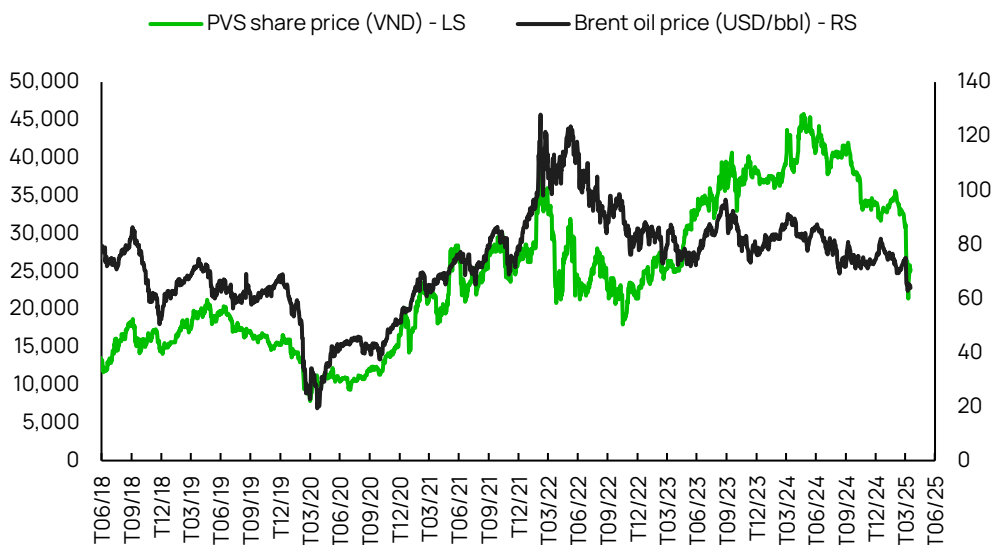
Hình 6: Chiết khấu dòng tiền

Tỷ đồng	2025F	2026F	2027F	2028F	2029F
LN từ HĐKD	803	1.230	1.868	2.228	2.236
Từ PVS	7	468	879	1.228	1.216
Từ liên doanh FSO/FPSO (*)	796	662	790	800	819
+ Khấu hao	1.106	1.055	1.278	1.370	1.520
Từ PVS	642	591	685	778	928
Từ liên doanh FSO/FPSO	464	464	592	592	592
- Thuế	-177	-271	-411	-490	-492
- Vốn đầu tư XDCB	-1.150	-850	-850	-850	-2.050
Từ PVS	-1.150	-850	-850	-850	-2.050
Từ liên doanh FSO/FPSO	0	0	0	0	0
- Thay đổi vốn hoạt động	-1.288	-1.656	1.885	1.225	234
Dòng tiền tự do (DTTD)	-706	-492	3.770	3.483	1.448
Giá trị hiện tại (GTHT) của DTTD	-660	-402	2.695	2.177	791
Tổng GTHT của DTTD	(660)	(1.063)	1.633	3.810	4.601

Nguồn: Vietcap. Lưu ý: Báo cáo tài chính của PVS không phản ánh tài sản và nợ vay của các liên doanh FPSO/FSO vì các liên doanh này không được hợp nhất vào PVS. Do đó, chúng tôi bao gồm tài sản và nợ vay của các liên doanh này trong mô hình CKDT để phản ánh được tác động của các khoản này đối với PVS; (*) lợi nhuận ròng từ liên doanh.

Phân tích độ nhạy

Hình 7: Giá cổ phiếu PVS và giá dầu Brent

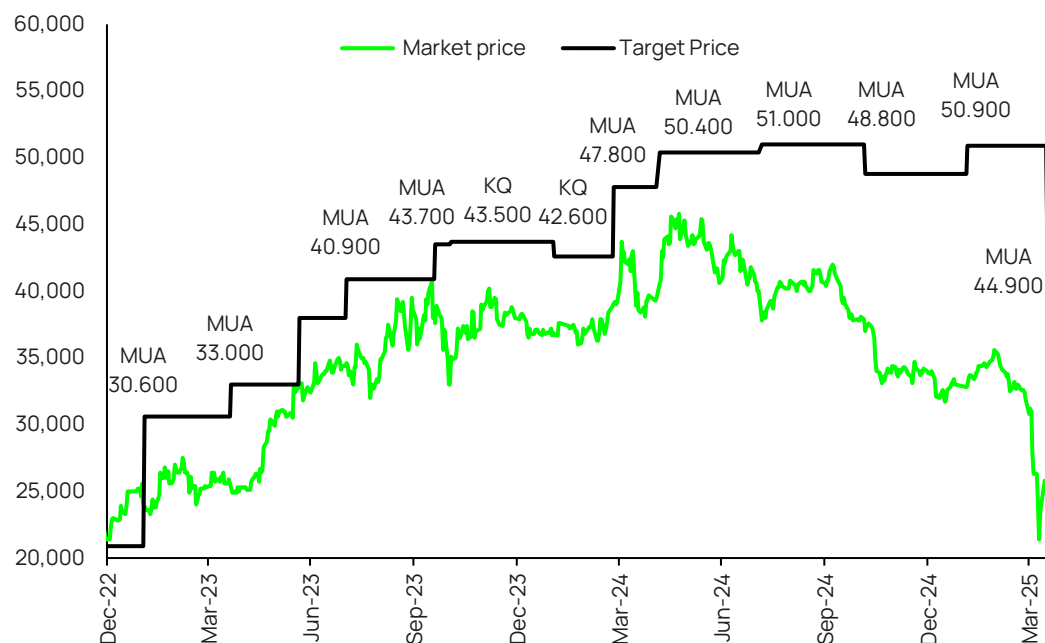


Nguồn: FiinPro, Vietcap

Diễn biến giá cổ phiếu của PVS cho thấy mối tương quan đồng biến cao với giá dầu thô. Chúng tôi tin rằng điều này đến từ kỳ vọng của nhà đầu tư rằng giá dầu cao hơn có thể khiến giá dịch vụ cao hơn cũng như tạo thêm nhiều việc làm cho PVS. Chúng tôi cho rằng trong tương lai, mối tương quan giữa giá cổ phiếu PVS và giá dầu sẽ giảm khi đóng góp lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh M&C điện gió ngoài khơi tăng. Đáng chú ý, kể từ cuối năm 2023, trong khi giá dầu Brent vẫn chịu áp lực, giá cổ phiếu PVS đã đi ngược xu hướng và có tín hiệu tăng. Sự dịch chuyển này cho thấy sự thay đổi mang tính cấu trúc trong đánh giá của thị trường, khi nhà đầu tư ngày càng chú trọng đến tiềm năng tăng trưởng từ mảng M&C điện gió ngoài khơi và động lực ổn định từ dự án Lô B.

Diễn biến khuyến nghị

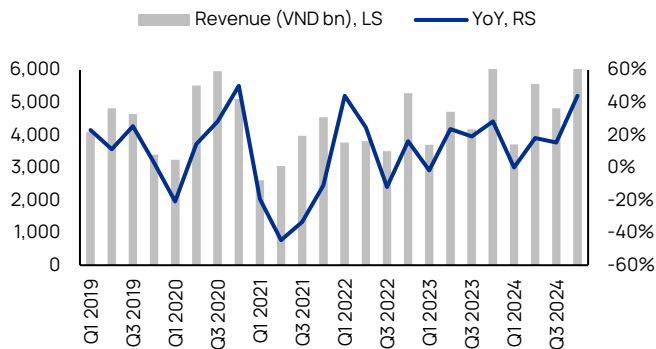
Hình 8: Diễn biến giá mục tiêu của Vietcap so với giá cổ phiếu PVS (đồng/cổ phiếu)



Nguồn: FiinPro, Vietcap

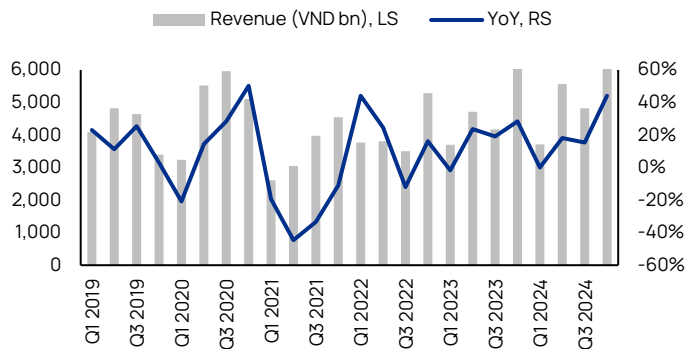
KQKD theo quý

Hình 9: Doanh thu theo quý của PVS



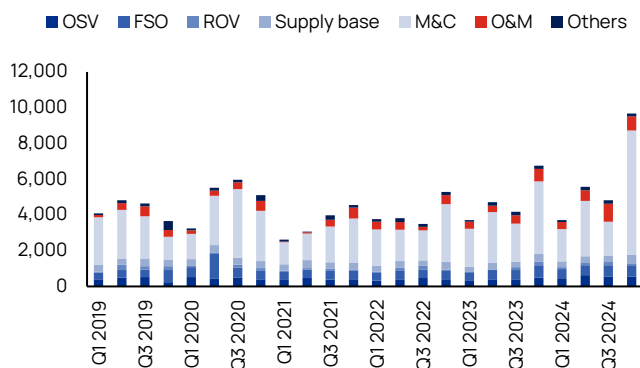
Nguồn: PVS, Vietcap

Hình 10: LNST sau lợi ích CĐTS theo quý của PVS



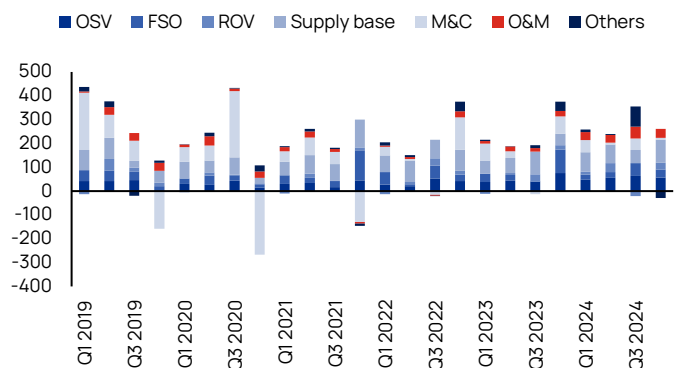
Nguồn: PVS, Vietcap

Hình 11: Cơ cấu doanh thu của PVS theo mảng (tỷ đồng)



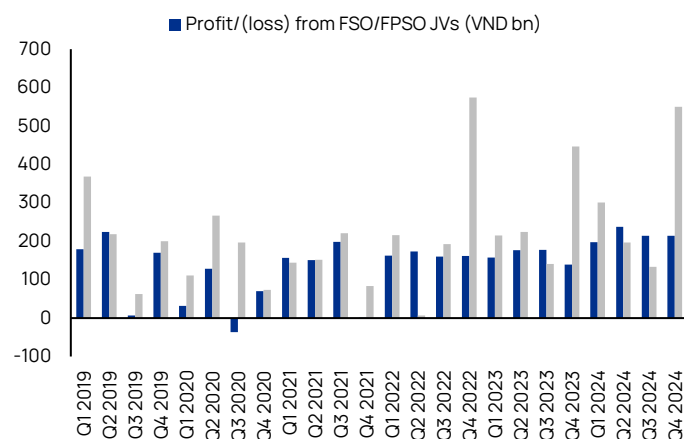
Nguồn: PVS, Vietcap

Hình 12: Cơ cấu lợi nhuận gộp của PVS theo mảng (tỷ đồng)



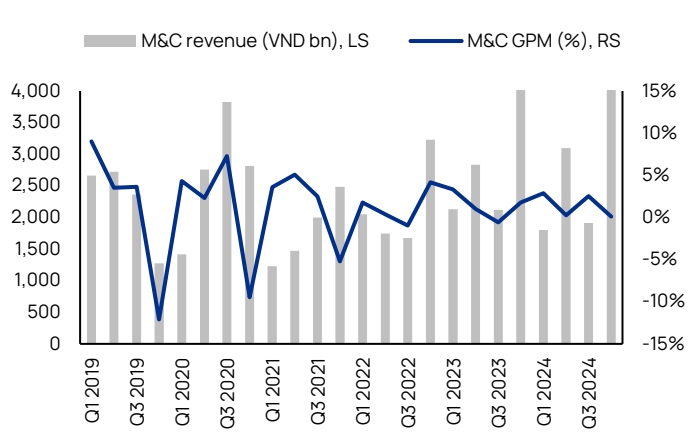
Nguồn: PVS, Vietcap

Hình 13: LNST sau lợi ích CĐTS của PVS



Nguồn: PVS, Vietcap

Hình 14: Doanh thu và biên LN gộp của mảng M&C (*)



Nguồn: PVS, Vietcap. (*) Biên lợi nhuận gộp âm trong quý 4/2019 và quý 4/2021 do các khoản hoàn nhập dự phòng bảo hành công trình của mảng M&C từ một số dự án được ghi nhận vào danh mục ngoài HBKD. Biên lợi nhuận gộp âm trong quý 4/2020 do ghi nhận lỗ từ dự án Gallaf 1 (Qatar). Biên lợi nhuận gộp âm trong quý 2/2024 do ban lãnh đạo ước tính chi phí một cách thận trọng.

Báo cáo Tài chính

KQLN (tỷ đồng)	2024	2025F	2026F	2027F
Doanh thu	23.770	35.298	47.666	46.856
Giá vốn hàng bán	-22.705	-33.735	-45.496	-44.304
Lợi nhuận gộp	1.065	1.563	2.170	2.552
Chi phí bán hàng	-95	-141	-191	-187
Chi phí quản lí DN	-1.235	-1.415	-1.512	-1.486
LN thuần HĐKD	-265	7	468	879
Doanh thu tài chính	569	713	711	658
Chi phí tài chính	-217	-233	-253	-259
Trong đó, chi phí lãi vay	-64	-80	-100	-106
Lợi nhuận từ công ty LDLC	864	796	662	790
Lợi nhuận/(chi phí) khác	603	0	100	200
LNTT	1.553	1.282	1.687	2.267
Thuế TNDN	-299	-282	-371	-499
LNST trước lợi ích CĐTS	1.255	1.000	1.316	1.769
Lợi ích CĐTS	-185	-85	-85	-85
LNST sau lợi ích CĐTS, báo cáo	1.070	915	1.231	1.683
EBITDA	336	649	1.059	1.564
EPS báo cáo, VND	1.970	1.685	2.266	3.099
EPS cốt lõi ⁽¹⁾ , VND	1.523	1.685	2.266	3.099
EPS pha loãng, VND	1.970	1.685	2.266	3.099
DPS, VND	700	0	0	700
DPS/EPS (%)	36%	0%	0%	23%
(1) Điều chỉnh cho khoản mục bất thường				

TỶ LỆ	2024	2025F	2026F	2027F
Tăng trưởng				
Doanh thu	22,7%	48,5%	35,0%	-1,7%
LN từ HĐKD	N.M.	N.M.	6522,5%	87,7%
LNST sau lợi ích CĐTS cốt lõi (1)	-19,4%	10,6%	34,5%	36,8%
EPS cốt lõi (1)	-10,4%	10,6%	34,5%	36,8%
Khả năng sinh lời				
Biên LN gộp %	4,5%	4,4%	4,6%	5,4%
Biên LN từ HĐKD %	-1,1%	0,0%	1,0%	1,9%
Biên EBITDA %	1,4%	1,8%	2,2%	3,3%
Biên LNST sau lợi ích CĐTS %	4,5%	2,6%	2,6%	3,6%
ROE %	7,6%	6,1%	7,7%	9,6%
ROA %	3,5%	2,6%	3,1%	3,9%
Chỉ số hiệu quả vận hành				
Số ngày tồn kho	27	32	37	27
Số ngày phải thu	80	85	85	85
Số ngày phải trả	66	70	75	80
TG luân chuyển tiền	41	47	47	32
Thanh khoản				
CS thanh toán hiện hành	1,7	1,7	1,6	1,7
CS thanh toán nhanh	1,6	1,5	1,4	1,5
CS thanh toán tiến mặt	0,8	0,7	0,5	0,6
Nợ/Tài sản	4,9%	7,0%	6,8%	7,3%
Nợ/Vốn sử dụng	10,1%	14,6%	14,5%	14,9%
Nợ/Vốn CSH	-100,6%	-85,0%	-67,1%	-73,7%
Khả năng thanh toán lãi vay	N.M.	0,1x	4,7x	8,3x

BẢNG CĐKT (tỷ đồng)	2024	2025F	2026F	2027F
Tiền và tương đương	11.422	10.773	9.265	11.917
Đầu tư TC ngắn hạn	3.886	3.886	3.886	3.886
Các khoản phải thu	6.244	8.220	11.100	10.912
Hàng tồn kho	1.830	2.958	4.612	3.277
TS ngắn hạn khác	500	500	500	500
Tổng TS ngắn hạn	23.882	26.337	29.364	30.493
TS dài hạn (gộp)	14.154	15.304	16.154	17.004
- Khấu hao lũy kế	-10.567	-11.209	-11.800	-12.485
TS dài hạn (ròng)	3.588	4.096	4.355	4.520
Đầu tư TC dài hạn	4.730	5.227	6.331	7.563
TS dài hạn khác	1.876	1.876	1.876	1.876
Tổng TS dài hạn	10.195	11.199	12.562	13.959
Tổng Tài sản	34.077	37.536	41.926	44.451
Phải trả ngắn hạn	4.654	6.470	9.349	9.711
Nợ ngắn hạn	869	500	300	300
Nợ ngắn hạn khác	8.415	8.415	8.415	8.415
Tổng nợ ngắn hạn	13.938	15.385	18.063	18.425
Nợ dài hạn	790	2.137	2.532	2.927
Nợ dài hạn khác	4.609	4.609	4.609	4.609
Tổng nợ	19.337	22.130	25.204	25.961
Cổ phiếu ưu đãi	0	0	0	0
Vốn cổ phần	4.780	4.780	4.780	4.780
Thặng dư vốn CP	40	40	40	40
Cổ phiếu quỹ	0	0	0	0
Lợi nhuận giữ lại	8.749	9.330	10.561	12.244
Vốn khác	0	0	0	0
Lợi ích CĐTS	1.171	1.256	1.341	1.427
Vốn chủ sở hữu	14.740	15.406	16.721	18.490
Tổng cộng nguồn vốn	34.077	37.536	41.926	44.451
CP lưu hành cuối năm (tr)	478	478	478	478

LCTT (tỷ đồng)	2024	2025F	2026F	2027F
Tiền đầu năm	5.757	11.422	10.773	9.265
Lợi nhuận sau thuế	1.070	915	1.231	1.683
Khấu hao	601	642	591	685
Thay đổi vốn lưu động	2.814	-1.288	-1.656	1.885
Điều chỉnh khác	-143	0	0	0
Tiền từ hoạt động KD	4.343	269	166	4.254
Chi mua sắm TSCĐ, ròng	-881	-1.150	-850	-850
Đầu tư, ròng	1.943	-496	-1.104	-1.232
Tiền từ HĐ đầu tư	1.062	-1.646	-1.954	-2.082
Cổ tức đã trả	-379	-335	0	0
Tăng (giảm) vốn	0	0	0	0
Tăng (giảm) nợ ngắn hạn	-307	-369	-200	0
Tăng (giảm) nợ dài hạn	226	1.347	395	395
Tiền từ các hoạt động TC khác	658	85	85	85
Tiền từ hoạt động TC	198	729	280	480
Tổng lưu chuyển tiền tệ	5.664	-648	-1.508	2.652
Tiền cuối năm	11.422	10.773	9.265	11.917

Nguồn: PVS, Vietcap

Phụ lục

Phụ lục 1: Tổng hợp hợp đồng thuê FSO/FPSO

Hình 15: Tổng hợp hợp đồng thuê FSO/FPSO (cập nhật)

	FSO Orkid	FPSO Lam Sơn	FSO Biển Đông 01	FSO Sao Vàng – Đại Nguyệt	FPSO Ruby II	FSO Lạc Đà Vàng	FSO Lô B
Tỷ lệ sở hữu của PVS	49%	51%	51%	51%	60%	51%*	51%*
Chi phí đầu tư (triệu USD)	169	400	149	120	300	200*	200*
Trữ lượng (thùng dầu)	745.000	350.000	350.000	777.695	645.000	450.000	N/A
Mỏ	PM3 CAA	Thăng Long – Đồng Đô	Hải Thạch – Mộc Tinh	Sao Vàng – Đại Nguyệt	Hồng Ngọc		
Loại hợp đồng thuê	Thuê tài chính	Thuê vận hành	Thuê vận hành	Thuê vận hành	Thuê vận hành	N/A	N/A
Giá thuê ngày (USD/ngày)	Khoảng 45.000	50.000	Khoảng 41.000	Khoảng 68.900	92.500	100.000*	100.000*
Thời hạn hợp đồng	2018-2024	Sau khi hết hạn vào cuối năm 2024, PVS dự kiến tiếp tục cho thuê FPSO này dài hạn, đàm phán 1 năm.	2023-2028	2021-2027	Sau khi hết hạn vào cuối năm 2024, PVS dự kiến sẽ đàm phán hợp đồng mới với thời hạn 3-5 năm.	Từ năm 2026 trở đi*	Từ năm 2027 trở đi*
Dự báo lợi nhuận trung bình hàng năm trong giai đoạn 2025-2029	11 tỷ đồng	38 tỷ đồng	39 tỷ đồng	140 tỷ đồng	447 tỷ đồng	26 tỷ đồng	79 tỷ đồng
% dự báo LNST sau lợi ích CĐTS trung bình hàng năm trong giai đoạn 2025-2029 của PVS	0,7%	2,4%	2,4%	8,7%	27,7%	1,6%	4,9%

Nguồn: PVS, Vietcap (*giả định của Vietcap)

FPSO Ruby II là kho nổi đóng góp lợi nhuận chính

Giá thuê ngày của FPSO Ruby II là 92.500 USD trong giai đoạn 2019-2023. PVS đã gia hạn hợp đồng này với giá thuê ngày hiện tại là 92.500 USD cho đến cuối năm 2024. Tại ĐHCĐ của công ty vào tháng 6/2024, PVS cho biết công ty đang đàm phán hợp đồng mới với thời hạn 3-5 năm. Chúng tôi hiểu rằng khi ký hợp đồng cố định, PVS có thể gia hạn với mức giá thuê ngày hiện tại là 92.500 USD trong giai đoạn 2019-2024. Chúng tôi dự báo rằng hợp đồng mới sẽ duy trì mức giá ngày này cho đến năm 2029. Do đó, chúng tôi vẫn sẽ duy trì giả định giá thuê ngày trong giai đoạn 2025-2029 của FPSO này ở mức 92.500 USD.

Chúng tôi dự báo FPSO Ruby II sẽ đóng góp trung bình 27,7%/năm vào LNST sau lợi ích CĐTS của PVS trong giai đoạn 2025-2029. Ngoài ra, theo PVS, nếu FPSO Ruby II có thể ký được hợp đồng mới dài hạn thì công ty có thể chuyển từ thuê vận hành sang thuê tài chính, dẫn đến việc PVS có khả năng sẽ ghi nhận thêm khoản lợi nhuận bất thường.

FPSO Lam Sơn mang lại tiềm năng tăng trưởng cho dự báo lợi nhuận giai đoạn 2026-2029 của chúng tôi nhờ hoàn tất việc ký kết hợp đồng dài hạn

Ngày 16/3/2020, PVS thông báo đã ký hợp đồng gia hạn đối với FPSO Lam Sơn. Thời hạn hợp đồng là 4 năm với hiệu lực bắt đầu từ tháng 7/2017 đến tháng 7/2021 và có thể được gia hạn đến giữa năm 2022. Tuy nhiên, hợp đồng này bao gồm 1 điều kiện rằng cả 2 bên có thể chấm dứt hợp đồng với thời hạn thông báo trước 90 ngày, điều này tương ứng với rủi ro chấm dứt hợp đồng nếu giá dầu giảm xuống mức thấp. Chúng tôi lưu ý rằng PVS đã ghi nhận mức chi phí khấu hao cao vượt mức là khoảng 300 tỷ đồng vào năm 2020 và khoảng 200 tỷ đồng vào năm 2021 do công ty tính đến rủi ro chấm dứt hợp đồng nếu hợp đồng dài hạn không được hoàn tất.

Tại ĐHCĐ năm 2024, PVS cho biết hợp đồng FPSO Lam Sơn sẽ hết hạn vào cuối năm 2024 và sau đó sẽ tiếp tục được gia hạn. PVS có kế hoạch tiếp tục cho thuê FPSO này trên cơ sở đàm phán dài hạn trong 1 năm. Chúng tôi cho rằng PVS và các khách hàng của PVS có thể đồng ý gia hạn hợp đồng với mức giá thuê ngày hiện tại là 50.000 USD/ngày. Chúng tôi cho rằng PVS sẽ có thể gia

hạn hợp đồng cho FPSO này do hoạt động E&P thuận lợi, với giá dầu Brent dài hạn dự kiến ở mức 69-70 USD/thùng (theo giá định của chúng tôi).

Chúng tôi hiện kỳ vọng hợp đồng đối với FPSO Lam Sơn sẽ được gia hạn ít nhất là đến cuối năm 2025 và ước tính FPSO Lam Sơn sẽ đóng góp trung bình 2,4%/năm vào LNST sau lợi ích CĐTTS giai đoạn 2025-2029 của PVS.

FSO Lạc Đà Vàng & FSO Lô B

Tại ĐHCĐ năm 2024, PVS đã lên kế hoạch đầu tư cho giai đoạn 2024-2030, bao gồm tổng vốn đầu tư XDCB là 10 nghìn tỷ đồng (400 triệu USD, khoảng 200 triệu USD mỗi dự án) cho 2 dự án FSO (FSO Lạc Đà Vàng & FSO Lô B), từ đó cho thấy niềm tin mạnh mẽ vào khả năng thắng thầu của công ty.

Chúng tôi ước tính giá thuê ngày sẽ ở mức 100.000 USD và kỳ vọng các FSO này sẽ đóng góp vào lợi nhuận của PVS từ năm 2027 trở đi vì (1) Murphy Oil đặt mục tiêu khai thác lượng dầu đầu tiên từ FSO Lạc Đà Vàng trong nửa cuối năm 2026 và (2) chúng tôi kỳ vọng FSO Lô B sẽ khai thác dòng khí đầu tiên trong năm 2028.

Vào ngày 01/12/2024, PVS đã ký kết các hợp đồng với Murphy Oil, một nhà phát triển có trụ sở tại Hoa Kỳ, để xây dựng và vận hành 1 FSO, phù hợp với kỳ vọng của chúng tôi. PVS nắm giữ 51% cổ phần trong hợp đồng này. Mặc dù các chi tiết cụ thể liên quan đến chi phí vốn đầu tư và giá cho thuê ngày vẫn chưa được công bố, nhưng chúng tôi vẫn giữ nguyên các giả định hiện tại của chúng tôi cho dự án FSO Lạc Đà Vàng.

Phụ lục 2: Các hợp đồng M&C dầu khí tiềm năng trong nước; tiềm năng của Lô B đối với PVS.

Hình 16: Các hợp đồng M&C tiềm năng cho các dự án dầu khí trong nước (cập nhật)

	Lô B	Cá Voi Xanh	Lạc Đà Vàng	Sư Tử Trắng - Giai đoạn 2B
Địa điểm	Bể Malay-Thổ Chu	Bể Sông Hồng	Bể Cửu Long	Bể Cửu Long
Nhà đầu tư	PVN (42,9%), PVEP (26,8%), MOECO (22,6%), PTTEP (7,7%)	ExxonMobil (64%), PVN (36%)	Murphy Oil (40%), PVEP (35%), SKI (25%)	PVEP (50%), ConocoPhillips (23,25%), KNOC (14,25%), SKI (9%), Geopetrol (3,5%)
Trữ lượng khí/dầu đã được xác nhận	107 tỷ m ³	150 tỷ m ³	63 triệu thùng	24 tỷ m ³
Tổng vốn XDCB	5,2 tỷ USD*	4,6 tỷ USD*	700 triệu USD	1,1 tỷ USD
Tiến độ	Bắt đầu khởi công vào tháng 9/2024, sau khi được trao toàn bộ hợp đồng EPCI#1 và EPCI#2	Chuẩn bị kế hoạch phát triển mở	Đã nhận FID vào cuối năm 2023	Kỳ vọng PVS sẽ thắng thầu hợp đồng vào nửa đầu 2025.
Dự kiến đón dòng khí/dầu đầu tiên	Giữa năm 2028	2030	2027	2027
Thời gian dự kiến của hợp đồng EPC	2024-2028	2027-2030	2024-2027	2025-2026
Ước tính giá trị hợp đồng	5,8 tỷ USD**	830 triệu USD	356 triệu USD	250 triệu USD

Nguồn: PVS, truyền thông đại chúng, Vietcap (* Vốn XDCB ước tính của Vietcap cho phần khúc thượng nguồn và trung nguồn trong giai đoạn 2023-2033; ** Doanh thu tiềm năng của PVS từ Lô B)

Tổng quan về dự án Lô B

Vui lòng tham khảo thêm thông tin chi tiết về dự án Lô B trong [báo cáo Ngành Năng lượng](#) của chúng tôi.

Đối với phần khúc thượng nguồn, vốn đầu tư XDCB ước tính ở mức 8 tỷ USD từ 4 nhà đầu tư, bao gồm PVN (42,9%), PVEP (26,8%), Công ty TNHH Thăm dò và Khai thác Dầu khí Mitsui của Nhật Bản (MOECO; 22,6%), và Công ty TNHH thăm dò và khai thác dầu khí PTTEP của Thái Lan (PTTEP; 7,7%). Công ty Điều hành Dầu khí Phú Quốc (PQPOC), công ty con của PVN, là đơn vị vận hành phần khúc thượng nguồn của dự án Lô B.

Vốn đầu tư XDCB ước tính cho phân khúc trung nguồn là 1,3 tỷ đồng và được tài trợ bởi Tổng Công ty Khí Việt Nam (GAS) (51%), PVN (28,7%) và MOECO & PTTEP (20,3%). Đơn vị vận hành đường ống dẫn khí Lô B – Ô Môn là một công ty con khác của PVN, Công ty Điều hành Đường ống Tây Nam (SWPOC).

Dự án Lô B đã chính thức được khởi công vào tháng 09/2024, đưa PVS trở thành đơn vị được hưởng lợi sớm nhất nhờ thắng thầu được 3 trong 6 hợp đồng lớn.

Phần thượng nguồn của Lô B đã chính thức được khởi công vào tháng 9/2024, với việc công ty đã (1) được trao toàn bộ hợp đồng EPCI#1 và (2) tổ chức lễ khởi công cho hợp đồng EPCI#2.

- EPCI#1: Vào ngày 01/12/2024, PVS đã khởi động hợp đồng EPCI#1, sau khi hợp đồng này được trao toàn bộ cho PVS và McDermott (có trụ sở tại Mỹ) vào ngày 03/9/2024. Vào ngày 03/09/2024, PQPOC đã trao toàn bộ hợp đồng EPCI 1 (trị giá khoảng 1,1 tỷ USD) cho nhà thầu McDermott (có trụ sở tại Mỹ) và PVS. Theo PVS, phần giá trị mà công ty nhận được từ hợp đồng này ước tính rơi vào khoảng 550 triệu USD, dựa theo Thư Thỏa thuận nhận trao thầu hạn chế (LLOA) ký từ tháng 10/2023.
- EPCI#2: Vào ngày 18-19/09/2024, PQPOC đã tổ chức lễ khởi công để bắt đầu gia công chế tạo phần chân đế và khối kết cấu thượng tầng cho HUB/WHP theo hợp đồng EPCI#2. Theo PVS, hợp đồng này có giá trị là 400 triệu USD và toàn bộ hợp đồng đã được PQPOC trao cho Công ty TNHH MTV Dịch vụ Cơ khí Hàng hải PTSC (công ty con do PVS sở hữu 100% cổ phần), dựa trên LLOA được ký vào tháng 11/2023.

Đối với các phân khúc trung nguồn của Lô B:

- EPCI#3 (đường ống dẫn khí trên bờ): PVS đã ký được hợp đồng xây dựng đường ống dẫn khí trên bờ. Hợp đồng này đã cho phép liên danh PVS-Lilama 18 bắt đầu khởi động thi công sau khi nhận được LLOA vào tháng 12/2023. Theo PVS, hợp đồng EPCI#3 bao gồm việc xây dựng đường ống dẫn khí trên bờ với giá trị hợp đồng cho PVS là 257 triệu USD.
- EPCI#4 (đường ống dẫn khí ngoài khơi): Đối với hợp đồng đường ống dẫn khí ngoài khơi (EPCI#4), các nguồn tin trong ngành cho biết hợp đồng này không có sự tham gia của PVS.

Hình 17: Doanh thu và LNST ước tính cho PVS từ dự án Lô B (triệu USD) (cập nhật)

Doanh thu tiềm năng (2024-2030)	LNST tiềm năng (2024-2030)	Chi tiết
5.357	401	Chúng tôi dự báo lợi nhuận giai đoạn 2025-2050 từ 5 hợp đồng dưới đây sẽ đạt ít nhất 387 triệu USD. Chúng tôi cũng dự báo rằng các hợp đồng này sẽ đóng góp trung bình 28% vào LNST sau lợi ích CĐTST giai đoạn 2025-2029 của PVS. Chúng tôi chưa tính đến bất kỳ giá trị hợp đồng nào từ việc xử lý khí tồn vào cuối vòng đời của dự án. Chi tiết hợp đồng: 1. EPCI#1 của 1 giàn xử lý trung tâm (CPP) + 1 giàn sinh hoạt + 1 tháp đốt khí thừa (500 triệu USD) 2. EPCI #2 của 4 WHP (400 triệu USD) 3. EPCI #3 của đường ống dẫn khí trên bờ (257 triệu USD) 4. EPCI của 42 WHP (4,2 tỷ USD) 5. Hợp đồng cho thuê FSO

Nguồn: Vietcap. Lưu ý: EPCI: Kỹ thuật, Mua sắm, Xây dựng và Lắp đặt; WHP: giàn đầu giếng; FSO: kho dầu nổi. (Lưu ý: Các hợp đồng tô màu đỏ là hợp đồng đã được bảo đảm)

Hình 18: Các hợp đồng M&C tiềm năng cho các kho cảng LNG trong nước

Kho cảng LNG Thị Vải		Kho cảng LNG Sơn Mỹ
Địa điểm	Tỉnh Bà Rịa – Vũng Tàu	Tỉnh Bình Thuận
Nhà đầu tư	GAS	GAS
Công suất	- Giai đoạn 1: 1 triệu TPA - Giai đoạn 2: 3 triệu TPA - Giai đoạn 3: 6 triệu TPA	3-6 triệu TPA
Tổng vốn XDCB	- Giai đoạn 1: 286 triệu USD - Giai đoạn 2: 200 triệu USD - Giai đoạn 3: N/A	1,4 tỷ USD
Trạng thái	- Giai đoạn 1: Bộ Công Thương hoàn thành việc kiểm tra. - Giai đoạn 2: Đang chờ Bộ Công Thương phê duyệt nghiên cứu khả thi. - Giai đoạn 3: N/A	- Đang chờ Bộ Công Thương phê duyệt nghiên cứu khả thi.
Năm hoạt động dự kiến	- Giai đoạn 1: 2024 - Giai đoạn 2: 2025-2026 - Giai đoạn 3: N/A	2027
Ước tính giá trị hợp đồng	- 100 triệu USD cho giai đoạn 1&2 - 300 triệu USD cho giai đoạn 3	300 triệu USD

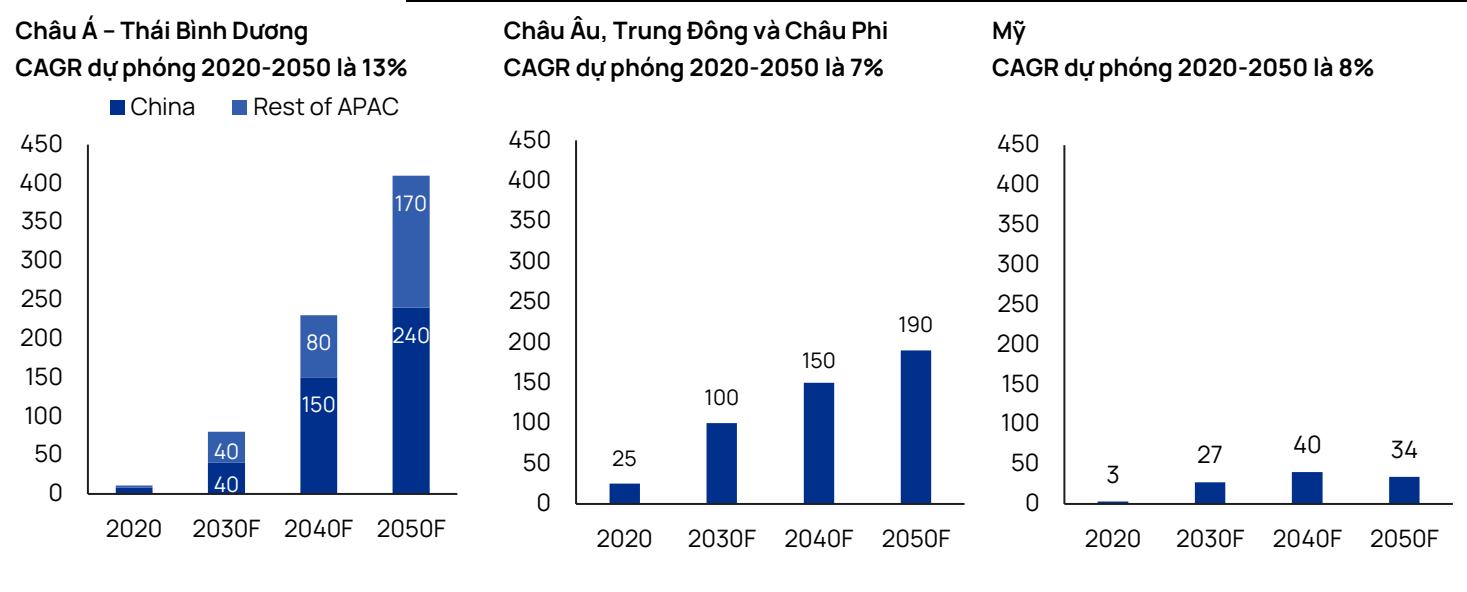
Nguồn: GAS, truyền thông đại chúng, Vietcap

Phụ lục 3: Tiềm năng điện gió ngoài khơi ở thị trường nước ngoài

Châu Á-Thái Bình Dương dẫn đầu ngành công nghiệp điện gió ngoài khơi toàn cầu

Các chính phủ ở khu vực Châu Á – Thái Bình Dương đã thực hiện những bước đi chưa từng có để đẩy nhanh quá trình phát triển điện gió ngoài khơi của quốc gia. McKinsey dự báo công suất điện gió lắp đặt ngoài khơi toàn cầu sẽ tăng 16 lần từ 40 GW trong năm 2020 lên 630 GW trong năm 2050. McKinsey cũng kỳ vọng khu vực Châu Á – Thái Bình Dương sẽ có tiềm năng tăng trưởng lớn nhất với công suất lắp đặt điện gió ngoài khơi tăng 37 lần từ 11 GW trong năm 2020 lên 410 GW trong năm 2050 trong kịch bản cơ sở.

Hình 19: Dự báo công suất lắp đặt điện gió ngoài khơi (GW), kịch bản cơ sở năm 2021



Nguồn: McKinsey, Vietcap

Orsted mang lại tiềm năng lớn trong phát triển điện gió ngoài khơi

Theo sau việc sử dụng năng lượng tái tạo ngày càng tăng, nhiều công ty dầu khí toàn cầu như Equinor (Na Uy) và Orsted (Đan Mạch) đã chuyển đổi thành các nhà phát triển năng lượng tái tạo. Orsted – công ty điện lực đa quốc gia của Đan Mạch – đã thoái vốn hoạt động kinh doanh dầu khí vào năm 2017 để tập trung hoàn toàn vào năng lượng xanh. Phạm vi dịch vụ của công ty bao gồm phát triển, xây dựng và vận hành các trang trại gió ngoài khơi và trên đất liền, trang trại điện mặt

trời, cơ sở lưu trữ năng lượng, cơ sở nhiên liệu hydro & nhiên liệu xanh cũng như các nhà máy năng lượng sinh học. Orsted hiện là nhà phát triển năng lượng gió ngoài khơi lớn nhất thế giới với tổng công suất lắp đặt là 7,5 GW, trong đó 11,8 GW đang được xây dựng hoặc trao tặng trên toàn thế giới. Công ty đặt mục tiêu lắp đặt 30 GW công suất gió ngoài khơi vào năm 2030. Ngoài ra, công ty con có trụ sở tại Đài Loan có 1 dự án có công suất 128 MW đang hoạt động, 2 dự án với tổng công suất 900 MW đang được xây dựng và 5 dự án với tổng công suất 6.590 MW đang được phát triển.

Hình 20: Kế hoạch dự án điện gió ngoài khơi của Orsted tại Đài Loan

Trạng thái	Dự án	Công suất (MW)	Năm dự kiến hoạt động
Đang vận hành (128 MW)	Formosa 1	128 ⁽¹⁾	2020
Đang thi công (900 MW)	Greater Changhua 1	605 ⁽²⁾	2023
	Greater Changhua 2a	295 ⁽²⁾	2023
	Greater Changhua 2b	337 ⁽³⁾	2025
	Greater Changhua 4	583 ⁽³⁾	2025
	Greater Changhua 3	570 ⁽⁴⁾	N/A
	Xu Feng 1, 2, 3	2.100 ⁽⁴⁾	N/A
	Wo Neng 1, 2	3.000 ⁽⁴⁾	N/A

Nguồn: Orsted, Vietcap. Lưu ý: (1) công suất lắp đặt; (2) công suất tổng thể; (3) công suất được trao; (4) công suất tiềm năng.

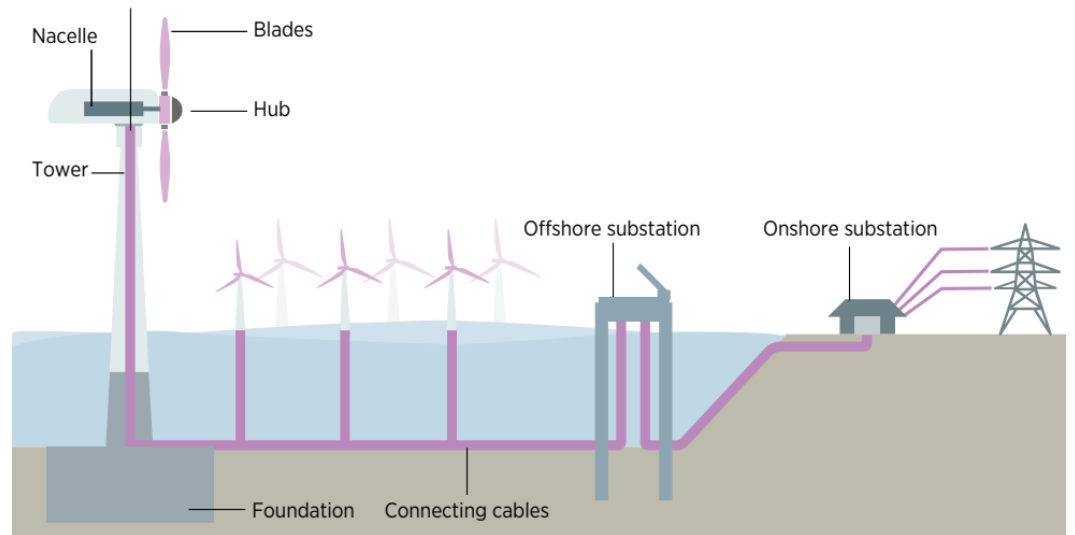
Xây dựng trang trại điện gió ngoài khơi có những điểm tương đồng với xây dựng dầu khí

Các dự án dầu khí ngoài khơi và các dự án điện gió ngoài khơi có những điểm tương đồng trong quá trình M&C xây dựng cơ sở vật chất, giúp tạo điều kiện thuận lợi cho các công ty dầu khí chuyển đổi sang nhà phát triển điện gió ngoài khơi. Các lĩnh vực chính có thể đạt được sự phối hợp giữa việc lắp đặt các dự án điện gió và dầu khí ngoài khơi là chế tạo và lắp đặt các tháp cũng như nền móng/chân đế do sự liên kết của các cơ sở đã được thiết lập và kiến thức cần thiết cho cả 2 ngành. Ngoài ra, các nhà thầu M&C có thể sử dụng những kinh nghiệm và kỹ năng tốt nhất từ kinh nghiệm của họ trong lĩnh vực dầu khí ngoài khơi.

Theo Hội đồng Năng lượng Gió Toàn cầu (GWEC), quá trình xây dựng trang trại điện gió ngoài khơi có 4 giai đoạn chính: 1) lập kế hoạch và phát triển dự án, 2) chế tạo & sản xuất, 3) lắp đặt & vận hành thử, và 4) vận hành & bảo trì. Quá trình này rất phức tạp và thường được thực hiện trong môi trường nhiều thách thức. Ngoài ra, hầu hết các trang trại điện gió ngoài khơi không chỉ được thực hiện bởi 1 nhà thầu kỹ thuật, mua sắm và xây dựng (EPC). Điều này tương ứng với việc thường có nhiều hợp đồng xây dựng của cùng một thành phần hoặc các thành phần khác nhau (ví dụ: tháp, dây cáp, móng và trạm biến áp), liên quan đến một số nhà thầu EPC. Thực tiễn này nhằm đảm bảo các nhà thầu đáp ứng thời hạn và cung cấp các thành phần đủ tiêu chuẩn.

Việc xây dựng một trang trại điện gió ngoài khơi ước tính mất từ 7 đến 11 năm, nếu xét đến tất cả các giai đoạn của quá trình. Cụ thể, 3 đến 5 năm cho giai đoạn phát triển, 1 đến 3 năm cho giai đoạn chuẩn bị xây dựng và 2 đến 4 năm cho giai đoạn xây dựng. Ngoài ra, tuổi thọ tiêu chuẩn của ngành cho một tuabin gió là 20-25 năm, do đó cần phải thay thế tuabin để kéo dài tuổi thọ hoặc ngừng hoạt động hoàn toàn các tài sản này. Tuy nhiên, các tuabin gió ngoài khơi dự kiến sẽ vẫn hoạt động được tới 35 năm. Với quy mô hoạt động lớn và thời gian phát triển & xây dựng dự án dài hơn các dạng năng lượng khác, các dự án điện gió ngoài khơi có thể tạo ra việc làm bền vững trên toàn bộ chuỗi giá trị của ngành.

Hình 21: Các thành phần chính của trang trại điện gió ngoài khơi



Nguồn: Siemens Gamesa, Cơ quan Năng lượng Tái tạo Quốc tế

Cạnh tranh hạn chế trong việc xây dựng trang trại điện gió ngoài khơi ở châu Á

Nhà thầu M&C ở Châu Á khá ít, bao gồm 1) các công ty có hợp đồng được bảo đảm như PVS (Việt Nam), SK Ocean Plant (Hàn Quốc) và Sing Da Marine Structure (Đài Loan) và 2) các công ty tiềm năng như Petronas (Malaysia), Malaysia Marine và Heavy Engineering Holdings Berhad (Malaysia). Hiện tại, PVS, SK Ocean Plant và Sing Da Marine Structure là nhà thầu M&C cho các trang trại điện gió ngoài khơi của Orsted tại Đài Loan. Mặc dù Nhà máy SK Ocean và Sing Da Marine Structure tham gia vào ngành điện gió ngoài khơi sớm hơn PVS nhưng PVS lại sở hữu cơ sở sản xuất lớn nhất trong số 3 nhà thầu. Ngoài ra, PVS còn cung cấp dịch vụ M&C trọn gói và có năng lực chế tạo mạnh trong lĩnh vực xây dựng ngoài khơi. Năm 2022, công ty con của PVS trong mảng M&C là PTSC M&C được *Tạp chí Tài chính Thế giới* vinh danh là “Nhà thầu Dầu khí Tốt nhất Châu Á”. Do đó, chúng tôi tin rằng PVS có rất nhiều tiềm năng để trở thành một trong những công ty mạnh nhất trong lĩnh vực này ở châu Á nhờ có kinh nghiệm xây dựng các trang trại điện gió ngoài khơi.

Hình 22: Các nhà thầu điện gió ngoài khơi làm việc tại Đài Loan

Công ty	PVS (Việt Nam)	Nhà máy SK Ocean (Trước đây có tên Samkang M&T) (Hàn Quốc)	Sing Da Marine Structure (Đài loan)
Overview	- Nhà thầu dầu khí hàng đầu Việt Nam. - Là nhà thầu nổi tiếng ở Châu Á. - Đã thực hiện hơn 60 dự án công nghiệp và ngoài khơi tại Việt Nam và quốc tế.	- Cơ sở sản xuất lớn nhất Hàn Quốc cho các dự án ngoài khơi.	- Công ty đầu tiên ở Đài Loan khởi công xây dựng nhà máy thi công chân đế. - Nhận được hỗ trợ kỹ thuật từ DNV (Na Uy) – đơn vị tư vấn được công nhận cho ngành hàng hải. - EPC các dự án ngoài khơi (phụ kiện chuyển tiếp chân đế).
Main business lines	- M&C - FSO/FPSO	- EPC các dự án ngoài khơi - Đóng tàu - Sản xuất ống	
Fabrication yard	- Bãi chế tạo PTSC - Địa điểm: Vũng Tàu, Việt Nam - Diện tích: 82 ha (trung tâm logistics và bãi chế tạo lớn nhất khu vực). - Năng lực sản xuất: Giá trị hợp đồng 2 tỷ USD/năm	- Nhà máy đóng tàu Goseong - Địa điểm: Gyeongnam, Hàn Quốc - Diện tích: 42 ha	- Khu đổi mới công nghiệp công nghệ biển Cao Hùng - Địa điểm: Cảng Singda, Đài Loan - Diện tích: 27 ha - Sản lượng: Lên tới 50 chân đế/năm
Awarded contracts for Hai Long offshore wind farms	- Dự án: Hải Long 2 & 3 - Công suất: 1.044 MW - Ký: tháng 8/2022 - Tổng thầu EPC: PTSC M&C & Semco Maritime - Cấu phần: 2 trạm biến áp ngoài khơi - Giá trị hợp đồng của PVS: 68 triệu USD - Lắp đặt: 2024 - Hoàn thành vận hành: 2026	- Dự án: Hải Long 2B&3 - Công suất: 744 MW - Ký: tháng 8 năm 2022 - Thành phần: 52 chân đế - Lắp đặt: 2024-2025 - Hoàn thành vận hành: 2025-2026	- Không có hợp đồng với Hải Long.
Awarded contracts for Greater Changhua offshore wind farms	- Dự án: Greater Changhua 2b & 4 - Ký: Tháng 5/2023 - Thành phần: 33 chân đế - Giá trị hợp đồng của PVS: 320 triệu USD - Hoàn thành xây dựng: 2025	- Dự án: Greater Changhua 1 & 2a - Công suất: 900MW - Ký kết: Tháng 6/2019 - Thành phần: 28 chân đế - Hoàn thành xây dựng: Tháng 8/2021 - Giao hàng: Tháng 8-Tháng 10/2021	- Dự án: Greater Changhua 1 & 2a - Công suất: 900MW - Ký: Tháng 11/2018 - Thành phần: 56 chân đế - Hoàn thành: 2020-2021 - Lắp đặt: 2021

Nguồn: Các công ty trên, truyền thông đại chúng, Vietcap

Giả định backlog M&C điện gió của chúng tôi

Theo công ty tư vấn năng lượng tái tạo BVG Associates, việc xây dựng, lắp đặt và vận hành các thành phần (bao gồm tháp, trạm biến áp và nền móng) chiếm khoảng 40% tổng vốn đầu tư XD CB của một trang trại điện gió ngoài khơi. Điều này có nghĩa là giá trị hợp đồng tiềm năng mà các nhà thầu M&C có thể nhận được từ trang trại điện gió ngoài khơi là khoảng 40% tổng vốn đầu tư XD CB.

Với mục tiêu phát triển 6,5 GW trang trại điện gió ngoài khơi ở Đài Loan của Orsted, chúng tôi ước tính tổng vốn đầu tư XD CB cho các dự án này là 13 tỷ USD (trong đó, chúng tôi giả định 2 triệu USD vốn đầu tư XD CB cho mỗi MW trang trại điện gió ngoài khơi). Chúng tôi ước tính tổng giá trị hợp đồng M&C từ các trang trại gió của Orsted ở Đài Loan là khoảng 5,2 tỷ USD. Do các dự án điện gió ngoài khơi thường có sự tham gia của nhiều nhà thầu nên chúng tôi ước tính giá trị hợp đồng tiềm năng ở Đài Loan mà PVS có thể nhận được là khoảng 1,7 tỷ USD (giả định thị phần là 33% trong bối cảnh cạnh tranh được minh họa trong Hình 22).

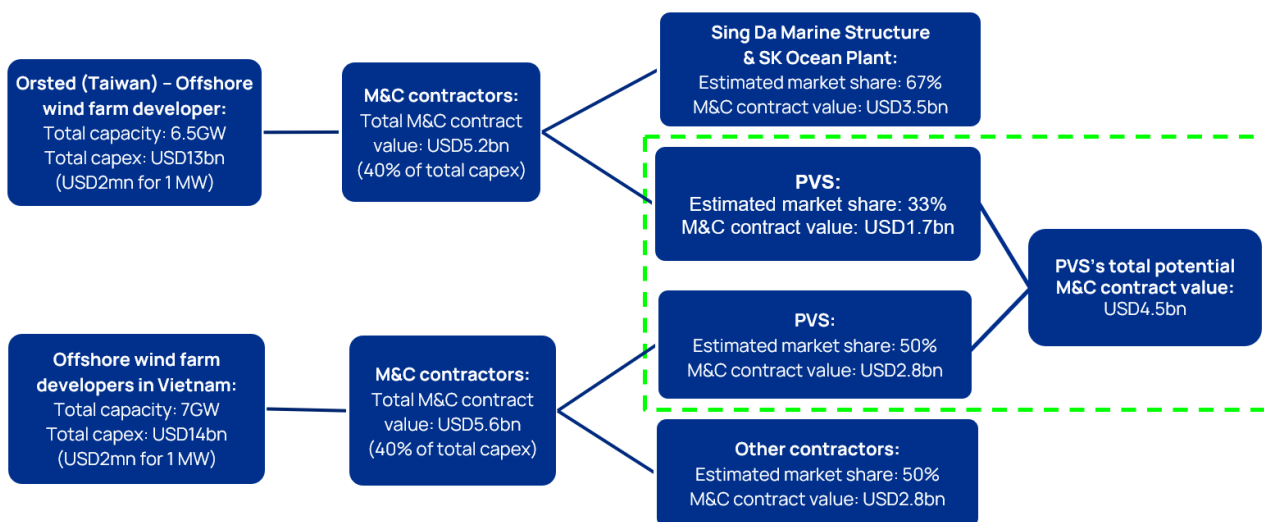
Ngày 15/05/2023, Thủ tướng Chính phủ đã phê duyệt Quy hoạch điện giai đoạn 2021-2030, tầm nhìn đến năm 2050 (QHĐ VIII). Mặc dù mục tiêu điện gió ngoài khơi trong nước là 6.000 MW vào năm 2030 (thấp hơn 1.000 MW so với dự thảo tháng 11/2022) (Hình 23), PVS vẫn sẽ được hưởng

lợi từ công suất điện gió ngoài khơi mà công ty sẽ hợp tác phát triển với công ty Sembcorp của Singapore (công ty không nằm trong quy hoạch tổng thể, theo PVS). Vào ngày 10/02/2023, PVS đã ký thỏa thuận hợp tác phát triển với Sembcorp để cùng phát triển các dự án điện gió ngoài khơi (công suất ban đầu là 2.300 MW và vốn đầu tư XD/CB là khoảng 5 tỷ USD) và xuất khẩu điện từ các trang trại điện gió này sang Singapore thông qua đường cáp điện ngầm cao thế, bắt đầu từ năm 2030. Do đó, chúng tôi cho rằng PVS có thể đạt được giá trị hợp đồng điện gió ngoài khơi là 2,8 tỷ USD – 50% thị trường điện gió ngoài khơi của Việt Nam.

Do đó, chúng tôi cho rằng PVS có khả năng sẽ đạt tổng giá trị hợp đồng lên đến 4,5 tỷ USD cho các dự án điện gió ngoài khơi trong giai đoạn 2024-2030 tại thị trường Việt Nam và Đài Loan. Hiện tại, chúng tôi dự phóng tổng giá trị hợp đồng M&C của PVS vào khoảng 2,5 tỷ USD (tương đương 60% lượng backlog tiềm năng tại thị trường Việt Nam và Đài Loan; tăng 129 triệu USD so với dự phóng trước đó của chúng tôi).

Ngoài ra, chúng tôi ước tính PVS có thể sẽ ký thêm các hợp đồng tại các thị trường khác, như thị trường Châu Âu, với tổng giá trị là 1,0 tỷ USD (không thay đổi so với dự báo trước đây), đưa tổng lượng backlog tiềm năng trong lĩnh vực điện gió ngoài khơi lên mức 3,5 tỷ USD (trong giai đoạn 2024-2030; tăng 129 triệu USD so với dự phóng trước đó của chúng tôi).

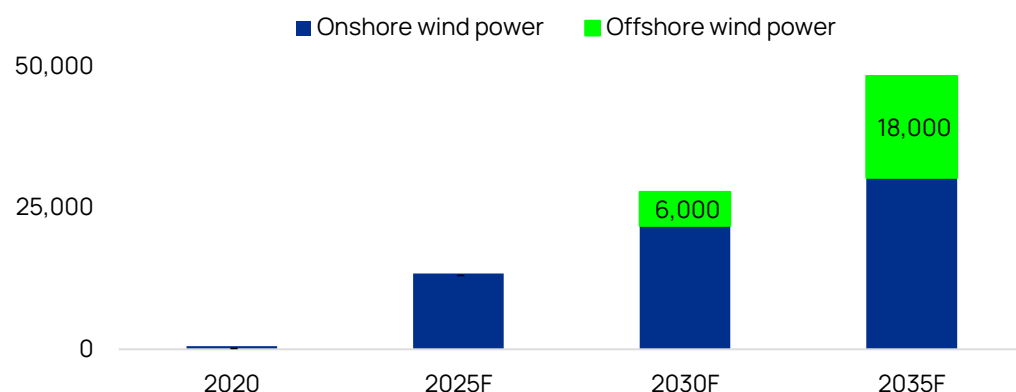
Hình 23: Tóm tắt các giả định backlog M&C của chúng tôi cho các dự án điện gió ngoài khơi tại Đài Loan và Việt Nam



Nguồn: Vietcap

Phụ lục 4: Tiềm năng điện gió ngoài khơi của Việt Nam

Hình 24: Các mục tiêu điện gió của Việt Nam trong QHĐ VIII (MW)



Nguồn: Bộ Công Thương, Vietcap

Vào ngày 24/10/2023, Bộ trưởng Bộ Công Thương của Singapore thông báo Cơ quan Thị trường Năng lượng (EMA) của quốc gia này đã phê duyệt có điều kiện cho phép Sembcorp nhập khẩu 1,2 GW điện tái tạo (10% nhu cầu điện hàng năm của Singapore) từ Việt Nam thông qua tuyến cáp điện ngầm dài 1.000 km. Lượng điện này sẽ được sản xuất từ các trang trại điện gió ngoài khơi của Việt Nam (công suất ban đầu là 2.300 MW; vốn đầu tư XDCB là khoảng 5 tỷ USD) mà PVS và Sembcorp sẽ cùng hợp tác xây dựng sau khi ký thỏa thuận hợp tác phát triển. Dự án này không nằm trong 6.000 MW kế hoạch kể trên của Bộ Công Thương.

Theo quan điểm của chúng tôi, việc phê duyệt có điều kiện cho thấy dự án của PVS và Sembcorp đã được đánh giá sơ bộ là khả thi về mặt kỹ thuật và thương mại. Do đó, diễn biến này tạo nền tảng vững chắc cho PVS tiếp tục thực hiện dự án này. Bên cạnh doanh thu từ các hợp đồng EPC, PVS cũng sẽ đóng vai trò là nhà đầu tư có cổ phần chưa quyết định trong trang trại điện gió. Diễn biến này phản ánh khả năng điều chỉnh tăng đối với dự báo lợi nhuận và định giá của chúng tôi.

Phụ lục 5: Kế hoạch đầu tư của PVS trong giai đoạn 2024-2030

PVS có thể tăng vốn cổ phần lên 17,0 nghìn tỷ đồng vào năm 2030 (gấp 3,5 lần so với vốn cổ phần tính đến cuối năm 2024 là 4,8 nghìn tỷ đồng) để tài trợ khoản vốn đầu tư XDCB lớn của công ty cho giai đoạn 2024-2030 là 70,6 nghìn tỷ đồng.

- PVS yêu cầu khoản vốn đầu tư XDCB lớn là 70,6 nghìn tỷ đồng cho giai đoạn 2024-2030, bao gồm chi tiêu cho M&C, mở rộng công suất cơ sở cung ứng, đầu tư kho chứa dầu nổi của các dự án Lạc Đà Vàng và Lô B (khoảng 10 nghìn tỷ đồng) cũng như trang trại điện gió ngoài khơi (60 nghìn tỷ đồng) (Hình 25).
- Để đáp ứng yêu cầu này, PVS có thể tăng vốn cổ phần thêm 12,2 nghìn tỷ đồng (tương đương 78% vốn hóa thị trường) bằng cách phát hành cổ phiếu mới thông qua phát hành quyền và trả cổ tức cổ phiếu. PVS dự kiến không chia cổ tức tiền mặt từ năm 2025 đến năm 2030 để giữ lại lợi nhuận đáp ứng yêu cầu vốn chủ sở hữu (Hình 26).
- Kế hoạch này vẫn đang ở giai đoạn đầu vì PVS cần có sự chấp thuận từ nhiều cấp khác nhau, trong đó có Tập đoàn Dầu khí Việt Nam và Ủy ban Quản lý vốn nhà nước tại doanh nghiệp (CMSC) trước khi tiến hành. Do đó, công ty vẫn chưa cung cấp thông tin cụ thể.

Hình 25: Yêu cầu về vốn đầu tư XDCB và vốn chủ sở hữu trong giai đoạn 2024-2030

#	Tên dự án	Vốn đầu tư XDCB (tỷ đồng)	%Vốn CSH	Yêu cầu vốn CSH		
				2024-2030	2024-2025	2026-2030
I	Nâng cao công suất của các nhà thầu (Nhà thầu)	9.836	42%	4.159	2.423	1.735
1	Cơ sở hạ tầng M&C	4.132	43%	1.765	935	830
2	Cơ sở cung cấp	2.247	43%	977	533	444
3	Mảng tàu biển	3.116	40%	1.257	865	391
4	Cơ sở hạ tầng CNTT và chuyển đổi kỹ thuật số	160	100%	160	90	70
II	Phát triển dự án (Chủ đầu tư)	60.804	22%	13.483	2.297	11.186
1	Đầu tư FSO/FPSO/FSRU	10.036	30%	3.011	1.821	1.190
2	Dự án xuất khẩu điện sang trang trại điện gió Singapore	47.595	20%	9.520	238	9.282
3	Sản xuất cáp ngầm	3.173	30%	952	238	714
Tổng cộng		70.640		17.642	4.720	12.921

Nguồn: PVS, Vietcap

Hình 26: Số dư vốn chủ sở hữu tính đến năm 2030 và phương án tăng vốn cổ phần

#	Khoản mục	(tỷ đồng)
I	Vốn chủ sở hữu đã sử dụng để đầu tư dài hạn tính đến cuối năm 2023	7.889
II	Vốn cổ phần chưa sử dụng để đầu tư tính đến cuối năm 2023	1.149
III	Các tài nguyên nội bộ dự kiến trong giai đoạn 2024-2030	10.128
1	Tổng LNST trước lợi ích CĐTS	3.586
2	Thoái vốn đầu tư tài chính dài hạn	776
3	Khấu hao (chi phí không tiền mặt)	5.077
4	Phân bổ tài sản dài hạn khác	689
IV	Yêu cầu vốn chủ sở hữu trong giai đoạn 2024-2030	20.197
1	Nâng cao công suất nhà thầu	4.159
2	Phát triển dự án	13.483
3	Trả nợ vay gốc dài hạn	2.555
V	Số dư vốn chủ sở hữu tính đến năm 2030 [(II) + (III) - (IV)]	-8.920

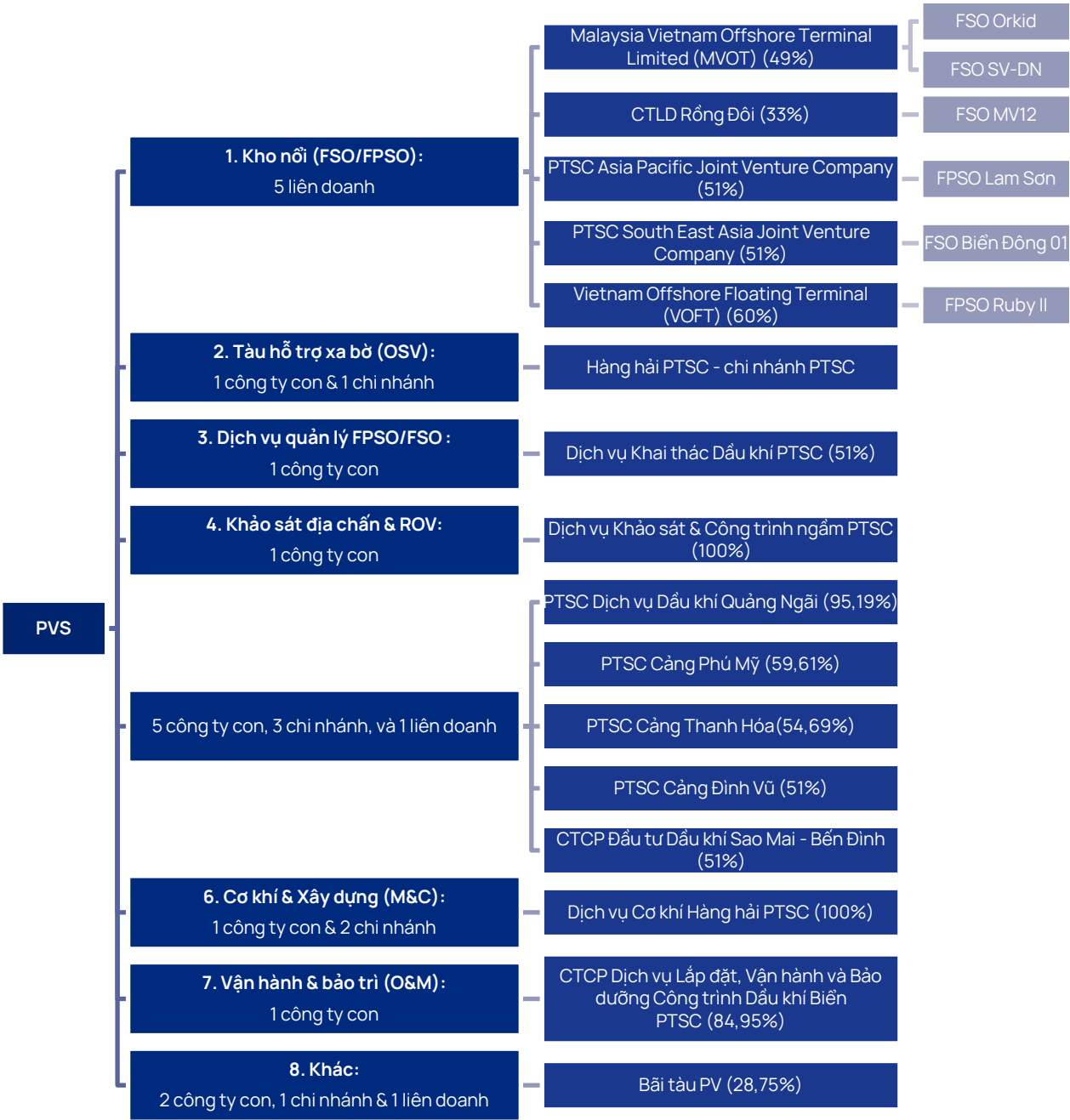
Nguồn: PVS, Vietcap

Mở rộng cảng giúp nâng cao công suất của PVS: Cảng Vũng Tàu của PVS có diện tích khoảng 200 ha (trung tâm logistic và bãi chế tạo lớn nhất khu vực Châu Á - Thái Bình Dương, là lợi thế cạnh tranh của PVS so với các đối thủ, lợi thế thứ hai là chi phí lao động có kinh nghiệm, thấp). Hiện tại, PVS đang đầu tư mở rộng cơ sở cung cấp thêm khoảng 30 ha. Sau khi mở rộng, PVS kỳ vọng công suất của các cơ sở cung cấp M&C và Vũng Tàu sẽ tăng gấp 4 lần so với năm 2022, có khả năng nâng công suất sản xuất của mảng M&C lên 1 tỷ USD vào năm 2025 (so với 500 triệu USD vào cuối năm 2022) và 1,5-2,0 tỷ USD trong dài hạn. Công suất sản xuất M&C đã tăng 40% từ 50.000 TPA lên 70.000 TPA trong 2 năm qua với quy trình sản xuất được tinh gọn. Điều này nhìn chung phù hợp với kỳ vọng của chúng tôi.

Phụ lục 6: Cơ cấu doanh nghiệp

PVS có 12 công ty con, 7 công ty liên doanh (JV) và 7 chi nhánh.

Hình 27: Cơ cấu doanh nghiệp của PVS



Nguồn: PVS, Vietcap. Lưu ý: Các công ty con và liên doanh đáng chú ý được trình bày. Dữ liệu tính đến cuối năm 2023.

Phụ lục 7: Dự phòng liên quan đến chi phí thuê đất của PSB

Vào đầu tháng 3/2025, CTCP Đầu tư Dầu khí Sao Mai - Bến Đình (PSB: UPCoM), công ty con mà PVS nắm giữ 51% cổ phần, đã thông báo rằng Cục Thuế TP Vũng Tàu - Côn Đảo đã ban hành quyết định phong tỏa tài khoản ngân hàng 597 tỷ đồng của PSB đối với các vấn đề liên quan đến thuế (chủ yếu là chi phí thuê đất). Theo PVS, 597 tỷ đồng này chỉ là số tiền bị cưỡng chế, không phải là số tiền thuế thực tế phải thu.

Trong báo cáo tài chính hợp nhất đã kiểm toán năm 2024 của PVS, PVS đã ghi nhận khoản dự phòng 252 tỷ đồng cho các chi phí thuê đất tiềm ẩn của PSB, trong bối cảnh đang thực hiện các cuộc trao đổi với cơ quan thuế về nghĩa vụ tiền thuê đất.

- **Giai đoạn 1 (2008-2015):** Theo PVS, tiền thuê đất ước tính là 157 tỷ đồng. PSB hiện đang làm việc với các cơ quan chức năng để xác minh diện tích đất thực tế đã sử dụng.
- **Giai đoạn 2 (2018-2024):** Tiền thuê đất ước tính là 519 tỷ đồng. PSB đang thực hiện các thủ tục để áp dụng miễn tiền thuê đất trong 14 năm bằng cách đưa dự án Căn cứ cảng dịch vụ dầu khí Sao Mai - Bến Đình được công nhận là dự án cảng biển thuộc danh mục các dự án đặc biệt ưu đãi đầu tư theo quy định tại Nghị định 118/2015. Vấn đề này chủ yếu là do tài liệu đầu tư ban đầu của PSB không liệt kê Sao Mai - Bến Đình là căn cứ cảng dịch vụ. Do đó, Cục Thuế Vũng Tàu - Côn Đảo đã yêu cầu PSB chuẩn bị và nộp các tài liệu cần thiết cho Bộ Kế hoạch và Đầu tư theo quy định, và cung cấp giấy chứng nhận đăng ký đầu tư sửa đổi bao gồm phạm vi mở rộng cho xây dựng căn cứ dịch vụ.

PVS đã trích lập khoản dự phòng 252 tỷ đồng dựa trên diện tích đất ước tính nội bộ cho giai đoạn 1 và thời gian sử dụng cho giai đoạn 2. Công ty cũng lưu ý rằng số tiền cuối cùng có thể khác với quyết định của cơ quan chức năng.

Chúng tôi thận trọng ước tính bổ sung thêm 250 tỷ đồng dự phòng vào dự báo, điều này sẽ ảnh hưởng đến dự phóng lợi nhuận năm 2025. Mặc dù PVS đánh giá rủi ro này có xác suất xảy ra thấp do các cuộc thảo luận với cơ quan thuế vẫn đang tiếp tục, chúng tôi vẫn thận trọng đưa thêm một khoản dự phòng vào dự báo của chúng tôi.

Xác nhận của chuyên viên phân tích

Tôi, Dương Tấn Phước, xác nhận rằng những quan điểm được trình bày trong báo cáo này phản ánh đúng quan điểm cá nhân của chúng tôi về công ty này. Chúng tôi cũng xác nhận rằng không có phần thù lao nào của chúng tôi đã, đang, hoặc sẽ trực tiếp hay gián tiếp có liên quan đến các khuyến nghị hay quan điểm thể hiện trong báo cáo này. Các chuyên viên phân tích nghiên cứu phụ trách các báo cáo này nhận được thù lao dựa trên nhiều yếu tố khác nhau, bao gồm chất lượng, tính chính xác của nghiên cứu, và doanh thu của công ty, trong đó bao gồm doanh thu từ các đơn vị kinh doanh khác như bộ phận Môi giới tổ chức, hoặc Tư vấn doanh nghiệp.

Phương pháp định giá và Hệ thống khuyến nghị của Vietcap

Nội dung chính trong hệ thống khuyến nghị: Khuyến nghị được đưa ra dựa trên mức tăng/giảm tuyệt đối của giá cổ phiếu để đạt đến giá mục tiêu, được xác định bằng công thức (giá mục tiêu - giá hiện tại)/giá hiện tại và không liên quan đến hoạt động thị trường. Công thức này được áp dụng từ ngày 1/1/2014.

Các khuyến nghị	Định nghĩa
MUA	Tổng lợi nhuận cổ đông (bao gồm cổ tức) trong 12 tháng tới dự báo sẽ trên 20%
KHẢ QUAN	Tổng lợi nhuận cổ đông (bao gồm cổ tức) trong 12 tháng tới dự báo sẽ dương từ 10%-20%
PHÙ HỢP THỊ TRƯỜNG	Tổng lợi nhuận cổ đông (bao gồm cổ tức) trong 12 tháng tới dự báo sẽ dao động giữa âm 10% và dương 10%
KÉM KHẢ QUAN	Tổng lợi nhuận cổ đông (bao gồm cổ tức) trong 12 tháng tới dự báo sẽ âm từ 10-20%
BÁN	Tổng lợi nhuận cổ đông (bao gồm cổ tức) trong 12 tháng tới dự báo sẽ âm trên 20%
KHÔNG ĐÁNH GIÁ	Bộ phận nghiên cứu đang hoặc có thể sẽ nghiên cứu cổ phiếu này nhưng không đưa ra khuyến nghị hay giá mục tiêu vì lý do tự nguyện hoặc chỉ để tuân thủ các quy định của luật và/hoặc chính sách công ty trong trường hợp nhất định, bao gồm khi Vietcap đang thực hiện dịch vụ tư vấn trong giao dịch sáp nhập hoặc chiến lược có liên quan đến công ty đó.
KHUYẾN NGHỊ TẠM HOÃN	Hình thức đánh giá này xảy ra khi chưa có đầy đủ thông tin cơ sở để xác định khuyến nghị đầu tư hoặc giá mục tiêu. Khuyến nghị đầu tư hoặc giá mục tiêu trước đó, nếu có, không còn hiệu lực đối với cổ phiếu này.

Trừ khi có khuyến cáo khác, những khuyến nghị đầu tư chỉ có giá trị trong vòng 12 tháng. Những biến động giá trong tương lai có thể làm cho các khuyến nghị tạm thời không khớp với mức chênh lệch giữa giá thị trường của cổ phiếu và giá mục tiêu nên việc việc diễn giải các khuyến nghị đầu tư cần được thực hiện một cách linh hoạt.

Rủi ro: Tình hình hoạt động trong quá khứ không nhất thiết sẽ diễn ra tương tự cho các kết quả trong tương lai. Tỷ giá ngoại tệ có thể ảnh hưởng bất lợi đến giá trị, giá hoặc lợi nhuận của bất kỳ chứng khoán hay công cụ tài chính nào có liên quan được nói đến trong báo cáo này. Để được tư vấn đầu tư, thực hiện giao dịch hoặc các yêu cầu khác, khách hàng nên liên hệ với đơn vị đại diện kinh doanh của khu vực để được giải đáp.

Liên hệ

CTCP Chứng khoán Vietcap (Vietcap)

www.vietcap.com.vn

Trụ sở chính

Tháp tài chính Bitexco, tầng 15,
Số 2 Hải Triều, Quận 1, Tp. HCM
+84 28 3914 3588

Chi nhánh Hà Nội

109 Trần Hưng Đạo
Quận Hoàn Kiếm, Hà Nội
+84 24 6262 6999

Phòng giao dịch Nguyễn Huệ

Tòa nhà Vinatex,
Tầng 1&3, Số 10 Nguyễn Huệ,
Quận 1, TP. HCM
+84 28 3914 3588 (417)

Phòng giao dịch Hàm Nghi

Tòa nhà Doji,
Tầng 16, số 81-83-83B-85 Hàm Nghi,
Quận 1, TP. HCM
+84 28 3914 3588 (400)

Phòng giao dịch Đồng Đa

9 ngõ 82 Phạm Ngọc Thạch,
Phường Quang Trung, Quận Đống Đa, HN
+84 24 6262 6999

Phòng Nghiên cứu và Phân tích

Research Team: +84 28 3914 3588
research@vietcap.com.vn

Hoàng Nam
Giám đốc, ext 124
nam.hoang@vietcap.com.vn

Ngân hàng, Chứng khoán và Bảo hiểm

Huỳnh Thị Hồng Ngọc,
Trưởng phòng, ext 138
- Vũ Thế Quân, Phó Trưởng phòng, ext 364
- Hồ Thu Nga, Chuyên viên, ext 516

Vĩ mô

Hoàng Thúy Lương
Trưởng phòng cao cấp, ext 368
- Đào Minh Quang, Chuyên viên, ext 365

Hàng tiêu dùng

Hoàng Nam
Giám đốc, ext 124
- Huỳnh Thu Hà, Chuyên viên cao cấp, ext 185
- Lý Phúc Thanh Ngân, Chuyên viên, ext 532

Dầu khí, Điện và Nước

Đinh Thị Thùy Dương
Phó Giám đốc, ext 140
- Dương Tấn Phước, Chuyên viên, ext 135
- Đỗ Công Anh Tuấn, Chuyên viên, ext 181
- Phạm Phú Lộc, Chuyên viên, ext 549

Bất động sản

Lưu Bích Hồng
Trưởng phòng cao cấp, ext 120
- Phạm Nhật Anh, Chuyên viên cao cấp, ext 149
- Thân Như Đoàn Thục, Chuyên viên, ext 174

Công nghiệp và Cơ sở hạ tầng

Nguyễn Thảo Vy
Trưởng phòng cao cấp, ext 147
- Nguyễn Thị Ngọc Hân, Chuyên viên, ext 191
- Hoàng Gia Huy, Chuyên viên, ext 526

Khách hàng cá nhân

Vũ Minh Đức - Phó Giám đốc, ext 363
- Nguyễn Quốc Nhật Trung, Trưởng phòng, ext 129
- Tống Hoàng Trâm Anh, Chuyên viên cao cấp, ext 366
- Vũ Thị Minh Ngọc, Chuyên viên, ext 365
- Lê Hải Đăng, Chuyên viên, ext 570

Phòng Tư Vấn Đầu Tư, Giao dịch Chứng khoán – Khách hàng tổ chức và Trái phiếu

Tuan Nhan
Giám đốc điều hành
Phòng Tư Vấn Đầu Tư, Giao dịch Chứng khoán – Khách hàng tổ chức và Trái phiếu
+84 28 3914 3588, ext 107
tuan.nhan@vietcap.com.vn

Châu Thiên Trúc Quỳnh
Giám đốc điều hành
Phòng Tư Vấn Đầu Tư
+84 28 3914 3588, ext 222
quynh.chau@vietcap.com.vn

Khuyến cáo

Báo cáo này được viết và phát hành bởi Công ty Cổ phần Chứng khoán Vietcap, Báo cáo này được viết dựa trên nguồn thông tin đáng tin cậy vào thời điểm công bố, Công ty Cổ phần Chứng khoán Vietcap không chịu trách nhiệm về độ chính xác của những thông tin này, Quan điểm, dự báo và những ước lượng trong báo cáo này chỉ thể hiện ý kiến của tác giả tại thời điểm phát hành, Những quan điểm này không thể hiện quan điểm chung của Công ty Cổ phần Chứng khoán Vietcap và có thể thay đổi mà không cần thông báo trước, Báo cáo này chỉ nhằm mục đích cung cấp thông tin cho các tổ chức đầu tư cũng như các nhà đầu tư cá nhân của Công ty cổ phần chứng khoán Vietcap và không mang tính chất mời chào mua hay bán bất kỳ chứng khoán nào được thảo luận trong báo cáo này, Quyết định của nhà đầu tư nên dựa vào những sự tư vấn độc lập và thích hợp với tình hình tài chính cũng như mục tiêu đầu tư riêng biệt, Báo cáo này không được phép sao chép, tái tạo, phát hành và phân phối với bất kỳ mục đích nào nếu không được sự chấp thuận bằng văn bản của Công ty Cổ phần Chứng khoán Vietcap, Xin vui lòng ghi rõ nguồn trích dẫn nếu sử dụng các thông tin trong báo cáo này.