

๑๐๔
วันที่ ๑ ก.ค. ๖๓
เวลา ๑๔.๑๐๔

5	๖๖๓
สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี	
รับที่ ๗๔๒๐ กต	
วันที่ ๕ ๑ ก.ค. ๒๕๖๓	



ที่ พน ๐๓๐๖/๒๐๐

กระทรวงพลังงาน

ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี
ถนนวิภาวดีรังสิต กรุงเทพฯ ๑๐๙๐๐

๒ กรกฎาคม ๒๕๖๓

เรื่อง องค์การร่วมไทย-มาเลเซียขอความเห็นชอบร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ
แปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย

เรียน เลขาธิการคณะรัฐมนตรี

อ้างถึง ๑. หนังสือสำนักงานเลขาธิการคณะรัฐมนตรี ลับ ด่วนมาก ที่ นร ๐๕๐๔/๕๙๒๒ ลงวันที่ ๑๐ พฤษภาคม ๒๕๕๘
๒. หนังสือสำนักงานเลขาธิการคณะรัฐมนตรี ด่วนมาก ที่ นร ๐๕๐๖/๑๗๙๕๙ ลงวันที่ ๑ ตุลาคม ๒๕๕๒
๓. หนังสือสำนักงานเลขาธิการคณะรัฐมนตรี ด่วนที่สุด ที่ นร ๐๕๐๖/๓๔๖๑๙ ลงวันที่ ๒๔ ธันวาคม ๒๕๕๕

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. หนังสือรองนายกรัฐมนตรีเห็นชอบให้เสนอคณะรัฐมนตรี

๒. สำเนาหนังสือองค์การร่วมไทย-มาเลเซีย ที่ MTJA/BSLS/๒๐/๑๑๒ ลงวันที่ ๓๐ เมษายน ๒๕๖๓

๓. ร่าง Third Supplementary Agreement to Gas Sales Agreement between Malaysia-Thailand Joint Authority and PC JDA Limited and PTTEP International Limited as Sellers and PTT Public Company Limited and Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS) as Buyer

๔. สำเนาสำคัญของร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย

ด้วยกระทรวงพลังงานขอเสนอเรื่อง องค์การร่วมไทย-มาเลเซีย (องค์การร่วมฯ) ขอความเห็นชอบในร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (พื้นที่พัฒนาร่วมฯ) เพื่อให้คณะรัฐมนตรีพิจารณา โดยเรื่องที่เสนอดังกล่าวนี้เข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณะรัฐมนตรีตามพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยการเสนอเรื่องและการประชุมคณะรัฐมนตรี พ.ศ. ๒๕๔๘ มาตรา ๔ (๑) รวมทั้งเป็นไปตามความตกลงระหว่างรัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทยและรัฐบาลแห่งมาเลเซียว่าด้วยธรรมนูญและเรื่องอื่น ๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการจัดตั้งองค์การร่วมไทย-มาเลเซีย เมื่อวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๓๓ ข้อ ๗ (๒) (จ) กำหนดอำนาจและหน้าที่ขององค์การร่วมฯ ให้สามารถทำนิติกรรมหรือสัญญาต่าง ๆ สำหรับหรือที่เกี่ยวข้องกับการสำรวจและแสวงประโยชน์จากทรัพยากรธรรมชาติที่ไม่มีชีวิตในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ โดยความเห็นชอบของรัฐบาลทั้งสอง ทั้งนี้ รองนายกรัฐมนตรี (นายสมคิด จาตุศรีพิทักษ์) ซึ่งกำกับการบริหารราชการกระทรวงพลังงานได้เห็นชอบให้นำเรื่องดังกล่าวเสนอต่อคณะรัฐมนตรีด้วยแล้ว ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียด ดังนี้

๑. เรื่องเดิม

๑.๑ เมื่อวันที่ ๒๒ เมษายน ๒๕๕๑ องค์การร่วมไทย-มาเลเซียและบริษัทผู้ประกอบการ คือ บริษัท PC JDA Limited และบริษัท PTTEP International Limited ในฐานะกลุ่มผู้ขายก๊าซ ได้มีการทำสัญญาเบื้องต้น (Head of Agreement: HOA) สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01

ในพื้นที่...

ในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท เปโตรนาส ในฐานะกลุ่มผู้ซื้อก๊าซ เพื่อการนำเข้า ก๊าซธรรมชาติที่ผลิตในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ โดยบริษัท ปตท. และบริษัท เปโตรนาส มีสิทธิซื้อก๊าซจากกลุ่มผู้ขายร้อยละ ๕๐ เท่ากัน อย่างไรก็ตาม เมื่อเดือนตุลาคม ๒๕๔๗ บริษัท เปโตรนาสได้ขอถอนตัวจากการเป็นผู้ซื้อก๊าซ เนื่องจากสภาพเศรษฐกิจแต่ได้สงวนสิทธิผู้ซื้อก๊าซไว้ตามที่ระบุไว้ใน HOA

๑.๒ คณะรัฐมนตรีได้มีมติเมื่อวันที่ ๓ พฤษภาคม ๒๕๔๘ เห็นชอบในร่างสัญญาซื้อขาย ก๊าซธรรมชาติแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ ซึ่งเป็นสัญญาระหว่างองค์กรร่วมฯ และบริษัท PC JDA Limited และบริษัท PTTEP International Limited ในฐานะกลุ่มผู้ขายก๊าซ กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้ซื้อก๊าซ (รายละเอียดตามหนังสืออ้างอิงถึง ๑) และได้มีการลงนามในสัญญา ดังกล่าวเมื่อวันที่ ๑๖ มิถุนายน ๒๕๔๘ โดยมีปริมาณซื้อขายก๊าซธรรมชาติตามสัญญา (Daily Contract Quantity: DCQ) ที่ ๒๗๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เป็นเวลา ๑๐ ปี (ระหว่างปี ๒๕๕๓ - ๒๕๖๓) และต่อมาจะลดลงเป็น ๒๕๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เป็นเวลา ๖ ปี (สิ้นสุดในปี ๒๕๖๘)

๑.๓ ต่อมากลุ่มผู้ขายและผู้ซื้อก๊าซได้ตกลงจัดทำสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๑ สัญญาซื้อขาย ก๊าซธรรมชาติแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 โดยได้มีการเปลี่ยนแปลงปริมาณซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ตามสัญญา (DCQ) ดังนี้

- ระหว่างวันที่ ๒ สิงหาคม - ๓๐ ตุลาคม ๒๕๕๓ จะมี DCQ เป็น ๓๐๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
- หลังจากนั้นเป็นระยะเวลา ๑๐ ปี จนถึงปี ๒๕๖๓ จะเพิ่ม DCQ เป็น ๓๓๕ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยแบ่งเป็นปริมาณตามที่ตกลงครั้งแรก (P1Q1) ที่ ๒๗๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และปริมาณส่วนเพิ่ม (P1QA) ที่ ๖๕ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เนื่องจากมีราคาที่แตกต่างกัน
- หลังจากนั้นเป็นระยะเวลา ๖ ปี จนถึงปี ๒๕๖๘ จะลด DCQ เป็น ๒๕๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ดังนั้น ปริมาณซื้อขายก๊าซธรรมชาติรวมตามข้อผูกพันของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ รวมถึงสัญญาแก้ไขเพิ่มเติม ฉบับที่ ๑ และฉบับที่ ๒ ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ แปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 จะเป็น ๑.๗๑ ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต ทั้งนี้ ร่างสัญญาดังกล่าวได้รับความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ ๒๙ กันยายน ๒๕๕๒ (รายละเอียดตามหนังสืออ้างอิงถึง ๒) และได้มีการลงนามในสัญญา ดังกล่าวเมื่อวันที่ ๒๓ ตุลาคม ๒๕๕๒

๑.๔ ต่อมาเมื่อวันที่ ๒๑ สิงหาคม ๒๕๕๖ ได้มีการลงนามในสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๒ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 โดยได้เพิ่มให้บริษัทเปโตรนาสเป็นผู้ซื้อก๊าซ ร่วมกับบริษัท ปตท. ในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติดังกล่าวอีกรายหนึ่ง ทั้งนี้ ร่างสัญญาดังกล่าวได้รับความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ ๑๘ ธันวาคม ๒๕๕๕ (รายละเอียดตามหนังสืออ้างอิงถึง ๓)

๑.๕ ในช่วงที่ผ่านมา บริษัท Caligali-PTTEP Operating Company Sdn. Bhd. (CPOC) ได้ลงทุนสำรวจและพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมในแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 และคาดว่าจะมีปริมาณ ก๊าซธรรมชาติที่สามารถขายได้เพิ่มเติมจากปริมาณรวมตามข้อผูกพันของสัญญาตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ที่มีในปัจจุบันอีก ๐.๕๙ ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต

๑.๖ ในการนี้ กลุ่มผู้ซื้อก๊าซและกลุ่มผู้ขายก๊าซจึงได้มีการหารือและตกลงในหลักการเบื้องต้น (Letter of Agreement: LOA) ที่จะซื้อขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม และคณะกรรมการองค์กรร่วมฯ ได้มีมติเห็นชอบ ร่างความตกลงเบื้องต้น (LOA) ดังกล่าวในการประชุมคณะกรรมการองค์กรร่วมฯ ครั้งที่ ๑๒๖ เมื่อวันที่ ๒๒ มิถุนายน ๒๕๖๒

๑.๗ ต่อมาบริษัท CPOC จึงได้มีหนังสือลงวันที่ ๑๐ มีนาคม ๒๕๖๓ ถึงองค์กรร่วมฯ เพื่อเสนอร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ ซึ่งในการประชุมคณะกรรมการองค์กรร่วมฯ ครั้งที่ ๑๒๙ เมื่อวันที่ ๑๘ เมษายน ๒๕๖๓ คณะกรรมการองค์กรร่วมฯ ได้รับรองร่างสัญญา ฉบับดังกล่าวและเห็นชอบให้นำเสนอรัฐบาลทั้งสองเพื่อขอความเห็นชอบต่อไป

๑.๘ ในการนี้ องค์กรร่วมฯ จึงได้มีหนังสือที่ MTJA/BSLS/๒๐/๑๑๒ ลงวันที่ ๓๐ เมษายน ๒๕๖๓ ถึงกระทรวงพลังงานนำเสนอร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ เพื่อขอรับความเห็นชอบจากรัฐบาลไทย (พร้อมทั้งนำเสนอขอความเห็นชอบจากรัฐบาลมาเลเซียด้วยเช่นกัน) ก่อนที่องค์กรร่วมฯ จะได้ลงนามในฐานะผู้ขายก๊าซร่วมต่อไป (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒ และ ๓)

๒. เหตุผลความจำเป็นที่ต้องเสนอคณะรัฐมนตรี

ตามความตกลงระหว่างรัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทยและรัฐบาลแห่งมาเลเซียว่าด้วยธรรมนูญและเรื่องอื่น ๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการจัดตั้งองค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย (MTJA Agreement) เมื่อวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๓๓ ตามข้อ ๗ (๒) (จ) กำหนดอำนาจและหน้าที่ขององค์กรร่วมฯ ให้สามารถทำนิติกรรมหรือสัญญาต่าง ๆ สำหรับหรือที่เกี่ยวข้องกับการสำรวจและแสวงประโยชน์จากทรัพยากรธรรมชาติที่ไม่มีชีวิตในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ โดยความเห็นชอบของรัฐบาลทั้งสอง

๓. ความเร่งด่วนของเรื่อง

ตามข้อผูกพันของร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 กลุ่มผู้ขายก๊าซมีข้อผูกพันที่จะต้องเริ่มส่งมอบก๊าซธรรมชาติให้แก่กลุ่มผู้ซื้อก๊าซในวันที่ ๑ มกราคม ๒๕๖๔ ซึ่งบริษัท CPOC จะต้องเร่งดำเนินการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติ เพื่อเติมเต็มข้อผูกพันตามแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 ฉบับนี้ นอกจากนี้ การจัดทำสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ ฉบับดังกล่าว จะเป็นการสนับสนุนให้เกิดการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ ในการนำทรัพยากรก๊าซธรรมชาติขึ้นมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด และเป็นการส่งเสริมการจัดหาก๊าซธรรมชาติและเสริมสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศในอนาคต รวมถึงสร้างรายได้ให้กับรัฐบาลทั้งสองประเทศจากค่าภาคหลวงและส่วนแบ่งกำไร

๔. สารสำคัญ ข้อเท็จจริงและข้อกฎหมาย

ร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 ดังกล่าว มีสาระสำคัญ (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๔) สรุปได้ดังนี้

๔.๑ หลักการและเหตุผลของร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ สรุปได้ดังนี้

๔.๑.๑ กลุ่มผู้ขายก๊าซได้มีการสำรวจและค้นพบก๊าซธรรมชาติที่คาดว่าจะสามารถซื้อขายได้เพิ่มเติมตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของแปลงนี้ โดยจะเรียกปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนเพิ่มนี้ว่า “Additional Volume 2”

๔.๑.๒ กลุ่มผู้ขายก๊าซได้มีความประสงค์ที่จะขายก๊าซธรรมชาติส่วนเพิ่มข้างต้น (Additional Volume 2) และกลุ่มผู้ซื้อได้แสดงเจตจำนงที่จะรับซื้อก๊าซธรรมชาติส่วนเพิ่มนี้เช่นกัน โดย Additional Volume 2 จะถูกแยกจากปริมาณซื้อขายตามสัญญาที่มีอยู่เดิม ซึ่งในที่นี้จะเรียกว่า “Existing Volume” ทั้งนี้เป็นไปตาม LOA ที่ได้ลงนามในวันที่ ๒๙ สิงหาคม ๒๕๖๒

๔.๑.๓ กลุ่มผู้ซื้อก๊าซและกลุ่มผู้ขายก๊าซได้มีเจตจำนงร่วมกันที่จะร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ ตามหลักการที่ได้ตกลงกันเบื้องต้นแล้วใน LOA โดยในหลักการจะแก้ไขเพียงข้อความบางส่วนจากถ้อยคำที่มีอยู่เดิมในสัญญา

/๔.๒ ปริมาณ...

๔.๒ ปริมาณซื้อขายก๊าซตามร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ แปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 (Daily Contract Quantity 2: DCQ2) มีรายละเอียดดังนี้

๔.๒.๑ ช่วงที่ ๑

- ระหว่างวันที่ ๑ มกราคม ๒๕๖๔ (๖.๐๐ น.) - ๑ มกราคม ๒๕๖๕ (๖.๐๐ น.) จะมีปริมาณซื้อขายเพิ่มเติมจาก DCQ เดิมตามสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๒ อีก ๗๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (DCQ เดิม ๒๕๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)

๔.๒.๒ ช่วงที่ ๒

- ระหว่างวันที่ ๑ มกราคม ๒๕๖๕ (๖.๐๐ น.) - ๑ มกราคม ๒๕๗๐ (๖.๐๐ น.) จะมีปริมาณซื้อขายเพิ่มเติมทั้งสิ้น ๒๕๕ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (DCQ เดิมเป็น ๐)
- ระหว่างวันที่ ๑ มกราคม ๒๕๗๐ (๖.๐๐ น.) - ๑ มกราคม ๒๕๗๑ (๖.๐๐ น.) จะมีปริมาณซื้อขายเพิ่มเติมทั้งสิ้น ๒๑๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (DCQ เดิมเป็น ๐)
- ระหว่างวันที่ ๑ มกราคม ๒๕๗๑ (๖.๐๐ น.) - ๒๐ เมษายน ๒๕๗๒ (๖.๐๐ น.) จะมีปริมาณซื้อขายเพิ่มเติมทั้งสิ้น ๑๖๕ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (DCQ เดิมเป็น ๐)

ทั้งนี้ ในแต่ละปีของสัญญา กลุ่มผู้ซื้อที่มีหน้าที่ต้องซื้อก๊าซธรรมชาติไม่น้อยกว่าปริมาณ Net Annual Contract Quantity 2 (Net ACQ2) ซึ่งเท่ากับผลรวมของ DCQ2 ที่มีการส่งขายจริงในแต่ละวันของปีสัญญานั้น คูณด้วย ๐.๙๐ โดยให้มีผลบังคับใช้ทั้งในช่วงที่ ๑ และช่วงที่ ๒

๔.๓ ราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนเพิ่ม (Additional Volume 2) จะแตกต่างจากราคาก๊าซธรรมชาติตามสูตรราคาในปัจจุบัน (Combined Price) โดยปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนเพิ่ม (Additional Volume 2) จะเป็นราคา Contract Price ๒ ซึ่งจะเท่ากับร้อยละ ๗๖.๗ ของ New Price (T2) (สูตรราคาและคำจำกัดความของ New Price กำหนดไว้ในสัญญาปัจจุบัน) และส่วนลดราคาก๊าซธรรมชาติภายใต้ข้อ ๙.๓.๓ ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติลงวันที่ ๑๖ มิถุนายน ๒๕๔๘ จะไม่นำมาใช้กับราคา Contract Price 2

อนึ่ง ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยตามสูตรราคาในปัจจุบัน (Combined Price) ณ ปี ๒๕๖๒ คำนวณได้ ๕.๑๕ เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู และราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณส่วนเพิ่มที่ได้ตกลงกัน (Contract Price 2) ซึ่งเท่ากับร้อยละ ๗๖.๗ ของราคา New Price (T2) คาดการณ์ในปี ๒๕๖๔ จะเป็น ๕.๔๙ เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู

๔.๔ ราคาของก๊าซธรรมชาติที่ขาดส่ง Shortfall 2 สำหรับ Additional Volume 2 จะเท่ากับ ร้อยละ ๗๕ ของ Contract Price 2

๔.๕ กลุ่มผู้ขายต้องรับผิดชอบร่วมกันและแทนกัน (Jointly and Severally Liable) ในข้อกำหนดใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการส่งขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม เว้นแต่จะเขียนเป็นอย่างอื่น นอกจากนี้ ภาระหน้าที่ของกลุ่มผู้ซื้อก๊าซในการรับซื้อก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมทั้งช่วงที่ ๑ และช่วงที่ ๒ จะแบ่งฝ่ายละเท่า ๆ กัน (บริษัท เปโตรนาส และบริษัท ปตท.)

๔.๖ ในช่วงที่ ๒ หากมีการเปลี่ยนแปลงปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติซึ่งอาจเกินข้อผูกพันข้างต้น กลุ่มผู้ขายก๊าซต้องแจ้งให้กลุ่มผู้ซื้อก๊าซทราบล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า ๒๔ เดือนก่อนสิ้นสุดช่วงแรก

อนึ่ง กระทรวงพลังงาน โดยกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้นำส่งร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 นี้ ให้สำนักงานอัยการสูงสุดตรวจพิจารณาควบคู่กันไปด้วยแล้ว

๕. ความเห็นของกระทรวงพลังงาน

กระทรวงพลังงานพิจารณาแล้วเห็นว่า ร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ ดังกล่าว จะเป็นการสนับสนุนให้เกิดการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ และเป็นการส่งเสริมการจัดหาก๊าซธรรมชาติและเสริมสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศในอนาคต โดยปริมาณขายก๊าซธรรมชาติส่วนเพิ่มดังกล่าวคาดว่าจะสามารถสร้างรายได้ให้แก่รัฐจากค่าภาคหลวงและส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นประมาณ ๓๓๖ ล้านบาทหรือร้อยละ ๓๓.๖ ของรายได้จากรวมทั้งร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 ที่องค์การร่วมฯ เสนอนั้น ได้ผ่านการพิจารณาและให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการองค์การร่วมฯ ซึ่งประกอบด้วยผู้แทนระดับสูงของทั้งสองประเทศเห็นชอบด้วยแล้ว มีความเหมาะสม จึงเห็นควรยอมรับได้

๖. ข้อเสนอของกระทรวงพลังงาน

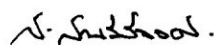
กระทรวงพลังงานพิจารณาแล้วเห็นสมควรนำเรียนคณะรัฐมนตรีเพื่อพิจารณาดังนี้

๖.๑ ให้ความเห็นชอบในร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ซึ่งเป็นสัญญาระหว่างองค์การร่วมฯ และบริษัทผู้ประกอบการ คือ บริษัท PC JDA Limited และบริษัท PTTEP International Limited ในฐานะกลุ่มผู้ขายก๊าซ กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท เปโตรนาส ในฐานะกลุ่มผู้ซื้อก๊าซ

๖.๒ ให้ความเห็นชอบให้องค์กรร่วมไทย-มาเลเซียลงนามในร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 ฉบับดังกล่าวกับกลุ่มผู้ซื้อก๊าซ เมื่อร่างสัญญาได้ผ่านการตรวจพิจารณาจากสำนักงานอัยการสูงสุดแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำกราบเรียนนายกรัฐมนตรีเพื่อเสนอคณะรัฐมนตรีพิจารณาต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายสนธิรัตน์ สนธิจิรวงศ์)

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

กองบริหารกิจการปิโตรเลียมระหว่างประเทศ

โทร. ๐ ๒๗๙๔ ๓๔๓๕

โทรสาร ๐ ๒๗๙๔ ๓๔๒๘

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ wijaiyut@dmf.go.th