

**ตารางแสดงวงเงินงบประมาณที่ได้รับจัดสรรและราคากลาง
ในการจัดซื้อจัดจ้างที่มีใช้งานก่อสร้าง**

| | | |
|---|--|--|
| 1 | ชื่อโครงการ งานจ้างบริการใช้ความสามารถระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ | |
| 2 | หน่วยงานเจ้าของโครงการ | กอง (ชื่อเต็ม) กองจัดการก๊าซธรรมชาติ (กกก-ช.) ฝ่าย (ชื่อเต็ม) ฝ่ายจัดหาและบริหารสัญญาเชื้อเพลิง (อจช.) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย |
| 3 | วงเงินงบประมาณที่ได้รับจัดสรร | 70,000,000.00 บาท (รวม VAT) |
| 4 | วันที่กำหนดราคากลาง | 26 กุมภาพันธ์ 2563 |
| | - ราคางาน | |
| | (1) ค่าบริการในส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) | |
| | อัตราค่าบริการ Ld | 18.3506 บาท/ล้านปีทิว |
| | จำนวนหน่วย | 3,300,000.00 ล้านปีทิว |
| | รวมค่าบริการ Ld | <u>60,556,980.00</u> บาท |
| | (2) ค่าบริการในส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) | |
| | อัตราค่าบริการ Lc | 0.4810 บาท/ล้านปีทิว |
| | ปริมาณการนำเข้า | 3,293,400.00 ล้านปีทิว/วัน |
| | รวมค่าบริการ Lc | <u>1,584,125.40</u> บาท |
| | คิดเป็นเงินรวม (1) + (2) | <u>62,141,105.40</u> บาท |
| | ภาษีมูลค่าเพิ่ม (VAT) | <u>4,349,877.38</u> บาท |
| | เป็นเงินรวมทั้งสิ้น | <u><u>66,490,982.78</u></u> บาท |
| 5 | แหล่งที่มาของราคากลาง | |
| | - หนังสือสำนักงาน กกพ. เรื่องอัตราค่าบริการสำหรับการกักเก็บและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ในส่วนของต้นทุนคงที่ ลงวันที่ 26 มีนาคม 2561 และส่วนของต้นทุนผันแปร ลงวันที่ 25 กรกฎาคม 2562 | |
| | - ประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและ แปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ พ.ศ. 2560 | |
| | - เป็นราคาที่หน่วยงานกำกับดูแลของรัฐเป็นผู้กำหนด ได้แก่ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามระเบียบ กกพ. ที่ 356 ข้อ 9 การจัดซื้อจัดจ้างเพื่อให้ได้มาซึ่งเชื้อเพลิง ให้เป็นไปตามที่รองผู้ว่าการ กำหนด ดังนั้น ราคากลางจะเป็นไปตามหลักเกณฑ์ในประกาศรองผู้ว่าการเชื้อเพลิงที่ 6/2561 ข้อ 3(4) ราคาที่หน่วยงานกำกับดูแลของรัฐเป็นผู้กำหนด | |
| 6 | รายชื่อเจ้าหน้าที่ผู้กำหนดราคากลาง (ราคาอ้างอิง) ทุกคน | |
| | 1. นายวรกร กรงไกร ตำแหน่ง วศ.6 หจก-ช. กกก-ช. อจช. | |
| | 2. น.ส. ภรณ์ แยมพันธ์ ตำแหน่ง วศ.6 หจก-ช. กกก-ช. อจช. | |

๒๖๒

(นายทวี ศรีสว่าง)

อจช.

26/2/63



ที่ สกพ ๕๕๐๒/๔๑๖๔

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๒๖ มีนาคม ๒๕๖๑

เรื่อง อัตราค่าบริการสำหรับการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ในส่วนของต้นทุนคองที (Ld)

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

อ้างอิง ๑. หนังสือบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ที่ PTTLNG (B) ๐๕๒/๖๑ ลงวันที่ ๘ มีนาคม ๒๕๖๑
๒. หนังสือบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ที่ PTTLNG (B) ๐๕๗/๖๑ ลงวันที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๖๑

ตามที่บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้เสนออัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ในส่วนของต้นทุนคองที (Ld) ตามหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ สำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ พ.ศ. ๒๕๕๐ รวมถึงจัดส่งข้อมูลเพิ่มเติมประกอบการพิจารณาอัตราค่าบริการฯ ตามมาตรา ๖๗ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ ๗/๒๕๖๑ (ครั้งที่ ๕๐๘) เมื่อวันที่ ๒๑ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑ ได้มีมติให้มีการรับฟังความคิดเห็นผ่านเว็บไซต์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ระหว่างวันที่ ๒๒ กุมภาพันธ์ - ๘ มีนาคม ๒๕๖๑ ซึ่งบริษัทฯ ได้ส่งความเห็นมายัง กกพ. ตามหนังสือที่อ้างถึง ๑ และต่อมา บริษัทฯ ได้มีหนังสือเพิ่มเติมอีก ๑ ฉบับ เพื่อนำเสนอข้อคิดเห็นเพิ่มเติมต่อ กกพ. ตามหนังสือที่อ้างถึง ๒ นั้น

สำนักงาน กกพ. ขอเรียนให้ทราบว่า กกพ. ในการประชุมครั้งที่ ๑๑/๒๕๖๑ (ครั้งที่ ๕๑๒) เมื่อวันที่ ๒๑ มีนาคม ๒๕๖๑ ได้มีมติเห็นชอบการกำหนดอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ในส่วนของต้นทุนคองที ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด สำหรับรอบกำกับดูแล ๕ ปี (ปี ๒๕๖๑-๒๕๖๕) โดยกำหนดผลตอบแทนการลงทุนในรูปของต้นทุนเงินทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (WACC) ที่ร้อยละ 6.25 (Post-Tax) ส่งผลให้อัตราค่าบริการฯ เท่ากับ ๑๘.๓๕๐๖ บาทต่อล้านปีที่อยู่ โดยมอบหมายให้บริษัทฯ ดำเนินการตาม มาตรา ๗๐ และ ๗๑ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิอุทธรณ์ผลการพิจารณาดังกล่าว โดยทำเป็นหนังสือยื่นต่อ กกพ. ภายใน ๓๐ วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือฉบับนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวนฤภัทร ออมโรษิต)

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ฝ่ายกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน
โทร ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๔๔ ต่อ ๘๓๓
โทรสาร ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๐๑

ปรับอัตราค่าบริการ การเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซส่วนต้นทุนผันแปร
ตั้งแต่ 1 กรกฎาคม 2562- 30 มิถุนายน 2563

ด่วนที่สุด

ที่ สทพ ๕๕๐๒/๕๖๒



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
๓๓๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๒๕ กรกฎาคม ๒๕๖๒

เรื่อง การเรียกเก็บอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของ
ต้นทุนผันแปร ประจำปี ๒๕๖๒

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ที่ PTTLNG (R) ๑๑๔/๖๒ ลงวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๖๒

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้เสนอคณะกรรมการกำกับกิจการ
พลังงาน (กกพ.) เพื่อพิจารณาการเรียกเก็บอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ
ส่วนของต้นทุนผันแปร ประจำปี ๒๕๖๒ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ ๔๗/๒๕๖๒ (ครั้งที่ ๖๐๙) เมื่อวันที่ ๒๔ กรกฎาคม ๒๕๖๒ ได้พิจารณา
การเรียกเก็บอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร
ประจำปี ๒๕๖๒ ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด แล้ว มีมติดังนี้

๑. เห็นชอบผลการคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็น
ก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร ประจำปี ๒๕๖๒ ตามหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษา
และแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลว พ.ศ. ๒๕๖๑ ที่อัตรา ๑.๕๕๑๐ บาทต่อล้านปีทิว ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่
วันที่ ๑ กรกฎาคม ๒๕๖๒ ถึง ๓๐ มิถุนายน ๒๕๖๓ หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.

๒. เห็นชอบให้ยังไม่ต้องกำหนดค่าเป้าหมายการปรับปรุงประสิทธิภาพในแต่ละปีจยิจำเนินงาน (X)
ในการคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร
ประจำปี ๒๕๖๒ และให้บริษัทฯ ดำเนินการเก็บข้อมูลที่เกี่ยวข้องเพื่อตรวจสอบประสิทธิภาพของ บริษัทฯ ที่เกิดขึ้น
จริง เพื่อนำไปพิจารณาปรับค่า X ที่เหมาะสมในรอบปี ๒๕๖๓ ต่อไป โดยให้บริษัทฯ ส่งข้อมูลเป็นประจำทุกเดือน
หลังปิดบัญชี รวมทั้งข้อมูลย้อนหลังของปี ๒๕๖๑ เพื่อประกอบการพิจารณาด้วย

๓. มอบหมายให้บริษัทฯ ดำเนินการตามมาตรา ๗๐ และ ๗๑ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบ
กิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวนฤภัทร อมรโชจิต)

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ผู้กำกับอัตราค่าบริการพลังงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๕๔๔ ต่อ ๘๓๓๔, ๘๓๓๓
โทรสาร ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๐๖

การคำนวณวงเงินงบประมาณงานจ้างบริการสถานี LNG มาบตาพุด แบบ Non-Firm
โดยวิธีพิเศษ สำหรับการนำเข้า LNG ในรูปแบบ Spot ของ กพผ.
ลำเรือที่ 2 ในเดือนเมษายน 2563

จากหนังสือยืนยันการซื้อขาย LNG (Confirmation Notice :CN) กำหนดปริมาณการซื้อที่ 3,200-3,300 พันล้านบีทียู (เอกสาร์แนบ) เมื่อคำนวณค่าบริการตามปริมาณการนำเข้า LNG จำนวน 3,300,000 ล้านบีทียู คิดเป็นค่าบริการแสดงดังตาราง

| (1) ค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge) | | |
|---|----------------------|----------------|
| อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) | 18.3506 | บาท/ล้านบีทียู |
| ปริมาณการจอง (Reserved Capacity) | 3,300,000.00 | ล้านบีทียู |
| รวมค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ | 60,556,980.00 | บาท |
| (2) ค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge) | | |
| อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) | 0.4810 | บาท/ล้านบีทียู |
| ปริมาณการใช้จริง | 3,293,400.00 | ล้านบีทียู |
| รวมค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร | 1,584,125.40 | บาท |
| ค่าบริการรวม (1) + (2) | 62,141,105.40 | บาท |
| ภาษีมูลค่าเพิ่ม 7% | 4,349,877.38 | บาท |
| ค่าบริการรวมภาษีมูลค่าเพิ่ม | 66,490,982.78 | บาท |

อย่างไรก็ตาม CN กำหนดให้ปริมาณที่ส่งมอบจริง จะมีค่ามากกว่าหรือน้อยกว่าปริมาณที่ตกลงซื้อได้ไม่เกินร้อยละ 5 ดังนั้น เมื่อคำนวณค่าบริการตามปริมาณการนำเข้า LNG สูงสุด จำนวน 3,465,000 ล้านบีทียู คิดเป็นค่าบริการแสดงดังตาราง

| (1) ค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge) | | |
|---|----------------------|----------------|
| อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) | 18.3506 | บาท/ล้านบีทียู |
| ปริมาณการจอง (Reserved Capacity) | 3,465,000.00 | ล้านบีทียู |
| รวมค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ | 63,584,829.00 | บาท |
| (2) ค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge) | | |
| อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) | 0.4810 | บาท/ล้านบีทียู |
| ปริมาณการใช้จริง - 0.2% | 3,458,070.00 | ล้านบีทียู |
| รวมค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร | 1,663,331.67 | บาท |

| | | |
|-----------------------------|---------------|-----|
| ค่าบริการรวม (1) + (2) | 65,248,160.67 | บาท |
| ภาษีมูลค่าเพิ่ม 7% | 4,567,371.25 | บาท |
| ค่าบริการรวมภาษีมูลค่าเพิ่ม | 69,815,531.92 | บาท |

ดังนั้น จึงกำหนดงบประมาณงานจ้างบริการสถานี LNG มาบตาพุด กรณีที่มีการส่งมอบ LNG สูงสุดตาม CN จะเป็นเงินประมาณ 70 ล้านบาท

หมายเหตุ

- อัตราค่าบริการ เป็นไปตามประกาศจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ดังนี้

| | | |
|--|---------|---------------|
| อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) | 18.3506 | บาท/ล้านปีทิว |
| อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) | 0.4810 | บาท/ล้านปีทิว |
- ปริมาณการใช้จริง ประเมินจากปริมาณการนำเข้า LNG หักด้วยปริมาณก๊าซที่สูญเสียไปในกระบวนการแปรสภาพก๊าซฯ (Loss) จำนวน 0.2% ตามสัญญา TUA แบบ Non-Firm ทั้งนี้ ในหนังสือยืนยันการซื้อขาย LNG (Confirmation Notice :CN) กำหนดปริมาณการซื้อที่ 3,200-3,300 พันล้านปีทิว โดยปริมาณที่ส่งมอบจริงจะมีค่ามากกว่าหรือน้อยกว่าปริมาณที่ตกลงซื้อได้ไม่เกินร้อยละ 5
- สูตรการคำนวณค่าบริการ

ค่าบริการส่วนต้นทุนคงที่ = อัตราค่าบริการ Ld x ปริมาณการจอง

ค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร = อัตราค่าบริการ Lc x ปริมาณการใช้จริง

โดยเงื่อนไขของสัญญา TUA แบบ Non-Firm กำหนดให้ กกพ. ต้องชำระค่าบริการส่วนต้นทุนคงที่และส่วนต้นทุนผันแปร ก่อนเริ่มใช้บริการ

กองจัดการก๊าซธรรมชาติ
ฝ่ายจัดหาและบริหารสัญญาเชื้อเพลิง

