



คู่มือการจูงใจความสามารถในการให้บริการสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2

1) ความเป็นมา

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) เป็นผู้ให้บริการสถานีเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ และได้ดำเนินโครงการก่อสร้างสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 (LNG Map Ta Phut Terminal 2: LMPT 2) ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ครั้งที่ 2/2559 วันที่ 30 พ.ค. 2559 และครั้งที่ 5/2559 วันที่ 8 ธ.ค. 2559 เพื่อดำเนินการก่อสร้าง LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ด้วยความสามารถในการแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซสูงสุดที่ 7.5 ล้านตันต่อปี (MTPA) เพื่อรองรับการความต้องการก๊าซธรรมชาติของประเทศที่มีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นในอนาคต โดยโครงการดังกล่าวมีแผนก่อสร้างแล้วเสร็จและพร้อมให้บริการในความสามารถการแปรสภาพก๊าซฯ ส่วนแรกที่ 2.5 MTPA ในเดือน มิถุนายน พ.ศ. 2565 และพร้อมให้บริการในความสามารถการแปรสภาพก๊าซฯ เพิ่มความสามารถที่ 7.5 MTPA ในเดือน ธันวาคม พ.ศ. 2565

เพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแก๊บบุคคลที่สามและการเชื่อมต่อ (Third Party Access Code: TPA Code) ฉบับที่ 4 พ.ศ. 2564 ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ว่าด้วยการขยายการให้บริการ (Open Season) รวมทั้งข้อกำหนดที่เกี่ยวกับการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจีแก๊บบุคคลที่สาม PTTLNG จึงพิจารณาดำเนินประกาศเชิญชวนให้ผู้สนใจ ผ่านทางเว็บไซต์เพื่อการเปิดเผยข้อมูลให้แก่สาธารณะถึงโครงการสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 เพื่อให้ผู้ที่มีความประสงค์ที่จะใช้บริการซึ่งมีคุณสมบัติตามบทที่ 5 ส่วน จ. ยื่นหนังสือคำขอแสดงเจตจำนงที่จะให้บริการในโครงการขยายความสามารถในการให้บริการ ตั้งแต่วันที่วันที่ 16 สิงหาคม พ.ศ. 2564 เป็นต้นไป

2) ความสามารถในการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2

ความสามารถในการให้บริการที่ได้รับการเปิดให้จองใช้ความสามารถรูปแบบการให้บริการของ สถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 เป็นการให้บริการแบบรวม (Bundle Service) ตั้งแต่การให้บริการ ขนถ่ายแอลเอ็นจีจากเรือขนส่งแอลเอ็นจีไปยังถังเก็บรักษาแอลเอ็นจี (Unloading Service) ต่อไปยัง การให้บริการเก็บรักษาแอลเอ็นจีในถังเก็บรักษาแอลเอ็นจีเป็นการชั่วคราว (Storage) และการแปร สภาพแอลเอ็นจีจากของเหลวเป็นก๊าซธรรมชาติเพื่อส่งเข้าระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติต่อไป (Regasification Service) โดยคาดว่าจะสามารถเปิดให้บริการเชิงพาณิชย์ในความสามารถการแปร สภาพก๊าซฯ ส่วนแรกที่ 2.5 MTPA ในเดือน มิถุนายน พ.ศ. 2565 และพร้อมให้บริการในความสามารถ การแปรสภาพก๊าซฯ เพิ่มความสามารถที่ 7.5 MTPA ในเดือน ธันวาคม พ.ศ. 2565 ซึ่งสามารถดำเนิน กระบวนการได้จนถึง พ.ศ. 2605 หรือเป็นระยะเวลา 40 ปี นับตั้งแต่เปิดให้บริการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ ช่วงเวลาและกำหนดการเปิดให้บริการเชิงพาณิชย์ในแต่ละส่วนอาจมีการเปลี่ยนแปลงตาม สภาวะการณ์และความจำเป็น โดย PTTLNG จะเร่งดำเนินการแจ้งกำหนดการใหม่ให้ทราบโดยทันที

ความสามารถในการขนถ่าย (Unloading Service)

ท่าเทียบเรือของสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด ประกอบไปด้วยท่าเทียบเรือจำนวน 1 ท่า สามารถรับเรือขนส่งแอลเอ็นจีขนาดความจุสินค้าระหว่าง 125,000 ลูกบาศก์เมตร จนถึง 264,000 ลูกบาศก์เมตร โดยท่าเทียบเรือได้รับการออกแบบเพื่อให้เรือขนส่งแอลเอ็นจีสามารถเข้า เทียบท่าด้วยการพิจารณาถึงสภาพทางทะเลสำหรับการเทียบท่า ระยะเวลาที่ต้องใช้สำหรับการ เทียบท่า และความสามารถในการขนถ่ายของเรือขนส่งแอลเอ็นจี ซึ่งปัจจุบัน กำหนดให้มี ระยะเวลาการเทียบท่าต่อลำเรือสูงสุดไม่เกิน 4 วัน (อาจเปลี่ยนแปลงได้ตามปัจจัยข้างต้น)

ความสามารถในการจัดเก็บรักษา (Storage Service)

ความสามารถในการจัดเก็บรักษาแอลเอ็นจีตามการออกแบบมีค่าเท่ากับปริมาณทาง กายภาพของถังจัดเก็บรักษาแอลเอ็นจี ซึ่งปัจจุบันมีจำนวนทั้งสิ้น 2 ถัง โดยแต่ละถังมี ความสามารถในการเก็บรักษาแอลเอ็นจีเท่ากับ 250,000 ลูกบาศก์เมตร รวมความสามารถใน การจัดเก็บทั้งสิ้น 500,000 ลูกบาศก์เมตร

ความสามารถในการแปรสภาพก๊าซแอลเอ็นจีจากของเหลวเป็นก๊าซธรรมชาติ

ความสามารถในการแปรสภาพฯ สูงสุดตามการออกแบบหน่วยแปรสภาพแอลเอ็นจีจากของเหลวเป็นก๊าซ (Vaporization Facilities) อยู่ที่ระดับ 7.5 ล้านตันต่อปี หรือประมาณ 1,050 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และมีปริมาณความสามารถในการแปรสภาพฯ ขั้นต่ำที่ 340 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยแอลเอ็นจีที่ได้รับการแปรสภาพจะได้รับการส่งผ่านไปยังจุดส่งมอบก๊าซธรรมชาติทางท่อหลังมาตรวจวัดปริมาณการส่งมอบก๊าซธรรมชาติ เพื่อเข้าสู่ท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 5 ต่อไป

คุณสมบัติของแอลเอ็นจีที่อนุญาตให้จัดเก็บ

แอลเอ็นจีที่รับมอบ ณ จุดรับมอบแอลเอ็นจีต้องมีองค์ประกอบแต่ละชนิดซึ่งอยู่ในขั้นต่ำและขั้นสูงไม่เกินตามที่กำหนดดังนี้

คุณสมบัติ	หน่วย	อุณหภูมิ	ขั้นต่ำ	ขั้นสูง
มีเทน	%mol	N/A	87.24	99.84
ไนโตรเจน	%mol	N/A	0	1
ความหนาแน่น (ที่อุณหภูมิจุดเดือด ณ ความดัน 1 บรรยากาศ)	Kg/m ³	ที่ Bubble Point (ความดัน 1 บรรยากาศ)	424.70	469.50
		ที่ -160 °C (ISO 6578:1991)	420.90	467.87

3) อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ

ผู้ใช้บริการที่ได้รับการคัดเลือกต้องชำระค่าบริการตามที่ได้รับการจัดสรรและกำหนดไว้ในสัญญาการให้บริการ (Terminal Use Agreement: TUA) ในการใช้บริการตามที่คุณให้บริการกำหนดและได้รับอนุมัติจาก คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยผู้ให้บริการจะเผยแพร่อัตราค่าบริการค่าบริการที่ได้รับอนุมัติจาก กกพ. ไว้บนเว็บไซต์ www.pptlng.com อันประกอบไปด้วย อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge: Ld) และอัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge: Lc) ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge: Ld) หน่วยบาทต่อล้านปีทียู

ปัจจุบันอัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ของสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 อยู่ระหว่างขั้นตอนการอนุมัติโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยผู้ให้บริการจะดำเนินการเรียกเก็บค่าบริการแก่ผู้ใช้บริการเป็นรายเดือน ซึ่งเป็นการพิจารณาจากปริมาณความสามารถที่ผู้ใช้บริการได้ทำการจองใช้ตามที่ได้ระบุในสัญญาการใช้บริการ โดยไม่คำนึงถึงปริมาณการใช้บริการจริงในแต่ละเดือน ทั้งนี้ PTT LNG จะดำเนินการแจ้งอัตราค่าบริการที่ได้รับอนุมัติโดย กกพ. ในภายหลัง อีกครั้งหนึ่ง

อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge: Lc) หน่วยบาทต่อล้านปีทียู

ปัจจุบันอัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปรของสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 อยู่ระหว่างขั้นตอนการอนุมัติโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยผู้ให้บริการจะดำเนินการเรียกเก็บค่าบริการแก่ผู้ใช้บริการเป็นรายเดือน ซึ่งเป็นการพิจารณาจากปริมาณแอลเอ็นจีที่ได้รับการแปรสภาพฯ จริงของผู้ใช้บริการแต่ละรายในแต่ละเดือน ทั้งนี้ PTT LNG จะดำเนินการแจ้งอัตราค่าบริการที่ได้รับอนุมัติโดย กกพ. ในภายหลัง อีกครั้งหนึ่ง

4) ประเภทของสัญญาการใช้บริการและระยะเวลาสำหรับการจองใช้บริการ

การให้บริการความสามารถสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 นั้น เป็นการให้บริการรวมนับตั้งแต่การขนถ่ายแอลเอ็นจีจากเรือขนส่งแอลเอ็นจี ไปยังถึงเก็บรักษาแอลเอ็นจี (Unloading) การให้บริการเก็บรักษาแอลเอ็นจีในถังจัดเก็บ (Storage) การแปรสภาพแอลเอ็นจีจากของเหลวเป็นก๊าซธรรมชาติ จนกระทั่งเข้าสู่ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ (Regasification) โดยรูปแบบสัญญาการใช้บริการที่เปิดให้ผู้สนใจจองใช้บริการเป็นสัญญาในรูปแบบแน่นอน (Firm Terminal Use Agreement: Firm TUA) สำหรับการให้บริการประเภทตลาดแรก ซึ่งระยะเวลาการขอใช้ขึ้นอยู่กับเจตจำนงของผู้ยื่นความประสงค์ โดยสามารถแบ่งตามระยะเวลาและประเภทของสัญญาการใช้บริการได้ดังนี้

การให้บริการระยะสั้น: มีระยะเวลาอย่างน้อย 30 วันแต่ไม่เกิน 1 ปี (ตลาดรอง)

การให้บริการระยะกลาง: มีระยะเวลามากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี

การให้บริการระยะยาว: มีระยะเวลามากกว่า 5 ปี ไปจนถึงสิ้นสุดอายุโครงการฯ โดยสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 มีแผนการดำเนินกระบวนการเป็นระยะเวลา 40 ปี นับตั้งแต่เปิดให้บริการเชิงพาณิชย์

5) ลำดับและกำหนดการเปิดให้จองใช้บริการ

ลำดับที่ 1 ประกาศเชิญชวน

PTTLNG ดำเนินการประกาศเชิญชวนรวมไปถึงระบุรายละเอียดที่เกี่ยวกับความสามารถที่เปิดให้จองใช้บริการ โดยในระหว่างนี้ PTTLNG จะดำเนินการเผยแพร่เอกสารที่เกี่ยวข้องกับการจองใช้บริการ เพื่อเป็นประโยชน์ต่อการพิจารณาของผู้ที่สนใจผ่านทางเว็บไซต์

ลำดับที่ 2 ยืนยันแสดงความจำนง

ผู้สนใจเข้าใช้บริการสามารถดำเนินการยื่นแสดงความจำนงมายัง PTTLNG พร้อมด้วยเอกสารประกอบการตามที่ระบุในหัวข้อที่ 6 และบรรจุในซองเอกสารปิดผนึก (ยกเว้นเอกสารแสดงรายการตรวจเอกสารและหนังสือยืนยันและรับทราบเงื่อนไขการวางหลักประกัน) โดยสามารถยื่นเอกสารแสดงความจำนงตามช่องทางที่ระบุในหัวข้อที่ 11 ได้ตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม พ.ศ. 2564 จนถึงวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 ระยะเวลา 9.00 – 17.00 น. ทั้งนี้ ผู้ที่ประสงค์ยื่นแสดงความจำนงต้องดำเนินการแจ้ง PTTLNG ก่อนวันยื่นเอกสารล่วงหน้า 1 วัน เพื่อเตรียมบุคลากรสำหรับการตรวจรับเอกสาร

ในกรณีที่มีผู้ประสงค์จะขอใช้บริการมากกว่า 1 ราย แสดงความประสงค์ยื่นเจตจำนงก่อนเวลา 9.00 น. ของแต่ละวันที่เปิดให้ยื่นจอง ให้ผู้ประสงค์จะขอใช้บริการที่มาก่อนเวลา 9.00 น. ทุกรายทำการจับฉลากลำดับการยื่น ก่อน – หลัง แล้วจึงเรียงลำดับต่อด้วยผู้ที่ยื่นหลังเวลา 9.00 น. ต่อไป

ทั้งนี้ หากข้อมูลและเอกสารประกอบไม่ครบถ้วนตามที่ระบุในรายการตรวจเอกสารในวันที่ยื่นเอกสาร PTTLNG จะแจ้งผู้ขอใช้บริการทราบถึงการยื่นเพิ่มเติมในส่วนของคุณมุดดังกล่าว ภายในเวลาที่กำหนดตามประกาศข้างต้น โดยจะนับวันที่มีผลยื่นเอกสารเมื่อได้รับเอกสารครบถ้วนสมบูรณ์เท่านั้น โดย PTTLNG จะดำเนินการออกหนังสือรับรองการยื่นความจำนงแก่ผู้ยื่นความจำนงเมื่อเอกสารครบถ้วนแล้วต่อไป

ลำดับที่ 3 ปิดรับการยื่นแสดงความจำนง

PTTLNG พิจารณากำหนดวันปิดรับการยื่นแสดงความจำนงในวันที่ 16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 เวลา 17.00 น. โดย PTTLNG จะดำเนินการเปิดซองเอกสารของผู้ที่ได้ยื่นความจำนงทุกรายเพื่อพิจารณาการจัดสรรความสามารถตามขั้นตอนต่อไป ในกรณีที่มิผู้ยื่นความจำนงหลังจากระยะเวลาการปิดรับดังกล่าว PTTLNG จะพิจารณาถึงมูลเหตุจำเป็นเป็นรายกรณีไป

ลำดับที่ 4 ประกาศผู้ได้รับสิทธิและยืนยันในความสามารถ

ภายหลังการพิจารณาเอกสารแสดงความจำนง PTTLNG จะดำเนินการประกาศผู้ได้รับสิทธิในความสามารถประกาศผ่านเว็บไซต์ และส่งหนังสือยืนยันสิทธิที่ได้รับการจัดสรรไปยังผู้ขอใช้บริการ โดยผู้ได้รับการจัดสรรต้องดำเนินการยืนยันสิทธิภายใน 15 วันทำการ เพื่อเปลี่ยนผ่านเข้าสู่ช่วงการเจรจาสนธิสัญญาต่อไป

ลำดับที่ 5 เจรจาสนธิสัญญาการให้บริการ

การเจรจาสนธิสัญญาการให้บริการจะต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จในระยะเวลาที่กำหนดหรือตามที่ได้ตกลงกันหรือก่อนกำหนดการให้บริการจริงตามที่ได้ยื่นแสดงความประสงค์ขอใช้บริการ โดยในช่วงเวลาเดียวกัน PTTLNG จะดำเนินการจัดการประชุมเชิงปฏิบัติการสำหรับอธิบายขั้นตอนการดำเนินงานและข้อปฏิบัติ รวมไปถึงคู่มือการให้บริการทั้งหมด เพื่อให้ผู้ให้บริการมีความพร้อมในการให้บริการจริง

6) ข้อมูลและเอกสารประกอบการแสดงความจำนงขอใช้บริการ

ผู้ที่ประสงค์ยื่นขอใช้บริการต้องมีคุณสมบัติครบถ้วนตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สามและการเชื่อมต่อ (TPA Code) ในบทที่ 5 ส่วน จ. โดยจะต้องยื่นแบบฟอร์มการขึ้นทะเบียนเป็นผู้ให้บริการสถานีฯ (ในกรณีที่ยังไม่ได้รับการขึ้นทะเบียน) และหนังสือแสดงเจตจำนงการจูงความสามารถในการให้บริการแก่ผู้ให้บริการ ตามแบบเอกสารที่ผู้ให้บริการจัดเตรียมให้ ซึ่งมีข้อมูลรายละเอียดที่ต้องระบุและจัดเตรียม ดังนี้

- ก. ความประสงค์ในการใช้บริการ
- ข. ปริมาณความต้องการความสามารถในการให้บริการ โดยระบุเป็นรายปี
- ค. ระยะเวลาของการใช้บริการ และวันที่เริ่มต้นส่งมอบแอลเอ็นจี

- ง. ประเภทของสัญญาการใช้บริการ
- จ. แหล่งผลิตและประเทศที่ผลิตแอลเอ็นจี
- ฉ. คุณสมบัติและขนาดของเรือขนส่งแอลเอ็นจีที่ผู้ขอใช้บริการประสงค์จะใช้ในการขนส่งแอลเอ็นจีมายังท่าเทียบเรือของสถานี และท่าเรือที่ขนส่งแอลเอ็นจีจากแหล่งผลิต

พร้อมกันนั้น ผู้ขอใช้บริการต้องส่งเอกสารดังต่อไปนี้ให้แก่ผู้ให้บริการ ณ สำนักงาน ของผู้ให้บริการในกรุงเทพมหานคร ตามที่ระบุในประกาศเชิญชวน เพื่อใช้ในการประกอบการพิจารณาการขอใช้บริการสถานี

- ข. เอกสารเกี่ยวกับนิติบุคคล หน่วยงานของรัฐ และรัฐวิสาหกิจตามที่ผู้ขอใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานต้องยื่นให้แก่ กกพ. ตามที่กำหนดในระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน
- ช. สำเนาใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานที่เกี่ยวข้อง
- ฅ. เอกสารยืนยันว่าผู้ให้บริการสามารถเข้าทำสัญญาซื้อแอลเอ็นจี สัญญาขนส่งแอลเอ็นจี สัญญาขายก๊าซธรรมชาติ (ในกรณีที่ผู้ให้บริการมิได้เป็นผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติเอง) และสัญญาเชื่อมต่อ (ในกรณีที่ต้องมีการเชื่อมต่อกับระบบส่งก๊าซธรรมชาติที่จุดส่งมอบ) ในปริมาณ คุณภาพและเวลาที่ส่งมอบที่สอดคล้องกับปริมาณ คุณภาพและเวลาที่ส่งมอบตามที่ขอใช้บริการ
- ฉ. เอกสารยืนยันว่าแอลเอ็นจีมีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่ระบุไว้ใน TPA Code และเรือที่ใช้ในการขนส่งแอลเอ็นจีเป็นเรือที่มีคุณสมบัติครบถ้วนในการเดินเรือในน่านน้ำไทยตามพระราชบัญญัติการเดินเรือและตามมาตรฐานเรือขนส่งแอลเอ็นจีระหว่างประเทศ

7) หลักประกันการจูงใจความสามารถในการให้บริการ

ผู้ขอใช้บริการต้องยื่นหลักประกันของธนาคารหรือแคชเชียร์เช็ค เพื่อประกอบการจูงใจความสามารถในการให้บริการในเอกสารปิดผนึกแยกต่างหากโดยลำดับการยื่นหลักประกัน แบ่งออกเป็น 3 ช่วง ตามขั้นตอนการจูงใจความสามารถในการให้บริการ โดยมีเงื่อนไขและมูลค่าที่แตกต่างกัน ดังนี้

หลักประกันช่วงจูงใจความสามารถในการให้บริการ

หลักประกันช่วงแสดงความประสงค์จูงใจความสามารถในการให้บริการ กำหนดให้มีวงเงิน 5% ของมูลค่าสัญญาสูงสุดต่อปี อ้างอิงอัตราการคิดหลักประกันที่ 18.3506 บาทต่อล้านปีที่ขู่ (Demand Charge Tariff) โดยผู้มีความประสงค์จูงใจความสามารถต้องนำหลักประกันดังกล่าว มาประกอบการจูงใจสิทธิในความสามารถในช่วงการยื่นเอกสารการจูงใจความสามารถ โดยผู้ให้บริการจะดำเนินการคืนหลักประกันแก่ผู้จูงใจสิทธิเมื่อ 1) ผู้ประสงค์จูงใจบริการได้ยื่นแสดงความประสงค์จูงใจความสามารถ แต่ไม่ได้รับการจัดสรรสิทธิในความสามารถการให้บริการ หรือ 2) ผู้ประสงค์จูงใจบริการได้ยื่นแสดงความประสงค์จูงใจความสามารถและได้รับการจัดสรรสิทธิในความสามารถที่ได้ยื่นจูงใจ โดยในกรณีนี้ ผู้ที่ได้รับการจัดสรร จะต้องนำหลักประกันอีกฉบับมาประกอบการยืนยันการสิทธิในความสามารถที่ได้รับการจัดสรรมาสลับเปลี่ยนหลักประกันต่อไป

หลักประกันช่วงยืนยันการให้สิทธิในความสามารถการให้บริการ

หลังจากที่ผู้ให้บริการได้แจ้งถึงการได้สิทธิในความสามารถที่ได้รับการจัดสรรแก่ผู้ที่ยื่นจูงใจความสามารถแล้ว ผู้ที่ได้รับการจัดสรรสิทธิต้องดำเนินการยืนยันการให้ความสามารถดังกล่าว พร้อมด้วยหลักประกันเพื่อยืนยันการให้สิทธิมาสลับเปลี่ยนกับหลักประกันช่วงจูงใจความสามารถในการให้บริการ ซึ่งกำหนดให้มีวงเงิน 10% ของมูลค่าสัญญาสูงสุดต่อปี อ้างอิงอัตราการคิดหลักประกันที่ 18.3506 บาทต่อล้านปีที่ขู่ โดยผู้ให้บริการจะคืนหลักประกันแก่ผู้ให้บริการเมื่อสัญญาการให้บริการสถานีฯ ได้รับการลงนาม ทั้งนี้ ผู้ให้บริการขอสงวนสิทธิในการพิจารณาคืนหรือยึดหลักประกันแก่ผู้ขอใช้บริการ ในกรณีที่สัญญาไม่ได้รับการลงนามจากเหตุที่ไม่สามารถเจรจาสัญญาได้ หรือผู้ที่ได้รับจัดสรรสิทธิในความสามารถยกเลิกการใช้สิทธิกลางคัน หรือไม่สามารถเจรจาและลงนามในสัญญาการให้บริการได้ตามระยะเวลาที่กำหนด หรือก่อนกำหนดการให้บริการจริงตามที่ได้ยื่นแสดงความประสงค์จูงใจบริการ

หลักประกันสำหรับเมื่อลงนามสัญญาการให้บริการ

หลังจากได้เกิดการลงนามสัญญาการให้บริการระหว่างผู้ให้บริการและผู้ให้บริการแล้ว หนังสือคำประกันกำหนดให้มีวงเงินค่าใช้บริการ 2 เดือน อิงตามมูลค่าสัญญาสูงสุดต่อปี อ้างอิงอัตราการคิดหลักประกันที่ 18.3506 บาทต่อล้านปีที่ขู่

สูตรคำนวณมูลค่าหลักประกัน

การพิจารณามูลค่าหลักประกันคำนวณจากสมมติฐานที่ 1 Ton LNG = 52 MMBTU บนสมการการคำนวณดังนี้;

$$\left[\text{Maximum Capacity Reservation} \frac{\text{Ton}}{\text{Year}} \right] \times \left[52 \frac{\text{MMBTU}}{\text{Ton}} \right] \times \left[\text{Demand Tariff} \frac{\text{Baht}}{\text{MMBTU}} \right] \times \% \text{หลักประกัน}$$

ยกตัวอย่างเช่น เมื่อพิจารณาขั้นตอนการยื่นหลักประกันครั้งที่ 1 ที่กำหนดให้ต้องยื่นเป็นมูลค่า 5% ของมูลค่าสัญญาสูงสุดต่อปี จะทำให้มูลค่าหลักประกันสำหรับผู้ที่จะจองใช้บริการ 1.5 ล้านตันต่อปี (MTPA) เท่ากับ 5% ของ 1,431,346,800.00 บาท ซึ่งเท่ากับ 71,567,340.00 บาท เป็นมูลค่าขั้นต่ำที่สามารถวางเป็นหลักประกันครั้งที่ 1 ได้

8) การพิจารณาจัดสรรความสามารถในการให้บริการ

PTTLNG จะพิจารณาจัดสรรความสามารถในการให้บริการตามหลักการที่ได้ระบุใน TPA Code ข้อที่ 5 ส่วน จ. แก่ผู้ประสงค์จะขอใช้บริการ ตามหลักการดังต่อไปนี้

- ก. ในกรณีที่มีขนาดของความสามารถในการให้บริการที่มีผู้ประสงค์ที่จะใช้บริการน้อยกว่าหรือเท่ากับขนาดของความสามารถในการให้บริการสูงสุดของผู้ให้บริการ ผู้ขอใช้บริการทุกรายมีสิทธิที่จะใช้บริการ
- ข. ในกรณีที่มีผู้ขอใช้บริการในปริมาณที่มากกว่าขนาดของความสามารถในการให้บริการสูงสุด ผู้ให้บริการจะจัดสรรให้แก่ผู้ให้บริการโดยให้ความสำคัญในลำดับดังต่อไปนี้
 - (1) ผู้ที่มีความประสงค์ที่จะใช้บริการที่มีระยะเวลาที่ยาวกว่าและปริมาณที่มากกว่าจะมีสิทธิที่จะได้รับการพิจารณาก่อน
 - (2) ในกรณีที่มีผู้ขอใช้บริการในระยะเวลาที่เท่ากัน
 - การจัดสรรจะใช้ระบบแบ่งตามสัดส่วน เช่น ถ้าผู้ขอขอในปริมาณที่เท่ากัน
 - แต่หากการจัดสรรในสัดส่วนที่เท่ากันเกิดผลให้ปริมาณความสามารถในการให้บริการต่อผู้ขอใช้บริการรายใดน้อยกว่าปริมาณความสามารถขั้นต่ำที่ผู้ขอใช้บริการระบุ ผู้ขอใช้บริการรายนั้นจะไม่ได้รับการจัดสรร
 - สำหรับปริมาณความสามารถที่ไม่ได้ทำการจัดสรรต่อผู้ใด จะต้องทำการจัดสรรให้ผู้ขอใช้บริการรายอื่น トラバเท่าที่ปริมาณที่จัดสรรสูงกว่าหรือ

เทียบเท่ากับขั้นต่ำของปริมาณความสามารถในการให้บริการที่ผู้ขอใช้บริการ
รายนั้นระบุไว้

ทั้งนี้ ผู้ให้บริการสงวนสิทธิที่จะไม่เปิดให้บริการในส่วนเพิ่มในกรณีที่ผู้ให้บริการเห็นว่าปริมาณ
และระยะเวลาการให้บริการตามที่แจ้งความประสงค์มาภายในกำหนดการยื่นหนังสือแสดงความจำนง
นั้นไม่คุ้มค่าต่อการลงทุนเพื่อขยายความสามารถในการให้บริการ และผู้ให้บริการมีสิทธิที่จะปฏิเสธ
การเปิดให้บริการในส่วนขยายหากปริมาณการใช้ความสามารถในการให้บริการที่เพิ่มขึ้นรวมกันต่ำ
กว่าจำนวนขั้นต่ำที่ผู้ให้บริการกำหนดในประกาศเชิญชวน

9) การแจ้งผลการจัดสรรปริมาณความสามารถในการให้บริการ

หลังจากระยะเวลาที่กำหนดในประกาศเชิญชวนหลังจากสิ้นสุดลงและ PTTLNG ได้ดำเนินการ
พิจารณาความจูงใจของผู้ขอใช้บริการแต่ละรายแล้ว PTTLNG จะดำเนินการประกาศผู้ได้รับสิทธิใน
ความสามารถประกาศผ่านเว็บไซต์ พร้อมส่งหนังสือแจ้งผลการจัดสรรความสามารถไปยังผู้ขอใช้
บริการทุกราย

ในกรณีที่ผู้ขอใช้บริการได้รับการจัดสรร PTTLNG จะแจ้งปริมาณความสามารถในการให้บริการที่
ได้รับการจัดสรร ระยะเวลาที่ได้รับการจัดสรร อัตราค่าบริการ พร้อมข้อมูลอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้ผู้ขอใช้
บริการตอบรับและนำส่งหนังสือยืนยันอย่างเป็นทางการภายในระยะเวลา 15 วันทำการ นับจากวันที่
ประกาศแจ้งผลการจัดสรรปริมาณความสามารถในการให้บริการ ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ขอใช้บริการไม่
ดำเนินการยืนยันการจัดสรรภายในระยะเวลาที่กำหนด ผู้ให้บริการขอสงวนสิทธิจัดสรรให้ผู้ขอใช้
บริการที่มีคุณสมบัติครบถ้วนและอยู่ในลำดับต่อไป หรือดำเนินการประกาศเชิญชวนใช้ความสามารถ
ใหม่ต่อไป

10) การลงนามในสัญญาการใช้บริการสถานี

หลังจากผู้ให้บริการได้รับการยืนยันจากผู้ขอใช้บริการที่ได้รับการคัดสรรทุกราย ผู้ขอใช้บริการ
จะต้องดำเนินการลงนามในสัญญาการใช้บริการสถานี (Terminal Use Agreement: TUA) และ
สัญญาข้อตกลงการใช้บริการสถานีระหว่างผู้ให้บริการ (Inter-shipper Agreement) และสัญญาอื่นๆ
ที่เกี่ยวข้อง ภายในระยะเวลาที่กำหนด หรือก่อนกำหนดการใช้บริการจริงตามที่ได้ยื่นแสดงความ
ประสงค์ขอใช้บริการ

11) สถานที่และวิธีการยื่นหนังสือแสดงเจตจำนง

ผู้ขอใช้บริการสามารถนำส่งหนังสือแสดงเจตจำนง พร้อมเอกสารที่เกี่ยวข้องไปยัง ชื่อและที่อยู่
ของบริษัท PTTLNG ดังนี้

ส่งถึง รongกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์และบริหารองค์กร
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด
555/1 ชั้น 3 ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคาร เอ
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์ +66(0) 2140-1553

ในกรณีทำการยื่นหนังสือแสดงเจตจำนง ณ ที่ทำการบริษัท PTTLNG ให้มีผลเมื่อเจ้าหน้าที่ที่ได้รับ
มอบหมายของ PTTLNG ได้ลงบันทึกตารางและลงนามรับเอกสารแล้ว หรือในกรณีส่งหนังสือแสดง
เจตจำนงผ่านทางไปรษณีย์มายังที่อยู่ของ PTTLNG ชำต้น ให้มีผลเมื่อครบกำหนด 3 วัน นับตั้งแต
วันที่ลงทะเบียนส่งหนังสือดังกล่าว

ติดต่อสอบถามเพิ่มเติม: +66(0)65-730-0612 หรือ +66(0)86-904-0111

หรือ E-mail: lngtpa@pttlng.com

ปรับปรุง ณ วันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564

PTTLNG ขอสงวนสิทธิ์ที่จะแก้ไขหรือเปลี่ยนแปลงข้อมูลหรือข้อกำหนดที่ปรากฏอยู่ในคู่มือฉบับนี้ตาม
สภาวการณ์และความเหมาะสม โดยจะดำเนินการแจ้งให้ทราบถึงการเปลี่ยนแปลงโดยทันที