

สวค. 105
วันที่ 9 ธ.ค. 63
เวลา 11.04

สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี
รหัสเรื่อง : ส34818 ก29
วันที่ : 57419/63 54 ชล
วันที่ : 09 ก.ค. 63 เวลา : 11:12



ที่ พน ๐๓๐๖/๒๐๑

กระทรวงพลังงาน

ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี
ถนนวิภาวดีรังสิต กรุงเทพฯ ๑๐๙๐๐

๒ กรกฎาคม ๒๕๖๓

เรื่อง องค์การร่วมไทย-มาเลเซียขอความเห็นชอบร่างสัญญาแบ่งปันผลผลิตเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๒) แปลง B-17&C-19
เพื่อการเปลี่ยนแปลงอัตราการใช้ค่าใช้จ่ายตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย

เรียน เลขาธิการคณะรัฐมนตรี

- สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. หนังสือรองนายกรัฐมนตรีเห็นชอบให้เสนอคณะรัฐมนตรี
๒. สำเนาหนังสือองค์การร่วมไทย-มาเลเซีย ที่ MTJA/BSLS/๒๐/๑๐๖ ลงวันที่ ๒๗ เมษายน ๒๕๖๓
๓. ร่างสัญญาแบ่งปันผลผลิตแก้ไขเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๒) (Draft of Supplementary Contract No. 2)
ของแปลง B-17&C-19 พร้อมคำแปล

ด้วยกระทรวงพลังงานขอเสนอเรื่ององค์การร่วมไทย-มาเลเซีย (องค์การร่วมฯ) ขอความเห็นชอบ
ในร่างสัญญาแบ่งปันผลผลิตเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๒) เพื่อเปลี่ยนแปลงอัตราการใช้ค่าใช้จ่ายที่สามารถหักคืนได้
(Cost Recovery) ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract, PSC) แปลง B-17&C-19
ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (พื้นที่พัฒนาร่วมฯ) เพื่อให้คณะรัฐมนตรีพิจารณา โดยเรื่องที่เสนอดังกล่าวนี้
เข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณะรัฐมนตรีตามพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยการเสนอเรื่องและการประชุมคณะรัฐมนตรี
พ.ศ. ๒๕๔๘ มาตรา ๔ (๑) รวมทั้งเป็นไปตามความตกลงระหว่างรัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทยและรัฐบาล
แห่งมาเลเซียว่าด้วยธรรมนูญและเรื่องอื่น ๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการจัดตั้งองค์การร่วมไทย-มาเลเซีย เมื่อวันที่ ๓๐
พฤษภาคม ๒๕๓๓ ข้อ ๗ (๒) (จ) กำหนดอำนาจและหน้าที่ขององค์การร่วมฯ ให้สามารถทำนิติกรรมหรือ
สัญญาต่าง ๆ สำหรับหรือที่เกี่ยวข้องกับการสำรวจและแสวงประโยชน์จากทรัพยากรธรรมชาติที่ไม่มีชีวิต
ในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ โดยความเห็นชอบของรัฐบาลทั้งสอง ทั้งนี้ รองนายกรัฐมนตรี (นายสมคิด จาตุศรีพิทักษ์)
ซึ่งกำกับงานบริหารราชการกระทรวงพลังงานได้เห็นชอบให้นำเรื่องดังกล่าวเสนอต่อคณะรัฐมนตรีด้วยแล้ว
ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียด ดังนี้

๑. เรื่องเดิม

๑.๑ องค์การร่วมฯ ตั้งขึ้นเมื่อปี พ.ศ. ๒๕๓๕ เพื่อสรวมสิทธิแทนรัฐบาลไทยและมาเลเซีย
ในการสำรวจและแสวงประโยชน์จากทรัพยากรธรรมชาติที่ไม่มีชีวิตในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (MTJDA)
โดยเฉพาะอย่างยิ่งปิโตรเลียมตามบันทึกความเข้าใจระหว่างราชอาณาจักรไทยและมาเลเซียเกี่ยวกับการจัดตั้ง
องค์การร่วมฯ ฉบับลงวันที่ ๒๑ กุมภาพันธ์ ๒๕๒๒ ความตกลงระหว่างรัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทยและรัฐบาล
แห่งมาเลเซียว่าด้วยธรรมนูญและเรื่องอื่น ๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการจัดตั้งองค์การร่วมฯ เมื่อวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๓๓
และพระราชบัญญัติองค์การร่วมไทย-มาเลเซีย พ.ศ. ๒๕๓๓ ต่อมาในวันที่ ๒๑ เมษายน ๒๕๓๗ องค์การร่วมฯ ได้ลงนาม
ในสัญญาแบ่งปันผลผลิต เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลง B-17&C-19 ร่วมกับบริษัทผู้ได้รับสัญญา

๑.๒ บริษัท PC JDA Limited และบริษัท PTTEP International Limited ซึ่งเป็นบริษัทผู้ได้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตแปลง B-17&C-19 ได้ร่วมกันจัดตั้งบริษัท Carigali-PTTEPI Operating Company Sdn. Bhd. (CPOC) ขึ้นมาเป็นผู้ดำเนินงานในแปลงดังกล่าว นับตั้งแต่ได้รับสิทธิในการสำรวจเป็นต้นมา บริษัท CPOC ได้ดำเนินการสำรวจธรณีวิทยา ธรณีฟิสิกส์ และได้ทำการเจาะหลุมสำรวจและค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติที่มีศักยภาพเพื่อการพัฒนาในเชิงพาณิชย์จำนวน ๙ แหล่ง ได้แก่ แหล่งมูต้า (Muda) แหล่งมูต้าใต้ (Muda-South) แหล่งตาปี (Tapi) แหล่งอมฤต (Amarit) แหล่งมะลิ (Mali) แหล่งเจ็งก้า (Jengka Main) แหล่งเจ็งก้าใต้ (Jengka-South) แหล่งเจ็งก้าตะวันตก (Jengka-West) และแหล่งเจ็งก้าตะวันออก (Jengka-East)

ปัจจุบัน บริษัท CPOC อยู่ระหว่างดำเนินการตามแผนงานโครงการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมระยะที่ ๕ โดยจะผลิตก๊าซจากแหล่งตาปีตะวันตกเฉียงใต้ (Tapi South West) และแหล่งมูต้าส่วนกลางตะวันออกเฉียงใต้ (Muda Central-South East) ในแปลง B-17&C-19 คาดว่าจะเริ่มส่งก๊าซได้ในเดือนมิถุนายน ๒๕๖๕

๑.๓ ในการประชุมคณะกรรมการองค์กรร่วมฯ ครั้งที่ ๑๒๖ เมื่อวันที่ ๒๒ มิถุนายน ๒๕๖๒ ที่ประชุมพิจารณาและเห็นชอบแผนงานโครงการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมในระยะที่ ๕ ของแปลง B-17&C-19 ซึ่งประกอบด้วย แหล่งตาปีตะวันตกเฉียงใต้ และแหล่งมูต้าส่วนกลางตะวันออกเฉียงใต้ และเห็นชอบในหลักการสำหรับการขอเปลี่ยนแปลงอัตราการหักค่าใช้จ่ายตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต จากเดิมสูงสุดไม่เกินร้อยละ ๕๐ เป็นสูงสุดไม่เกินร้อยละ ๖๐ สำหรับค่าใช้จ่ายที่เป็นทุน (Capital Expenditure)

๑.๔ ต่อมาบริษัท CPOC มีหนังสือถึงองค์กรร่วมฯ เพื่อขอความเห็นชอบการเปลี่ยนแปลงอัตราการหักค่าใช้จ่ายตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต พร้อมทั้งได้เสนอร่างสัญญาแบ่งปันผลผลิตเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๒) แปลง B-17&C-19 ซึ่งฝ่ายบริหารองค์กรร่วมฯ ได้พิจารณาและนำเสนอเรื่องดังกล่าวในการประชุม MTJA Board Retreat ครั้งที่ ๑/๒๐๒๐ เมื่อวันที่ ๒๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๓ โดยที่ประชุมได้ให้ความเห็นชอบต่อร่างสัญญาฉบับดังกล่าวและให้นำเสนอเพื่อขอความเห็นชอบจากรัฐบาลทั้งสองต่อไป

๑.๕ ในอดีตที่ผ่านมา องค์กรร่วมฯ เคยนำเสนอร่างสัญญาแบ่งปันผลผลิตเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๒) เกี่ยวกับการขอเปลี่ยนแปลงอัตราการหักค่าใช้จ่ายตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตของแปลง B-17-01 จากเดิมสูงสุดไม่เกินร้อยละ ๕๐ เป็นสูงสุดไม่เกินร้อยละ ๖๐ สำหรับค่าใช้จ่ายที่เป็นทุนสำหรับก๊าซธรรมชาติ (Cost Gas) ในโครงการแผนการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมระยะที่ ๔ (แหล่งแอนดาสส์ แหล่งแอนดาสส์ตะวันออก และแหล่งตันจุง) เพื่อขอความเห็นชอบจากรัฐบาลทั้งสอง ซึ่งรัฐบาลไทยและรัฐบาลมาเลเซียได้ผ่านความเห็นชอบสัญญา ดังกล่าวเมื่อวันที่ ๑๖ พฤษภาคม ๒๕๕๙ และวันที่ ๔ กรกฎาคม ๒๕๕๙ ตามลำดับ

๒. เหตุผลความจำเป็นที่ต้องเสนอคณะรัฐมนตรี

๒.๑ ตามสัญญาซื้อขายก๊าซ (Gas Sales Agreement, GSA) ของแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 กำหนดให้องค์กรร่วมฯ มีภาระผูกพันที่จะต้องส่งมอบก๊าซให้แก่กลุ่มผู้ซื้อ (บริษัท PETRONAS และบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)) ด้วยอัตรา ๓๓๕ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ตั้งแต่วันที่ ๓๐ ตุลาคม ๒๕๕๓ - ๑ สิงหาคม ๒๕๖๓) และหลังจากนั้นจะปรับอัตราการส่งมอบลดลงเหลือ ๒๕๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ตั้งแต่วันที่ ๒ สิงหาคม ๒๕๖๓ - ๑ มกราคม ๒๕๖๙)

๒.๒ องค์กรร่วมฯ ได้มีหนังสือที่ MTJA/BSLS/๒๐/๑๐๖ ลงวันที่ ๒๗ เมษายน ๒๕๖๓ ขอนำร่างสัญญาแบ่งปันผลผลิตเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๒) เพื่อเปลี่ยนแปลงอัตราการหักค่าใช้จ่ายตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตแปลง B-17&C-19 ที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการองค์กรร่วมฯ แล้วเสนอให้รัฐบาลไทยพิจารณาให้ความเห็นชอบ เพื่อให้เป็นไปตามข้อ ๗ (๒) (จ) ของความตกลงระหว่างรัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทยและรัฐบาลแห่งมาเลเซียว่าด้วยธรรมนูญและเรื่องอื่น ๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการจัดตั้งองค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย เมื่อวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๓๓ เพื่อที่จะได้มีการลงนามในร่างสัญญาดังกล่าวระหว่างองค์กรร่วมฯ และบริษัทผู้ได้รับสัญญา (บริษัท PC JDA Limited และบริษัท PTTEP International Limited) ต่อไป รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒ และ ๓

๓. ความเร่งด่วนของเรื่อง

ตามข้อผูกพันของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของแปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 บริษัทผู้ได้รับสัญญา จะต้องเร่งดำเนินการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติตามโครงการแผนการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมในระยะที่ ๕ ของแปลง B-17&C-19 ซึ่งประกอบด้วย แหล่งตาปีตะวันตกเฉียงใต้ และแหล่งมุด้าส่วนกลางตะวันออกเฉียงใต้ เพื่อเติมเต็มข้อผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ อย่างไรก็ตาม แหล่งตาปีตะวันตกเฉียงใต้ และแหล่งมุด้าส่วนกลางตะวันออกเฉียงใต้ เป็นแหล่งปิโตรเลียมขนาดเล็ก ซึ่งจำเป็นต้องใช้เงินลงทุนในการพัฒนาสูง และได้มีการใช้จ่ายไปตั้งแต่วันที่ ๑ กรกฎาคม ๒๕๖๒ ดังนั้น การพิจารณาให้อัตราการหักค่าใช้จ่ายจากเดิมสูงสุดไม่เกินร้อยละ ๕๐ เป็นสูงสุดไม่เกินร้อยละ ๖๐ เฉพาะค่าใช้จ่ายที่เป็นทุนสำหรับน้ำมันดิบ (Cost Oil) และก๊าซธรรมชาติ (Cost Gas) จะเป็นการส่งเสริมให้ผู้ประกอบการเร่งลงทุนเพื่อดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และส่งเสริมด้านการจัดหาก๊าซธรรมชาติและเสริมสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศในอนาคต

๔. สารสำคัญ ข้อเท็จจริงและข้อกฎหมาย

๔.๑ ความตกลงระหว่างรัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทยและรัฐบาลแห่งมาเลเซียว่าด้วยธรรมนูญและเรื่องอื่น ๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการจัดตั้งองค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย เมื่อวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๓๓ ข้อ ๗ (๒) (จ) กำหนดอำนาจและหน้าที่ขององค์กรร่วมฯ ให้สามารถทำนิติกรรมหรือสัญญาต่าง ๆ สำหรับหรือที่เกี่ยวข้องกับการสำรวจและแสวงประโยชน์จากทรัพยากรธรรมชาติที่ไม่มีชีวิตในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ ทั้งนี้ โดยความเห็นชอบของรัฐบาลทั้งสอง

ตามมาตรา ๑๗ แห่งพระราชบัญญัติองค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย พ.ศ. ๒๕๓๓ สัญญาเพื่อการสำรวจและแสวงประโยชน์จากปิโตรเลียมระหว่างองค์กรร่วมฯ กับบริษัทผู้ประกอบการใด ๆ จะต้องเป็นสัญญาแบ่งปันผลผลิต และจะต้องได้รับความเห็นชอบจากรัฐบาลทั้งสองก่อน ทั้งนี้ ให้บริษัทผู้ประกอบการผู้ได้รับสัญญา ใช้อัตราร้อยละ ๕๐ ของผลผลิตรวมปิโตรเลียมในการหักค่าใช้จ่าย ซึ่งองค์กรร่วมฯ สามารถเปลี่ยนแปลงอัตราการหักค่าใช้จ่ายตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีผลบังคับใช้อยู่นี้ได้ โดยได้รับความเห็นชอบจากรัฐบาลทั้งสอง และเมื่อบริษัทฯ ตกลงยินยอม

๔.๒ บริษัท CPOC ได้ทำการศึกษาเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงอัตราการหักค่าใช้จ่ายฯ แปลง B-17&C-19 ในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ และในเดือนมิถุนายน ๒๕๖๒ บริษัทฯ ได้ยื่นคำขอเป็นหนังสือต่อองค์กรร่วมฯ เพื่อขอเปลี่ยนแปลงอัตราการหักค่าใช้จ่าย (Cost Recovery) จากเดิมสูงสุดไม่เกินร้อยละ ๕๐ เป็นสูงสุดไม่เกินร้อยละ ๖๐ เฉพาะค่าใช้จ่ายที่เป็นทุนสำหรับก๊าซธรรมชาติ (Cost Gas) และน้ำมันดิบ (Cost Oil) ซึ่งได้ใช้จ่ายไปตั้งแต่วันที่ ๑ กรกฎาคม ๒๕๖๒ สำหรับโครงการแผนการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมระยะที่ ๕ (แหล่งตาปีตะวันตกเฉียงใต้ และแหล่งมุด้าส่วนกลางตะวันออกเฉียงใต้) ตามแผนงานที่ต้องได้รับความเห็นชอบจากองค์กรร่วมฯ ของแปลง B-17&C-19 โดยมีเหตุผลว่า วิธีการดังกล่าวจะทำให้บริษัทฯ สามารถหักค่าใช้จ่ายเงินลงทุนได้ครบเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาของสัญญาแบ่งปันผลผลิต (วันที่ ๒๐ เมษายน ๒๕๗๒) และมีผลทำให้กระแสเงินสดของบริษัทฯ ได้รับผลตอบแทนเร็วขึ้น รวมทั้งช่วยให้อัตราผลตอบแทน (Internal Rate of Return) ดีขึ้น

องค์กรร่วมฯ พิจารณาแล้วเห็นว่า การช่วยเหลือผ่อนปรนให้กับบริษัทฯ ด้วยวิธีการนี้ ไม่ทำให้ส่วนแบ่งโดยรวมของรัฐบาลทั้งสองในระยะยาวลดลง ก่อปรกัเป็นการกระตุ้นให้บริษัทฯ มีเงินหมุนเวียนเพื่อนำกลับมาใช้ในการลงทุนพัฒนาแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดเล็ก ซึ่งจะเกิดประโยชน์กับทั้งสองประเทศในด้านความมั่นคงทางพลังงานในการจัดหาก๊าซธรรมชาติและการส่งมอบรายได้ให้กับรัฐ

๔.๓ ร่างสัญญาแบ่งปันผลผลิตเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๒) แปลง B-17&C-19 ฉบับนี้ มีสาระสำคัญ คือ การแก้ไขสัญญาแบ่งปันผลผลิตในข้อ ๕.๑ (ข) และ ข้อ ๘.๕ (ข) เพื่อให้สามารถนำอัตราการหักค่าใช้จ่ายสูงสุดไม่เกินร้อยละ ๖๐ มาใช้เฉพาะค่าใช้จ่ายที่เป็นทุน (Capital Expenditure) สำหรับน้ำมันดิบ (Cost Oil) และก๊าซธรรมชาติ (Cost Gas) สำหรับโครงการแผนการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมระยะที่ ๕ (แหล่งตาปีตะวันตกเฉียงใต้

/และแหล่ง...

และแหล่งมูลค่าส่วนกลางตะวันออกเฉียงใต้) ที่จะพินิจขึ้นนับแต่วันที่ ๑ กรกฎาคม ๒๕๖๒ เป็นต้นไป ตามแผนงานที่ต้องได้รับความเห็นชอบจากองค์กรร่วมฯ สำหรับรายจ่ายอื่นใดนอกจากที่กล่าวถึงข้างต้นให้คงใช้อัตราการหักค่าใช้จ่ายสูงสุดไม่เกินร้อยละ ๕๐ ตามวิธีการเดิมที่กำหนดในสัญญาแบ่งปันผลผลิต

อนึ่ง กระทรวงพลังงาน โดยกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้นำส่งร่างสัญญาแบ่งปันผลผลิตเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๒) แปลง B-17&C-19 นี้ ให้สำนักงานอัยการสูงสุดตรวจพิจารณาควบคู่กันไปด้วยแล้ว

๕. ความเห็นของกระทรวงพลังงาน

กระทรวงพลังงานพิจารณาแล้วเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงอัตราการหักค่าใช้จ่ายตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๒) แปลง B-17&C-19 เป็นการส่งเสริมให้ผู้ประกอบการลงทุนเพื่อดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และส่งเสริมการจัดหาก๊าซธรรมชาติและเสริมสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศในอนาคต จึงมีเหตุผลอันสมควรสนับสนุนได้ อีกทั้ง การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวจะไม่มีผลกระทบต่อรายได้หรือส่วนแบ่งโดยรวมขององค์กรร่วมฯ และรัฐบาลทั้งสองตลอดช่วงระยะเวลาของการผลิตจากแหล่งก๊าซธรรมชาติดังกล่าวด้วย และได้นำเสนอให้คณะกรรมการองค์กรร่วมฯ ซึ่งประกอบด้วยผู้แทนระดับสูงของทั้งสองประเทศเห็นชอบด้วยแล้ว มีความเหมาะสม จึงเห็นควรยอมรับได้

๖. ข้อเสนอของกระทรวงพลังงาน

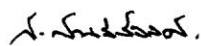
กระทรวงพลังงานพิจารณาแล้วเห็นสมควรนำเรียนคณะรัฐมนตรีเพื่อพิจารณาดังนี้

๖.๑ ให้ความเห็นชอบในร่างสัญญาแบ่งปันผลผลิตเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๒) แปลง B-17&C-19 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ระหว่างองค์กรร่วมไทย-มาเลเซียกับบริษัทผู้ได้รับสัญญา คือ บริษัท PC JDA Limited และบริษัท PTTEP International Limited

๖.๒ ให้ความเห็นชอบให้องค์กรร่วมไทย-มาเลเซียลงนามในร่างสัญญาแบ่งปันผลผลิตเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๒) แปลง B-17&C-19 กับบริษัทผู้ได้รับสัญญา เมื่อร่างสัญญา ได้ผ่านการตรวจพิจารณาจากสำนักงานอัยการสูงสุดแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำกราบเรียนนายกรัฐมนตรีเพื่อเสนอคณะรัฐมนตรีพิจารณาต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายสนธิรัตน์ สนธิจิรวงศ์)

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

กองบริหารกิจการปิโตรเลียมระหว่างประเทศ

โทร. ๐ ๒๗๙๔ ๓๔๓๕

โทรสาร ๐ ๒๗๙๔ ๓๔๒๘

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ wijaiyut@dmf.go.th