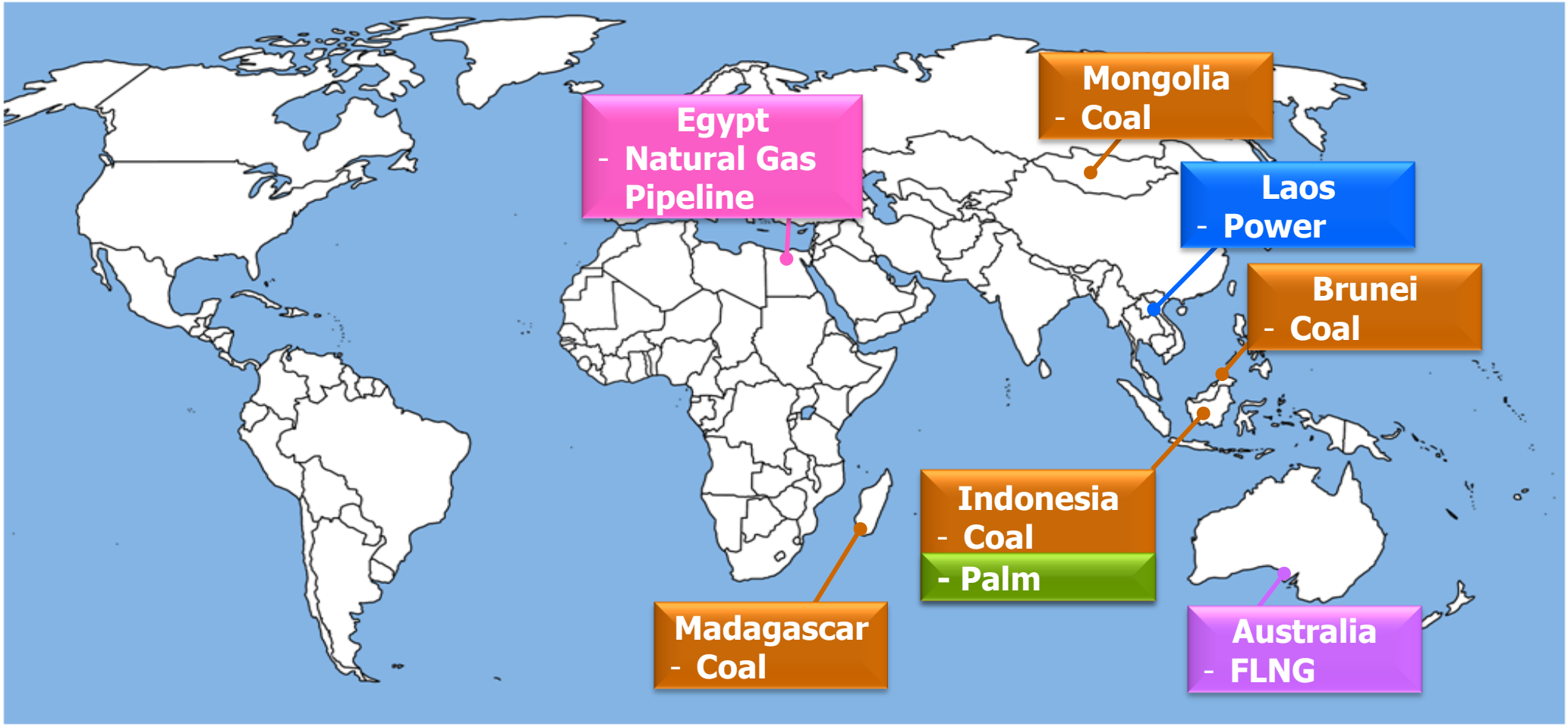
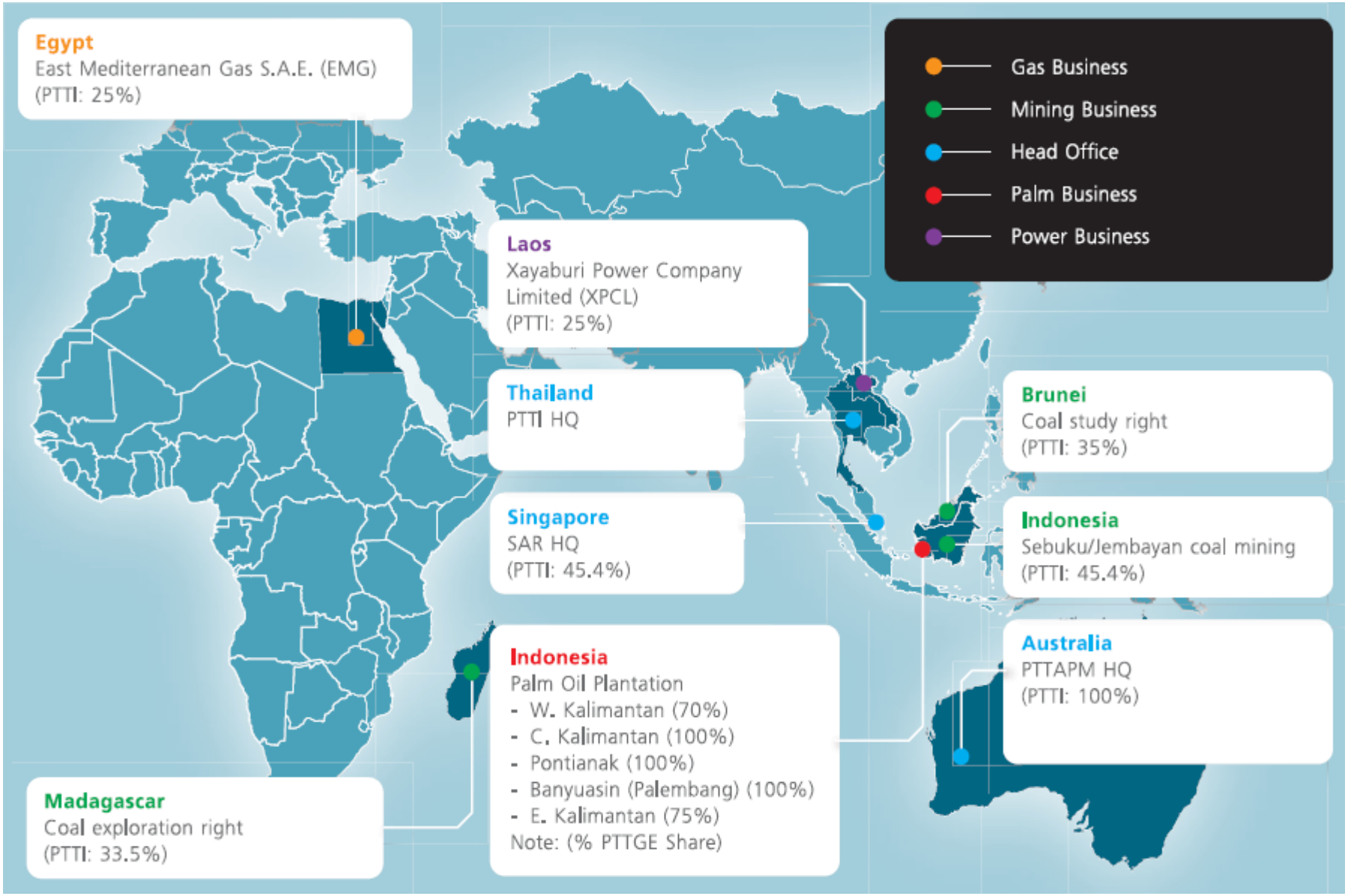
ธุรกิจการลงทุนต่างประเทศของ ปตท.

ปตท. ดำเนินธุรกิจพลังงานในต่างประเทศ เพื่อแสวงหาแหล่งพลังงานใหม่ๆ และสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ



- ปตท. ลงทุนในต่างประเทศโดยถือหุ้นร้อยละ 100 ใน 2 บริษัท
  - ✓ <u>1) บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTI)</u> - ลงทุนในธุรกิจถ่านหิน FLNG ไฟฟ้า และท่อส่งก๊าซฯ
  - ✓ <u>2) บริษัท พีทีที กรีน เอนเนอร์ยี่ จำกัด (PTTGE)</u> - ลงทุนในธุรกิจปลูกปาล์ม

แผนที่โครงการลงทุนของ PTTI และ PTTGE



1 PTTI: ลงทุนในบริษัท EMG (โครงการท่อส่งก๊าซฯ อียิปต์)

สถานะปัจจุบัน

- PTTI ถือหุ้น EMG ในสัดส่วน 25% คิดเป็นมูลค่าการลงทุน 486.9 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือประมาณ 16,600 ล้านบาท โดย EMG ได้สิทธิในการซื้อก๊าซฯจากรัฐวิสาหกิจอียิปต์ (EGAS) ในปริมาณสูงถึง 677 MMSCFD เป็นเวลา 20 ปี และดำเนินการขนส่งก๊าซฯผ่านระบบท่อไปยังอิสราเอลมาตั้งแต่ปี 2551
- ปี 2554 EMG มีผลการดำเนินงานขาดทุนสุทธิ 52.1 ล้านเหรียญสหรัฐฯ อันเป็นผลจากเหตุการณ์ความไม่สงบในอียิปต์ตั้งแต่เดือน ก.พ. 2554 ส่งผลให้ EGAS ต้องหยุดจ่ายก๊าซฯแก่ EMG เป็นเวลานานกว่า 9 เดือน
- ผลพวงจากเหตุการณ์ดังกล่าวทำให้เกิดการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG ส่งผลให้ PTTI ต้องบันทึกลดมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนใน EMG ให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน และรับรู้ส่วนลดดังกล่าวเป็นผลขาดทุนจากการด้อยค่าในปี 2554 เป็นเงินทั้งสิ้น 5,821.7 ล้านบาท

ความท้าทายในอนาคต

- การประเมินสถานการณ์ทางการเมืองในประเทศอียิปต์ และกระบวนการตัดสินของรัฐบาลอียิปต์ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับ EMG
- การจ้างที่ปรึกษาเพิ่มเติมทั้งในด้านกลยุทธ์และกฎหมาย เพื่อศึกษาสภาวะอุตสาหกรรมก๊าซฯในอียิปต์ รวมถึงการพิจารณาทางเลือกอื่นๆที่เหมาะสมในการทำธุรกิจกับ EMG
- การเข้าพบปะหารือ/สร้างความสัมพันธ์ กับกระทรวงการต่างประเทศและเอกอัครราชทูตของทั้งไทยและอียิปต์ เพื่อหารือเกี่ยวกับแนวทางการสนับสนุนของภาครัฐระหว่างกัน

1 PTTI: ลงทุนในธุรกิจถ่านหิน (PTTAPM / SAR)

สถานะปัจจุบัน

- PTTI ลงทุนผ่านการซื้อหุ้นบริษัท PTTAPM ในสัดส่วน 100% ด้วยวงเงินรวม 879 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือประมาณ 28,630 ล้านบาท ซึ่งมีบริษัท ICH ของออสเตรเลียเป็นผู้ถือหุ้นเดิมอยู่ โดย PTTAPM ถือหุ้น 45.4% ในบริษัท SAR ซึ่งดำเนินธุรกิจถ่านหินในอินโดนีเซีย และถือหุ้น 35% ในบริษัทสำรวจถ่านหินในบรูไน อีกทั้งยังถือหุ้น 100% ในบริษัท RIM ซึ่งร่วมทุนทำเหมืองถ่านหินกับรัฐบาลมาดากัสการ์ด้วย
- ปี 2554 PTTAPM มีผลกำไรสุทธิ 75.1 ล้านเหรียญสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนถึง 148% อันมีสาเหตุหลักมาจากผลการดำเนินงานของ SAR ที่เติบโตอย่างต่อเนื่อง โดยมีกำไรสุทธิในปี 2554 ประมาณ 190 ล้านเหรียญสหรัฐฯ ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปีก่อนถึง 215% โดยในช่วงปี 2552-2554 SAR จ่ายเงินปันผลแก่ PTTAPM มากถึง 94 ล้านเหรียญสหรัฐฯ
- ปัจจุบันยอดขายถ่านหินของ SAR สูงกว่า 10 ล้านตันต่อปี มีปริมาณสำรองถ่านหินรวม 146 ล้านตัน และปริมาณสำรองที่น่าจะเป็นอีกราว 1,500 ล้านตัน

ความท้าทายในอนาคต

- การขยายการลงทุนถ่านหินในประเทศอื่นๆ เช่น ออสเตรเลีย แอฟริกา ตลอดจนการแสวงหาโอกาสในการลงทุนผ่านการควบรวมกิจการต่างๆ
- การสำรวจและพัฒนาโครงการถ่านหินในบรูไนและมาดากัสการ์ยังมีความล่าช้าและไม่เต็มศักยภาพ โดยเฉพาะประเด็นรอความชัดเจนในการออกกฎหมายเหมืองแร่ในบรูไน
- การต่อยอดและเพิ่มมูลค่าธุรกิจไปยังธุรกิจที่เกี่ยวข้อง เช่น การค้าถ่านหิน เป็นต้น

1 PTTI: ลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าและ FLNG

โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี

สถานะปัจจุบัน

- PTTI ถือหุ้นในบริษัท Xayaburi Power (XPCL) ในสัดส่วน 25% คิดเป็นมูลค่าในการซื้อราว 200 ล้านบาท โดย XPCL ได้รับสัมปทานจากรัฐบาลลาวในการดำเนินโครงการไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี โดยมีสัญญาขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เป็นเวลา 29 ปี และจะส่งมอบโครงการคืนให้แก่รัฐบาลลาวเมื่อระยะเวลาสัมปทานสิ้นสุดลง
- โครงการไซยะบุรีเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาด 1,280 MW ใช้เงินลงทุนประมาณ 115,293 ล้านบาท โดยใช้เวลาก่อสร้าง 8 ปี (เม.ย.2555 - มี.ค.2563) ก่อนที่จะเริ่มต้นขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ในวันที่ 1 เม.ย. 2563

ความท้าทายในอนาคต

- ความผันผวนของราคาปิโตรเลียมอันเกิดจากวิกฤตเศรษฐกิจโลก
- การลงทุนในโครงการที่มีลักษณะเป็นการสร้างใหม่ (Greenfield) ซึ่งมีความต้องการใช้เงินลงทุนมาก และใช้เวลาในการพัฒนา อาจมีผลต่อระยะเวลาคืนทุนของโครงการ

โครงการ FLNG

สถานะปัจจุบัน

- บริษัท PTTFLNG ซึ่งถือหุ้นโดย PTTI & PTTEP ได้พัฒนาโครงการผลิตและจัดเก็บก๊าซธรรมชาติเหลวบนเรือ (FLNG) ซึ่งคาดว่าจะเริ่มผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2560
- ขณะนี้อยู่ระหว่างการออกแบบโครงการเบื้องต้น (Pre-FEED)

ความท้าทายในอนาคต

- การจัดหา LNG ให้สอดคล้องและเพียงพอต่อปริมาณความต้องการใช้
- ภาวะเศรษฐกิจและการเปลี่ยนแปลงของอุปสงค์ อุปทาน ตลอดจนปริมาณสำรองของก๊าซธรรมชาติในตลาดโลก

2 PTTGE: ลงทุนในธุรกิจปาล์มน้ำมันในอินโดนีเซีย

สถานะปัจจุบัน

- PTTGE มีพื้นที่โครงการทั้งสิ้น 1.25 ล้านไร่ โดยเป็นพื้นที่ที่พัฒนาแล้ว 1.22 แสนไร่ ทั้งนี้มีแผนพัฒนาพื้นที่ที่เข้าดำเนินการแล้วทั้งหมดให้แล้วเสร็จในปี 2564
- ได้เริ่มดำเนินการโรงสกัดน้ำมันปาล์มดิบ (CPO) เมื่อเดือน มิ.ย. 2554 โดยเป็นโรงสกัดขนาด 45 ตัน/ชม. อยู่ที่เมือง Pontianak (กาลิมันตันตะวันตก) จากนั้นในเดือน ก.ย. 2554 ได้ดำเนินการโรงสกัด CPO ขนาด 30 ตัน/ชม. ที่เมือง Banyuasin (สุมาตราใต้)
- PTTGE มีแผนจัดซื้อผลปาล์มสด (Fresh Fruit Bunch: FFB) จากสวนปาล์มอื่นเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มอัตราการผลิต ในช่วงที่บริษัทฯยังมีผลผลิตไม่มากพอ นอกจากนี้ ยังมีแผนบริหารจัดการแบบ Zero-Waste โดยนำของเสียจากสวนปาล์มน้ำมันและโรงสกัด CPO มาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุดด้วย เช่น ผลิตปุ๋ยจากของเสียในสวนปาล์ม ผลิตไฟฟ้าจากโรงบำบัดน้ำเสีย เป็นต้น

ความท้าทายในอนาคต

- ศึกษาแนวทางการพัฒนาสวนปาล์มให้มีประสิทธิภาพและรวดเร็วมากยิ่งขึ้น
- ศึกษาช่องทางการค้าผลผลิตปาล์มในตลาดต่างๆ
- ศึกษาและลงทุนปลูกปาล์มในพื้นที่ที่มีศักยภาพอื่นๆเพิ่มเติม เช่น พม่า และกัมพูชา
- พิจารณาแนวทางการต่อยอดและเพิ่มมูลค่าของธุรกิจปาล์มน้ำมันไปยังธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง เช่น อุตสาหกรรมโอลิโอเคมี เป็นต้น

PTTEP: โครงการ Canada Oil Sand KKD

สถานะปัจจุบัน

- PTTEP มีสัดส่วนการร่วมทุนในโครงการดังกล่าว 40% กับบริษัท KKD Oil Sands Partnership หรือ KOSP (เดิมชื่อ Statoil Canada Partnership: SCP)
- มีปริมาณการผลิตบิทูเมน 3 ล้านบาร์เรลจากแหล่ง Leismer คิดเป็นกำลังการผลิตเฉลี่ย 14,300 bbl/day และมีอัตราการผลิตต่อวันสูงสุดถึง 18,190 bbl/day

แผนงานในอนาคต

- แผนเพิ่มอัตราการผลิตแหล่ง Leismer
  - ติดตั้ง Steam Generator ตัวที่ 4 เพื่อเพิ่มอัตราการผลิตเป็น 22,000 bbl/day
  - จัดทำแผน Leismer Expansion เพื่อเพิ่มอัตราการผลิตเป็น 40,000 bbl/day ภายในปี 2558
- แผนพัฒนาแหล่ง Corner
  - ทำ Final Investment Decision (FID) ภายในปี 2556
  - เริ่มดำเนินการผลิตภายในปี 2559

ประสบการณ์จากการลงทุนในต่างประเทศของ ปตท.

จากประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจพลังงานกว่า 30 ปี และขยายการลงทุนในต่างประเทศอย่างต่อเนื่องยาวนานของ ปตท. นำไปสู่แนวทาง..

- การประชุมระดมความคิดของผู้บริหารระดับสูงขององค์กร ในรูปแบบที่เรียกว่า **Top Executive Thinking Session (TTS)** และ **Strategic Thinking Session (STS)** เป็นประจำต่อเนื่องทุกปี เพื่อกำหนดกลยุทธ์รับมือการลงทุนในต่างประเทศที่มีความไม่แน่นอนและเปลี่ยนแปลงอยู่เสมอ

- การดำเนินการจัดโครงสร้างของเงินกู้ที่เป็นเงินสกุลต่างประเทศให้มีสัดส่วนสมดุลกับรายได้ที่เป็นเงินสกุลต่างประเทศ **(Natural Hedge)** และการบริหารเงินในบัญชีเงินฝากที่เป็นสกุลต่างประเทศ **(Foreign Currency Deposit)** เพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนของค่าเงินบาทที่อาจส่งผลต่อต้นทุนทางการเงินได้

- **การจัดตั้งทีม Price Risk Management** ภายใต้โครงการ Oil Supply Chain Integration Management (OIM), Petrochemical Integrated Supply Chain Management (PIM) และโครงการ Group Trading เพื่อบริหารจัดการความเสี่ยงด้านต้นทุนวัตถุดิบและราคาผลิตภัณฑ์ให้มีประสิทธิภาพสูงสุด

- **การให้ความสำคัญกับการบริหารงานที่มีความสำคัญต่อการแล้วเสร็จของโครงการ (Critical Path)** มากขึ้น เช่น การเร่งรัดกระบวนการจัดจ้างผู้รับเหมาและจัดซื้ออุปกรณ์ก่อสร้าง การเตรียมแผนงานและมาตรการรองรับ เพื่อลดผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้น หากโครงการลงทุนต่างๆล่าช้ากว่าแผนที่วางไว้

- **การจัดตั้งหน่วยงานและทีมงานเฉพาะด้าน** ทำหน้าที่ศึกษาและวิเคราะห์รายละเอียดเกี่ยวกับประเทศคู่ค้า กฎหมาย นโยบายสนับสนุนการลงทุนของรัฐ กฎเกณฑ์ด้านภาษีต่างๆ ฯลฯ รวมทั้งมี**การจัดทำระบบตรวจสอบและประมวลผล**การประกอบการและปัจจัยความเสี่ยงของโครงการที่ลงทุนไปแล้วอย่างต่อเนื่อง

ปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะต่อภาครัฐและเอกชน

ปัญหา/อุปสรรคต่อการลงทุนต่างประเทศ

1. **ปัญหาด้านภาษี**
   - **อัตราภาษีเงินได้จากต่างประเทศของไทยค่อนข้างสูงเมื่อเทียบกับประเทศอื่นๆ** เช่น ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax) ไทยอยู่ที่ 23% ไต้หวัน 17% เกาหลีใต้ 10-22% ขณะที่มาเลเซีย สิงคโปร์ ฮ่องกง ได้รับยกเว้น
   - **กระบวนการขอคืนภาษีของไทยมีความซับซ้อนและยุ่งยากในทางปฏิบัติ**
   - **ขาดมาตรการสนับสนุนทางภาษีอื่นๆ** เช่น การนำค่าใช้จ่ายโครงการพัฒนาการลงทุน/สำรวจตลาดต่างประเทศ มาลดหย่อนภาษี
2. **ข้อจำกัดในการเข้าถึงแหล่งเงินทุน** โดยเฉพาะธุรกิจ SMEs **และการระดมทุนที่ขาดความคล่องตัว** จากกฎเกณฑ์ของ ธปท., กลต. ฯลฯ ที่มีข้อจำกัดและซ้ำซ้อน
3. **อุปสรรคอื่นๆ** เช่น ความซับซ้อนของสภาพแวดล้อมในประเทศนั้นๆ อาทิ เศรษฐกิจ สังคม ภาษา วัฒนธรรม กฎหมายต่างๆ

ข้อเสนอแนะต่อภาครัฐและเอกชน

1. **ภาครัฐ**
   - **ลด/ยกเว้นภาษีเกี่ยวกับการเคลื่อนย้ายกำไร/เงินลงทุนที่นำกลับประเทศ** รวมทั้งควรพิจารณาให้นำค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาโครงการลงทุนมาหักภาษีได้
   - **สนับสนุนเงินทุนเพิ่มเติมแก่ธนาคารของรัฐ** เช่น EXIM Bank **และลดกฎเกณฑ์ที่เป็นข้อจำกัดในการระดมทุน** โดยเฉพาะอย่างยิ่งการออก FX Bond
   - จัดตั้งหน่วยงานกลางทำหน้าที่ให้ความรู้ชี้แนะกลยุทธ์การทำธุรกิจใน ตปท. รวมไปถึงการจัดหา Strategic Partners
2. **ภาคเอกชน**
   - **การรวมกลุ่มในลักษณะ Cluster** เพื่อสร้างอำนาจต่อรองกับคู่ค้าในต่างประเทศ
   - **บริหารจัดการความเสี่ยงทางการเงิน** เช่น FX Risk ให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น
   - ศึกษาข้อมูลและสภาพแวดล้อมของประเทศที่จะไปลงทุนให้ลึกซึ้งและรอบด้าน

การลงทุนในต่างประเทศของกลุ่มธุรกิจขนาดใหญ่

1. เครือ CP
   - ➔ ขยายการลงทุนในพม่ามากขึ้น โดยเน้นด้านเพาะปลูกข้าวโพด, เลี้ยงไก่, สัตว์น้ำ เพราะมีพื้นที่ชายฝั่ง มีศักยภาพด้านการเกษตร
   - ➔ ขยายการลงทุนธุรกิจค้าปลีกอาหาร (Supermarket) ในจีนด้วยรูปแบบ Bazaar by Lotus โดยปัจจุบัน ซี.พี. โลตัสมีสาขาในจีนกว่า 70 สาขา ยอดขายรวมกว่า 60,000 ล้านบาท/ปี
   - ➔ ใช้เงินลงทุน 10,000 ล้านบาทในปี 2555 ผลิตสินค้าแปรรูปจากสุกร ไก่ และสัตว์น้ำ ภายใต้แบรนด์ "เจียไต๋ (Chiatai)" ในจีน
   - ➔ โครงการสร้างศูนย์การค้าครบวงจร Chiatai International Plaza ในจีน มูลค่า 20,000 ล้านบาท คาดว่าจะแล้วเสร็จในปี 2558

2. ThaiBev
   - ➔ เข้าซื้อหุ้นบริษัท F&N และ APB วงเงินรวมกว่า 70,000 ล้านบาท เพื่อเพิ่มศักยภาพการลงทุนต่างประเทศ โดยใช้ความแข็งแกร่งของแบรนด์เบียร์ไทเกอร์ในการเจาะตลาด
   - ➔ มีแผนขยายธุรกิจค้าปลีกผ่านบริษัทในเครือ (เบอร์ลี่ ยุคเกอร์) โดยอยู่ระหว่างเจรจาซื้อกิจการค้าปลีกในเวียดนาม มูลค่าราว 3,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะได้ข้อสรุปภายใน Q3/2555
   - ➔ ในอนาคตมีแผนลงทุนในธุรกิจเครื่องสำอาง และยา โดยขณะนี้อยู่ระหว่างเจรจาทางธุรกิจกับตัวแทนจากทั้งสหรัฐฯ ญี่ปุ่น และยุโรป

การลงทุนในต่างประเทศของกลุ่มธุรกิจขนาดใหญ่ (ต่อ)

3. SCG
- ➔ แผนลงทุนใน 5 ปีข้างหน้า (2555-2559) เพิ่มสัดส่วนการลงทุนในต่างประเทศเป็น 50% จากเดิม 20% ใช้วงเงินลงทุนประมาณ 1 แสนล้านบาท โดยเน้นการทำ M&A ด้วยการซื้อหุ้นเป็นหลัก
- ➔ ทิศทางการลงทุนอยู่ในอาเซียนเป็นหลัก โดยมุ่งเน้นใน 3 ธุรกิจหลัก ได้แก่ ปิโตรเคมี วัสดุก่อสร้าง และกระดาษ
- ➔ ขณะนี้อยู่ระหว่างพิจารณาแผนการลงทุนโรงงานปูนซีเมนต์ในพม่า กำลังการผลิต 1.8-1.9 ล้านตันต่อปี เพื่อตอบสนองการก่อสร้างที่สูงขึ้นมากในพม่า โดยในปี 2554 มียอดขายสูงถึง 1.7 ล้านตัน

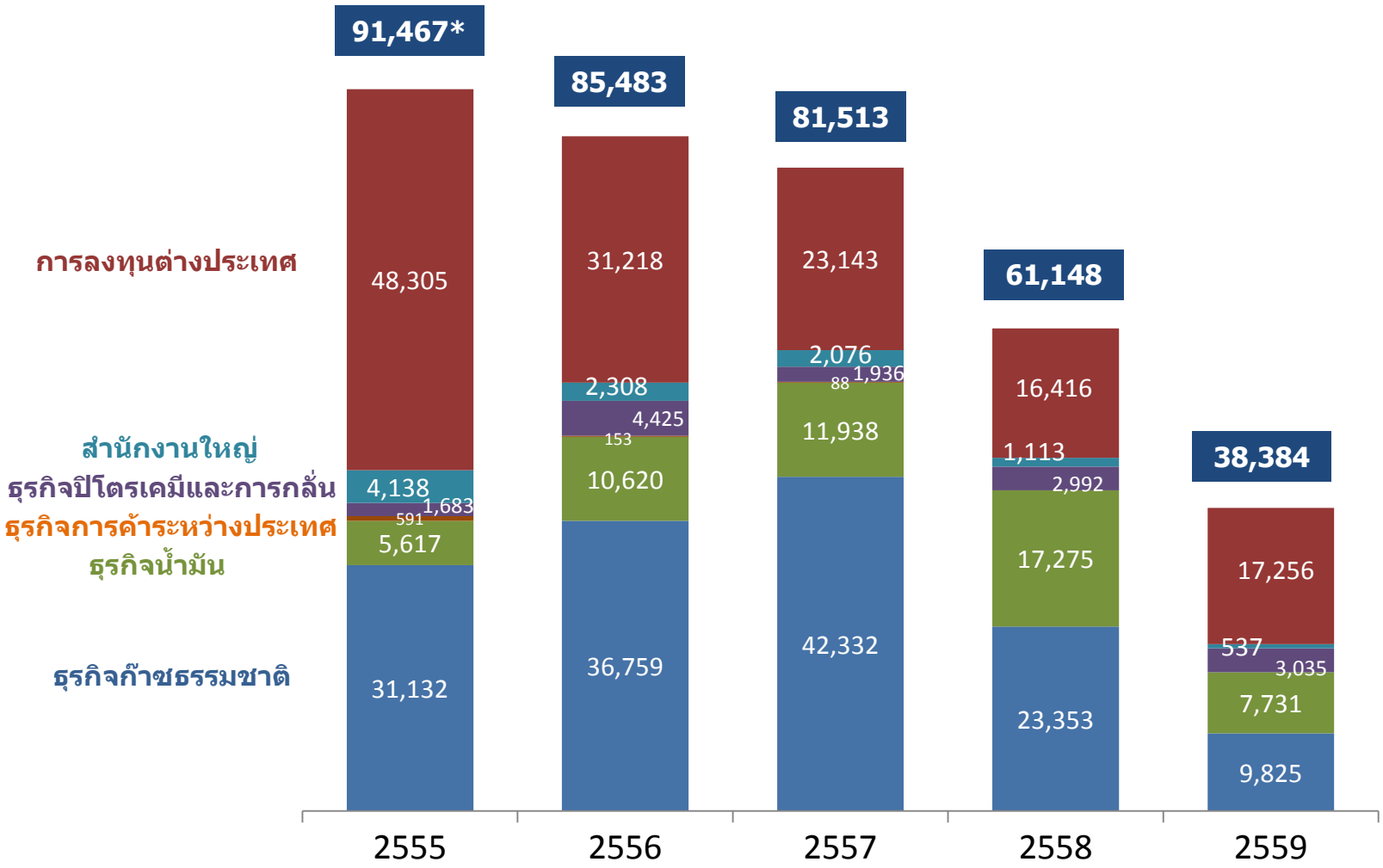
4. สหพัฒน์
- ➔ ปี 2555 เน้นการลงทุนในต่างประเทศมากกว่าในประเทศ ภายใต้ 3 กลยุทธ์หลักคือ 1) เน้นเพิ่มส่วนแบ่งตลาดบะหมี่ชนิดถ้วย 2) มุ่งพัฒนาสินค้านวัตกรรมสู่ตลาด และ 3) ขยายการส่งออกให้มากขึ้น
- ➔ ในช่วง 1-3 ปีข้างหน้า มีแผนลงทุนสร้างโรงงานเพิ่มในพม่า โดยจะเป็นการเช่าที่ดินระยะยาว 60 ปี ที่ย่างกุ้งหรือมัณฑะเลย์ เพื่อเพิ่มปริมาณการผลิตและหลีกหนีปัญหาค่าแรงในประเทศที่สูง
- ➔ นอกจากนี้ ยังมีแผนลงทุนสร้างโรงงานและขยายตลาด ในอินเดียและบังกลาเทศ เนื่องจากเป็นตลาดใหญ่ มีกำลังซื้อสูง

Back up

แผนการลงทุน ปี 2555-2559 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

หน่วย : ล้านบาท

งบประมาณลงทุน 2555-59 = 357,996 ล้านบาท

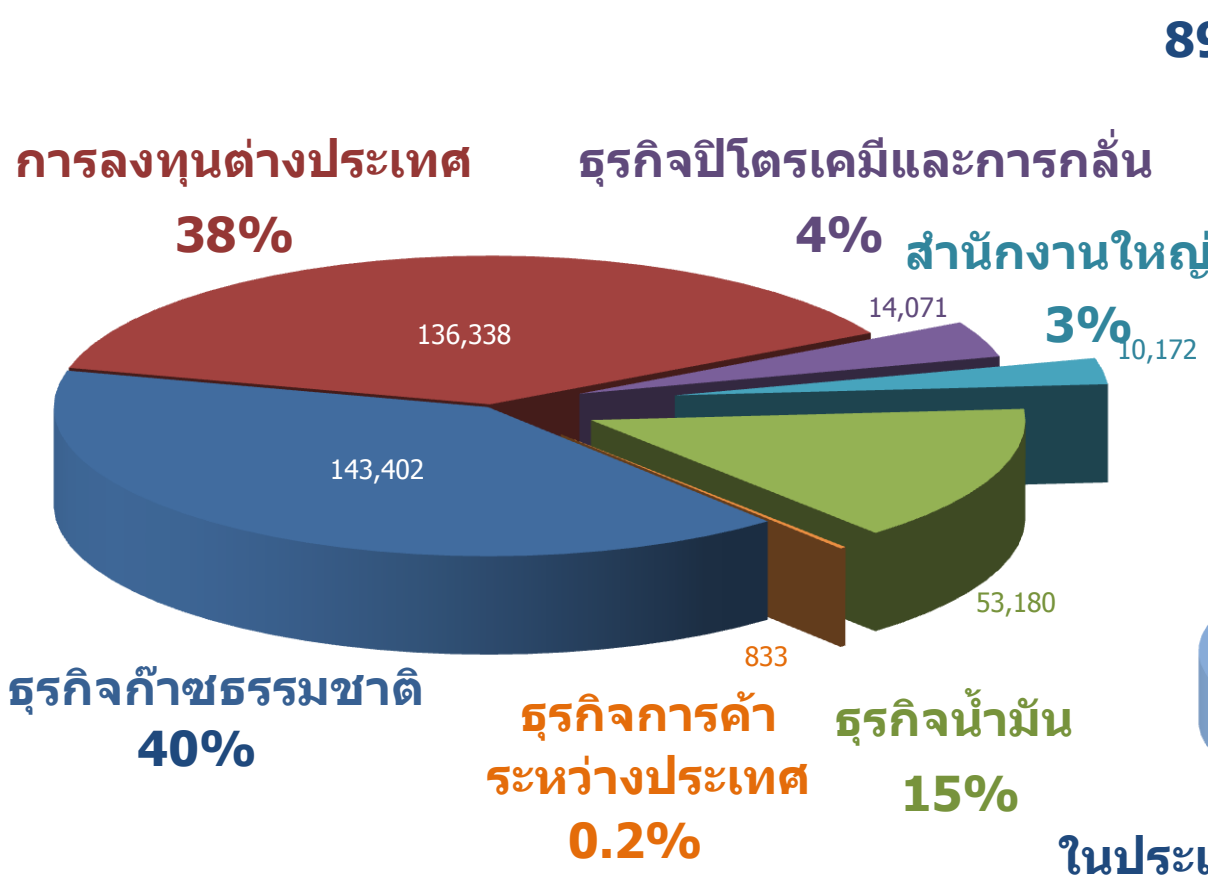


* ประธานคณะกรรมการ สศช. เห็นชอบงบประมาณลงทุนประจำปี 2555 เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2555 โดยมีความเห็นให้ ปตท. ลงทุนโครงการ LNG Receiving Terminal (ระยะที่ 2) เมื่อโครงการผ่านการพิจารณาตามขั้นตอนแล้ว

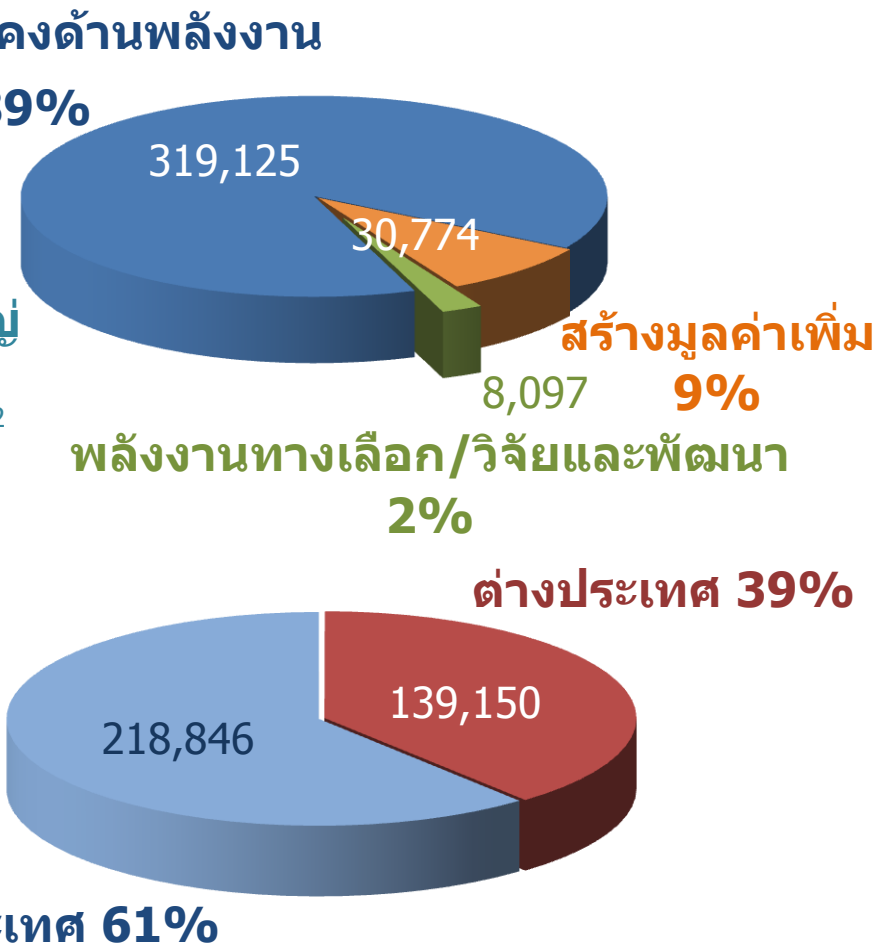
แผนการลงทุน ปี 2555-2559 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

หน่วย : ล้านบาท

แบ่งตามหน่วยธุรกิจ

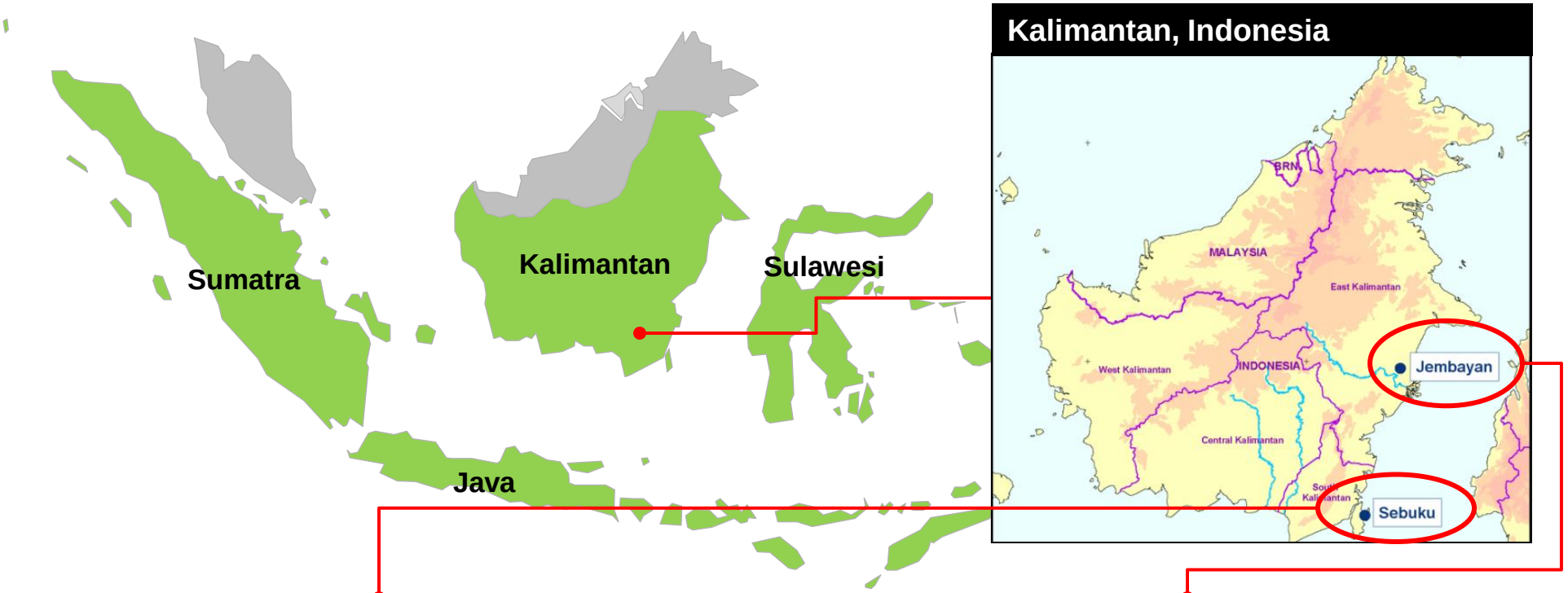


แบ่งตามกิจกรรม



* ประธานคณะกรรมการ สศช. เห็นชอบงบประมาณลงทุนประจำปี 2555 เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2555 โดยมีความเห็นให้ ปตท. ลงทุนโครงการ LNG Receiving Terminal (ระยะที่ 2) เมื่อโครงการผ่านการพิจารณาตามขั้นตอนแล้ว

การลงทุนเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย



เหมือง Sebuku

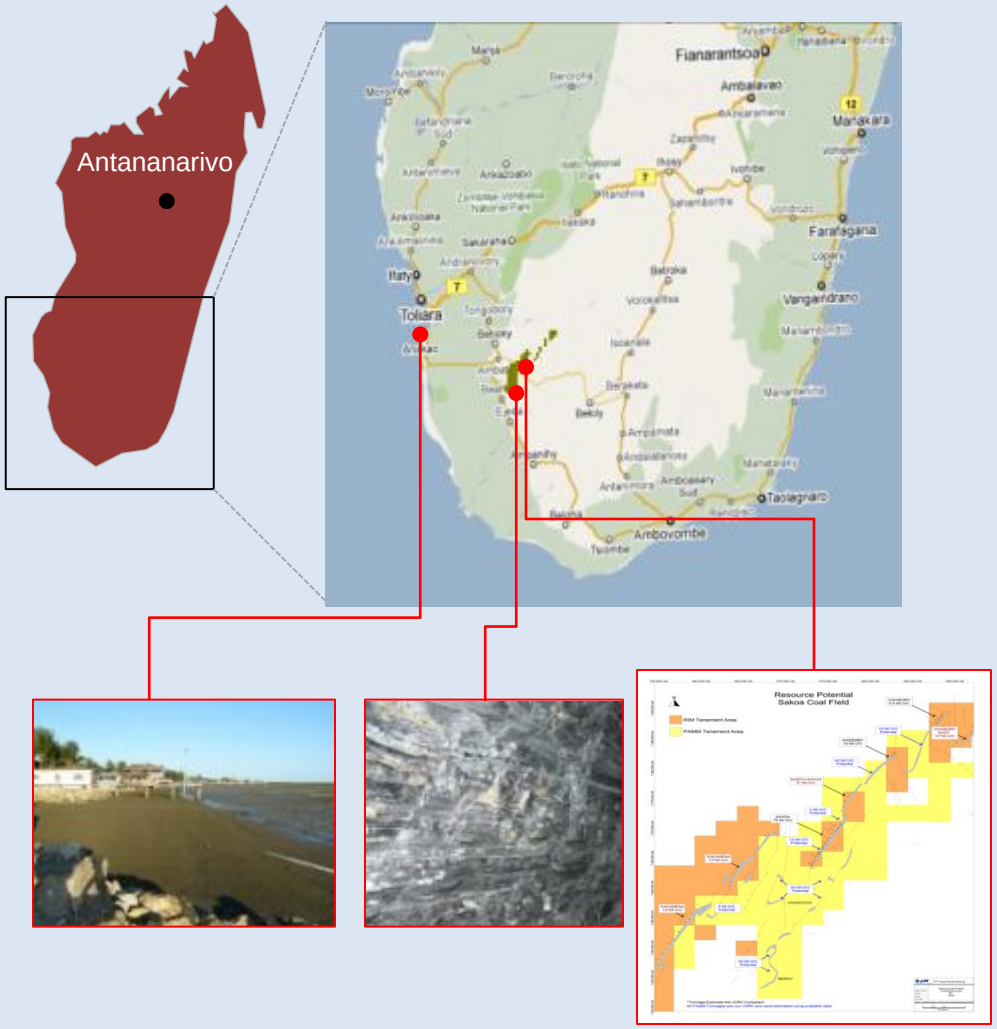
- เหมืองเปิด (Open Cut) ตั้งอยู่ในกาลิมันตันตอนใต้
- ถ่านหินคุณภาพดี ค่าความร้อน ~6,000 KCal/kg
- พื้นที่ 150+ ตร.กม.
- ปริมาณสำรองถ่านหิน JORC Reserves 3.4 ล้านตัน และ Resources 900 ล้านตัน
- ปริมาณการผลิต 1.8 ล้านตันในปี 2554 และจะเพิ่มขึ้นเป็น 4 ล้านตันต่อปีจากการเริ่มผลิตถ่านหินในแหล่ง Northern Leases

เหมือง Jembayan

- เหมืองเปิด (Open Cut) ตั้งอยู่ในกาลิมันตันตอนใต้
- ถ่านหินมีค่าความร้อน ~5,400-5,700 KCal/kg
- พื้นที่ 128 ตร.กม.
- ปริมาณสำรองถ่านหิน JORC Reserves 142 ล้านตัน และ Resources 605 ล้านตัน
- ปริมาณการผลิต 8.9 ล้านตันในปี 2554 และมีศักยภาพจะขยายการผลิตขึ้นเป็น 14 ล้านตันต่อปีในระยะเวลา 4-5 ปีข้างหน้า

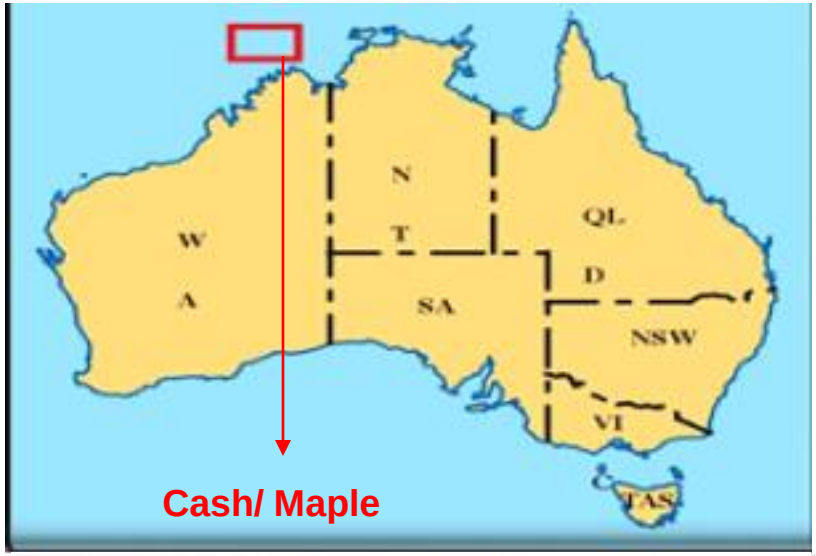
การลงทุนเหมืองถ่านหินในประเทศมาดากัสการ์

แผนที่โครงการมาดากัสการ์



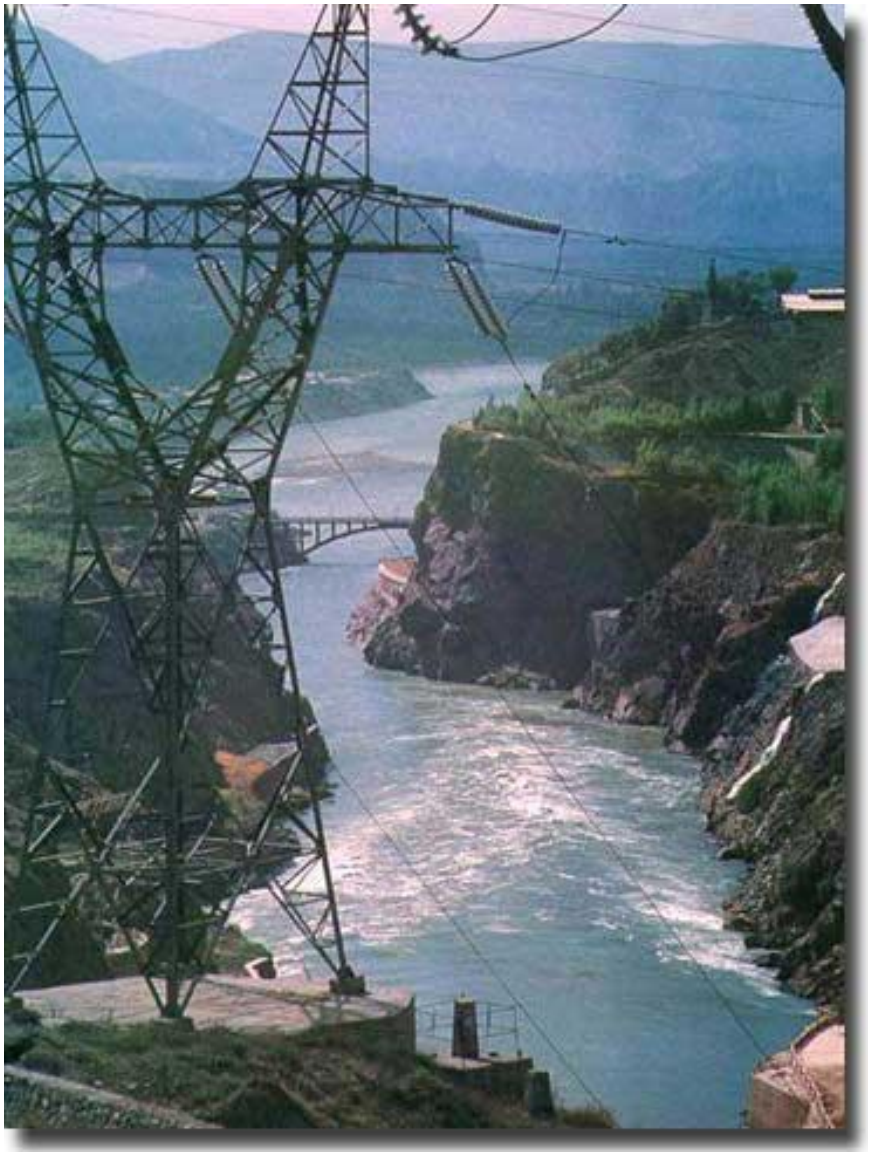
- **การพัฒนาโครงการ**
  - ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการสำรวจและศึกษาแนวทางการพัฒนาโครงการในรายละเอียด
  - ปริมาณสำรองถ่านหินในเบื้องต้น JORC Reserve 38 ล้านตัน และ Resource 183.6 ล้านตัน
  - คาดว่าจะเริ่มก่อสร้าง 2556 และเริ่มผลิต 2558 กำลังผลิตประมาณ 3 – 5 ล้านตันต่อปี

การลงทุนโดยการร่วมทุนกับ ปตท.สผ.ในการศึกษาและพัฒนาโครงการ FLNG



- การลงทุนในธุรกิจ FLNG เป็นส่วนหนึ่งของ Midstream ของห่วงโซ่การดำเนินธุรกิจ LNG สอดคล้องกับทิศทางและกลยุทธ์การดำเนินการธุรกิจ รวมถึงสร้างความแข็งแกร่งให้กับธุรกิจสำรวจและผลิตก๊าซฯ และธุรกิจของของกลุ่ม ปตท.
- เป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัทย่อยของบริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และ ปตท.สผ. ในสัดส่วนการถือหุ้น 50:50 เมื่อเดือนตุลาคม 2552
- ศึกษาและวิเคราะห์รายละเอียดทางเทคนิค รวมถึงการออกแบบเรือ FLNG โดยใช้แหล่งสัมปทานของ ปตท.สผ. ในประเทศออสเตรเลีย
- แผนดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มผลิตได้ในปี 2559 – 2560

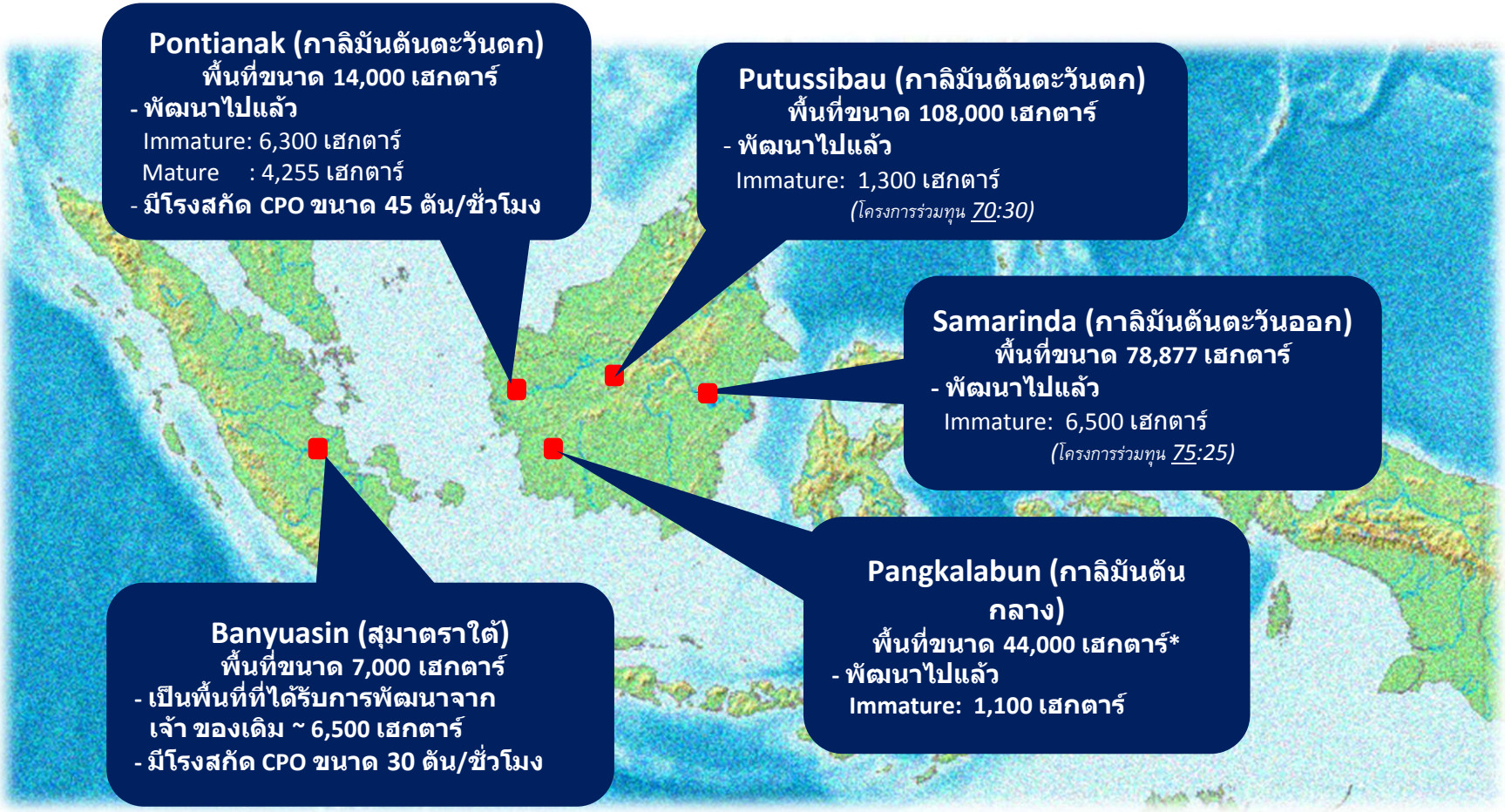
แนวทางการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าในอนาคต



ธุรกิจโรงไฟฟ้าในต่างประเทศ

- มุ่งเน้นการจัดหาไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานต่างๆ เช่น พลังงานน้ำ พลังงานลม และก๊าซธรรมชาติ เพื่อนำไฟฟ้าเข้าประเทศไทยเพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น
- มุ่งเน้นการลงทุนในการผลิตไฟฟ้าที่เป็นการต่อยอดธุรกิจอื่นที่กลุ่ม ปตท. มีอยู่ (ก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน เป็นต้น)
- ขยายการลงทุนในประเทศที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงและให้ผลตอบแทนที่มั่นคง เพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงในด้านรายได้ของกลุ่ม ปตท. หรือเป็นการขยายธุรกิจไปยังพลังงานทดแทน

การลงทุนธุรกิจปาล์มน้ำมันในประเทศอินโดนีเซีย



➡ *ปัจจุบันมีโครงการที่เข้าถือครองสิทธิที่ดินแล้วและอยู่ระหว่างเจรจาทั้งสิ้น **199,758** เฮกตาร์ **(~1.25** ล้านไร่**)***

หมายเหตุ: * รวมโครงการที่อยู่ระหว่างการเจรจาเข้าซื้อ