



ทศ. ๗๐
วันที่ 15 พ.ค. 68
เวลา 11.40

สสค. (eMail)
ส่ง : ทศ.
รับที่ : 55235/68



15 พ.ค. 2568 เวลา 11.30 น.

ที่ พน ๐๓๐๖/๖๖๖

กระทรวงพลังงาน

ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี
ถนนวิภาวดีรังสิต กรุงเทพฯ ๑๐๙๐๐

๑ พฤษภาคม ๒๕๖๘

เรื่อง องค์การร่วมไทยมาเลเซียขอความเห็นชอบร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๔ ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ
แปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย

เรียน เลขาธิการคณะรัฐมนตรี

- สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือองค์การร่วมไทย-มาเลเซีย ที่ MTJA/EP/24/430 จำนวน ๑ ฉบับ
ลงวันที่ ๑๑ ธันวาคม ๒๕๖๗
๒. ความเป็นมาและสาระสำคัญของร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๔ ของ จำนวน ๑ ฉบับ
สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย
๓. คำแปลร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๔ ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน ๑ ฉบับ
("สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๔")
๔. สำเนาหนังสือสำนักงานอัยการสูงสุด ที่ อส ๐๐๐๖/๓๔๘๖ จำนวน ๑ ฉบับ
ลงวันที่ ๑๑ มีนาคม ๒๕๖๘

ด้วยกระทรวงพลังงานขอเสนอเรื่อง องค์การร่วมไทย-มาเลเซีย (องค์การร่วมฯ) ขอความเห็นชอบ
ร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๔ ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย
(พื้นที่พัฒนาร่วมฯ) มาเพื่อคณะรัฐมนตรีพิจารณา โดยเรื่องนี้เข้าข่ายที่จะให้นำเสนอคณะรัฐมนตรีได้ตาม
พระราชกฤษฎีกาว่าด้วยการเสนอเรื่องและการประชุมคณะรัฐมนตรี พ.ศ. ๒๕๔๘ มาตรา ๔ (๑) และเป็นไปตาม
ความตกลงระหว่างรัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทยและรัฐบาลแห่งมาเลเซียว่าด้วยธรรมนูญและเรื่องอื่น ๆ
ที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการจัดตั้งองค์การร่วมฯ เมื่อวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๓๓ ข้อ ๗ (๒) (จ) กำหนดอำนาจและหน้าที่
ขององค์การร่วมฯ ให้สามารถทำนิติกรรมหรือสัญญาต่าง ๆ สำหรับหรือที่เกี่ยวข้องกับการสำรวจและแสวงประโยชน์
จากทรัพยากรธรรมชาติที่ไม่มีชีวิตในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ โดยความเห็นชอบของรัฐบาลทั้งสอง

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียด ดังนี้

๑. เหตุผลความจำเป็นที่ต้องเสนอคณะรัฐมนตรี

ความตกลงระหว่างรัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทยและรัฐบาลแห่งมาเลเซียว่าด้วย
ธรรมนูญและเรื่องอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการจัดตั้งองค์การร่วมฯ เมื่อวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๓๓ ข้อ ๗ (๒) (จ)
กำหนดอำนาจและหน้าที่ขององค์การร่วมฯ ให้สามารถทำนิติกรรมหรือสัญญาต่าง ๆ สำหรับหรือที่เกี่ยวข้องกับ
การสำรวจและแสวงประโยชน์จากทรัพยากรธรรมชาติที่ไม่มีชีวิตในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ โดยความเห็นชอบของ
รัฐบาลทั้งสอง

๒. ความเร่งด่วนของเรื่อง

ร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๔ ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของแปลง B-17-01
(SA GSA4) ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย เป็นสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมสำหรับรองรับการดำเนินงาน
ตามแผนพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมระยะที่ ๗ ของแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ โดยผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต
จะต้องตัดสินใจลงทุนในการพัฒนาแหล่งตามแผนดังกล่าวประมาณกลางปี พ.ศ. ๒๕๖๘ เพื่อไม่ให้กระทบต่อ

/แผนการเริ่ม ...

แผนการเริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติ (First Gas) ภายในปี พ.ศ. ๒๕๗๐ ดังนั้น เพื่อเป็นการรองรับการซื้อขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมต่อจากสัญญาเดิมที่มีในปัจจุบัน รวมถึงการส่งเสริมให้ผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตตัดสินใจลงทุนพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมให้ผลิตก๊าซธรรมชาติส่วนเพิ่มเติมขึ้นมาใช้ประโยชน์ได้ในเชิงพาณิชย์ ซึ่งก๊าซธรรมชาติส่วนเพิ่มเติมที่ผลิตขึ้นมานอกจากจะส่งเข้าประเทศไทยและประเทศมาเลเซีย เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงทางพลังงานของทั้งสองประเทศแล้ว รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติดังกล่าวยังทำให้รัฐบาลทั้งสองประเทศได้รับประโยชน์จากค่าภาคหลวงและส่วนแบ่งกำไรของรัฐที่เพิ่มขึ้นจากการประกอบกิจการปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ ด้วยเหตุผลความจำเป็นข้างต้น จึงมีความจำเป็นที่ร่างสัญญา SA GSA4 จะต้องได้รับความเห็นชอบจากรัฐบาลทั้งสองภายในเดือนมิถุนายน ๒๕๖๘ เพื่อรักษาปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ต้องส่งมอบให้ทั้งสองประเทศให้มีความต่อเนื่อง

๓. สาระสำคัญและข้อเท็จจริง

๓.๑ องค์กร่วมฯ โดยความเห็นชอบของรัฐบาลไทยและรัฐบาลมาเลเซียได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต เพื่อทำการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ ร่วมกับบริษัท PETRONAS Carigali (JDA) Sdn. Bhd. (PC JDA) และบริษัท PTTEP International Limited (PTTEPI) ในแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 โดยสัญญาแบ่งปันผลผลิตของแปลง B-17&C-19 ได้มีการลงนามในสัญญาเมื่อวันที่ ๒๑ เมษายน ๒๕๓๗ และจะสิ้นสุดสัญญาในวันที่ ๒๐ เมษายน ๒๕๗๒ และสัญญาแบ่งปันผลผลิตของแปลง B-17-01 ได้มีการลงนามในสัญญาเมื่อวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๔๗ และจะสิ้นสุดสัญญาในวันที่ ๒๙ กันยายน ๒๕๘๒ ทั้งนี้ ผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตได้ร่วมกันจัดตั้งบริษัท Carigali-PTTEPI Operating Company Sdn. Bhd. (CPOC) เพื่อเป็นผู้ดำเนินงานในแปลงสัญญาทั้งสอง โดยที่แปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 เริ่มทำการผลิตก๊าซธรรมชาติครั้งแรกเมื่อเดือนธันวาคม ๒๕๕๒ และเดือนมีนาคม ๒๕๕๔ ตามลำดับ

๓.๒ ตั้งแต่วันที่ ๑ กรกฎาคม ๒๕๖๕ สัญญาแบ่งปันผลผลิตของแปลง B-17&C-19 ได้ผนวกเข้ากับสัญญาแบ่งปันผลผลิตของแปลง B-17-01 โดยออกสัญญาแก้ไขเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๓) ของสัญญาแบ่งปันผลผลิตของแปลง B-17-01 ตามความเห็นชอบของรัฐบาลทั้งสอง ส่งผลให้ทั้งสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติและสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมของแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 รวมกันเป็นสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของแปลง B-17-01

๓.๓ สำหรับแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 นี้ องค์กร่วมฯ บริษัท PC JDA และบริษัท PTTEPI (ในฐานะกลุ่มผู้ขายก๊าซธรรมชาติ) ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ในฐานะผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติ) โดยสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติฉบับแรก (GSA) ลงนามเมื่อวันที่ ๑๖ มิถุนายน ๒๕๔๘ นอกจากนี้ ยังมีการจัดทำสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจำนวน ๓ ฉบับ ได้แก่

๑) สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๑ ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17-01 (SA GSA) ลงนามเมื่อวันที่ ๒๓ ตุลาคม ๒๕๕๒ สำหรับการเปลี่ยนแปลงปริมาณการซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น รวมถึงมีการเปลี่ยนแปลงสูตรโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติใหม่ โดยเรียกว่า “New Price”

๒) สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๒ ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17-01 (SA GSA2) ลงนามเมื่อวันที่ ๒๑ สิงหาคม ๒๕๕๖ โดยให้เพิ่มบริษัท Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS) เป็นผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติร่วมกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติดังกล่าวอีกรายหนึ่ง

๓) สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๓ ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17-01 (SA GSA3) ลงนามเมื่อวันที่ ๑ กรกฎาคม ๒๕๖๕ สำหรับรองรับการซื้อขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมหลังจากสิ้นสุดสัญญาเดิม

๓.๔ บริษัท CPOC ได้ดำเนินการสำรวจและค้นพบก๊าซธรรมชาติที่คาดว่าจะสามารถผลิตได้ในเชิงพาณิชย์เพิ่มเติมในพื้นที่แปลง B-17-01 โดยได้เสนอแผนพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมระยะที่ ๗ (Phase 7 Field Development Plan) เพื่อการพัฒนาทรัพยากรดังกล่าว และต่อมาแผนพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมระยะที่ ๗ ได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการองค์การร่วมฯ ในการประชุมคณะกรรมการองค์การร่วมฯ ครั้งที่ ๑๔๘ เมื่อวันที่ ๗ กันยายน ๒๕๖๗ โดยก๊าซธรรมชาติส่วนเพิ่มเติมที่ค้นพบดังกล่าวจะเรียกว่า ปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนเพิ่มสาม (Additional Volume 3) ซึ่งทั้งกลุ่มผู้ขายก๊าซธรรมชาติและผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติมีความประสงค์ที่จะซื้อขายก๊าซธรรมชาติส่วนนี้แยกออกจากปริมาณส่งมอบตามสัญญาที่มีอยู่เดิม ผ่านการจัดทำสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๔ ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17-01 (SA GSA4)

๓.๕ ในการประชุมคณะกรรมการองค์การร่วมฯ ครั้งที่ ๑๔๙ เมื่อวันที่ ๓๐ พฤศจิกายน ๒๕๖๗ คณะกรรมการองค์การร่วมฯ ได้พิจารณาร่างสัญญา SA GSA4 แล้ว และมีมติให้นำเสนอต่อรัฐบาลทั้งสองประเทศเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

๓.๖ ฝ่ายบริหารองค์การร่วมฯ ในฐานะผู้กำกับดูแลการประกอบกิจการปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ จึงได้มีหนังสือ ที่ MTJA/EP/24/430 ลงวันที่ ๑๑ ธันวาคม ๒๕๖๗ ขอเสนอร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๔ ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Fourth Supplementary Agreement to Gas Sales Agreement, SA GSA4) ของแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ (สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑) เพื่อขอรับความเห็นชอบจากรัฐบาลไทย

๓.๗ ร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๔ ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของแปลง B-17-01 (SA GSA4) สามารถสรุปสาระสำคัญ (สิ่งที่ส่งมาด้วย ๒) ดังนี้

๑) วันส่งมอบก๊าซธรรมชาติตามสัญญา

กลุ่มผู้ขายก๊าซธรรมชาติและผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติตกลงที่จะเริ่มต้นส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันที่ ๑ มกราคม ๒๕๗๑ เวลา ๐๖.๐๐ น.

๒) ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ต้องส่งมอบรายวันตามสัญญาจำแนกตามช่วงระยะเวลา ดังนี้

ช่วงระยะเวลาที่ ๑

กำหนดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่กลุ่มผู้ขายก๊าซธรรมชาติจะต้องส่งมอบตามสัญญาให้แก่ผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติในแต่ละวัน (Daily Contract Quantity, DCQ) ที่อัตรา ๘๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตั้งแต่วันที่ ๑ มกราคม ๒๕๗๑ เวลา ๐๖.๐๐ น. ถึงวันที่ ๑ พฤศจิกายน ๒๕๗๒ เวลา ๐๖.๐๐ น.

ช่วงระยะเวลาที่ ๒

กำหนด DCQ ที่อัตรา ๒๘๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตั้งแต่วันที่ ๑ พฤศจิกายน ๒๕๗๒ เวลา ๐๖.๐๐ น. ถึงวันที่ ๑ มกราคม ๒๕๗๕ เวลา ๐๖.๐๐ น.

ช่วงระยะเวลาที่ ๓

กำหนด DCQ ที่อัตรา ๒๐๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตั้งแต่วันที่ ๑ มกราคม ๒๕๗๕ เวลา ๐๖.๐๐ น. ถึงวันที่ ๑ มกราคม ๒๕๗๗ เวลา ๐๖.๐๐ น.

กำหนด DCQ ที่อัตรา ๑๑๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตั้งแต่วันที่ ๑ มกราคม ๒๕๗๗ เวลา ๐๖.๐๐ น. ถึงวันที่ ๑ ธันวาคม ๒๕๘๑ เวลา ๐๖.๐๐ น.

๓) ราคาก๊าซธรรมชาติของปริมาณก๊าซธรรมชาติภายใต้สัญญานี้ กำหนดราคาเท่ากับร้อยละ ๘๒ ของสูตรโครงสร้างราคาตามสัญญา SA GSA (82% of New Price) และไม่กำหนดบทบัญญัติที่เกี่ยวข้องกับส่วนลดราคา (Discount) สำหรับการซื้อขาย Additional Volume 3

๔) อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงตาม Secured Overnight Financing Rate (SOFR) เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงตามตลาดการเงินโลก

๕) สิทธิ การผูกพันและความรับผิดชอบของคู่สัญญาที่เกี่ยวข้องกับ Additional Volume 3 มีกำหนดแยกออกจากปริมาณสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของแปลง B-17-01 ที่มีอยู่เดิม

๓.๘ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้จัดทำคำแปลร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๔ ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (“สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๔”) (สิ่งที่ส่งมาด้วย ๓) เพื่อประกอบการพิจารณา โดยขอให้ยึดข้อความต้นฉบับตามเอกสารภาษาอังกฤษ The Fourth Supplementary Agreement to Gas Sales Agreement ขององค์กรร่วมฯ

๔. ประโยชน์และผลกระทบ

๔.๑ การผลิตก๊าซธรรมชาติภายใต้สัญญา SA GSA4 จะช่วยเสริมสร้างความมั่นคงทางพลังงานของทั้งสองประเทศ ซึ่งเป็นการรองรับการซื้อก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมต่อจากสัญญาเดิมที่มีในปัจจุบัน โดยจะทำให้ภาพรวมของแปลง B-17-01 สามารถรักษาระดับการผลิตตาม DCQ ที่อัตรา ๒๘๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ได้จนถึงสิ้นปี พ.ศ. ๒๕๗๔ ก่อนที่อัตราการผลิตจะลดระดับลงเหลือ ๒๐๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จนถึงสิ้นปี พ.ศ. ๒๕๗๖ และลดระดับลงเหลือ ๑๑๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จนถึงสิ้นปี พ.ศ. ๒๕๘๑ ทั้งนี้ การคาดการณ์ปริมาณการส่งขายก๊าซธรรมชาติภายใต้สัญญา SA GSA4 มีประมาณทั้งสิ้น ๖๘๐ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

๔.๒ การกำหนดราคาก๊าซธรรมชาติที่ร้อยละ ๘๒ ของสูตรโครงสร้างราคาตามสัญญา SA GSA (82% of New Price) เมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามสัญญา SA GSA3 ที่กำหนดไว้ร้อยละ ๗๖.๗ ของสูตรโครงสร้างราคาตามสัญญา SA GSA (76.7% of New Price) พบว่ามีการปรับราคาสูงขึ้นเพียงเล็กน้อย เนื่องจากปัญหาความซับซ้อนและความท้าทายในการพัฒนาแหล่งที่เพิ่มมากขึ้น ดังนั้น การกำหนดราคาดังกล่าวจึงเป็นการสนับสนุนให้ผู้รับสัญญาฯ สามารถลงทุนพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมเพื่อผลิตก๊าซธรรมชาติในส่วน Additional Volume 3 ขึ้นมาใช้ประโยชน์ได้ในเชิงพาณิชย์ อย่างไรก็ตาม ราคาที่เพิ่มขึ้นไม่ได้ส่งผลกระทบต่อราคาพลังงานโดยรวมของประเทศไทยอย่างมีนัยสำคัญ เนื่องจากในปัจจุบันปริมาณก๊าซธรรมชาติจากแปลง B-17-01 จะถูกส่งเข้าประเทศมาเลเซียเป็นหลัก ซึ่งเป็นไปตามเจตนารมณ์และหลักการของการบริหารจัดการผลประโยชน์ขององค์กรร่วมฯ ที่จะแบ่งปันผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นโดยเท่าเทียมกันของระหว่างทั้งสองประเทศ

๔.๓ นอกจากนี้ ประเทศไทยจะได้รับประโยชน์จากการได้รับค่าภาคหลวงและส่วนแบ่งกำไรของรัฐเพิ่มขึ้นจากการประกอบกิจการปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ โดยคาดการณ์ว่าการขายก๊าซธรรมชาติภายใต้สัญญานี้ องค์กรร่วมฯ จะมีรายได้ในส่วนที่เป็นค่าภาคหลวงประมาณ ๕๔๖ ล้านดอลลาร์สหรัฐ และส่วนแบ่งกำไรของรัฐประมาณ ๑,๓๒๒ ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งจะถูกนำส่งให้แก่รัฐบาลทั้งสองประเทศต่อไป

๕. ค่าใช้จ่ายและแหล่งที่มา หรือการสูญเสียรายได้

- ไม่มี -

๖. ความเห็นหรือความเห็นชอบ/อนุมัติของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

สำนักงานอัยการสูงสุดได้ดำเนินการตรวจร่างสัญญา SA GSA4 เรียบร้อยแล้ว มีความเห็นที่สามารถยอมรับได้โดยมีข้อสังเกตที่ควรดำเนินการแก้ไขเล็กน้อย ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของร่างสัญญาดังกล่าว (สิ่งที่ส่งมาด้วย ๔) ทั้งนี้ เมื่อได้รับความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรีแล้ว กระทรวงพลังงานจะได้แจ้งให้องค์กรร่วมไทย-มาเลเซียดำเนินการปรับปรุงและแก้ไขร่างสัญญา SA GSA4 ให้สอดคล้องกับข้อสังเกตของสำนักงานอัยการสูงสุด ก่อนที่จะมีการลงนามต่อไป

๗. ขอกฎหมายและมติคณะรัฐมนตรีที่เกี่ยวข้อง

๗.๑ ความตกลงระหว่างรัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทยและรัฐบาลแห่งมาเลเซียว่าด้วยธรรมนูญและเรื่องอื่น ๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการจัดตั้งองค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย เมื่อวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๓๓

ข้อ ๗ อำนาจและหน้าที่

(๒) โดยไม่กระทบกระเทือนต่อลักษณะทั่วไปของสิ่งที่กล่าวมาแล้ว ให้อำนาจและหน้าที่ขององค์กรร่วมรวมถึงเรื่องต่อไปนี้ด้วย

...

(จ) อนุมัติการดำเนินกิจการ และทำนิติกรรมหรือสัญญาต่าง ๆ สำหรับหรือที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการสำรวจและแสวงประโยชน์จากทรัพยากรธรรมชาติที่ไม่มีชีวิตในพื้นที่พัฒนาร่วม ทั้งนี้ โดยความเห็นชอบของรัฐบาลทั้งสอง

๗.๒ พระราชบัญญัติองค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย พ.ศ. ๒๕๓๓

มาตรา ๘ โดยผลแห่งพระราชบัญญัตินี้ องค์กรร่วมได้รับมอบอำนาจและเข้าถือเอาซึ่งสิทธิแต่ผู้เดียว อำนาจ ความเป็นอิสระ และเอกสิทธิ์ในการสำรวจและแสวงประโยชน์จากทรัพยากรธรรมชาติ โดยเฉพาะอย่างยิ่ง ปิโตรเลียม ในพื้นที่พัฒนาร่วม

๗.๓ พระราชกฤษฎีกา ว่าด้วยการเสนอเรื่องและการประชุมคณะรัฐมนตรี พ.ศ. ๒๕๔๘

มาตรา ๔ (๑) เรื่องที่กฎหมายกำหนดให้เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะรัฐมนตรีหรือให้ต้องเสนอคณะรัฐมนตรี

๘. ข้อเสนอของหน่วยงานของรัฐ/คณะกรรมการเจ้าของเรื่อง

กระทรวงพลังงานพิจารณาแล้วเห็นสมควรนำเรียนคณะรัฐมนตรีเพื่อพิจารณา ดังนี้

๘.๑ ให้ความเห็นชอบในร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๔ ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย เพื่อให้ออกเป็นร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๔ ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย

๘.๒ ให้ความเห็นชอบให้องค์กรร่วมฯ โดยหัวหน้าเจ้าหน้าที่ฝ่ายบริหารองค์กรร่วมฯ ลงนามในร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๔ ของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ แปลง B-17-01 กับผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติ และรองหัวหน้าเจ้าหน้าที่ฝ่ายบริหารองค์กรร่วมฯ ลงนามในฐานะพยาน เมื่อร่างสัญญาดังกล่าวได้ผ่านการตรวจพิจารณาจากสำนักงานอัยการสูงสุดแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอคณะรัฐมนตรีต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายพีระพันธุ์ สาลีรัฐวิภาค)
รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

กองบริหารกิจการปิโตรเลียมระหว่างประเทศ

โทร. ๐ ๒๗๙๔ ๓๑๘๕ และ ๐ ๒๗๙๔ ๓๔๑๐ (นางสาวน้ำทิพย์ เหมือนทองแท้)

โทรสาร ๐ ๒๗๙๔ ๓๔๒๘

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ namthip@dmf.go.th และ natkamon@dmf.go.th