

## ผลการเปิดโอกาสให้มีส่วนร่วมในการดำเนินงาน ปีงบประมาณ พ.ศ. 2569

การให้ความเห็นต่อการปรับอัตราค่าบริการของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ – อัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc)

### 1. ประเด็นหรือเรื่องในการมีส่วนร่วม

การรับฟังความคิดเห็น เรื่อง การคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2568 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

### 2. สรุปข้อมูลของผู้มีส่วนร่วม

สำนักงาน กกพ. ได้เปิดรับฟังความคิดเห็นผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. ตั้งแต่วันที่ 29 มกราคม ถึง 10 กุมภาพันธ์ 2569 เมื่อครบกำหนดระยะเวลารับฟังความคิดเห็น มีผู้สนใจเข้าชมการรับฟังความคิดเห็น เรื่อง อัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568 ของ ปตท. จำนวน 391 ครั้ง รวมจำนวน 132 คน โดยมีผู้แสดงความคิดเห็นจำนวน 3 ความเห็น สรุปได้ดังตาราง

ตาราง ข้อมูลสถิติย้อนหลังการรับฟังความคิดเห็น เรื่อง อัตราค่าบริการ Tc

ช่องทาง	รายละเอียด	อัตราค่าบริการ Tc ประจำปี				
		ปี 2564	ปี 2565	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2568
เว็บไซต์ สำนักงาน กกพ.	ผู้สนใจเข้าชมรายละเอียด การรับฟังความคิดเห็น (ครั้ง)	69	151	144	274	391
	ผู้เข้าชมจำนวน (คน)	61	130	54	110	132
	มีผู้แสดงความคิดเห็น (ความเห็น)	0	3	0	0	3
E-Mail (ฉบับ)		0	1	0	0	0

### 3. ผลการดำเนินงานที่ได้จากการมีส่วนร่วม

การเปิดรับฟังความคิดเห็นต่อการคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2568 เป็นการดำเนินการตามมาตรา 67 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ซึ่งกำหนดให้กระบวนการพิจารณาอัตราค่าบริการต้องมีความโปร่งใสและรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

### 4. การนำผลจากการมีส่วนร่วมไปปรับปรุงพัฒนาการดำเนินงานของหน่วยงาน

สำนักงาน กกพ. ได้นำความคิดเห็นและข้อเสนอแนะที่ได้รับจากการเปิดรับฟังความคิดเห็นต่อการคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2568 มาวิเคราะห์และพิจารณาประกอบการจัดทำข้อเสนออัตราค่าบริการ รวมทั้งใช้เป็นข้อมูลในการตรวจสอบความถูกต้อง ความเหมาะสม และความโปร่งใสของข้อมูลต้นทุนที่ผู้รับใบอนุญาตเสนอ

นอกจากนี้ ข้อคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียยังถูกนำมาประกอบการจัดทำเอกสารชี้แจงความเห็นต่อการคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2568 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อใช้เป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาของ กกพ. ในส่วนที่เกี่ยวข้อง อันจะช่วยสนับสนุนการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปอย่างโปร่งใส รอบด้าน และมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

**เอกสารชี้แจงความเห็นต่อการคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ  
สำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ  
ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2568 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)**

จากที่ได้มีการรับฟังความคิดเห็นผ่านทางเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. เรื่อง การคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2568 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ปรากฏว่ามีผู้แสดงความคิดเห็นในประเด็นที่หลากหลาย ดังนั้น สำนักงาน กกพ. จึงได้จัดกลุ่มประเด็นความคิดเห็นและจัดทำข้อชี้แจงในส่วนที่เกี่ยวข้อง ดังนี้

สรุปประเด็นความเห็น	(ร่าง) คำชี้แจงของสำนักงาน กกพ.
1. สอบถามค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงจากการดำเนินงานของ Pool Manager ว่าได้นำมาคำนวณรวมในค่าบริการ Tc หรือ Td หรือไม่	ค่าใช้จ่ายผันแปร ในการคำนวณค่า Tc ประกอบด้วย ค่าก๊าซธรรมชาติเชื้อเพลิง ค่าไฟฟ้า และค่าสารเคมี ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายโดยตรงของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จึงไม่มีรายการค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ Pool Manager ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายของ Pool Manager ที่เกิดขึ้นจริง ในระหว่างที่ยังไม่มีการกำหนดอัตราค่าบริการ Pool Manager สำนักงาน กกพ. จะตรวจสอบค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องตามที่ กกพ. เห็นสมควรเพื่อนำไปเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงในรอบกำกับดูแลการคำนวณ อัตราค่าบริการ Td สำหรับรอบการกำกับดูแล ปี 2570 - 2574 ต่อไป
2. เห็นชอบกับผลการพิจารณา และวิธีการคำนวณอัตรา Tc ของ กกพ.	สำนักงาน กกพ. ได้นำประเด็นความเห็นที่ได้รับเสนอ กกพ. รับทราบ และจะนำไปเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป
3. เสนอให้มีการปรับการคิดค่าบริการ TSO ให้เรียกเก็บตามปริมาณการใช้จริง และพิจารณาให้ผู้ใช้ก๊าซฯ ปลายทางเป็นผู้จูงท่อด้วยตนเอง	
4. ขอให้กำหนดราคาขายก๊าซธรรมชาติให้กับ TSO และ LNG Terminal Operator ในราคาที่ถูกลงที่สุด ซึ่งช่วยลดค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้าของประเทศลงได้	
5. เสนอแนะแนวทางการดำเนินการดำเนินงานต่างๆ เช่น	
<ol style="list-style-type: none"> <li>1. การจัดการ Negative Tc</li> <li>2. ให้ ปตท. เผยแพร่ข้อมูลการคำนวณแบบ Real-Time หรือ Quarterly</li> <li>3. พิจารณา Adjustment Factor สำหรับต้นทุน Green Gas / Hydrogen Blending หรือ Carbon Cost (ถ้ามี CBAM จาก EU)</li> <li>4. ควรเปรียบเทียบ Tc กับระบบท่อในภูมิภาค</li> <li>5. Scenario Analysis สำหรับความผันผวนของสถานการณ์ราคา LNG</li> </ol>	

# การรับฟังความคิดเห็น

## เรื่อง การคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2568 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ 4/2569 (ครั้งที่ 994) เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2569 ได้พิจารณาการคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (อัตราค่าบริการ Tc) ประจำปี 2568 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) โดยพิจารณารายละเอียดสมมุติฐานที่ใช้ในการคำนวณและข้อมูลที่ใช้ประกอบการคำนวณของ ปตท. ตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 (ประกาศ กกพ.ฯ พ.ศ. 2564) ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เรื่องโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2564 และมีมติเห็นชอบการคำนวณอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568 และให้นำอัตราค่าบริการที่ กกพ. เห็นชอบตามตารางที่ 1 ไปดำเนินการรับฟังความคิดเห็นผ่านเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. ต่อไป

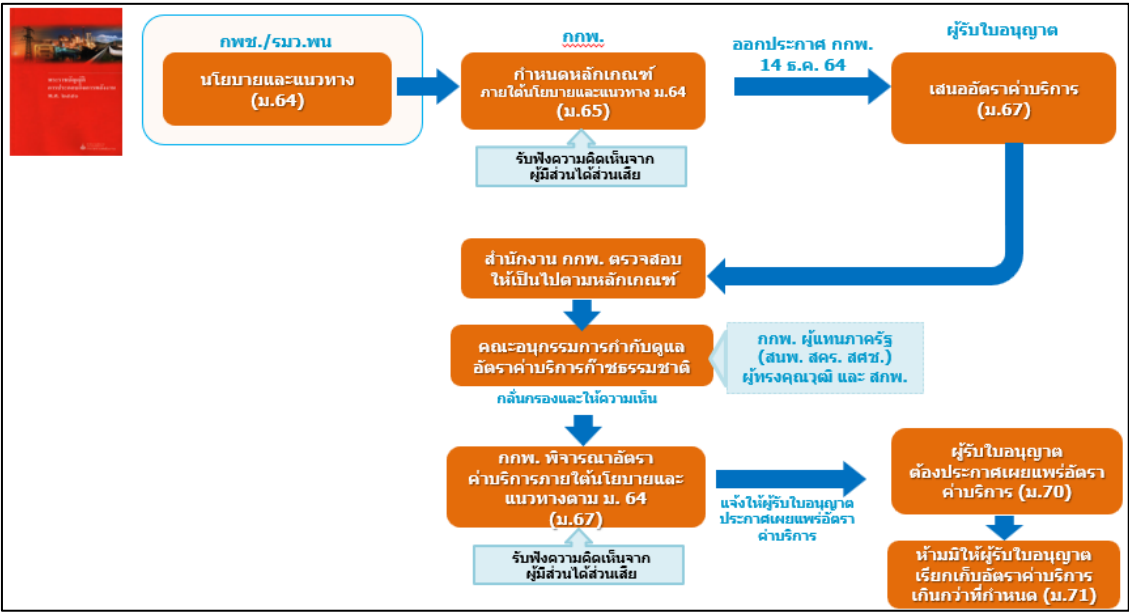
**ตารางที่ 1 ผลการพิจารณาอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568**

พื้นที่ระบบท่อส่งก๊าซฯ (หน่วย: บาท/ล้านบีทียู)	ผลการพิจารณาของ กกพ. อัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568
พื้นที่ 1: ระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่ง รวม TTM	0.1933
พื้นที่ 2: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งขนอม	- 0.0067
พื้นที่ 3: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่ง	0.9850
พื้นที่ 4: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่จะนะ	0.1866
พื้นที่ 5: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000

โดยมีรายละเอียดการพิจารณา ดังต่อไปนี้

### 1. การกำหนดอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ

1.1 ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ได้กำหนดขั้นตอนในการกำกับอัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้



1.2 กพ. ได้ออกประกาศ กพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 ที่สอดคล้องกับนโยบายของ กพช. 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 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งขนอม
- (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)** (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีที่ยู) 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 กพ. ให้ความเห็นชอบ

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

โดยมีการกำหนดสมการสำหรับการคำนวณอัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร Tc มีดังนี้

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

โดย  $T_{C_t}$  คือ อัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติส่วนของต้นทุนผันแปร ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ปีที่ t (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีที่ยู)

$VC_{t-1}$  คือ ค่าใช้จ่ายดำเนินงานส่วนที่ผันแปร (Variable OPEX) โดยตรงที่เกิดขึ้นจริง ตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของปีที่ t-1 ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายดำเนินงานส่วนผันแปรที่เกิดขึ้นจริงและค่าใช้จ่ายส่วนผันแปรที่ผู้รับใบอนุญาตประมาณการ ได้แก่ ค่าก๊าซธรรมชาติเชื้อเพลิง ค่าไฟฟ้าที่ใช้หน่วยบำบัดและควบคุมสภาพก๊าซธรรมชาติ และในสถานีเพิ่มแรงดัน และค่าสารเคมี เป็นต้น (มีหน่วยเป็นบาท)

- Q<sub>t-1</sub> คือ ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นของปีที่ t-1 ประกอบด้วย ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซที่เกิดขึ้นจริงและปริมาณที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซ ที่ผู้รับใบอนุญาตประมาณการ (มีหน่วยเป็นล้านปีทิว)
- AF<sub>t-2</sub> คือ ผลต่างระหว่างค่าใช้จ่ายผันแปรของปีที่ t-2 ที่เกิดขึ้นจริงทั้งหมดที่สะท้อนการดำเนินงานที่มี ประสิทธิภาพและได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ลบด้วยรายได้ที่เรียกเก็บจริงจากอัตราค่าบริการ ส่วนผันแปรของปีที่ t-2 (มีหน่วยเป็นบาท)
- X คือ ค่าเป้าหมายการปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

## 2. อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ในปัจจุบัน ประจำปี 2567 สำหรับการเรียกเก็บในปี 2568

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 54/2567 (ครั้งที่ 939) เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2567 ได้พิจารณาอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2567 ของ ปตท. ตามประกาศ กกพ.ฯ พ.ศ. 2564 และผ่านกระบวนการรับฟังความคิดเห็นแล้ว จึงมีมติ เห็นชอบผลการคำนวณอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2567

ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการ ปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ. ตามตารางที่ 2



ตารางที่ 2 อัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568 จำแนกรายพื้นที่

พื้นที่ระบบท่อส่งก๊าซฯ (ตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ 4 ส.ค. 2564)	อัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2567 (บาท/ล้านปีทิว)
พื้นที่ 1: ระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่ง รวม TTM	0.1996
พื้นที่ 2: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งขนอม	0.0238
พื้นที่ 3: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่ง	1.4772
พื้นที่ 4: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่จະนะ	0.1224
พื้นที่ 5: ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000

## 3. ข้อเสนออัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ปตท. ได้เสนออัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568 เพื่อให้สะท้อนต้นทุนและภาระค่าใช้จ่ายส่วนของต้นทุนผันแปร ซึ่งเป็นการทบทวนรายละเอียดการคำนวณให้เป็นปัจจุบันและเพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 67 แห่งพระราชบัญญัติ การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยคำนวณอัตรา Tc ประจำปี 2568 ตามสมการซึ่งเป็นไปตามประกาศ กกพ.ฯ พ.ศ. 2564 กำหนด ดังนี้

$$Tc_{2568} = \frac{Vc_{2567}(1 - X) + AF_{2566}}{Q_{2567}}$$

3.1 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนต้นทุนผันแปรที่เกิดขึ้นจริงของปี 2567 (Vc<sub>2567</sub>) จำนวนรวม 1,763.92 ล้านบาท ตามตารางที่ 3 ประกอบด้วย

- (1) ค่าวัสดุที่ใช้ในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ ค่าน้ำยาป้องกันการผุกร่อน (Corrosion Inhibitor) สำหรับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในพื้นที่ 1 (ค่าสารเคมี CI) จำนวน 6.63 ล้านบาท
- (2) ค่าก๊าซเชื้อเพลิง เป็นค่าก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1,091.25 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 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 666.05 ล้านบาท ประกอบด้วย Onshore Compressor (OCS) 1 - 4 และ Compressor Saiyok ซึ่งคำนวณจากค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บตามใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) โรงแยกก๊าซธรรมชาติ (GSP) หรือผู้ผลิตไฟฟ้าที่ใกล้เคียง

ตารางที่ 3 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนต้นทุนผันแปรที่เกิดขึ้นจริงเดือนมกราคม - ธันวาคม 2567 (Vc<sub>2567</sub>)

หน่วย: บาท

พื้นที่ระบบท่อส่งก๊าซฯ	ค่าสารเคมี CI	ค่าก๊าซเชื้อเพลิง	ค่าไฟฟ้า	รวมค่าใช้จ่าย Vc ปี 2567
พื้นที่ 1 นอกชายฝั่ง รวม TTM	6,629,603.70	192,543,969.44		199,173,573.14
พื้นที่ 2 บนฝั่งขนอม		7,130.80		7,130.80
พื้นที่ 3 บนฝั่ง		892,480,158.08	666,045,923.42	1,558,526,081.50
พื้นที่ 4 บนฝั่งที่จะนะ		6,215,988.88		6,215,988.88
พื้นที่ 5 บนฝั่งที่น้ำพอง		-		0.00
รวม	6,629,603.70	1,091,247,247.20	666,045,923.42	1,763,922,774.32

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

3.3 ดัชนีสำหรับการปรับค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร ปี 2566 (AF<sub>2566</sub>): ปตท. ได้นำเสนอ AF<sub>2566</sub> โดยนำผลต่างระหว่างค่าใช้จ่ายผันแปรที่เกิดขึ้นจริงลบด้วยรายได้ที่เรียกเก็บตามใบเรียกเก็บเงิน (Invoice) ที่เกิดขึ้นจริงในเดือนมกราคม - ธันวาคม 2566 จำนวนรวม -327.30 ล้านบาท ตามตารางที่ 4

ตารางที่ 4: ค่าดัชนีสำหรับการปรับค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร ปี 2566 (AF<sub>2566</sub>)

พื้นที่ระบบท่อส่งก๊าซฯ	ค่าใช้จ่ายจริง (บาท)	รายได้ที่เรียกเก็บจริง (บาท)	AF <sub>2566</sub> (บาท)
พื้นที่ 1 นอกชายฝั่ง รวม TTM	133,523,073.88	160,525,701.11	- 27,002,627.23
พื้นที่ 2 บนฝั่งขนอม	13,582.83	255,766.44	- 242,183.61
พื้นที่ 3 บนฝั่ง	1,566,945,406.17	1,868,379,223.74	- 301,433,817.57
พื้นที่ 4 บนฝั่งที่จะนะ	4,948,599.15	3,567,983.05	1,380,616.10
พื้นที่ 5 บนฝั่งที่น้ำพอง	-	-	-
รวม	1,705,430,662.03	2,032,728,674.34	- 327,298,012.31

3.4 ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงปี 2567 (Q<sub>2567</sub>): เป็นปริมาณก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละเดือนของแต่ละพื้นที่ปี 2567

3.5 ปตท. ได้นำเสนอผลการคำนวณค่า  $T_{C2568}$  จำแนกตามพื้นที่บริการ (พื้นที่ 1 - พื้นที่ 5) ตามตารางที่ 5 ดังนี้

ตารางที่ 5 อัตราค่าบริการ  $T_c$  ประจำปี 2568 จำแนกรายพื้นที่ ตามข้อเสนอของ ปตท.

พื้นที่ระบบท่อส่งก๊าซฯ	$VC_{2567}$ (บาท)	ค่า X	$AF_{2566}$ (บาท)	$Q_{2567}$ (MMBTU)	$T_{C2568}$ (บาท/MMBTU)
พื้นที่ 1 นอกชายฝั่ง รวม TTM	199,173,573.14	0	- 27,002,627.23	887,539,592	0.1940
พื้นที่ 2 บนฝั่งชอม	7,130.80	0	- 242,183.61	35,235,582	- 0.0067
พื้นที่ 3 บนฝั่ง	1,558,526,081.50	0	- 301,433,817.57	1,276,251,398	0.9850
พื้นที่ 4 บนฝั่งที่จระนะ	6,215,988.88	0	1,380,616.10	40,714,175	0.1866
พื้นที่ 5 บนฝั่งที่น้ำพอง	-	0	-	39,889,888	0.0000
รวม	1,705,430,662.03		- 327,298,012.31	2,279,630,635.00	

เนื่องจากผลการคำนวณ  $T_c$  พื้นที่ 2 มีค่าติดลบ ซึ่งอาจมีผลต่อการออกไปเรียกเก็บเงิน ดังนั้น ปตท. จึงได้นำเสนอที่จะนำ  $AF_{2566}$  ของพื้นที่ 2 ไปคำนวณในพื้นที่ 4 ซึ่งจะทำให้  $T_c$  พื้นที่ 2 มีการเรียกเก็บสะท้อนต้นทุน  $VC_{2567}$  เท่ากับ 0.0002 บาทต่อล้านปีทิว และ  $T_c$  พื้นที่ 4 เท่ากับ 0.1806 บาทต่อล้านปีทิว

#### 4. ผลการพิจารณาของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานต่อข้อเสนออัตราค่าบริการ $T_c$ ประจำปี 2568

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 4/2569 (ครั้งที่ 949) เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2569 ได้พิจารณาข้อเสนออัตราค่าบริการ  $T_c$  ของ ปตท. ตามประกาศ กกพ.ฯ พ.ศ. 2564 รวมทั้งความเห็นของคณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีองค์ประกอบจาก ผู้ทรงคุณวุฒิ และผู้แทนจากหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจที่ให้ความเห็นประกอบการพิจารณา โดยพิจารณาถึงความเหมาะสมของการกำหนดอัตราค่าบริการที่เกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้เสียแล้ว จึงมีความเห็นต่อการคำนวณอัตราค่าบริการ  $T_c$  ประจำปี 2568 ดังนี้

##### 4.1 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนต้นทุนผันแปรที่เกิดขึ้นจริงของปี 2567

(1) ค่าวัสดุที่ใช้ในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ เห็นควรปรับปรุงการคำนวณราคาสารเคมี CI ในส่วนของ ปตท. ผลิตเองให้อยู่ในระดับเดียวกับที่ซื้อจากผู้จำหน่ายภาคเอกชน ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายสารเคมี CI ปี 2567 ในการคำนวณอัตราค่าบริการ  $T_c$  ปี 2568 อยู่ที่ 5,994,000 บาท หรือลดลง 635,603.70 บาท

(2) ค่าก๊าซเชื้อเพลิง และค่าไฟฟ้า เห็นชอบให้ใช้ต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงตามที่ ปตท. เสนอ

4.2 ค่าเป้าหมายการปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (X) เมื่อพิจารณาสัดส่วนการใช้สารเคมี CI การใช้ก๊าซเชื้อเพลิง และการใช้ไฟฟ้าต่อปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ปี 2567 อยู่ในระดับที่ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย ดังนั้น จึงเห็นชอบให้ใช้ค่า X ในการคำนวณปี 2568 เท่ากับศูนย์ตามที่ ปตท. เสนอ ตามตารางที่ 6

ตารางที่ 6 เปรียบเทียบการใช้สารเคมี ก๊าซเชื้อเพลิง และไฟฟ้าต่อ Q

ปี	การใช้สารเคมี CI (ลิตร/MMBTU)	การใช้ก๊าซเชื้อเพลิง (MMBTU/MMBTU)	การใช้ไฟฟ้า (kWh/MMBTU)
ปี 2567	0.00015	0.00181	0.14259
ค่าเฉลี่ยปี 2564 - 2566	0.00018	0.00197	0.1663

4.3 ค่าดัชนีสำหรับการปรับค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร ปี 2566 (AF<sub>2566</sub>) เห็นชอบการคำนวณ AF<sub>2566</sub> ตามรายงานข้อเท็จจริงของผู้สอบบัญชีที่พบจากการปฏิบัติงานตามวิธีการที่ตกลงร่วมกันเกี่ยวกับรายละเอียดค่าใช้จ่ายผันแปรและปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติ ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พื้นที่ 1 – 5 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 ตามที่ ปตท. เสนอ

4.4 ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงปี 2567 เห็นชอบให้ใช้ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงตามที่ ปตท. เสนอ

ทั้งนี้ จากผลการพิจารณาของ กกพ. ข้างต้น ส่งผลให้การคำนวณอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568 เปลี่ยนแปลงไปจากอัตราที่เรียกเก็บในปัจจุบัน เป็นดังนี้

พื้นที่	อัตราค่าผ่านทาง (บาท/ล้านบิตู)		
	ปัจจุบัน Tc ปี 2567 ม.ค. 2568 เป็นต้นมา (1)	การพิจารณาของ กกพ. Tc ปี 2568 สำหรับรับฟังความคิดเห็น (2)	เปรียบเทียบกับอัตราปัจจุบัน (2)-(1)
พื้นที่ 1: นอกชายฝั่ง รวม TTM	0.1996	0.1933	- 0.0056
พื้นที่ 2: บนฝั่งที่ขนอม	0.0238	- 0.0067	- 0.0305
พื้นที่ 3: บนฝั่ง	1.4772	0.9850	- 0.4922
พื้นที่ 4: บนฝั่งที่จันะ	0.1224	0.1866	+ 0.0642
พื้นที่ 5: บนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000	0.0000	0.0000

4.5 จากการพิจารณาผลการคำนวณอัตรา Tc ของ กกพ. ข้างต้น จะส่งผลต่อการปรับอัตราค่าบริการ Tc ประจำปี 2568 ที่สะท้อนต้นทุนที่เปลี่ยนแปลงไป โดยผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติพื้นที่ 1 - พื้นที่ 3 จะมีค่า Tc ลดลง ในขณะที่ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติพื้นที่ 4 จะมีค่า Tc เพิ่มขึ้น ซึ่งส่งผลในภาพรวมทำให้ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติมีค่าใช้จ่ายลดลงประมาณ 679.92 ล้านบาทต่อปี จำแนกเป็น ภาคไฟฟ้ามีค่าใช้จ่ายลดลง 467.35 ล้านบาทต่อปี หรือคิดเป็นผลต่อค่าไฟฟ้าที่ลดลงได้ 0.23 สตางค์ต่อหน่วย และโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และผู้ใช้ก๊าซอื่นๆ มีค่าใช้จ่ายลดลงจำนวน 162.55 ล้านบาทต่อปี

ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่กุมภาพันธ์ 2569 – 31 ธันวาคม 2569 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.

ผู้สนใจสามารถแสดงความคิดเห็น และข้อเสนอแนะเกี่ยวกับอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ประจำปี 2568 ของ ปตท. มายัง สำนักงาน กกพ.  
ตั้งแต่วันที่ 29 มกราคม – 10 กุมภาพันธ์ 2569 เวลา 12.00 น.