

1/11

ด่วนมาก

ที่ นร ๐๒๐๓/๕๕๖๖

สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี

ทำเนียบรัฐบาล กทม. ๑๐๓๐๐

๒๒ เมษายน ๒๕๒๔

เรื่อง ผลการเจรจาซื้อขายน้ำมันดิบเพชรและการร่วมทุนกับบริษัทไทยเชลล์เอ็กซ์พลอเรชั่นแอนด์โปรดักชั่น จำกัด

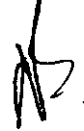
เรียน ประธานคณะกรรมการเจรจาการร่วมทุนและการซื้อขายปิโตรเลียมระดับนโยบาย
อ้างถึง หนังสือที่ ออก ๑๐๒/๐๗/๒๑๒ ลงวันที่ ๑๑ เมษายน ๒๕๒๔

ตามที่ได้เสนอขอให้คณะรัฐมนตรีพิจารณาให้ความเห็นชอบและอนุมัติตามข้อเสนอของคณะกรรมการเจรจาการร่วมทุนและการซื้อขายปิโตรเลียมระดับนโยบาย เกี่ยวกับผลการเจรจาซื้อขายน้ำมันดิบเพชรและการร่วมทุนกับบริษัทไทยเชลล์เอ็กซ์พลอเรชั่นแอนด์โปรดักชั่น จำกัด นั้น

คณะรัฐมนตรีได้ประชุมปรึกษาเมื่อวันที่ ๑๖ เมษายน ๒๕๒๔ ลงมติเห็นชอบและอนุมัติตามที่คณะกรรมการเจรจาการร่วมทุนและการซื้อขายปิโตรเลียมระดับนโยบาย เสนอสำหรับการดำเนินการด้านการเงินในข้อ ๕.๔ นั้น ให้กระทรวงการคลังรับไปเสนอคณะกรรมการนโยบายหนี้ของประเทพิจารณาเสนอคณะรัฐมนตรีอีกครั้งหนึ่ง

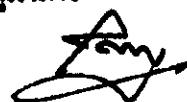
จึงเรียนยืนยันมา ได้แจ้งให้ส่วนราชการที่เกี่ยวข้องทราบแล้ว

ขอแสดงความนับถือ



(นายปลั่ง มีจุล)

เลขาธิการคณะรัฐมนตรี



กองนิติกรรม

โทร. ๒๕๒๖๖๖

ด่วนมาก

ที่ นร ๐๓๐๓/

31
2/11

สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี

ทำเนียบรัฐบาล กทม. ๑๐๓๐๐

๒๒ เมษายน ๒๕๒๔

เรื่อง ผลการเจรจาซื้อขายน้ำมันดิบเพชรและการร่วมทุนกับบริษัทไทยเซลล์เอ็กซ์

พลเรือนเอกชนไปรษณีย์ จำกัด

เรียน รัฐ-อก. รัฐ - อก. ผู้ว่าการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาหนังสือที่ออก ๑๐๐๒/๐๑/๒๑๒ ลงวันที่ ๑๑ เมษายน ๒๕๒๔

ด้วยประธานคณะกรรมการเจรจาการร่วมทุนและการซื้อขายปิโตรเลียม
ระดับนโยบายได้เสนอขอให้คณะรัฐมนตรีพิจารณา ให้ความเห็นชอบและอนุมัติตามข้อเสนอ
ของคณะกรรมการเจรจาการร่วมทุน ฯ เกี่ยวกับผลการเจรจาซื้อขายน้ำมันดิบเพชรและ
การร่วมทุนกับบริษัทไทยเซลล์เอ็กซ์ พลเรือนเอกชนไปรษณีย์ จำกัด ความละเอียดปรากฏ
ตามสำเนาหนังสือที่ส่งมาพร้อมนี้

คณะรัฐมนตรีได้ประชุมปรึกษาเมื่อวันที่ ๑๖ เมษายน ๒๕๒๔ ลงมติเห็นชอบ
และอนุมัติตามที่คณะกรรมการเจรจาการร่วมทุนและการซื้อขายปิโตรเลียมระดับนโยบายเสนอ
สำหรับการดำเนินการดำเนินการเงินในข้อ ๕.๔ นั้น ให้กระทรวงการคลังรับไปเสนอคณะกรรมการ
นโยบายของรัฐสภาเพื่อพิจารณาเสนอคณะรัฐมนตรีอีกครั้งหนึ่ง

จึงเรียนมาเพื่อทราบ.

ขอแสดงความนับถือ



(นายปลั่ง มีจุล)

เลขาธิการคณะรัฐมนตรี



กองนิติกรรม

โทร. ๒๕๒๐๐

กมร. กม. ๒ ๖๖๖
วันที่ ๑๖/๑๔/๖๖
เวลา ๑๖.๖๖ น.
กมร. ๕๕๕
๑๕ ม.ย. ๖๖
พร. 3
2

ที่ อก. 1002/01/212

คณะกรรมการเจรจาการร่วมทุนและ
การซื้อขายปิโตรเลียม ระดับนโยบาย

// เมษายน 2528

เรื่อง ผลการเจรจาซื้อขายน้ำมันดิบเพชรและการร่วมทุนกับบริษัทไทยเซลล์เอ็กซ์พลอเรชั่น
แอนด์โปรดักชั่น จำกัด

กราบเรียน ฯพณฯ นายกรัฐมนตรี

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาคำสั่งสำนักนายกรัฐมนตรี ที่ 99/2526 ลงวันที่ 8 มิถุนายน 2526
เรื่องแต่งตั้งคณะกรรมการเจรจาการร่วมทุนและการซื้อขายปิโตรเลียม
ระดับนโยบาย
- กมร. ๕๕๕
๑๕ ม.ย. ๖๖
พร. 3
// ๑๔-๒๘
2. ศักยภาพปิโตรเลียมในเขตสัมปทานปิโตรเลียมแปลงเอส 1
3. สำระสำคัญแห่งสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบเพชร
4. สำระสำคัญแห่งสัญญาร่วมทุนระหว่างการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (ปทท.)
กับบริษัทไทยเซลล์ฯ
5. แผนการลงทุนและรายได้ในการผลิตน้ำมันดิบเพชร
6. เอกสารการประชุมคณะกรรมการ ปทท. เรื่องการจัดตั้ง บริษัท ปทท.
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด

อนุสนธิ ฯพณฯ นายกรัฐมนตรี ได้มีคำสั่งลงวันที่ 8 มิถุนายน 2526 แต่งตั้งคณะกรรมการเจรจาการร่วมทุนและการซื้อขายปิโตรเลียม ระดับนโยบาย ซึ่งมี เรืออากาศโท สุลี
มหาสันหนะ รัฐมนตรีประจำสำนักนายกรัฐมนตรี เป็นประธาน และให้คณะกรรมการฯ มีอำนาจ
หน้าที่ในการดำเนินการเจรจากับบริษัทผู้ได้รับสัมปทานผลิตปิโตรเลียม เพื่อหาข้อยุติในเรื่องการ
ร่วมทุน การซื้อขาย และการขนส่งปิโตรเลียมที่ผลิตได้จากแหล่งปิโตรเลียมทุกแหล่งภายในประเทศ
และเมื่อเจรจาได้ข้อยุติแล้วให้ดำเนินการให้เป็นผลต่อไป (รายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 1)

คณะกรรมการเจรจาการร่วมทุนฯ ขอประทานกราบเรียนผลการเจรจากับ
บริษัทไทยเซลล์เอ็กซ์พลอเรชั่นแอนด์โปรดักชั่น จำกัด ผู้รับสัมปทานปิโตรเลียมแปลงเอส 1 ภายใต้
ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการฯ ดังกล่าวข้างต้น สรุปได้ดังต่อไปนี้:-

4/11

1. ความเป็นมา

1.1 บริษัทไทยเซลล์ฯ ได้ดำเนินการสำรวจในเขตสัมปทานปิโตรเลียมแปลงเอส 1 ทางภาคเหนือตอนบนของประเทศ ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2522 เป็นต้นมา และได้ค้นพบน้ำมันดิบที่แหล่งสิริกิติ์ กิ่งอำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร ในปริมาณมากพอที่จะดำเนินการในเชิงพาณิชย์ได้ บริษัทไทยเซลล์ฯ จึงได้เริ่มทำการผลิตน้ำมันดิบตั้งแต่ มกราคม 2526 เป็นต้นมา โดยในระยะเริ่มแรกสามารถผลิตน้ำมันดิบได้วันละ 5,000 บาเรล และก๊าซธรรมชาติวันละ 6 ล้านลูกบาศก์ฟุต และเพิ่มสูงขึ้นเป็นลำดับ จนในปัจจุบันสามารถผลิตน้ำมันดิบได้ประมาณวันละ 20,000 บาเรล และก๊าซธรรมชาติประมาณวันละ 25 ล้านลูกบาศก์ฟุต และในขณะเดียวกันได้ดำเนินการเจาะสำรวจค้นหาแหล่งปิโตรเลียมอื่น ๆ ในเขตสัมปทานปิโตรเลียมแปลงเอส 1 ดังกล่าวเพิ่มเติมไปด้วย ซึ่งปรากฏว่าเจาะพบน้ำมันดิบอีก 5 แหล่ง (รายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 2)

1.2 รัฐมีนโยบายในการเร่งรัดพัฒนาน้ำมันแหล่งสิริกิติ์ดังกล่าวข้างต้นนี้ (ตามที่ปรากฏในมติคณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2525) ดังนี้:-

ก. การเข้าร่วมทุน รัฐจะเข้าร่วมทุนเต็มตามสิทธิที่บริษัทไทยเซลล์ฯ เสนอตามสัมปทานปิโตรเลียม คือ ร้อยละ 25 และจะเพิ่มอัตราส่วนการร่วมทุนให้สูงที่สุดเท่าที่จะกระทำได้

ข. การรับซื้อน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติ รัฐจะรับซื้อตามที่บริษัทฯ ผลิตได้ทั้งหมด

จากเจตนารมณ์ของรัฐที่จะเร่งรัดให้มีการผลิตน้ำมันดิบจากแหล่งสิริกิติ์มาใช้ประโยชน์โดยเร็ว จึงได้มีการตกลงซื้อขายน้ำมันดิบในราคาชั่วคราวไปพลางก่อน โดยกระทรวงอุตสาหกรรมเป็นคู่สัญญารับซื้อน้ำมันดิบในนามของรัฐ และมอบอำนาจให้การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (ปทท.) เป็นผู้ดำเนินการตามสัญญาข้อตกลง และบริษัทไทยเซลล์ฯ ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายให้แก่ ปทท. ตั้งแต่วันที่ 7 มกราคม 2526 เป็นต้นมา

2. ผลประโยชน์ที่ประเทศได้รับจากการร่วมทุน

การที่รัฐเข้าร่วมสิทธิและพันธะตามสัมปทานปิโตรเลียมแปลงเอส 1 ตามสัดส่วนการร่วมทุนนั้น จะก่อให้เกิดผลประโยชน์แก่ประเทศดังนี้:-

2.1 ทำให้รัฐมีสิทธิประโยชน์เต็มในปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่มีอยู่ในแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งอื่น ๆ ในสัมปทานแปลงเอส 1 ตามสัดส่วนของการร่วมทุน กล่าวคือจากการประเมิน ปริมาณปิโตรเลียมสำรองในแหล่งสัมปทานแปลงเอส 1 โดยบริษัท McCord Lewis Energy Services ซึ่งเป็นบริษัทที่เชี่ยวชาญด้านการประเมินปริมาณสำรอง และเป็นที่ปรึกษาของการ-ปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ปรากฏว่าปริมาณสำรองที่ยืนยัน (Proved Reserves) ของปิโตรเลียมในสัมปทานปิโตรเลียมแปลงเอส 1 ที่จะพัฒนาขึ้นมาได้ มีปริมาณน้ำมันดิบสำรองจำนวน 57 ล้านบาร์เรล และปริมาณก๊าซธรรมชาติสำรอง 37,000 ล้านลูกบาศก์ฟุต นอกจากนี้ยังมีศักยภาพที่จะพัฒนาน้ำมันดิบจากแหล่งอื่น ๆ ได้อีก 73 ล้านบาร์เรล และก๊าซธรรมชาติ 45,000 ล้านลูกบาศก์ฟุต ซึ่งถือได้ว่ารัฐมีส่วนเป็นเจ้าของปิโตรเลียมดังกล่าวด้วยการถือสัมปทาน รวมตามสัดส่วนการร่วมทุนขั้นต้นร้อยละ 25

2.2 เป็นการเพิ่มรายได้ของรัฐในการที่เข้าไปร่วมพัฒนา ผลิต และจำหน่ายปิโตร-เลียม และทำให้รัฐสามารถจัดหาปิโตรเลียมส่วนหนึ่งไปภายในประเทศในราคาถูก

2.3 รัฐมีโอกาสเข้าไปร่วมดำเนินงานด้านการสำรวจ พัฒนา และผลิต และจะช่วย ให้เจ้าหน้าที่ของรัฐได้รับการถ่ายทอดเทคโนโลยี และมีประสบการณ์ในการดำเนินการสำรวจ พัฒนา และผลิตปิโตรเลียม รวมทั้งการบริหารและการเงิน ซึ่งจะทำให้รัฐสามารถทราบข้อมูล ปัญหา และการดำเนินงานด้านพัฒนาปิโตรเลียมของประเทศได้เป็นอย่างดี และสามารถนำไปใช้ประกอบในการเจรจาต่อรองซื้อขายปิโตรเลียมและการร่วมทุนกับบริษัทผู้รับสัมปทานปิโตร-เลียมรายอื่น ๆ ต่อไป หรือสามารถที่จะเข้าไปดำเนินการได้เองในอนาคต

3. สรุปผลการเจรจากับบริษัทไทยเซลล์ฯ

คณะกรรมการเจรจาการร่วมทุนฯ ได้ดำเนินการเจรจากับบริษัทไทยเซลล์ฯ ในเรื่องการซื้อขายน้ำมันดิบและการร่วมทุนตามแนวนโยบายของรัฐดังกล่าวแล้ว และสามารถตกลงกันในเงื่อนไขหลักได้ด้วยดีเป็นที่ยอมรับด้วยกันทั้งสองฝ่าย ซึ่งจะเกิดประโยชน์ทางด้าน เศรษฐกิจและสังคมของประเทศไทยเป็นอย่างมาก สรุปได้ดังนี้:-

3.1 การซื้อขายน้ำมันดิบ ตกลงกันได้หลักการการกำหนดราคาซื้อขายน้ำมันดิบ "เพเซอร์" จากแหล่งสิริกิติ์ในระยะยาว เพื่อใช้ภายในประเทศ โดยราคาน้ำมันดิบส่งถึงโรงกลั่น บางจาก ใน กทม. เมื่อ 1 มีนาคม 2526 มีราคาเท่ากับ 26.185 เหรียญสหรัฐ/บาเรล และจะปรับราคาตามจำนวนมูลค่าที่เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นหรือลดลงของราคาประกาศน้ำมันดิบ 4 ชนิด คือ มิริไลท์ (มาเลเซีย) ซีเรียไลท์ (บรูไน) แชนคิล (อินโดนีเซีย) และอาระเบียไลท์ (ซาอุดีอาระเบีย) ที่หักด้วยส่วนลดร้อยละ 8.5 แล้ว โดยราคาคงกล่าวจะมีผลย้อนหลังจนถึงวันที่ 7 มกราคม 2526 และหลักการคงกล่าวนี้จะใช้กับน้ำมันดิบที่ผลิตได้จากทุกแหล่งในเขตสัมปทานปิโตรเลียมแปลงเอส 1 โดยปรับตามลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดิบที่ได้จากแต่ละแหล่ง รัฐโดยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยได้สิทธิซื้อน้ำมันดิบที่ผลิตได้ทั้งหมดทั้งส่วนที่ใช้ภายในประเทศกับส่วนที่เหลือใช้ภายในประเทศ หากมีการส่งออกจะมีการปรับราคากันใหม่เฉพาะส่วนที่ส่งออก (รายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 3) สัญญาซื้อขายน้ำมันดิบที่จะจัดทำขึ้นตามหลักการนี้จะใช้เป็นเอกสารแนบท้ายของสัญญาร่วมทุนฉบับสมบูรณ์ด้วย

3.2 การร่วมทุน ตกลงกันได้หลักการและเงื่อนไขหลักในการที่การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยจะเข้าร่วมประกอบกิจการปิโตรเลียมในสัมปทานแปลงเอส 1 ตามสัดส่วนการร่วมทุน ซึ่งถือว่าได้เข้าไปร่วมสิทธิและพันธะตั้งแต่ 1 มกราคม 2525 โดยในระยะเริ่มแรก สัดส่วนการร่วมทุนของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยเท่ากับร้อยละ 25 และจะสูงขึ้นตามลำดับตามปริมาณการผลิตในระดับต่าง ๆ โดยมีสาระสำคัญแห่งสัญญาร่วมทุน (Heads of Terms) ซึ่งได้กำหนดประเด็นข้อตกลงสำคัญในการร่วมทุน (รายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 4) สาระสำคัญแห่งสัญญาร่วมทุนดังกล่าวนี้ผ่านการพิจารณาและเสนอแนะของเลขาธิการคณะกรรมการกฤษฎีกา ผู้เชี่ยวชาญด้านสัญญาปิโตรเลียมซึ่งเป็นที่ปรึกษาด้านสัญญาปิโตรเลียมของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ตลอดจนได้รับความเห็นชอบจากเจ้าหน้าที่ฝ่ายกฎหมายของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และขณะนี้การจัดทำสัญญาร่วมทุนฉบับสมบูรณ์ตามสาระสำคัญแห่งสัญญาร่วมทุนดังกล่าวได้แล้วเสร็จเช่นเดียวกัน ดังนั้นเพื่อความรอบคอบ จะได้นำเสนอให้กรมอัยการพิจารณาอีกชั้นหนึ่งก่อนที่จะมีการลงนามในสัญญาร่วมทุนฉบับสมบูรณ์

4. การดำเนินการร่วมทุน

เพื่อให้การดำเนินการร่วมทุนได้บรรลุตามเจตนารมณ์และแนวนโยบายของรัฐ โดยเร็ว ต้องดำเนินการต่อไปนี้:-

7/11

4.1 แผนการลงทุน

บริษัทไทยเซลล์ฯ ได้ดำเนินการลงทุนสำรวจ พัฒนา และผลิตปิโตรเลียมในแปลงสัมปทานเอส 1 โดยมีค่าใช้จ่ายสุทธิสะสมหลังจากหักรายได้สะสมจากการจำหน่ายปิโตรเลียมในช่วงระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2525 จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2527 คิดเป็นเงินรวมทั้งสิ้นประมาณ 212 ล้านบาทเหรียญสหรัฐฯ และจากการพยากรณ์การพัฒนาและผลิตปิโตรเลียมในระยะเวลาตลอดโครงการในสัมปทานแปลงเอส 1 การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยได้ศึกษาและวิเคราะห์ทางเทคนิคและเศรษฐศาสตร์โดยละเอียดครอบคลุมจากข้อมูลปริมาณปิโตรเลียมสำรองและแผนการลงทุนแล้ว เห็นว่าการพัฒนาโครงการในสัมปทานเอส 1 นี้ จะมีผลตอบแทนการลงทุนของโครงการในอัตราร้อยละ 18 ดังนั้นการเข้าร่วมทุนกับบริษัทไทยเซลล์ฯ จะก่อให้เกิดรายได้ผลตอบแทนเข้ารัฐเพิ่มขึ้นนอกเหนือจากรายได้ค่าภาคหลวงและภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่ได้รับ (รายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 5)

ในการเข้าร่วมทุนกับบริษัทไทยเซลล์ฯ ย้อนหลัง ตามสัดส่วนขั้นต้นร้อยละ 25 นั้น จำเป็นต้องจัดหาเงินมาเข้าร่วมลงทุน (Buy In) และเงินลงทุนเพื่อสำรวจและพัฒนาสำหรับช่วงระยะ 1-2 ปีข้างหน้า (Cash Call) ตามสัดส่วนร่วมทุนที่จะต้องจัดหามา เพื่อใช้จ่ายในโครงการในลักษณะเงินกู้ระยะสั้น (Revolving Credit) ซึ่งมีความคล่องตัวในการเบิกจ่ายและชำระคืน เพื่อทรงจ่ายค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ไปก่อน คิดเป็นเงินรวม 123 ล้านบาทเหรียญสหรัฐฯ โดยแยกเป็น 2 ส่วน ดังนี้:-

ส่วนแรก จะต้องชำระเมื่อเข้าร่วมประกอบกิจการตามสัมปทานปิโตรเลียมตามสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 25 เป็นจำนวนเงินประมาณ 55 ล้านบาทเหรียญสหรัฐฯ ซึ่งเท่ากับร้อยละ 25 ของจำนวนเงินที่ได้จากการนำค่าใช้จ่ายสุทธิสะสมหักลบกับรายได้สุทธิสะสมในช่วงวันที่ 1 มกราคม 2525 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2527 จำนวนเงินดังกล่าวนี้ได้นำมาดำเนินการให้บริษัท Coopers & Lybrand Associates ที่ปรึกษาทางการเงินของ ปตท. ทำการตรวจสอบบัญชีค่าใช้จ่ายในช่วงเวลาดังกล่าวของบริษัทไทยเซลล์ฯ เรียบร้อยแล้ว และสำนักงานคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินได้เห็นชอบแล้ว

ส่วนที่สอง เป็นเงินที่ใช้สำหรับการลงทุนและค่าใช้จ่ายรวมในการผลิตปิโตรเลียมในแหล่งสิริกิติ์และการเจาะสำรวจ พัฒนา และผลิตปิโตรเลียมในแหล่งอื่น ๆ ของสัมปทานแปลงเอส 1 ตามสัดส่วนการร่วมทุนตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2528 เป็นต้นไป ซึ่งจะต้องจ่ายทุก ๆ เดือน เป็นรายเดือน ตามเงื่อนไขในสัญญาร่วมทุน เนื่องจากรายได้จากการขายปิโตรเลียมใน

8/11 7

ระยะ 2-3 ปีแรกยังไม่เพียงพอ จึงจำเป็นต้องจัดหาเงินกู้มาเพื่อใช้จ่ายในการลงทุนก่อน และใช้เป็น การทศรองจ่ายค่าใช้จ่ายต่าง ๆ รวมเป็นเงินลงทุนทั้งสิ้นภายในวงเงินประมาณ 68 ล้านเหรียญสหรัฐ ทั้งนี้การลงทุนดังกล่าวนี้จะก่อให้เกิดรายได้จากการขายปิโตรเลียมประจำเดือนซึ่งสามารถนำมาใช้เป็นเงินลงทุนและค่าใช้จ่ายต่อไปได้อย่างต่อเนื่องด้วย

4.2 แผนการบริหารงาน

ก. จัดตั้งบริษัทในเครือ ปตท. เพื่อเข้าร่วมทุน เพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 มาตรา 47 ซึ่งได้ระบุว่า ผู้รับสัมปทานอาจรับบริษัทอื่นเข้าร่วมประกอบกิจการปิโตรเลียมตามสัมปทานได้ ดังนั้น ปตท. ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจ จำเป็นต้องจัดตั้งบริษัทจำกัดในเครือ โดย ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด 100 เปอร์เซ็นต์ โดยอาศัยมาตรา 7(11) ของพระราชบัญญัติการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2521 และบทบัญญัติแห่งประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ โดยมีชื่อว่า "บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด" ชื่อย่อ "ปตท.สผ." และมีชื่อภาษาอังกฤษ "PTT Exploration and Production Company Limited" ชื่อย่อ "PTTEP" ซึ่งคณะกรรมการการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยได้ให้ความเห็นชอบแล้ว (รายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 6) อีกทั้งได้นำเรียน ฯพณฯ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงอุตสาหกรรมตามระเบียบแล้ว ทั้งนี้เพื่อเข้าร่วมทุนกับบริษัทไทยเซลล์เอ็กซ์พลอเรชั่นแอนด์โปรดักชั่น จำกัด โดยมีสิทธิและพันธะรวมในการประกอบกิจการปิโตรเลียมตามสัมปทาน

ข. การบริหารงานของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด เพื่อให้บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด มีโครงสร้างการบริหารอย่างอิสระ มีความคล่องตัวสูงในการประกอบกิจการปิโตรเลียม ทั้งด้านบริหารและด้านการเงิน อันจะทำให้สามารถดำเนินการในฐานะคู่สัญญากับบริษัทไทยเซลล์ฯ ได้ตามเป้าหมาย จึงจำเป็นที่จะต้องบริหารงานในรูปแบบบริษัทปิโตรเลียมเอกชนทั่วไป โดยให้บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด มีระเบียบ ข้อบังคับ ใ้ปฏิบัติในเรื่องต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องเป็นของตนเอง เช่น การงบประมาณ การพัสดุ และการบริหารบุคคล เป็นต้น

5. ข้อเสนอของคณะกรรมการเจรจาการร่วมทุน

คณะกรรมการเจรจาการร่วมทุนฯ ได้พิจารณาโดยละเอียดและรอบคอบในทุกแง่มุมแล้ว เห็นว่าเพื่อให้การร่วมทุนกับบริษัทไทยเซลล์ฯ ในการผลิตน้ำมันดิบจากแหล่งสิริกิติ์ และ

/ในการ

8
9/11

ในการเจาะสำรวจ พัฒนา และผลิตปิโตรเลียมจากแหล่งอื่น ๆ ในสัมปทานปิโตรเลียมแปลงเอส 1 ได้เป็นไปด้วยความเรียบร้อย สอดคล้องกับเจตนารมณ์ของรัฐที่จะเข้าไปมีส่วนในการสำรวจ พัฒนา และผลิตปิโตรเลียมจากแหล่งในประเทศ ตลอดจนเป็นไปตามข้อกำหนดในสัมปทานปิโตรเลียมแปลงเอส 1 ซึ่งระบุให้รัฐหรือหน่วยงานของรัฐเข้าร่วมทุน จึงได้มีมติให้นำเสนอคณะรัฐมนตรี พิจารณานุมัติและให้ความเห็นชอบในเรื่องต่าง ๆ ดังต่อไปนี้:-

5.1 การซื้อขายน้ำมันดิบระยะยาว

ก. ให้ความเห็นชอบในสาระสำคัญแห่งสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบเพชร ตามหลักการ และรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 3

ข. ให้การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยเป็นคู่สัญญาและลงนามสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบ เพชร ทั้งในสาระสำคัญแห่งสัญญาและในสัญญาระยะยาวที่จะจัดทำตามสาระสำคัญดังกล่าวกับบริษัท ไทยเซลล์เอ็กซ์พลอเรชั่นแอนด์โปรดักชั่น จำกัด เพื่อรับซื้อน้ำมันดิบทั้งหมดที่ผลิตได้จากแหล่งสิริกิติ์ และแหล่งอื่นในสัมปทานแปลงเอส 1 ในนามของรัฐ

5.2 การจัดตั้งและการบริหารบริษัทในเครือ ปตท. ที่จัดตั้งขึ้นเพื่อเข้าร่วมทุนกับบริษัท ไทยเซลล์ฯ

ก. ให้ ปตท. จัดตั้งบริษัทจำกัด โดย ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด 100 เปอร์เซ็นต์ โดยมีชื่อว่า "บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด" ชื่อย่อ "ปตท.สผ." และมีชื่อ ภาษาอังกฤษ "PTT Exploration and Production Company Limited" ชื่อย่อ "PTTEP"

ข. ให้บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด มีระเบียบข้อบังคับใช้ ปฏิบัติในเรื่องต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องเป็นของตนเอง เช่น การงบประมาณ การพัสดุ และการบริหาร บุคคล เป็นต้น

5.3 สาระสำคัญแห่งสัญญาร่วมทุน

ก. ให้ความเห็นชอบในสาระสำคัญแห่งสัญญาร่วมทุน ตามหลักการและรายละเอียด ในสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 4

ข. ให้การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยลงนามในสาระสำคัญแห่งสัญญาร่วมทุน ตามข้อ 5.3 ก. แทนบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด ในขณะที่กำลังดำเนินการ ก่อตั้งไปพลางก่อน

ค. อนุมัติในหลักการให้บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด เป็นผู้ ลงนามในสัญญาร่วมทุนฉบับสมบูรณ์เมื่อกระทรวงอุตสาหกรรมไต่ถามมติให้บริษัทไทยเซลล์เอ็กซ์พล-

/เรชั่น

10/11 9

เรชั่นแอนด์โปรดักชั่น จำกัด รับบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด เข้าร่วมประกอบกิจการปิโตรเลียม ตามมาตรา 47 แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 แล้ว โดยสัญญาร่วมทุนฉบับสมบูรณ์ได้จัดทำตามสาระสำคัญแห่งสัญญาร่วมทุน ข้อ 5.3 ก. และเมื่อได้ผ่านการพิจารณาของกรมอัยการตามระเบียบแล้ว

5.4 การดำเนินการด้านการเงิน

ก. อนุมัติในหลักการให้ ปตท. กู้เงิน โดยกระทรวงการคลังเป็นผู้ค้ำประกัน และ ปตท. นำเงินกู้ดังกล่าวไปบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด กู้ต่อ เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 123 ล้านเหรียญสหรัฐฯ ตามแนวทางดังต่อไปนี้:-

- (1) อนุมัติให้กู้เงินในระยะสั้น เป็นเงิน 123 ล้านเหรียญสหรัฐฯ ระยะเวลาดำเนินการไม่เกิน 12 เดือน
- (2) อนุมัติให้กู้เงินระยะยาวเพื่อใช้คืนเงินกู้ระยะสั้นข้างต้นจากธนาคารโลก "A" Loan ภายในวงเงิน 33 ล้านเหรียญสหรัฐฯ ระยะเวลา 10 ปี โดยมีระยะเวลาปลอดหนี้ 5 ปี และระยะเวลาชำระคืนเงินต้น 5 ปี
- (3) อนุมัติให้แปลงเงินกู้ระยะสั้นตามข้อ (1) เฉพาะส่วนที่เหลือจากชำระคืนด้วยเงินกู้ธนาคารโลกตามข้อ (2) จำนวนเงิน 90 ล้านเหรียญสหรัฐฯ เป็นเงินกู้ระยะยาว 8 ปี โดยมีระยะเวลาปลอดหนี้ประมาณ 4 ปี และระยะเวลาชำระคืนเงินต้นประมาณ 4 ปี

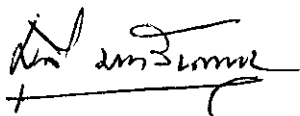
ข. อนุมัติให้ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด นำรายได้แต่ละเดือนจากการจำหน่ายปิโตรเลียม (น้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติ) ที่ได้รับตามสัดส่วนการร่วมทุนมาใช้จ่ายในการลงทุนตามสัญญาร่วมทุนได้อย่างต่อเนื่อง และเพื่อชำระค่าภาคหลวงในส่วนของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด ที่ได้รับตามสัดส่วนการร่วมทุน และภาษีเงินได้ปิโตรเลียมตามที่ได้กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ด้วย

/จึงกราบเรียน

จึงกราบเรียนมาเพื่อขอได้โปรดพิจารณา หากเห็นเป็นการสมควร ขอได้โปรด
นำเสนอที่ประชุมคณะรัฐมนตรีเป็นวาระจรในการประชุมวันที่ 16 เมษายน 2528 เพื่อขอความ
เห็นชอบและอนุมัติตามข้อเสนอของคณะกรรมการเจรจาการรวมทุนฯ ในข้อ 5.1, 5.2, 5.3
และ 5.4 ดังกล่าวข้างต้น จักเป็นพระคุณยิ่ง.

ขอแสดงความนับถืออย่างสูง

เรืออากาศโท

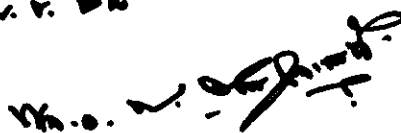


(สุลี มหาสันทนะ)

รัฐมนตรีประจำสำนักนายกรัฐมนตรี
ประธานคณะกรรมการเจรจาการรวมทุนและ
การซื้อขายปิโตรเลียม ระดับนโยบาย

ค.ช.อ. น.น. น.น.น.น.น.

๑/๓ ๑๖ ม.ร. ๒๕



น.น.

๑๑ ม.ร. ๒๕

ฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการฯ

โทร. 279-1137 กรุงเทพฯ

๑๓ ม.ร. ๒๕

5131811-5 โทร. 4260