

การรับฟังความคิดเห็น

เรื่อง การคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2567 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

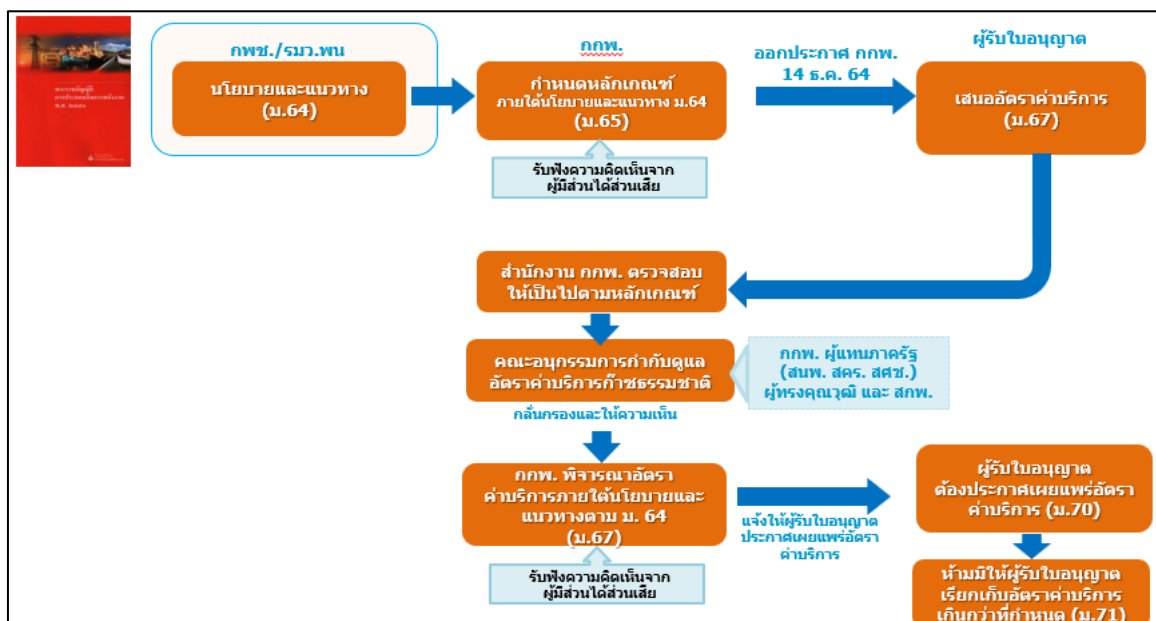
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ 54/2567 (ครั้งที่ 939) เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2567 ได้พิจารณาข้อเสนออัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2567 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) โดยพิจารณารายละเอียดสมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณ และข้อมูลที่ใช้ประกอบการคำนวณของ ปตท. ตามหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เรื่องโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2564 และมีมติเห็นชอบการคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2567 และให้นำอัตราค่าบริการที่ กกพ. เห็นชอบ ไปดำเนินการรับฟังความคิดเห็นผ่านเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. ต่อไป

พื้นที่ (หน่วย: บาท/ล้านบีทียู)	ผลการพิจารณาของ กกพ. Tc ปี 2567
พื้นที่ 1: นอกชายฝั่ง รวม TTM	0.1996
พื้นที่ 2: บนฝั่งที่ขอม	0.0238
พื้นที่ 3: บนฝั่ง	1.4772
พื้นที่ 4: บนฝั่งที่จะนะ	0.1224
พื้นที่ 5: บนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000

โดยมีรายละเอียดการพิจารณา ดังต่อไปนี้

1. การกำหนดอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ

1.1 ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ได้กำหนดขั้นตอนในการกำกับอัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้



1.2 กพ. ได้ออกประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 ที่สอดคล้องกับนโยบายของ กพข. เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2564 โดยลงประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ถัดจากวันประกาศราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป ดังนี้

1.2.1 การกำหนดอัตราค่าบริการให้เป็นไปตามพื้นที่ (Zone) การใช้งานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ดังต่อไปนี้

- (1) พื้นที่ 1 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่ง ซึ่งประกอบด้วย ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลของ ปตท. และของบริษัท ทรานส์ไทย – มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (Trans Thai – Malaysia: TTM)
- (2) พื้นที่ 2 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งชนอม
- (3) พื้นที่ 3 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง
- (4) พื้นที่ 4 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ
- (5) พื้นที่ 5 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง

1.2.2 กำหนดให้อัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย 2 ส่วน ดังนี้

(1) **อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Demand Charge: Td)** (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทียู) ตามรอบการกำกับมีระยะเวลาห้าปี โดยคำนวณจากมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (Net Present Value: NPV) ของรายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue) ของรอบการกำกับดูแลถัดไป หักด้วยมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (Net Present Value: NPV) ของปริมาณการจองใช้ระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Capacity Reserved) ในรอบการกำกับดูแลถัดไป ซึ่งรายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue) จะสะท้อนเงินลงทุน ค่าใช้จ่าย และผลตอบแทนการลงทุนในรูปต้นทุนเงินทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average Cost of Capital: WACC) ตามที่ กพพ. ให้ความเห็นชอบ

(2) **อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Commodity Charge: Tc)** (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทียู) ให้คำนวณจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในการให้บริการส่วนผันแปรตามปริมาณก๊าซที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เช่น ค่าใช้จ่ายในส่วนของค่าก๊าซธรรมชาติเชื้อเพลิงค่าใช้จ่ายในส่วนของค่าไฟฟ้าที่ใช้หน่วยบำบัดและควบคุมสภาพก๊าซธรรมชาติ และในสถานีเพิ่มแรงดันและค่าใช้จ่ายในส่วนของค่าสารเคมี โดยมีการกำหนดดัชนีสำหรับการปรับค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปรเพื่อให้สะท้อนค่าใช้จ่ายผันแปรที่เกิดขึ้นจริง (Adjustment Factor: AF) และคำนึงถึงประสิทธิภาพการดำเนินงาน ซึ่งจะมีการทบทวนทุกปี

โดยมีการกำหนดสมการสำหรับการคำนวณอัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร Tc มีดังนี้

$$Tc_t = \frac{VC_{t-1}(1 - X) + AF_{t-2}}{Q_{t-1}}$$

โดย	Tc_t	คือ	อัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติส่วนของต้นทุนผันแปร ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ปีที่ t (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทียู)
	VC_{t-1}	คือ	ค่าใช้จ่ายดำเนินงานส่วนที่ผันแปร (Variable OPEX) โดยตรงที่เกิดขึ้นจริง ตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของปีที่ t-1 ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายดำเนินงานส่วนผันแปรที่เกิดขึ้นจริงและค่าใช้จ่ายส่วนผันแปรที่ผู้รับใบอนุญาตประมาณการ ได้แก่ ค่าก๊าซธรรมชาติเชื้อเพลิง ค่าไฟฟ้าที่ใช้หน่วยบำบัดและควบคุมสภาพก๊าซธรรมชาติ และในสถานีเพิ่มแรงดัน และค่าสารเคมี เป็นต้น (มีหน่วยเป็นบาท)

Q_{t-1}	คือ ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นของปีที่ $t-1$ ประกอบด้วย ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซที่เกิดขึ้นจริงและปริมาณที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซที่ผู้รับใบอนุญาตประมาณการ (มีหน่วยเป็นล้านปีทิว)
AF_{t-2}	คือ ผลต่างระหว่างค่าใช้จ่ายผันแปรของปีที่ $t-2$ ที่เกิดขึ้นจริงทั้งหมดที่สะท้อนการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพและได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ลบด้วยรายได้ที่เรียกเก็บจริงจากอัตราค่าบริการส่วนผันแปรของปีที่ $t-2$ (มีหน่วยเป็นบาท)
X	คือ ค่าเป้าหมายการปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

2. อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ในปัจจุบัน ปี 2566

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 41/2566 (ครั้งที่ 869) เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2566 ได้พิจารณาอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2566 ของ ปตท. ตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ สำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 และผ่านกระบวนการรับฟังความคิดเห็นแล้ว จึงมีมติเห็นชอบผลการคำนวณอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2566 ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2566 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2567 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ. ดังนี้

พื้นที่ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (มติ กกพ. 4 ส.ค. 64)



Td₁ (พื้นที่ 1) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่ง (รวมสายท่อ TTM)
Td₂ (พื้นที่ 2) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่ขอนแก่น
Td₃ (พื้นที่ 3) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จันทบุรี
Td₄ (พื้นที่ 4) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จันทบุรี
Td₅ (พื้นที่ 5) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง

พื้นที่บริการ ตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ 4 ส.ค. 2564	อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ปี 2566 (บาท/ล้านปีทิว)
พื้นที่ 1: ระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่ง รวม TTM	0.2207
พื้นที่ 2: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งขอนแก่น	0.0248
พื้นที่ 3: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่ง	1.9304
พื้นที่ 4: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่จันทบุรี	0.0806
พื้นที่ 5: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000

3. ข้อเสนออัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2567 ของ ปตท.

ปตท. ได้เสนออัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2567 เพื่อให้สะท้อนต้นทุนและภาระค่าใช้จ่ายส่วนของต้นทุนผันแปรซึ่งเป็นการทบทวนรายละเอียดการคำนวณให้เป็นปัจจุบันและเพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 67 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยเสนออัตราค่าบริการ Tc จำแนกแต่ละพื้นที่ ดังนี้

พื้นที่	ข้อเสนออัตรา Tc ปี 2567 (บาท/ล้านบิตู)
พื้นที่ 1: ระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่ง รวม TTM	0.1996
พื้นที่ 2: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งขนอม	0.0238
พื้นที่ 3: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่ง	1.4772
พื้นที่ 4: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่จะนะ	0.1224
พื้นที่ 5: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000

โดยคำนวณอัตรา Tc ปี 2567 ตามสมการซึ่งเป็นไปตามประกาศ กกพ. กำหนด ดังนี้

$$Tc_{2567} = \frac{Vc_{2566}(1 - X) + AF_{2565}}{Q_{2566}}$$

3.1 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนต้นทุนผันแปรที่เกิดขึ้นจริงของปี 2566 (Vc_{2566}) จำนวนรวม 1,705.43 ล้านบาท ประกอบด้วย

(1) ค่าวัสดุที่ใช้ในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ คำน້ายาป้องกันการผุกร่อน (Corrosion Inhibitor) สำหรับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในพื้นที่ 1 จำนวน 7.52 ล้านบาท

(2) ค่าก๊าซเชื้อเพลิง เป็นค่าก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1,144.70 ล้านบาท ประกอบด้วย

(2.1) หน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ (Dew Point Control Unit: DPCU) ซึ่งทำหน้าที่ควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซ เพื่อป้องกันไม่ให้ไฮโดรคาร์บอนเหลว (Liquid Hydrocarbon) ปะปนเข้าระบบท่อส่งก๊าซ โดยจะมีการติดตั้ง DPCU ในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติพื้นที่ 1 (DPCU Rayong) และพื้นที่ 2 (DPCU Khanom)

(2.2) เครื่องเพิ่มแรงดันก๊าซ (Compressor) ทำหน้าที่เพิ่มความดันก๊าซเพื่อขนส่งก๊าซฯ ผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังผู้ใช้ก๊าซที่อยู่ปลายทาง โดยจะมีการติดตั้ง Compressor ในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พื้นที่ 1 และพื้นที่ 3

(2.3) หน่วยเพิ่มอุณหภูมิก๊าซ (Gas heater) ทำหน้าที่เพิ่มอุณหภูมิให้กับก๊าซที่มีอุณหภูมิต่ำก่อนส่งมอบให้โรงไฟฟ้า โดยจะมีการติดตั้ง Gas heater ในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติพื้นที่ 4

ทั้งนี้ ค่าก๊าซเชื้อเพลิงในแต่ละพื้นที่เป็นไปตามราคาของก๊าซเชื้อเพลิงที่นำมาใช้ เพื่อให้สะท้อนกับตำแหน่งที่ติดตั้ง compressor ตามพื้นที่ใช้จริง

(3) ค่าไฟฟ้า สำหรับเดินเครื่องเพิ่มแรงดันก๊าซ (Compressor) บนชายฝั่ง จำนวน 553.21 ล้านบาท ประกอบด้วย Onshore compressor (OCS) 1 - 4 และ Compressor Saiyok ซึ่งคำนวณจากค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บตามใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) โรงแยกก๊าซธรรมชาติ (GSP) หรือผู้ผลิตไฟฟ้าที่ใกล้เคียง

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนต้นทุนผันแปรที่เกิดขึ้นจริงของปี 2566 (Vc₂₅₆₆) (เดือนมกราคม – ธันวาคม 2566)

หน่วย: บาท

พื้นที่ระบบท่อส่งก๊าซฯ	ค่าวัสดุที่ใช้ในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	ค่าก๊าซเชื้อเพลิงสำหรับ Compressor	ค่าไฟฟ้าสำหรับ Compressor	รวมค่าใช้จ่าย Vc ปี 2566
พื้นที่ 1 นอกชายฝั่ง รวม TTM	7,520,710.04	126,002,363.84	-	133,523,073.88
พื้นที่ 2 บนฝั่งขนอม	-	13,582.83	-	13,582.83
พื้นที่ 3 บนฝั่ง	-	1,013,738,454.43	553,206,951.74	1,566,945,406.17
พื้นที่ 4 บนฝั่งที่จะนะ	-	4,948,599.15	-	4,948,599.15
พื้นที่ 5 บนฝั่งที่น้ำพอง	-	-	-	-
รวม	7,520,710.04	1,144,703,000.25	553,206,951.74	1,705,430,662.03

3.2 ค่าเป้าหมายการปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (X): ปตท. เสนอให้มีค่าเท่ากับ 0 (ศูนย์)

3.3 ดัชนีสำหรับการปรับค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร ปี 2565 (AF₂₅₆₅): ปตท. ได้นำเสนอ AF₂₅₆₅ โดยนำผลต่างระหว่างค่าใช้จ่ายผันแปรที่เกิดขึ้นจริงลบด้วยรายได้ที่เรียกเก็บตามใบเรียกเก็บเงิน (Invoice) ที่เกิดขึ้นจริงในเดือนสิงหาคม - ธันวาคม 2565 จำนวนรวม 269.66 ล้านบาท เพื่อให้สอดคล้องกับมติ กกพ. ที่เห็นชอบอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2565 โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2565 ถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2566 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ

พื้นที่	ค่าใช้จ่ายจริง เดือน ส.ค. - ธ.ค. 2565 (บาท)	รายได้ที่เรียกเก็บจริง เดือน ส.ค. - ธ.ค. 2565 (บาท)	AF ส.ค.-ธ.ค.2565 (บาท)
1	90,374,926.18	62,344,393.85	28,030,532.33
2	1,016,161.67	3,339.93	1,012,821.74
3	855,463,818.62	614,872,538.10	240,591,280.52
4	1,283,057.65	1,258,005.30	25,052.35
5	-	-	-
รวม	948,137,964.12	678,478,277.18	269,659,686.94

3.4 ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงปี 2566 (Q₂₅₆₆): เป็นปริมาณก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละเดือนของแต่ละพื้นที่ปี 2566

พื้นที่	Q ₂₅₆₆ (MMBTU)
1	809,453,589
2	43,123,658
3	1,223,615,774
4	40,635,069
5	35,090,097
รวม	2,151,918,187

3.5 ปตท. ได้นำเสนอผลการคำนวณค่า T_{C2567} ดังนี้

พื้นที่	VC ₂₅₆₆ (บาท) (1)	ค่า X (2)	AF ส.ค.-ธ.ค.2565 (บาท) (3)	Q ₂₅₆₆ (MMBTU) (4)	T _{C2567} (บาท/MMBTU) [[((1)x(1-0))+ (3)]/(4)]
1	133,523,073.88	0	28,030,532.33	809,453,589	0.1996
2	13,582.83	0	1,012,821.74	43,123,658	0.0238
3	1,566,945,406.17	0	240,591,280.52	1,223,615,774	1.4772
4	4,948,599.15	0	25,052.35	40,635,069	0.1224
5	-	0	-	35,090,097	0.0000
รวม	1,705,430,662.03		269,659,686.94	2,151,918,187	

4. ผลการพิจารณาของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานต่อข้อเสนออัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2567

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 54/2567 (ครั้งที่ 939) เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2567 ได้พิจารณาข้อเสนออัตราค่าบริการ Tc ของ ปตท. ตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับ ผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 รวมทั้งความเห็นของ คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีองค์ประกอบจาก ผู้ทรงคุณวุฒิ และผู้แทน จากหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและ สังคมแห่งชาติ และสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ ที่ให้ความเห็นประกอบการพิจารณา โดยพิจารณา ถึงความเหมาะสมของการกำหนดอัตราค่าบริการที่เกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้เสียแล้ว จึงมีความเห็นต่อการคำนวณ อัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2567 ดังนี้

4.1 ค่าดัชนีสำหรับการปรับค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร ปี 2565 (AF₂₅₆₅): เห็นชอบการคำนวณ AF₂₅₆₅ โดยปรับปรุงรายได้ที่เกิดขึ้นจริงตามรายงานข้อเท็จจริงของผู้สอบบัญชีที่พบจากการปฏิบัติงานตามวิธีการ ที่ตกลงร่วมกันเกี่ยวกับรายละเอียดค่าใช้จ่ายผันแปรและปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติ ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พื้นที่ 1 – 5 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 เท่ากับ 678,470,685.78 บาท ลดลงจากข้อเสนอ ปตท. ที่ 678,478,277.18 บาท หรือลดลงจำนวน 7,591.40 บาท ส่งผลให้มีการปรับปรุงค่า AF₂₅₆₅ ลดลงจากที่ ปตท. เสนอที่ 269,659,686.94 บาท คงเหลือเท่ากับ 269,667,278.34 บาท หรือลดลง 7,591.40 บาท

4.2 จากการตรวจสอบรายละเอียดข้อมูลค่าใช้จ่ายผันแปรและปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่ง ก๊าซธรรมชาติ พื้นที่ 1 – 5 ของ ปตท. ที่เกิดขึ้นจริงในปีก่อนหน้า (ปีที่ t-1) คือ ปี 2566 สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2566 ที่ผ่านการรับรองจากผู้ตรวจสอบบัญชี เปรียบเทียบกับค่าใช้จ่าย ผันแปร ปี 2565 โดยมีการเปลี่ยนแปลง ดังตาราง

ปี	ค่าใช้จ่ายผันแปร (VC) (ล้านบาท)				ปริมาณก๊าซธรรมชาติ ที่ส่งผ่านระบบท่อก๊าซ (Q) (ล้านล้านปีทิว)
	ค่าวัสดุฯ	ก๊าซเชื้อเพลิง	ค่าไฟฟ้า	รวม	
2565	7.85	1,606.73	727.97	2,342.55	2,046.03
2566	7.52	1,144.70	553.21	1,705.43	2,151.92
อัตราเปลี่ยนแปลง 2566 เทียบ 2565	-4.17%	-28.76%	-24.01%	-27.20%	+5.18%

ทั้งนี้ สาเหตุของการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น สามารถสรุปได้ ดังนี้

4.2.1 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานส่วนผันแปรปี 2566 (Vc₂₅₆₆) เท่ากับ 1,705.43 ล้านบาท ลดลง จากค่า Vc ปี 2565 ซึ่งมีค่าใช้จ่ายเท่ากับ 2,342.55 ล้านบาท เป็นจำนวนเงิน 637.12 ล้านบาท หรือลดลง ร้อยละ 27.20 เป็นผลมาจาก

(1) ค่าวัสดุที่ใช้ในระบบส่งก๊าซธรรมชาติในปี 2566 ลดลงจากปี 2565 จำนวน 0.33 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 4.17 จากการตรวจสอบพบว่า สารเคมีเพื่อป้องกันการผุกร่อน (Corrosion Inhibitor) ปี 2566 มีการใช้ลดลงร้อยละ 7.26 สอดคล้องกับปริมาณการส่งก๊าซธรรมชาติในพื้นที่ 1 ในปี 2566 ลดลงจากปีก่อนหน้า ร้อยละ 0.16 ทั้งนี้ ปตท. ได้มีการจัดหาสารเคมีเพื่อป้องกันการผุกร่อน โดยจัดซื้อจากผู้จำหน่ายส่วนหนึ่งและมีการผลิตเพื่อใช้เองส่วนหนึ่ง เพื่อเพิ่มระดับความเชื่อถือได้ (Reliability) ในการรองรับการทำงานของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลได้อย่างเพียงพอตามความต้องการใช้งาน

(2) ค่าก๊าซเชื้อเพลิงที่ใช้ในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ สำหรับหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ (Dew Point Control Unit: DPCU) และ เครื่องเพิ่มแรงดันก๊าซ (Compressor) และ Gas Heater ในปี 2566 ลดลงจากปี 2565 จำนวน 462.03 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 28.76 เป็นผลมาจากสัดส่วนปริมาณก๊าซเชื้อเพลิงที่ใช้ต่อปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งเข้าระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติลดลง ประกอบกับ ราคาก๊าซเชื้อเพลิงที่ปรับตัวลดลงจากปีก่อนหน้า

(3) ค่าไฟฟ้าสำหรับเครื่องเพิ่มแรงดันก๊าซ (Compressor) พื้นที่ 3 ในปี 2566 ลดลงจากปี 2565 จำนวน 174.76 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 24.01 เป็นผลมาจากปี 2566 มี Shipper หลายรายที่นำเข้า LNG ซึ่งรับก๊าซจากสถานีแอลเอ็นจีเทอร์มินอล มาตลาดพุด ซึ่งมีแรงดันสูงสามารถส่งไปยังปลายทางได้ ทำให้ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (kWh) ในการส่งปริมาณก๊าซผ่านระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 4 ลดลง ในขณะที่ราคาไฟฟ้าเฉลี่ยปี 2566 สูงกว่าปี 2565 ตามการเปลี่ยนแปลงของค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า F_t)

4.2.2 ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อก๊าซที่เกิดขึ้นจริงปี 2566 (Q₂₅₆₆) มีปริมาณเท่ากับ 2,151.92 ล้านล้านปีทิว เพิ่มขึ้นจากปี 2565 ซึ่งมีปริมาณเท่ากับ 2,046.03 ล้านล้านปีทิว เป็นจำนวน 105.89 ล้านล้านปีทิว หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.18 โดยมีการเปลี่ยนแปลงในแต่ละพื้นที่ดังตาราง

พื้นที่	ปริมาณก๊าซธรรมชาติ ที่ส่งผ่านระบบท่อก๊าซ (ล้านล้านปีทิว)		การเปลี่ยนแปลง เทียบกับปีก่อนหน้า	
	ปี 2565	ปี 2566	ล้านล้านปีทิว	ร้อยละ
1	810.73	809.45	-1.28	-0.16
2	41.17	43.12	1.95	4.74
3	1,118.21	1,223.62	105.41	9.43
4	40.59	40.64	0.05	0.12
5	35.33	35.09	-0.24	-0.69
รวม	2,046.03	2,151.92	105.89	5.18

4.2.3 ค่าเป้าหมายการปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (X) : ปตท. เสนอค่า X เท่ากับศูนย์ ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาข้อมูลปริมาณการใช้วัสดุในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (สารเคมีป้องกันการผุกร่อน) ปริมาณก๊าซเชื้อเพลิง และ ปริมาณไฟฟ้า ต่อปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พบว่าในปี 2566 มีอัตราการใช้ที่ลดลงจากปี 2565 จึงเห็นควรกำหนดค่า X ให้เท่ากับ 0 (ศูนย์) ตามที่ ปตท. เสนอ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ค่าสารเคมี ป้องกันการผุกร่อน พื้นที่ 1	ปริมาณสารเคมีที่ใช้ (ลิตร) (1)	ค่าใช้จ่าย (บาท) (2)	Q พื้นที่ 1 (ล้านปีทิว) (3)	อัตราการใช้ (ลิตร/ล้านปีทิว) (1)/(3)
2565	154,200.00	7,847,853.25	810,730,738.06	0.00019
2566	143,000.00	7,520,710.04	809,453,589.00	0.00018
เปลี่ยนแปลง	- 11,200.00	- 327,143.21	- 1,277,149.06	- 0.00001

ก๊าซเชื้อเพลิง พื้นที่ 1 - 4	ปริมาณก๊าซเชื้อเพลิง (ล้านปีทิว)	ค่าใช้จ่าย (บาท)	Q พื้นที่ 1-4 (ล้านปีทิว)	ปริมาณก๊าซเชื้อเพลิงต่อ ปริมาณส่งก๊าซ พื้นที่ 1-4 (ล้านปีทิว/ล้านปีทิว)
	(1)	(2)	(3)	(1)/(3)
2565	4,230,790.00	1,606,731,643.76	2,010,698,763.06	0.00210
2566	3,488,318.00	1,144,703,000.25	2,116,828,090.00	0.00165
เปลี่ยนแปลง	- 742,472.00	- 462,028,643.51	106,129,326.94	- 0.00045

ค่าไฟฟ้า พื้นที่ 3	ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (หน่วย kWh)	ค่าใช้จ่าย (บาท)	Q พื้นที่ 3 (ล้านปีทิว)	ปริมาณไฟฟ้าต่อ ปริมาณส่งก๊าซ พื้นที่ 3 (kWh/ล้านปีทิว)
	(1)	(2)	(3)	(1)/(3)
2565	210,730,653.20	727,966,693.07	1,118,208,770.00	0.18850
2566	130,130,895.00	553,206,951.74	1,223,615,774.00	0.10635
เปลี่ยนแปลง	- 80,599,758.20	- 174,759,741.33	105,407,004.00	- 0.08215

4.3 จากการพิจารณาการคำนวณอัตราค่าบริการ Tc ของ กกพ. เพื่อให้สะท้อนถึงต้นทุนการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพ ส่งผลให้อัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2567 ที่ กกพ. เห็นชอบ เปลี่ยนไปจากอัตราปัจจุบัน ดังนี้

พื้นที่	อัตราค่าผ่านท่อ (บาท/ล้านปีทิว)		
	ปัจจุบัน Tc ปี 2566	การพิจารณาของ กกพ. Tc ปี 2567	เปรียบเทียบกับอัตราปัจจุบัน
พื้นที่ 1: นอกชายฝั่ง รวม TTM	0.2207	0.1996	- 0.0211
พื้นที่ 2: บนฝั่งที่ขนอม	0.0248	0.0238	- 0.0010
พื้นที่ 3: บนฝั่ง	1.9304	1.4772	- 0.4532
พื้นที่ 4: บนฝั่งที่จะนะ	0.0806	0.1224	+ 0.0418
พื้นที่ 5: บนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000	0.0000	0.0000

4.4 ผลต่อผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติจากการปรับอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2567 ตามผลการพิจารณาของ กกพ. จะทำให้ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติมีค่าใช้จ่ายลดลงประมาณ 569.97 ล้านบาทต่อปี จำแนกเป็น ภาคไฟฟ้ามีค่าใช้จ่ายลดลง 391.42 ล้านบาทต่อปี หรือคิดเป็นผลต่อค่าไฟฟ้าที่ลดลงได้ 0.2 สตางค์ต่อหน่วย และโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และผู้ใช้ก๊าซอื่นๆ มีค่าใช้จ่ายลดลงจำนวน 178.55 ล้านบาทต่อปี

ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 เป็นต้นไป หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.

ผู้สนใจสามารถแสดงความคิดเห็น และข้อเสนอแนะเกี่ยวกับอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2567 ของ ปตท.

มายัง สำนักงาน กกพ.

ตั้งแต่ วันที่ 11 ธันวาคม – 23 ธันวาคม 2567 เวลา 16.30 น.