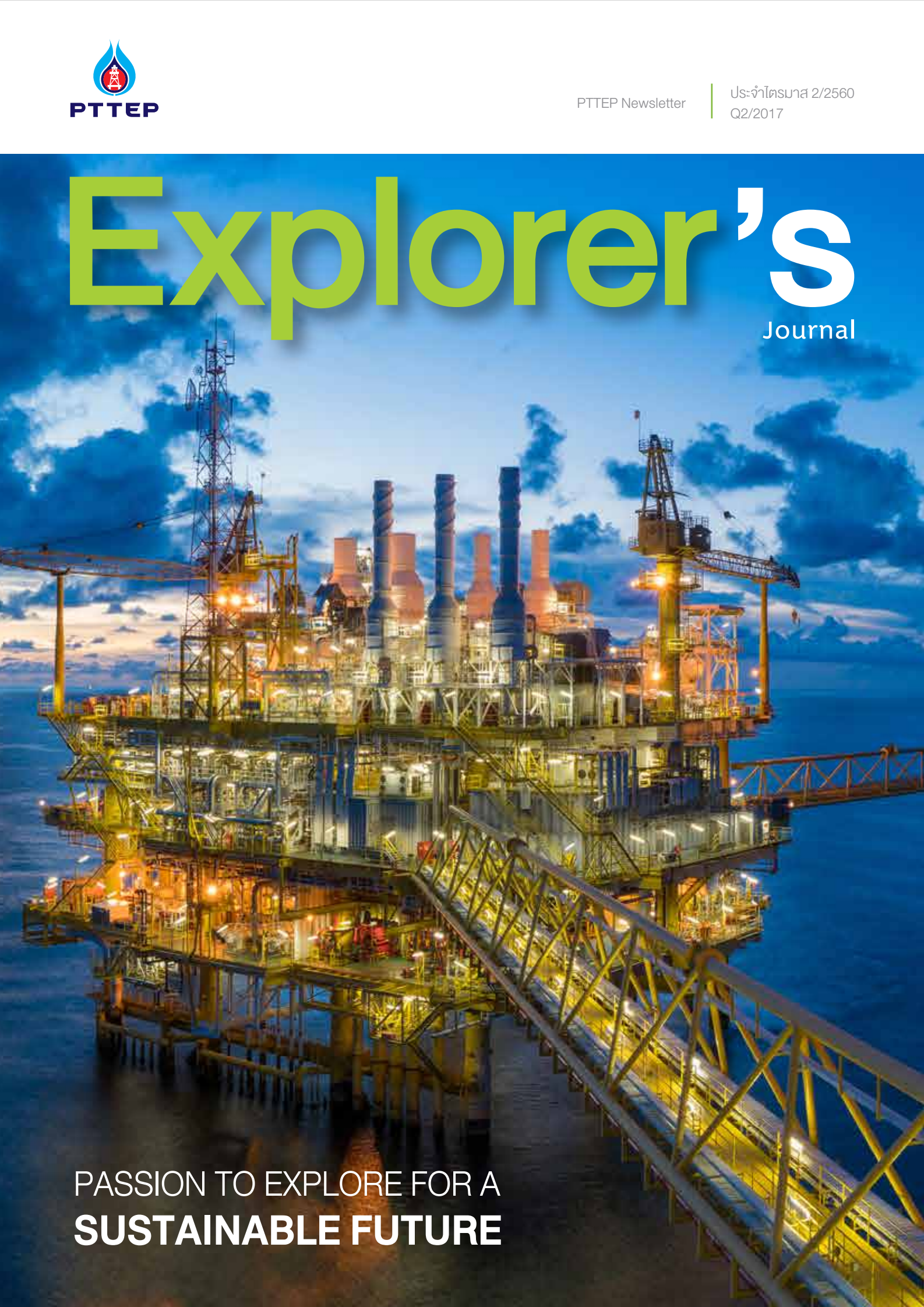


Explorer's

Journal



PASSION TO EXPLORE FOR A
SUSTAINABLE FUTURE



Explorer's Talk

สวัสดีครับท่านผู้ถือหุ้น ท่านนักลงทุน และผู้ที่สนใจทุกท่าน

ปตท.สผ. ขอขอบพระคุณผู้ถือหุ้นทุกท่านที่ให้การสนับสนุนการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ปตท.สผ. ประจำปี 2560 เมื่อวันที่ 29 มีนาคมที่ผ่านมา ซึ่งการสนับสนุนดังกล่าวถือเป็นกลไกสำคัญที่จะช่วยให้บริษัทได้พัฒนาการกำกับดูแลกิจการที่ดี และแสดงให้เห็นถึงการมีระบบบริหารจัดการที่มีประสิทธิภาพ โปร่งใส ตรวจสอบได้ ซึ่งจะส่งเสริมให้บริษัทเติบโตได้อย่างยั่งยืน

ในช่วงไตรมาสแรกของปี 2560 สถานการณ์ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเริ่มปรับตัวสูงขึ้นจากการที่กลุ่มประเทศผู้ผลิตน้ำมันทั้ง OPEC และ Non-OPEC ได้ร่วมมือกันปฏิบัติตามข้อตกลงการปรับลดกำลังการผลิต ส่งผลบวกต่อราคายางผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของบริษัทที่เริ่มปรับตัวดีขึ้น และเป็นผลให้บริษัทมีผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งด้วยกำไรสุทธิ 349 ล้านบาท สรอ. และมีกระแสเงินสดในมือกว่า 4 พันล้านบาท สรอ. เพื่อพร้อมต่อแผนการลงทุนและรองรับโอกาสการขยายตัวทางธุรกิจ โดยเฉพาะการเร่งรัดพัฒนาโครงการที่มีอยู่ในมือ ได้แก่ โครงการแอลจีเรีย ฮาสิ บิเรค โครงการโมซัมบิก โรวมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน และแหล่งอุบล ในโครงการคอนแท็ค 4 การเข้าซื้อกิจการ หรือลงทุนในโครงการในพื้นที่ที่มีความเชี่ยวชาญ โดยเฉพาะในไทยและภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เพื่อช่วยเพิ่มปริมาณการขายและปริมาณสำรองของ บริษัทในระยะยาว สำหรับในช่วงครึ่งหลังของปี 2560 บริษัทยังคงเฝ้าติดตามสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกอย่างใกล้ชิด โดยเฉพาะผลกระทบจากข้อตกลงขยายระยะเวลาการลดกำลังการผลิตออกไปของกลุ่ม OPEC และ Non-OPEC ซึ่งจะส่งผลหลักต่อทิศทางราคาน้ำมัน

นอกจากนี้ บริษัทยังคงมุ่งมั่น และให้ความสำคัญกับการลดต้นทุนตามโครงการ SPEND SMART อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้บริษัทสามารถรักษาระดับการแข่งขันกับบริษัทน้ำมันต่างชาติอื่นๆ ได้ในเวทีโลก นอกจากนี้ในส่วนของการสัมปทานในอ่าวไทยที่กำลังจะหมดอายุลงในปี 2565-2566 บริษัทมีความพร้อมที่จะเข้าร่วมประมูลในครั้งนี้ และเชื่อเป็นอย่างยิ่งว่าด้วยประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการเป็นผู้ดำเนินการและพัฒนาโครงการบกฯ และโครงการอื่นๆ ในอ่าวไทย บริษัทจะสามารถรักษาความต่อเนื่องในการผลิตโดยจะไม่มีผลกระทบต่อการใช้พลังงานของประเทศ

ทั้งนี้ ผมขอกล่าวถึงเหตุการณ์การฟ้องร้องในประเทศอินโดนีเซียว่านับจากที่เกิดเหตุการณ์มอนการาจนถึงปัจจุบัน ปตท.สผ. ได้ให้ความร่วมมือกับรัฐบาลอินโดนีเซียมาโดยตลอด และพร้อมให้ความร่วมมือต่อไป โดยจะพิจารณาจากหลักฐานทางวิทยาศาสตร์ที่สามารถพิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น และพร้อมที่จะรับผิดชอบตามข้อเท็จจริง

ที่สามารถพิสูจน์ได้ ซึ่ง PTTEP AA บริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ในฐานะผู้รับสัมปทานและผู้ดำเนินการโครงการมอนการาได้ประสานงานกับรัฐบาลอินโดนีเซียทำการจัดจ้างผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านสิ่งแวดล้อมทำการศึกษา วิจัย ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นจากการรั่วไหลของน้ำมัน ผลการศึกษาสรุปได้ว่าเหตุการณ์ดังกล่าวไม่ได้ส่งผลกระทบต่อระบบนิเวศและความหลากหลายทางชีวภาพทั้งในน้ำบนน้ำและบนบกและบริเวณใกล้เคียงน่านน้ำอินโดนีเซียแต่อย่างใด

สุดท้าย ผมอยากเน้นย้ำว่า บริษัทให้ความสำคัญกับการดูแลผู้มีส่วนได้เสียผ่านการดำเนินกิจกรรม CSR อย่างต่อเนื่อง โดยกิจกรรมที่สำคัญในช่วงนี้ ได้แก่ การก่อสร้างฝายต้นน้ำลำธาร ณ อุทยานแห่งชาติคลองลาน จังหวัดกำแพงเพชร เพื่อชะลอการไหลของน้ำในฤดูฝนเพื่อป้องกันอุทกภัย ดินโคลนถล่ม และแก้ปัญหาน้ำท่วมภัยแล้ง ซึ่งบริษัทเชื่อว่าจะเป็นส่วนหนึ่งในการช่วยสนับสนุนการเติบโตอย่างยั่งยืน

แล้วพบกันฉบับหน้าครับ

Greetings shareholders, investors and readers,

PTTEP would like to express its gratitude to all shareholders for your support on the 2017 Annual General Meeting of Shareholders (AGM) held on 29 March 2017. This is an important mechanism to promote good corporate governance of the Company as well as reflects an effective and transparent management system which enables sustainable growth.

During the first quarter of 2017, global crude prices gradually recovered as a result of high compliance from OPEC and Non-OPEC on the production cut agreement. This had a positive impact to our average selling price and led to the Company's solid financial performance reflected by net profit of USD 349 million and cash on hand of more than USD 4 billion. With solid Balance sheet and robust cash flow, we are ready to fund the investment plan and support new investment opportunities through accelerating the development of key projects including the Algeria Hassi Bir Rekaiz Project, the Mozambique Rovuma Offshore Area 1 Project and Contract 4 (Ubon Field) and the Mergers and Acquisitions with the focus area in Thailand and Southeast Asia to enhance long-term sales volume and petroleum reserves. For the second half of 2017, the Company is



Contents

E X P L O R E R , S	Corporate Governance การกำกับดูแลกิจการที่ดี	04
	Performance ผลประกอบการ	06
	Update ความคืบหน้าที่สำคัญ	10
	Knowledge สาระน่ารู้	12
	Responsibility กิจกรรมเพื่อสังคม	14

closely monitoring oil price situation especially the impact from the renewal of oil production cut agreement from both OPEC and non-OPEC, which will be the key determination of oil price.

The Company is continuing to uphold its cost reduction effort through “SPEND SMART” campaign to maintain our competitiveness against other international Oil and Gas peers. With regard to the expiring concessions in 2022-2023, the Company is ready to participate in the bidding process. Our expertise and operatorship experiences in the exploration, development and production, especially in Bongkot gas field for almost 20 years have positioned us as a competent operator to stabilize the natural gas production, which is fundamentally critical to Thailand’s energy security.

I would like to mention about the Indonesian Lawsuit that PTTEP has always acted cooperatively and in good faith in our past discussions with the Government of Indonesia, and will continue to do so. PTTEP Australasia, our subsidiary and operator of Montara Field, maintains its position, based on extensive independent scientific research overseen by the Australian government, that no oil from Montara reached the shores of Indonesia and that no long-term damage was done to the environment in the Australian and Indonesian coastlines.

Lastly, the Company continues to place the great emphasis on stakeholder’s responsibility through a number of CSR activities; recent highlight activity is the Khlong Lan National Park’s Upstream Weir Construction project in Kamphaeng Phet Province, which will help slow down the water flow in the rainy season caused by flooding and mud slide, aiming to prevent and mitigate drought. We believe this initiative will strengthen our endeavor on sustainable growth.

See you in the next issue of “Explorer’s Journal”

สมพร ว่องวุฒิพรชัย
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่
Somporn Vongvuthipornchai
President and Chief Executive Officer



“GRC” ภูมิคุ้มกัน ในการทำงาน ของ ปตท.สผ.

“GRC” - immunity for
PTTEP Sustainability

ปตท.สผ. มีภารกิจหลักในการสำรวจ พัฒนา และผลิตปิโตรเลียมทั้งในและต่างประเทศ เพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงานให้กับประเทศ ควบคู่ไปกับการสร้างคุณค่าอย่างยั่งยืนแก่ผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง ปตท.สผ. จึงมุ่งมั่นในการเพิ่มพูนศักยภาพขององค์กรในทุกๆ ด้านและพัฒนากระบวนการทำงานต่างๆ อย่างต่อเนื่อง ทั้งในด้านธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น โดยตระหนักถึงความท้าทาย ปัญหาอุปสรรคที่เกิดขึ้น ทั้งในด้านราคาน้ำมัน ความชัดเจนเรื่องสัมปทานสิ้นสุด รวมถึงว่าที่ปรากฏตามสื่อสาธารณะ เช่น เรื่อง Rolls-Royce และ Indonesia claim เป็นต้น

ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับ **“GRC”** และใช้เป็นแนวทางการบริหารจัดการแบบบูรณาการเชิงรุก ในการกำกับดูแลกิจการ การประเมินความเสี่ยง และการบริหารจัดการความเสี่ยง การปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบข้อบังคับ กฎเกณฑ์ต่างๆ โดยจัดให้มีหน่วยงานที่รับผิดชอบดูแลด้าน Assurance ของ ปตท.สผ. ใน 4 ด้านหลัก คือ การกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมธุรกิจ (**Governance**) การบริหารความเสี่ยง (**Risk Management**) การควบคุมภายใน และการกำกับการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ (**Internal Control & Compliance**) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานของ ปตท.สผ. ให้เป็นไปอย่างถูกต้อง โปร่งใส และตรวจสอบได้ ในทุกระบบงานกำหนดมาตรการการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสม เพื่อป้องกันผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. **“GRC”** จึงเป็นปัจจัยสำคัญในการพัฒนาองค์กร เพื่อการ



เติบโตอย่างยั่งยืนในระยะยาวและเป็นภูมิคุ้มกันในการทำงานให้ ปตท.สผ. พร้อมรับมือกับสภาพแวดล้อมต่างๆ ที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็วทั้งในปัจจุบันและในอนาคต

ผู้ถือหุ้นจึงมั่นใจได้ว่า ปตท.สผ. จะสามารถดำเนินงานได้บรรลุวัตถุประสงค์ตามวิสัยทัศน์ พันธกิจ และเป้าหมายที่ได้กำหนดไว้ รวมถึงการเพิ่มมูลค่าระยะยาวให้แก่ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียด้วย ทั้งนี้ หากผู้ถือหุ้นท่านใดมีข้อแนะนำหรือต้องการสอบถามข้อมูลข่าวสารต่างๆ ของ ปตท.สผ. สามารถติดต่อโดยตรงได้ที่ corporatesecretary@pttep.com หรือหากต้องการสอบถามเกี่ยวกับข้อเท็จจริงด้านพลังงานสามารถติดต่อโดยตรงได้ที่ EPfactadmin@pttep.com

PTTEP is unwaveringly grounded by our primary mission to explore for, develop, and produce petroleum both domestically and overseas in order to provide reliable energy supply for Thailand, while we are committed to creating sustainable value to all stakeholders. PTTEP is also determined to maximize our competencies in every aspect possible, along with remaining steadfast in working to continuously develop our work processes. Our firmness of purpose is not only to focus on our main business, but also rests on embracing progressive social and environmental values, while taking into account all challenges, problems, and obstacles, such as the low oil price environment, serious discussions regarding



the issues around expiring concessions, and public media news stories, such as the Rolls-Royce's bribery charges and Indonesian claims, etc.

PTTEP places great importance on **"GRC"** which is seen as a proactive integrated approach that we have adopted to help manage our organization in corporate governance, risk assessment and management, and compliance with applicable laws, rules and regulations. In line with this effort, PTTEP has established assurance functions that are now directly accountable in four main areas, namely, **Governance, Risk Management, Internal Control, and Compliance (GRC)**. Taking this measure

emphatically demonstrates that PTTEP continues to efficiently run our business with transparency and auditability, and, further, shows that the Company has instituted an adequate and appropriate internal control system, well-placed to mitigate any risks that might affect our business operations. **"GRC" is not only a vital element pumping long-term development life and sustainable growth into the Company, but also serves as a PTTEP protective shield, enabling the organization to cope with the rapid changing of the current and future business environments.**

Shareholders can rest assured that PTTEP will be able to attain our objectives pursuing our vision, mission and goals, and will be able to create long-term value to shareholders and other stakeholders. However, should you have any suggestions or inquiries regarding additional information about PTTEP or other questions about energy facts, you can contact us at corporatesecretary@pttep.com and EPfactadmin@pttep.com, respectively.



Explorer's Performance

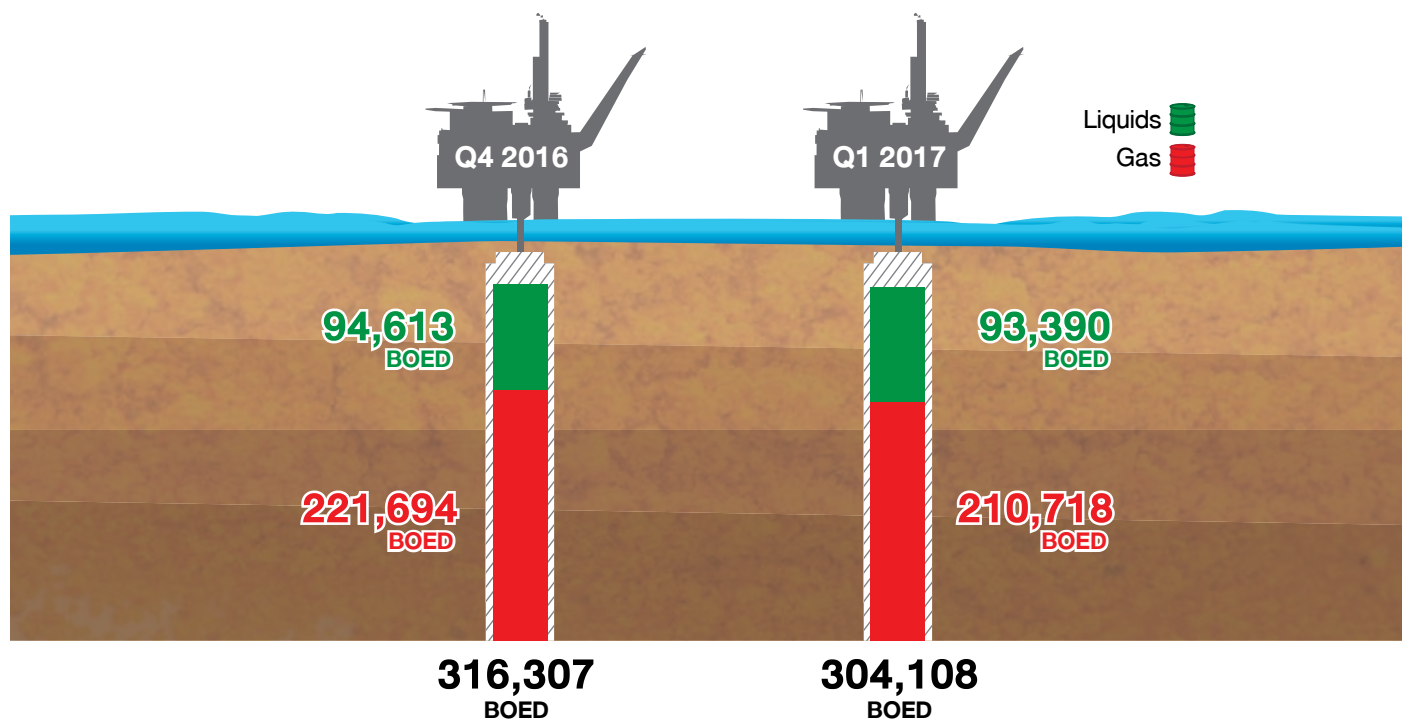


สำหรับไตรมาสแรกของปี 2560 ปตท.สผ. มีผลกำไรสุทธิจำนวน 349 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้าที่มีผลขาดทุน 16 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็นผลจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก นอกจากนี้ ยังมีกำไรและผลประโยชน์ทางภาษีที่เกิดจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. โดยมีรายละเอียดผลการดำเนินงานดังนี้

For the first quarter of 2017, PTTEP reported net income of USD 349 million, more than 100% increase comparing to previous quarter with net loss of USD 16 million. Key improvement was contributed by the increase in average selling price in correlation with the global oil prices recovery. Moreover, the Company benefited from gain and tax saving from THB appreciation against USD during the period. Details of the financial performance are as follows:



Sales Volume (BOED) *(barrels of oil equivalent per day)

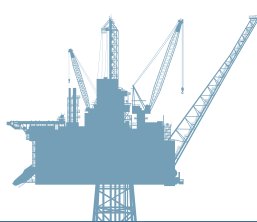


ปริมาณการขาย ไตรมาส 1 ปี 2560 อยู่ที่ 304,108 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ปรับตัวลดลงประมาณร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้าที่ 316,307 โดยหลักเป็นผลจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโครงการผลิตในประเทศเมียนมาร์ รวมทั้งการปรับลดการผลิตของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (MTJDA) จากการที่ผู้ซื้อในประเทศมาเลเซียไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติได้ตามแผนที่วางไว้ โดยคาดว่าผู้ซื้อจะสามารถรับก๊าซได้ตามแผนในช่วงต้นไตรมาส 3 ปี 2560

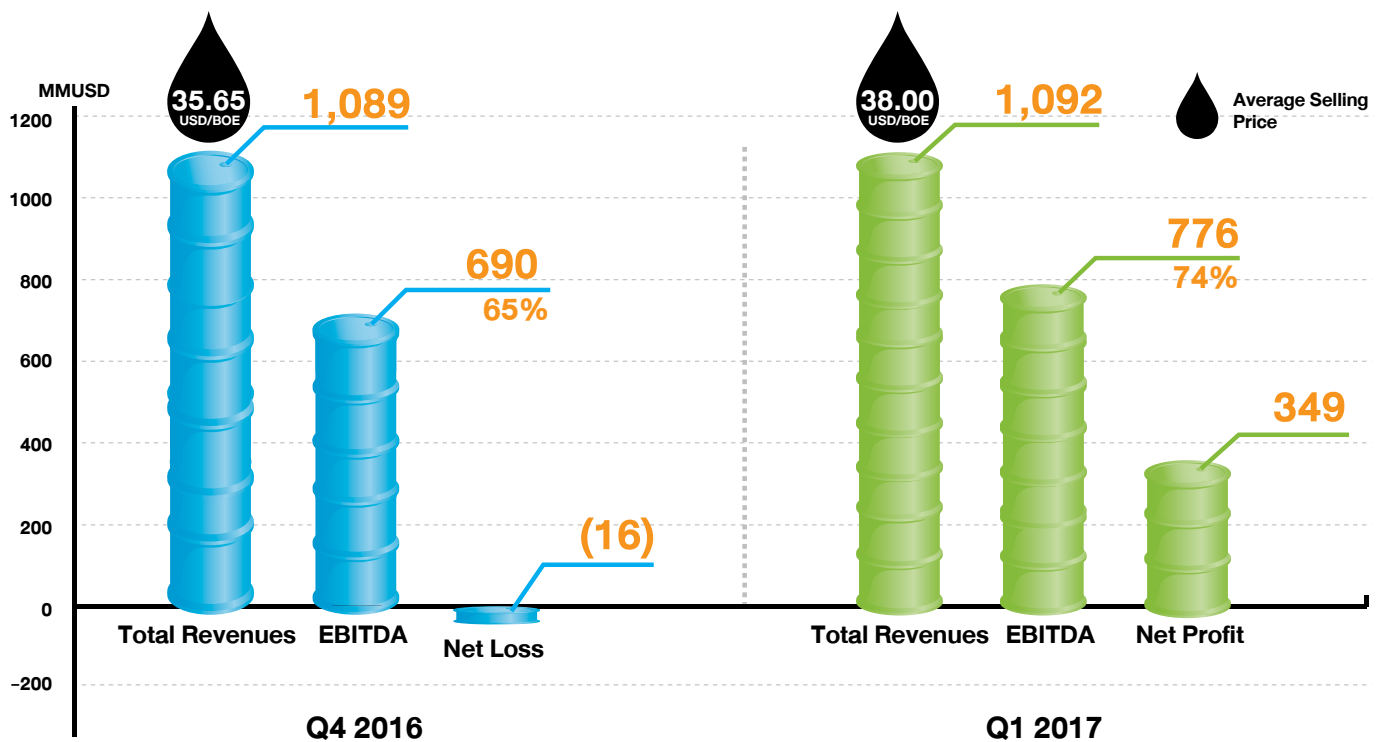
Sales Volume for the first quarter of 2017 stood at 304,108 Barrel of Oil Equivalent per day (BOED), a 4% reduction from 316,307 BOED in previous quarter, mainly occurred from the planned maintenance shutdown of producing assets in Myanmar and the production decline from the MTJDA Project as the Malaysian buyer was not able to receive natural gas as planned, however, the situation is expected to be resolved in early Q3/2017.

ราคายางผลิตภัณฑ์ ปรับตัวสูงขึ้นมาอยู่ที่ 38.00 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในไตรมาสแรกของปี 2560 เมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ของปี 2559 ที่ 35.65 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งเป็นผลจากการฟื้นตัวของราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (ราคาก๊าซธรรมชาติ 5.24 ดอลลาร์ สรอ. ต่อล้านบีทียู, น้ำมันดิบและคอนเดนเตส 52.79 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล)

Average Selling Price increased to 38.00 USD per Barrel of Oil Equivalent (BOE) in the first quarter of 2017 from 35.65 USD/BOE in the fourth quarter of 2016, which was largely supported by recovery in global crude oil prices. (Average gas price was 5.24 USD/MMBTU whilst average crude oil and condensate prices was 52.79 USD/Barrel)



Financial Performance (Million USD)



รายได้ สำหรับไตรมาส 1 ปี 2560 อยู่ที่ 1,092 ล้านดอลลาร์ สรอ. อยู่ในระดับใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า โดยแบ่งเป็นรายได้จากการขาย 1,040 ล้านดอลลาร์ สรอ. และรายได้อื่น 52 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งประกอบไปด้วย รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซฯ ดอกเบี้ยรับ รายได้อื่นและกำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินซึ่งรวมการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน

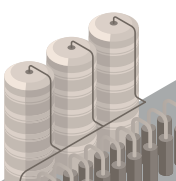
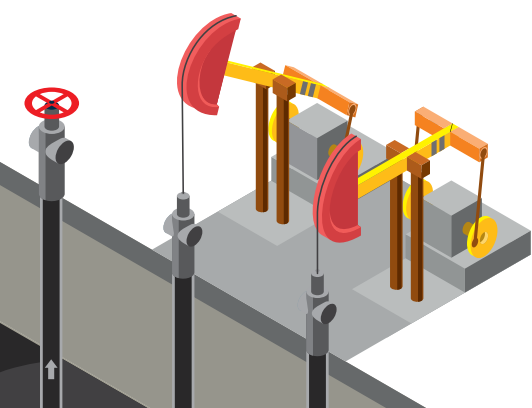
Total revenues for this quarter reported at USD 1,092 million, a similar level to that of the previous quarter. Total revenues mainly consisted of sales revenue amounting to USD 1,040 million and the remaining USD 52 million from other revenues, such as pipeline revenues, interest incomes and gains on financial derivatives including gains on oil price hedging.

รายจ่าย ในไตรมาส 1 ปี 2560 ปรับตัวลดลงจาก 901 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในไตรมาส 4 ปี 2559 มาอยู่ที่ 754 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือลดลงกว่าร้อยละ 30 เป็นผลมาจากค่าเสื่อมราคาที่ลดลงเนื่องจากการบันทึกปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นในปลายปี 2559 โดยหลักมาจากโครงการอาทิตย์และโครงการบงกช

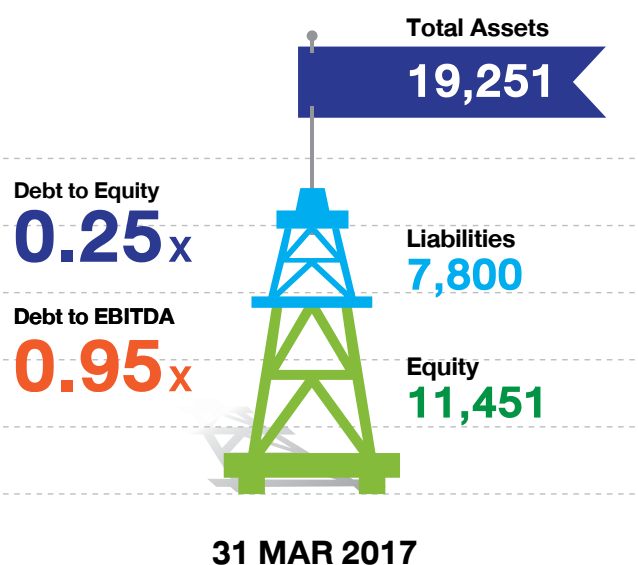
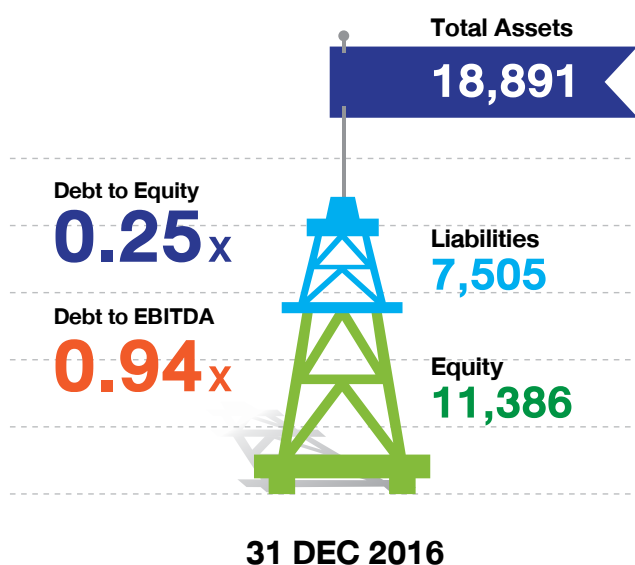
Total expenses in the first quarter of 2017 fell from USD 901 million in the fourth quarter of 2016 to USD 754 million. More than 30% reduction in total expenses came from the lower depreciation expenses arising from reserves addition mainly in the Arthit and Bongkot Projects at the end of 2016.

กำไรสุทธิ บริษัทรับรู้กำไรสุทธิในไตรมาสนี้ที่ 349 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยแบ่งออกเป็นกำไรจากการดำเนินงานตามปกติ (Recurring Net Profit) จำนวน 211 ล้านดอลลาร์ สรอ. และกำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ (Non-Recurring) จำนวน 138 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากกำไรและผลประโยชน์ทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 130 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการที่ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. ระหว่างไตรมาส จากผลประกอบการดังกล่าว ส่งผลให้ ปตท.สผ. มีอัตรากำไรก่อนดอกเบี้ยภาษีและค่าเสื่อมราคา (EBITDA Margin) สูงถึงร้อยละ 74

Net profit for this quarter was USD 349 million including recurring net profit of USD 211 million and non-recurring gains of USD 138 million, of which mainly attributed to gains and tax savings of USD 130 million, as a result of the appreciation of the Thai Baht relative to the US Dollar during the quarter. The aforementioned performance enabled the Company to deliver a strong EBITDA margin of 74%.



Financial Position (Million USD)



ในส่วนของงบแสดงฐานะทางการเงิน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 ปตท.สผ. มีสินทรัพย์ที่ถือครองอยู่มูลค่ารวมทั้งสิ้น 19,251 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยเป็นหนี้สินจำนวน 7,800 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นส่วนของหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 2,863 ล้านดอลลาร์ สรอ. และส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 11,451 ล้านดอลลาร์ สรอ. ทั้งนี้ อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นและต่อ EBITDA ของ ปตท.สผ. อยู่ที่ 0.25 เท่า และ 0.95 เท่าตามลำดับ โดยอัตราส่วนดังกล่าวยังอยู่ภายใต้กรอบนโยบายการบริหารเงินของบริษัทที่ 0.5 เท่า และ 1 เท่าตามลำดับ

As of 31 March 2017, the Company had total assets of USD 19,251 million while total liabilities were reported at USD 7,800 million, of which USD 2,863 million was an interest-bearing debt and total shareholders' equity ended at USD 11,451 million. PTTEP's Debt/Equity ratio and Debt/EBITDA ratio at the end of the quarter were 0.25x and 0.95x, which continue to be well within the Company's policy of maintaining the ratio under 0.5x and 1.0x, respectively.





Explorer's Update

ปตท.สผ. ยังคงมุ่งมั่นดำเนินกิจกรรมการสำรวจและพัฒนาโครงการต่างๆ รวมทั้งมองหาโอกาสการขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่องเพื่อเพิ่มปริมาณการผลิต ปริมาณสำรองปิโตรเลียมและสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังบริหารการลงทุนเพื่อให้มีความเหมาะสมทั้งในด้านการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการ ตลอดจนเพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับเป้าหมายของบริษัทในระยะยาว สำหรับไตรมาส 1 ปี 2560 ปตท.สผ. ได้มีการบริหารการลงทุนที่สำคัญ (Portfolio Rationalization) ได้แก่ การคัดเลือก Total E&P Myanmar (TOTAL) เข้าเป็นหุ้นร่วมทุนในโครงการเมียนมาร์ MD-7 โดยการเข้าร่วมทุนของ TOTAL ซึ่งเป็นบริษัทที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการสำรวจและพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมทั่วโลกจะเป็นการช่วยกระจายความเสี่ยงและสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการ นอกจากนี้ บริษัทยังได้ทำการปิดบริษัทย่อยที่ไม่ได้ดำเนินการแล้ว จำนวน 6 บริษัท ซึ่งการดำเนินการปิดบริษัทย่อยเป็นส่วนหนึ่งของนโยบายการเพิ่มประสิทธิภาพและลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โดยมีได้ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. ในประเทศดังกล่าวแต่อย่างใด

ในส่วนของความก้าวหน้าของโครงการอื่นๆ ที่สำคัญเป็นดังนี้

1. โครงการซาราวักฮอสค 410 บี (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 42.5)

ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างเตรียมความพร้อมเพื่อการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ โดยจะเริ่มดำเนินการสำรวจในช่วงกลางปี 2560

Sarawak SK410B Project (Participation Interest 42.5%)

The project is preparing for 3D seismic activities scheduled to begin in mid - 2017.

2. โครงการซอติกา (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 80)

โครงการสามารถรักษาปริมาณการผลิตได้คงที่ตามเป้าหมาย และโครงการอยู่ระหว่างการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมสำหรับเฟส 1B และการก่อสร้างแท่นหลุมผลิตเฟส 1C อีก 4 แท่น เพื่อคงกำลังการผลิตต่อไปในอนาคต ในไตรมาสปีโครงการมีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 272 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 42,345 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

Zawtika Project (Participation Interest 80%)

The project is in the process of drilling additional producing wells in Phase 1B and constructing 4 production platforms in Phase 1C with the objective to support the production plateau. Current gas sales volume was 272 MMSCFD (approximately 42,345 BOED).

3. โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 100)

โครงการอยู่ระหว่างการดำเนินการประเมินผลข้อมูลคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ เพื่อศึกษาโครงสร้างธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บต่อไป

Myanmar M11 Project (Participation Interest 100%)

The project is in the process of assessing the fields' resource potentials.

PTTEP continues to carry out exploration and development activities along with expansion investment opportunities with the aim to increase production, petroleum reserves base and provide sustainable petroleum supply to Thailand.

In addition, PTTEP's portfolio management philosophy is to balance between value creation and risk management to ensure that the Company's long term strategic objectives can be achieved. Major portfolio rationalization activities during the first quarter of 2017 included the selection of Total E&P Myanmar (TOTAL) as a joint-partner in the Myanmar MD-7 Project. The entry of TOTAL, who possesses world class knowledge and experience in oil and gas exploration, will balance the risk management as well as enhance the value of the project. The Company also dissolved 6 non-active subsidiaries. The dissolution of subsidiaries is part of PTTEP's policy to increase efficiency and reduce administrative costs with no impact to business operations.

During the first quarter of 2017, the Company's progress in key projects is highlighted on this map.

4. โครงการเมียนมาร์ MD-7 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 100)

โครงการอยู่ระหว่างการดำเนินการประเมินผลข้อมูลคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ เพื่อศึกษาโครงสร้างธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บต่อไป

Myanmar MD-7 Project (Participation Interest 100%)

The project is in the process of assessing the fields' resource potentials.

5. โครงการเมียนมาร์ เอ็มโอจี 3 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 75)

โครงการอยู่ระหว่างการดำเนินการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 2 มิติ และ 3 มิติ โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จในช่วงกลางปี 2560

Myanmar MOGE 3 Project (Participation Interest 75%)

The project is in the process of carrying out 2D and 3D seismic surveys which are scheduled to be complete by mid - 2017.

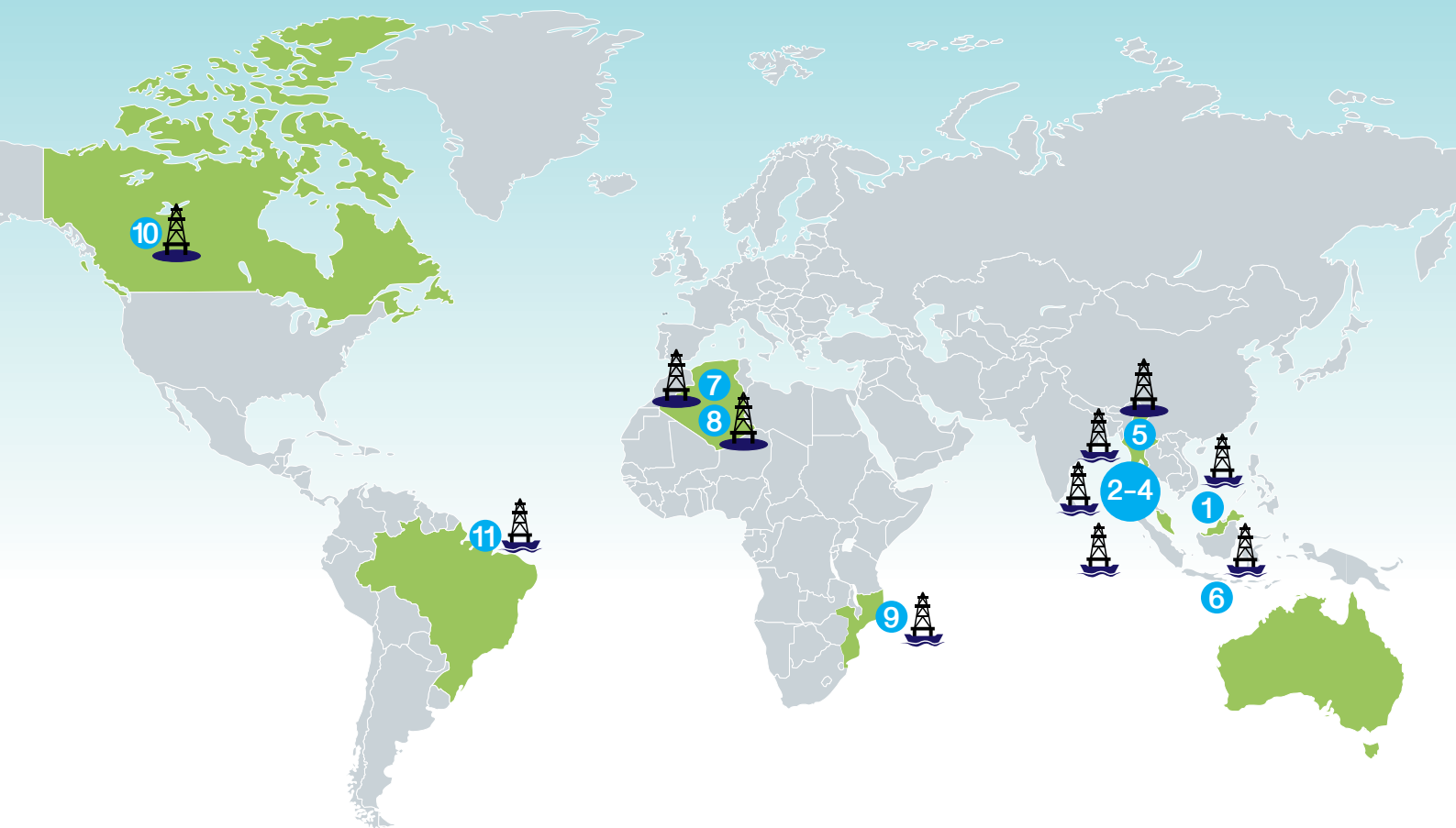
6. โครงการพีทีทีพี ออสเตรเลีย

(สัดส่วนการร่วมทุน ตั้งแต่ร้อยละ 50 ถึงร้อยละ 100)

ในไตรมาส 1 ปี 2560 มีปริมาณการผลิตอยู่ที่ 10,653 บาร์เรลต่อวัน สอดคล้องกับแผนการผลิตที่วางไว้

PTTEP Australasia Project (Participation Interest 50%-100%)

The project had average sales volume in the first quarter of 2017 at 10,653 BPD that is in accordance with the production plan.



7. โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 35)

โครงการมีการจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกในปลายปี 2558 โดยในไตรมาส 1 ปี 2560 โครงการมีปริมาณการผลิตเฉลี่ยประมาณ 18,885 บาร์เรลต่อวัน

Algeria 433a & 416b Project (Participation Interest 35%)

The project successfully marked its first sales of crude oil in late 2015. Production for the first quarter of 2017 averaged at 18,885 BPD.

8. โครงการแอลจีเรีย ฮาสสิ เบร์ ราเคซ (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 24.5)

โครงการประสบความสำเร็จในการค้นพบอัตราการไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติที่มีศักยภาพในเชิงพาณิชย์ เป็นผลให้โครงการเร่งเตรียมแผนพัฒนาโครงการเพื่อนำส่งต่อรัฐบาลแอลจีเรียภายในปี 2560

Algeria Hassi Bir Rekaiz Project (Participation Interest 24.5%)

The project successfully finished drilling campaign with satisfactory flow rates of crude oil and natural gas. Therefore, the project is in the preparation of the project's development plan to be submitted to the Algerian government within 2017.

9. โครงการโมซัมบิก โรวูมา ออฟฟ شور แอเรีย วัน

(สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 8.5)

โครงการมีความคืบหน้าที่สำคัญในเรื่องสัญญาสำคัญต่างๆ กับรัฐบาลของโมซัมบิกที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน โดยได้มีการประกาศให้มีผลบังคับใช้อย่างเป็นทางการแล้ว รวมถึงยังได้รับอนุมัติแผนการโยกย้ายชุมชนออกจากบริเวณการก่อสร้าง (Resettlement Action Plan) ด้วย ในขณะเดียวกันโครงการอยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวกับผู้ซื้อและการเจรจาสัญญาเงินกู้ในรูปแบบของ Project Finance กับสถาบันการเงินเพื่อสนับสนุนการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (FID) ต่อไป

Mozambique Rovuma Offshore Area 1 Project

(Participation Interest 8.5%)

During the first quarter of 2017, the project made progress in the negotiation of key contracts with the government of Mozambique which have now been officially promulgated and enacted; and has received official approval for the Resettlement Action Plan. The project is currently in the process of finalizing the LNG off-take agreements, and negotiating for project finance with financial institutions to support the Final Investment Decision (FID) for the project.

10. โครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 100)

โครงการได้ดำเนินการยื่นขออนุมัติพัฒนาแหล่ง Thornbury Phase 1 ต่อรัฐบาลอัลเบอร์ต้า เมื่อเดือนพฤษภาคม 2558 อย่างไรก็ดี เนื่องจากราคาน้ำมันที่ลดลง โครงการจึงอยู่ระหว่างพิจารณาแนวทางการดำเนินงานในอนาคต โดยจะเน้นการศึกษาเพื่อลดต้นทุนและลดความเสี่ยง

Mariana Oil Sands Project (Participation Interest 100%)

The project submitted the development proposal for Thornbury Phase 1 to the government of Alberta in May 2015. The project is re-assessing the investment strategy going forward to optimize development costs and to mitigate development risks in response to the low oil price environment.

11. โครงการบารเรอินhas AP1 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 25)

โครงการได้เสร็จสิ้นการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติและอยู่ระหว่างการดำเนินการประมวลผลข้อมูล เพื่อศึกษาและประเมินศักยภาพปิโตรเลียม

Barreirinhas AP1 Project (Participation Interest 25%)

The project completed 3D seismic activities and is in the process of assessing the petroleum potentials.



บริษัทน้ำมัน ต้องทำอะไรบ้าง

ดร.โยธิน ทองเป็นใหญ่
นักวิชาการอิสระ

ในอุตสาหกรรมปิโตรเลียมต้นน้ำ (upstream petroleum industry) นั้น จะมีบริษัทน้ำมันหรือบางคนเรียกบริษัทปิโตรเลียม (หมายถึงน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ) เป็นผู้ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยบริษัทน้ำมันเหล่านี้ อาจเป็นบริษัทน้ำมันข้ามชาติ (international oil companies) หรือบริษัทน้ำมันแห่งชาติ (national oil companies) นอกจากนี้ ยังมีบริษัทน้ำมันขนาดเล็กหรือขนาดกลางอีกมากมายที่อาจดำเนินการในแต่ละประเทศหรือในระดับระหว่างประเทศ

ก่อนจะพูดถึงว่าบริษัทน้ำมันต้องทำอะไรและอย่างไร ผู้เขียนจะขอพูดถึงการเข้าถึงบริษัทน้ำมันโดยบุคคลทั่วไป โดยเฉพาะสื่อต่างๆ ว่ามีหลากหลาย และคงเรียกตามความรู้สึกหรือความเข้าใจว่าบริษัทน้ำมัน มีหน้าทีย่างนั้น หรือเรียกเพราะคนอื่นเขาเรียกกัน เช่น เรียกบริษัทน้ำมันว่า บริษัทสำรวจปิโตรเลียม หรือ บริษัทผลิตปิโตรเลียม ซึ่งไม่ครอบคลุมเพราะบริษัทน้ำมันจะทำการสำรวจ พัฒนา และผลิตน้ำมันหรือก๊าซธรรมชาติ ไม่ใช่สำรวจหรือผลิตอย่างเดียว อาจมีบริษัทน้ำมันบางบริษัทที่เน้นการสำรวจอย่างเดียวหรือเน้นการผลิตอย่างเดียว ส่วนใหญ่บริษัทเหล่านี้เป็นบริษัทขนาดเล็ก (เทียบในกลุ่มบริษัทน้ำมันด้วยกัน) โดยบริษัทที่เน้นการสำรวจก็จะเน้นเรื่องสำรวจ และเมื่อสำรวจพบแหล่งที่อาจจะผลิตได้ ก็มักจะขายแหล่งเหล่านั้นให้บริษัทน้ำมันอื่นที่สามารถผลิตได้ แต่ถ้าไม่มีผู้สนใจซื้อก็ต้องผลิตเอง ส่วนบริษัทที่เน้นการผลิตนั้น มักเป็นบริษัทขนาดเล็กเช่นกัน และมักจะเข้าไปซื้อแหล่งปิโตรเลียมเล็กๆ หรือแหล่งที่อายุมากแล้วแต่ยังพอทำกำไรได้ โดยมักซื้อจากบริษัทใหญ่ซึ่งค่าใช้จ่ายทั่วไปหรือค่าใส่หุ้ย (overhead cost) มักจะสูงกว่าบริษัทเล็กๆ ทำให้การผลิตจากแหล่งเล็กหรือแหล่งที่มีอายุมากแล้ว มีกำไรน้อยหรือไม่กำไร จึงขายให้บริษัทเล็กซึ่งมีค่าใช้จ่ายทั่วไปต่ำกว่าและยังสามารถทำกำไรได้ จึงสรุปได้ว่าบริษัทน้ำมันส่วนใหญ่จะเป็นบริษัทที่ทำการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม



ในแง่การลงทุนและประโยชน์ของประเทศเจ้าของทรัพยากรปิโตรเลียมนั้น ประเทศเจ้าของทรัพยากรมักจะกำหนดให้บริษัทน้ำมันที่มาลงทุนในประเทศเป็นบริษัทที่มีเงินทุนและเทคโนโลยีทั้งในการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม ทั้งนี้เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทเหล่านี้จะสามารถทำการผลิตปิโตรเลียมขึ้นมาใช้ประโยชน์ได้ในที่สุด ดังนั้นบริษัทเล็กๆ ที่ไม่มีเงินทุนและเทคโนโลยีเพียงพอ มักจะไม่ได้รับคัดเลือกให้เข้าประมูลแข่งขัน เหตุที่จำเป็นต้องกำหนดเช่นนี้ เพราะหากบริษัทน้ำมันที่มาขอสิทธิสามารถสำรวจหรือผลิตได้อย่างเดียว อาจเกิดปัญหาว่าสำรวจพบแล้วจะผลิตอย่างไร (หากบริษัทน้ำมันเหล่านั้นไม่สามารถทำการผลิตได้) ซึ่งทางเลือกก็คือ ขายสิทธิให้บริษัทอื่นๆ หรือชักชวนบริษัทอื่นๆ มาร่วมลงทุนพัฒนาและผลิตปิโตรเลียมด้วย ซึ่งหากไม่มีบริษัทไหนสนใจที่จะซื้อหรือเข้าร่วมทุนด้วย ก็จะทำให้รัฐเสียประโยชน์เพราะไม่สามารถผลิตปิโตรเลียมขึ้นมาใช้ประโยชน์ได้

ส่วนบริษัทน้ำมันที่ได้รับสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมไม่ว่าจะภายใต้ระบบสัมปทาน (concession) ระบบสัญญาแบ่งผลผลิต (production sharing contract) หรือระบบสัญญาบริการ (service contract) ต้องดำเนินการอะไรบ้างนั้น ผู้เขียนขอสรุปดังนี้

- 1

ทำการสำรวจหาว่าปิโตรเลียมอยู่ที่ใด


- 2

เมื่อพบแล้วก็ประเมินว่ามีปิโตรเลียมมากพอจะพัฒนาและผลิตได้ในเชิงพาณิชย์หรือไม่


- 3

เมื่อมีข้อมูลยืนยันว่าสามารถจะพัฒนาและผลิตในเชิงพาณิชย์ได้ก็ทำการพัฒนา


- 4

เมื่อพัฒนาเสร็จก็ทำการผลิตปิโตรเลียม


- 5

ทำการรื้อถอนหลังจากสิ้นสุดการผลิต



โดย 4 ขั้นตอนแรกก็กล่าวถึงความเสี่ยงประกอบอยู่ทุกขั้นตอน แต่ส่วนใหญ่มีความเชื่อว่าความเสี่ยงจะสูงสุดอยู่ในขั้นตอนการสำรวจ ส่วนขั้นตอนอื่นๆ มีความเสี่ยงน้อยถึงไม่มีเลย ความเชื่อที่ว่านี้จะถูกต้องก็ต่อเมื่อแหล่งปิโตรเลียมเป็นแหล่งที่ไม่ซับซ้อน เมื่อพบแล้วก็สามารถประเมิน พัฒนา และผลิตได้ง่าย แต่ถ้าเป็นแหล่งที่มีความซับซ้อน ถึงแม้จะสำรวจหลุมแรกพบปิโตรเลียมแล้ว ก็ยังมีความไม่แน่นอนในช่วงประเมิน พัฒนา และผลิตสูงอยู่ และเนื่องจากเงินลงทุนในช่วงพัฒนาจะสูงกว่าช่วงสำรวจมาก ดังนั้น เมื่อมีความไม่แน่นอนในช่วงการพัฒนาสูงอยู่ (แม้จะน้อยกว่าในช่วงสำรวจ) ก็อาจจะทำให้ความเสี่ยงในช่วงพัฒนาสูงกว่าช่วงสำรวจได้ (หากให้คำจำกัดความของความเสี่ยงว่าเป็นผลคูณของความเป็นไปได้ที่จะไม่สำเร็จและเงินลงทุน) ตัวอย่างที่เห็นได้ชัด คือ การพัฒนาแหล่งบางแหล่งในอ่าวไทยซึ่งจะมีการเจาะหลุมประเมินผลจำนวนมาก เมื่อมีการเจาะหลุมพัฒนาเพื่อใช้ในการผลิต ก็พบว่าลักษณะและคุณสมบัติของแหล่งมักเก็บไม่ได้เป็นไปอย่างทีคาดไว้ ทำให้ต้องลงทุนเจาะหลุมพัฒนาเพิ่มเติมจากที่ออกแบบไว้เดิมเป็นจำนวนมากเป็นผลให้เงินลงทุนในการพัฒนาสูงกว่าที่คาดการณ์ไว้เดิม

ดังนั้น จะเห็นได้ว่า บริษัทน้ำมันต้องมีความรู้ความสามารถและเงินทุนเพียงพอจึงจะดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมอย่างได้ผล นั่นคือบริษัทน้ำมันต้องมีผู้ชำนาญการด้านการสำรวจ การประเมินการพัฒนา และการผลิตปิโตรเลียม ไม่ใช่ไม่รู้อะไรเลยแล้วจะจ้างบริษัทรับจ้างทำทุกอย่างให้หมด เพราะถ้าเป็นอย่างนั้น รัฐก็ไม่ควรให้สิทธิการสำรวจและผลิตแก่บริษัทประเภทนี้ เพราะทำตัวเป็นแค่คนมากินหัวคิว ซึ่งเป็นการเพิ่มค่าใช้จ่ายโดยใช้เหตุควรให้สิทธิแก่บริษัทน้ำมันที่มีความสามารถสำรวจ ประเมิน พัฒนา และผลิตปิโตรเลียมได้ด้วยตนเองเท่านั้น

คราวนี้มาดูกันว่า การสำรวจ ประเมิน พัฒนา และผลิตนั้น มีงานอะไรต้องทำบ้าง ซึ่งก็บอกได้ว่ามีมากมายทีเดียว ซึ่งผู้เขียนจะขอไม่กล่าวในที่นี้ แต่จะขอชี้ให้เห็นว่ากิจกรรมบางอย่างทำไม่บริษัทน้ำมันไม่ทำเอง แต่จ้างคนอื่นทำ จนมีคนเข้าใจผิดว่าบริษัทน้ำมันที่มาสัมปทานไม่ได้ทำอะไรเองเลย

จ้างคนอื่นเขาทำทั้งนั้น รวมไปถึงเข้าใจผิดว่าการตั้งบริษัทน้ำมันไม่ใช่เรื่องยุ่งยากอะไร ทำกันได้ง่ายๆ สิ่งที่คุณจะชี้ให้เห็นคือ บริษัทน้ำมันนั้นจำเป็นต้องทำการสำรวจ ประเมิน พัฒนา และผลิตปิโตรเลียมด้วยตนเอง แต่ที่ไม่ทำกิจกรรมบางอย่างเองนั้น เพราะการจ้างบริษัทที่เชี่ยวชาญอื่นมาทำแทนทำให้มีประสิทธิภาพมากกว่า เช่น การเจาะหลุม บริษัทน้ำมันมักจ้างบริษัทเจาะเข้ามาเจาะหลุมให้ แต่บริษัทน้ำมันก็ยังควบคุมการเจาะอย่างใกล้ชิด โดยเป็นผู้ออกแบบหลุมเจาะเองและให้บริษัทเจาะเจาะตามที่ออกแบบ และในระหว่างเจาะก็จะมีการติดตามควบคุมอย่างใกล้ชิด นอกจากนี้การเปิดประมูลให้บริษัทเจาะเข้าแข่งขันเพื่อทำการเจาะนี้ บริษัทน้ำมันจะได้ประโยชน์ในเรื่องประสิทธิภาพการทำงานและค่าใช้จ่ายที่ลดลงคือบริษัทเจาะจะมีความชำนาญในการเจาะ เพราะเป็นงานโดยตรงของบริษัทของเขา จึงทำให้เจาะได้เร็ว และด้วยเหตุที่บริษัทเจาะต้องการจะมีโอกาสได้งานในการประมูลครั้งต่อไป จึงต้องทำงานให้ดีที่สุดและมีประสิทธิภาพสูงสุด

อาจมีคำถามว่าบริษัทน้ำมันสร้างหน่วยเจาะในบริษัทน้ำมันเองได้ไหม จะได้ไม่ต้องเสียเงินจ้างบริษัทเจาะ ก็ต้องตอบว่าทำได้ และเคยมีการทำมาแล้วแต่ก็จะไม่มีประสิทธิภาพเท่าจ้างบริษัทเจาะ และทำให้ค่าเจาะรวมของหลุมสูงกว่า ทั้งนี้ เพราะหน่วยเจาะของบริษัทมักจะทำงานไปตามหน้าที่ไม่จำเป็นต้องแข่งกับใคร นอกจากนี้หากบริษัทน้ำมันไม่ใหญ่พอ ก็อาจไม่มีความจำเป็นต้องเจาะหลุมในบางช่วงเวลา หน่วยเจาะก็จะไม่ทำงานทำกลายเป็นภาระของบริษัทไปในที่สุด ทั้งนี้ การจ้างบริษัทเจาะอาจเปรียบเทียบกับกับการที่บริษัทสร้างบ้านขายจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างบ้าน โดยบริษัทที่สร้างบ้านขายต้องควบคุมอย่างใกล้ชิด และเหตุผลส่วนใหญ่ที่ต้องทำเช่นนี้ก็คล้ายกับเหตุผลที่บริษัทน้ำมันจ้างบริษัทเจาะนั่นเอง

นอกจากการเจาะแล้วยังมีกิจกรรมอื่นอีกมากมายที่บริษัทน้ำมันจ้างให้บริษัท (ผู้เชี่ยวชาญ) อื่นมาทำ แต่ก็มีการควบคุมอย่างใกล้ชิด และที่จ้างให้บริษัทผู้เชี่ยวชาญในกิจกรรมนั้นๆ ทำก็ด้วยเหตุผลที่คล้ายกับการจ้างบริษัทเจาะ

ดังนั้น สรุปได้ว่า บริษัทน้ำมันจำเป็นต้องดำเนินการสำรวจ ประเมิน พัฒนา และผลิตปิโตรเลียมได้ด้วยตนเอง และการจ้างให้บริษัทอื่นทำกิจกรรมบางอย่างแทนก็เพื่อให้มีประสิทธิภาพสูงสุด จึงเห็นได้ว่าการตั้งบริษัทน้ำมันที่มีความสามารถและดำเนินการได้เหมือนบริษัทน้ำมันใหญ่นั้น ไม่ใช่เรื่องง่ายและต้องมีการวางแผนอย่างดี และหากจะให้บริษัทน้ำมันที่ตั้งขึ้นใหม่สามารถดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล จำเป็นต้องมีความสามารถทำการต่างๆ ได้อย่างที่กล่าวข้างต้น หากขาดซึ่งความสามารถเหล่านี้ก็คงยากที่จะประสบความสำเร็จในอนาคต



ปตท.สผ. มุ่งสร้างบุคลากร ทางวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี

PTTEP Supports Science and Technology Development

การพัฒนาประเทศให้เจริญก้าวหน้าทางเศรษฐกิจในยุคปัจจุบัน จำเป็นต้องใช้ความรู้ด้านวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีเป็นพื้นฐานสำคัญในการขับเคลื่อน ปตท.สผ. จึงให้ความสำคัญกับการพัฒนาการศึกษาด้านวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี การวิจัยชั้นแนวหน้า และการสร้างนักวิจัยอย่างเป็นระบบและต่อเนื่อง เพื่อยกระดับการพัฒนาสังคมอย่างยั่งยืน

Nowadays science is a fundamental element in ensuring the country's continued economic growth. This necessitates development of national knowledge in science and technology as a fundamental driver of growth and progress. PTTEP places great importance on the systematic and continuous development of education in science and technology, frontier research, and development of researchers to leverage this into sustainable development of the entire Thai society.

ปตท.สผ. ได้ร่วมกับกลุ่ม ปตท. จัดตั้งโรงเรียนและสถาบันอุดมศึกษาที่มุ่งเน้นการศึกษาและสร้างบุคลากรด้านวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี และพัฒนางานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจปิโตรเลียม ได้แก่ โรงเรียนกำเนิดวิทย์ และสถาบันวิทยสิริเมธี จังหวัดระยอง โดยได้รับพระมหากรุณาธิคุณจากสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี พระราชทานชื่อโรงเรียนและสถาบัน

PTTEP in cooperation with PTT Group have established a science and technology school and institute, the Kamnoetvidya Science Academy School (KVIS) and Vidyasirimedhi Institute of Science and Technology (VISTEC) located in Rayong Province. H.R.H. Princess Maha Chakri Sirindhorn graciously bestowed these official names. The goals of these institutions are to advance knowledge of cutting-edge technology, nurture exceptional scientists and develop academic research in the petroleum discipline.

โรงเรียนกำเนิดวิทย์ (Kamnoetvidya Science Academy School-KVIS) เปิดการเรียนการสอนครั้งแรกเมื่อเดือนพฤษภาคม ปี 2558 เป็นโรงเรียนประจำระดับชั้นมัธยมศึกษาตอนปลาย มุ่งเน้นการเรียนการสอนด้านวิทยาศาสตร์และคณิตศาสตร์ บริหารงานโดยมูลนิธิโรงเรียนวิทยาศาสตร์ระยองซึ่งจัดตั้งโดยกลุ่ม ปตท. ใช้ภาษาอังกฤษเป็นหลักในการจัดการเรียนการสอน คัดเลือกนักเรียนจากทั่วประเทศเข้าศึกษาเพื่อผลิตเยาวชนที่มีความรู้ความสามารถพร้อมศึกษาต่อสายวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีเพื่อเป็นกำลังสำคัญในการพัฒนาประเทศ

The Kamnoetvidya Science Academy School (KVIS) is a full boarding school which started in May 2015 and provides education with a special emphases on science and mathematics. English is used as the main language for teaching. The school is supported by the Rayong Science Academy (RASA) foundation through an endowment fund provided by the PTT Group of Companies. KVIS has set out to become an academic institutional centre to develop scientific knowledge to drive the country forward.





สถาบันวิทยสิริเมธี (Vidyasirimedhi Institute of Science and Technology-VISTEC) เป็นมหาวิทยาลัยวิจัยแห่งแรกที่เกิดขึ้นเพื่อพัฒนาการศึกษาและบุคลากรด้านเทคโนโลยีและวิทยาศาสตร์ของประเทศไทยและรับนักศึกษาจากนานาชาติ บริหารงานโดยมูลนิธิสถาบันวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีระยอง เปิดการเรียนการสอนครั้งแรกเมื่อเดือนสิงหาคม ปี 2558 ปัจจุบันเปิดสอน 2 สาขาวิชา คือ วิชาวิทยาการพลังงาน (Energy Science and Engineering) และวิชาวิทยาการโมเลกุล (Molecular Science and Engineering) นักศึกษาที่มีผลการเรียนและผลงานทางวิชาการดี จะได้รับการพิจารณาคัดเลือกให้เข้าศึกษาต่อและได้รับการสนับสนุนทุนการศึกษาโดยไม่มีข้อผูกมัดภายหลังสำเร็จการศึกษา

The Vidyasirimedhi Institute of Science and Technology (VISTEC) is the first world-class research institute in science and technology established in Thailand that focuses on developing the skills of talented Thai and international students. VISTEC is supported by the Rayong Advanced Institute of Science and Technology (RAIST). Furthermore, two academic schools, Energy Science and Engineering (ESE) and Molecular Science and Engineering (MES), opened in August 2015. Qualified students with exceptional academic records and achievements will be considered to receive education and research support grants with no obligations after their graduation.

ปตท.สผ. มีความมุ่งมั่นในการดำเนินโครงการเพื่อสังคม โดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดแก่ชุมชนและสังคม เพื่อให้มั่นใจว่าโครงการและกิจกรรมต่างๆ ที่จัดทำขึ้นนั้น สอดคล้องกับความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และสอดคล้องกับแนวทางของบริษัฯ สร้างการมีส่วนร่วมและสร้างคุณค่าให้กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม เพื่อนำไปสู่การพัฒนาสังคมอย่างยั่งยืน

PTTEP is committed to building a sustainable society through creative social projects. The Company focuses on engaging with and creating value for stakeholders that fits their needs and matches the Company strategy to maximize community benefits for long term sustainable growth.



Disclaimer:

เอกสารฉบับนี้จัดทำโดย บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) เพื่อใช้ในการนำเสนอหรือเผยแพร่ข้อมูลเท่านั้น เอกสารฉบับนี้ไม่ถือว่าเป็นการเสนอขาย ชื้อขาย หรือแนะนำให้ซื้อหรือลงทุนในหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ท่านไม่ควรตัดสินใจลงทุนหรือตัดสินใจใดๆ โดยอาศัยข้อมูลใดๆ ในเอกสารฉบับนี้

บริษัทฯ ไม่รับผิดชอบต่อความสูญเสียหรือความเสียหายใดๆ อันเนื่องมาจากข้อมูลในเอกสารฉบับนี้ ข้อมูลในเอกสารฉบับนี้เป็นข้อมูลปัจจุบัน ณ วันที่ของเอกสารฉบับนี้ และอาจมีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อมูลดังกล่าวโดยต้องมีการบอกกล่าวล่วงหน้า บริษัทฯ ไม่ได้รับรองหรือรับประกันความถูกต้อง ความเหมาะสม หรือความครบถ้วนของข้อมูล บริษัทฯ ไม่มีหน้าที่ต้องดำเนินการปรับปรุงข้อมูลดังกล่าวให้เป็นปัจจุบันภายหลังจากวันที่ของเอกสารฉบับนี้ และเอกสารฉบับนี้และข้อมูลในเอกสารฉบับนี้ไม่ถือว่าเป็นการให้คำปรึกษาหรือคำแนะนำทางด้านการลงทุน ภาษี และการลงทุนหรือด้านอื่นๆ

นอกจากนี้ ข้อมูลและข้อความบางส่วนบางตอนในเอกสารฉบับนี้มีลักษณะเป็นการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคต โดยอาศัยข้อมูล ณ วันที่ของเอกสารฉบับนี้ และขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ ผลที่เกิดขึ้นจริงจึงอาจแตกต่างไปอย่างมีนัยสำคัญจากที่ได้คาดการณ์ไว้ในเอกสารฉบับนี้ ท่านจึงควรใช้วิจารณญาณอย่างรอบคอบเกี่ยวกับข้อมูลและข้อความดังกล่าว และไม่ควรตัดสินใจโดยอาศัยเพียงแต่ข้อมูลและข้อความดังกล่าว

ห้ามมิให้มีการคัดลอก ดัดแปลง ทำซ้ำ หรือเลียนแบบข้อมูลที่ปรากฏอยู่ในเอกสารฉบับนี้โดยเด็ดขาด เว้นแต่จะได้รับอนุญาตเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทฯ ก่อนเท่านั้น

The information in this presentation has been prepared by PTT Exploration and Production Public Company Limited and its subsidiaries (the “Group”) for use in presentations by the Group and does not constitute a recommendation regarding the securities of the Group.

Neither the Group nor any of its affiliates, advisors or representatives shall have any responsibility or liability whatsoever (for negligence or otherwise) for any loss howsoever arising from any use of this presentation or its contents or otherwise arising in connection with this presentation. The information set out herein may be subject to updating, completion, revision, verification and amendment and such information may change materially. No representation or warranty, express or implied, is made as to, and no reliance should be placed on, the fairness, accuracy, completeness or correctness of the information, or opinions contained herein. The information contained herein does not constitute or form part of any legal, taxation, or investment consultation or advice.

Moreover, the information communicated in this presentation contains certain statements that reflect the Group’s beliefs, plans and expectations about the future and are or may be forward looking. These forward-looking statements are based on management’s current expectations or beliefs as well as a number of assumptions about the Group’s operations and beyond the Group’s control, and by their nature forward looking statements involve risk and uncertainty because they relate to events and depend on circumstances that will occur in the future.

This presentation is confidential and must not be copied, reproduced, distributed or passed (in whole or in part) to any other person at any time without prior written consent from the Group

Contact Information

แผนกนักลงทุนสัมพันธ์ (Investor Relations)
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 6 และ ชั้น 19-36
เลขที่ 555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพฯ 10900 ประเทศไทย
Tel: 0 2537 4000
IR@pttep.com
www.pttep.com