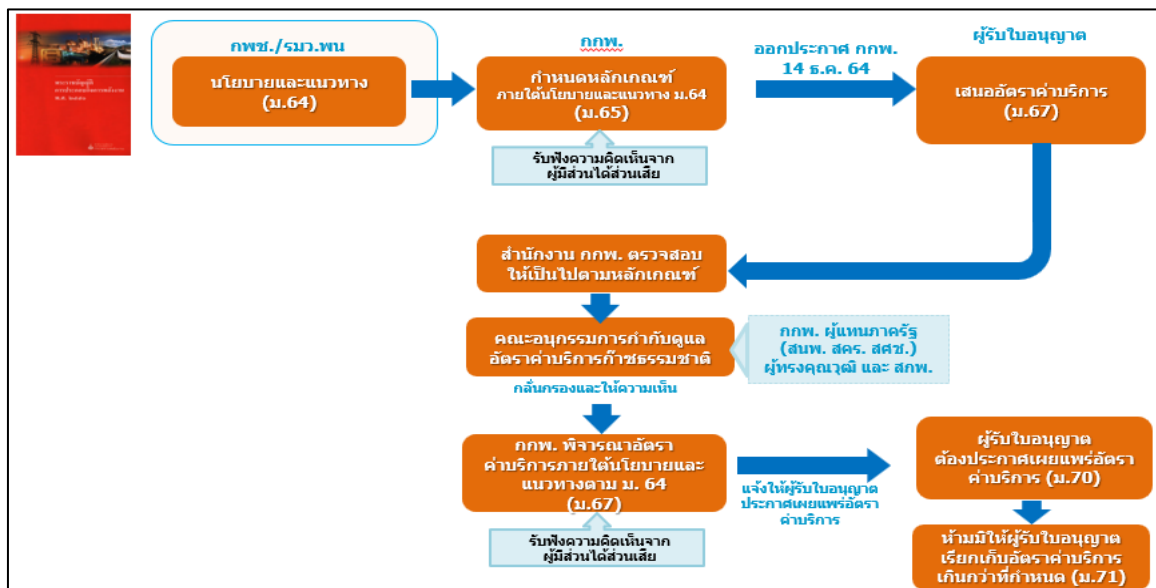


การรับฟังความคิดเห็น
(ร่าง) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ
สำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ.

1. การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ

1.1 ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ได้กำหนดขั้นตอนในการกำกับอัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้



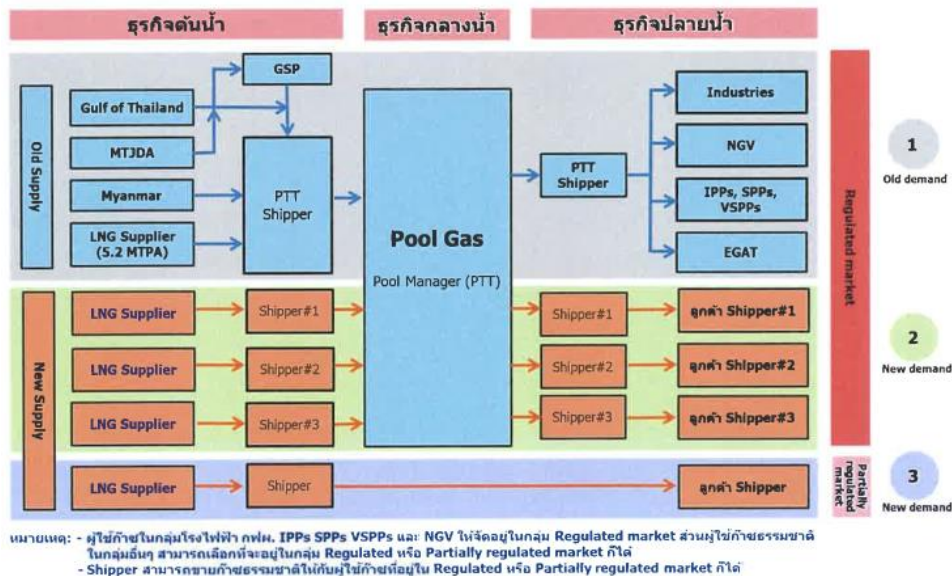
1.2 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ออกประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 ในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2564 โดยกำหนดให้โครงสร้างราคาขายส่งสำหรับกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติไปยังกลุ่มลูกค้า เป็นไปตามที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เห็นชอบ และในกรณีที่ไม่มีนโยบายในการทบทวนโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติตามมาตรา 64 ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และการเปลี่ยนแปลงมีผลกระทบต่อโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติที่ระบุไว้ตามหลักเกณฑ์ดังกล่าว ให้ กกพ. สามารถปรับปรุง แก้ไข เพิ่มเติม เพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติที่เปลี่ยนแปลงไปได้ตามความเหมาะสม

1.3 ในปี 2566 กพช. ได้เห็นชอบหลักการการทบทวนแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ และเห็นชอบแนวทางในการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ และมอบหมายให้ กกพ. ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง ดังนี้

1.3.1 กพช. ในการประชุมครั้งที่ 1/2566 (ครั้งที่ 164) เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 มีมติเห็นชอบหลักการการทบทวนแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 โดยมีการทบทวนกลุ่มลูกค้าก๊าซธรรมชาติสำหรับการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย 3 กลุ่ม คือ (1) กลุ่มโรงแยกก๊าซธรรมชาติ (2) กลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณ คุณภาพ และราคา (Regulated Market) และ

(3) กลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในด้านปริมาณและคุณภาพ (Partially Regulated Market) และมอบหมายให้ ปตท. เป็นผู้บริหารจัดการ Pool Gas ของประเทศ (Pool Manager) ดังแผนภาพ

โครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2



ทั้งนี้ มอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง และมอบหมายให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เป็นผู้ติดตามการดำเนินการของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 สามารถปฏิบัติได้เป็นรูปธรรม

1.3.2 กพข. ในการประชุมครั้งที่ 3/2566 (ครั้งที่ 166) เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566 มีมติเห็นชอบแนวทางบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ โดยปรับให้ใช้ราคาก๊าซธรรมชาติที่เข้าออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติเป็นราคา Pool Gas ซึ่งเป็นราคารวมก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอื่นๆ ยกเว้นก๊าซธรรมชาติที่นำไปใช้ในการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง ให้ใช้ต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติเท่ากับราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย (Gulf Gas) ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนมกราคม 2567 เป็นต้นไป จนกว่าการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่เข้าและออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2565 จะแล้วเสร็จ และได้รับความเห็นชอบจาก กพข. และมอบหมายให้ กกพ. และกระทรวงพลังงาน รับไปดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องเพื่อให้เกิดผลในทางปฏิบัติ

1.4 กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 17/2567 (ครั้งที่ 902) เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2567 ได้พิจารณาและมีมติเห็นชอบการปรับปรุงสูตรการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติฯ ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 และวันที่ 13 ธันวาคม 2566 ตามความเห็นของคณะกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ และมอบหมายให้สำนักงาน กกพ. นำเสนอสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ สนพ. ได้นำเสนอ กบง. ในการประชุมครั้งที่ 4/2567 (ครั้งที่ 68) เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2567 และ กพข. ในการประชุมครั้งที่ 3/2567 (ครั้งที่ 169) เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2567 พิจารณาเห็นชอบ ข้อเสนอการปรับปรุงสูตรการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติตามมติ กพข. เพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 และวันที่ 13 ธันวาคม 2566 และให้ กกพ. รับไปดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

1.5 กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 12/2568 (ครั้งที่ 954) เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2568 มีมติเห็นชอบการปรับปรุง (ร่าง) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ

สำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. เพื่อปรับปรุงสูตรการคำนวณราคา
ก๊าซธรรมชาติเพื่อให้สอดคล้องกับมติ กพข. เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2567

1.6 พระราชบัญญัติฯ มาตรา 26 บัญญัติไว้ว่า ก่อนการออกระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดใด
ของคณะกรรมการ ซึ่งจะมีผลกระทบต่อบุคคล กลุ่มบุคคล หรือผู้รับใบอนุญาต ให้คณะกรรมการเปิดเผย
สาระสำคัญของระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดนั้น และเปิดโอกาสให้บุคคล กลุ่มบุคคล หรือผู้รับ
ใบอนุญาตที่จะได้รับผลกระทบนั้นแสดงความคิดเห็นหรือให้ข้อมูลต่อ กกพ. ทั้งนี้ตามกระบวนการในการรับฟัง
ความเห็นที่ กกพ. กำหนด

2.	สาระสำคัญการปรับปรุงสูตรการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ ในเอกสารแนบท้าย (ร่าง) ประกาศ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับ ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ.
----	---

สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการปรับปรุง (ร่าง) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง
หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 2)
พ.ศ. (ประกาศฯ) เพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างราคาขายส่งสำหรับกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ตามมติ
กกพ. เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2567 โดยมีการเปลี่ยนแปลงสรุปได้ ดังนี้

2.1 ให้ยกเลิกเอกสารแนบท้ายประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนด
อัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 และให้ใช้
เอกสารแนบท้ายระเบียบนี้แทน

2.2 ปรับปรุงเอกสารแนบท้าย (ร่าง) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การ
กำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาต จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. โดย
ปรับปรุงสูตรการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2567 ซึ่งสามารถสรุปสาระ
สำคัญได้ ดังนี้

2.2.1 ปรับปรุงชื่อราคาก๊าซธรรมชาติในองค์ประกอบของสูตรราคาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอ่าวไทย และ
ราคาก๊าซธรรมชาติในกลุ่ม Regulated Market เพื่อให้มีความเหมาะสมมากยิ่งขึ้น ดังนี้

ราคาก๊าซธรรมชาติในองค์ประกอบของสูตรราคาก๊าซธรรมชาติ	ชื่อเดิม	ปรับปรุงใหม่
ราคาเฉลี่ยของเนื่อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอ่าวไทย	Gulf Gas	Gulf Price
ราคาเฉลี่ยของเนื่อก๊าซธรรมชาติสำหรับกลุ่มโรงไฟฟ้า ผู้ค้าก๊าซธรรมชาติ สำหรับยานพาหนะ (NGV) และผู้ค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ ในพื้นที่ ๓ ระบบ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (Zone ๓) ในกลุ่ม Regulated Market	Pool Gas	Pool Price

2.2.2 ปรับปรุงสูตรการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เป็นไปตามนโยบายของ กกพ. เมื่อวันที่
13 กุมภาพันธ์ 2566 ซึ่งกำหนดให้ ปตท. ทำหน้าที่เป็น Pool Manager และมติ กกพ. เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566
ที่เห็นชอบให้ใช้ราคาก๊าซธรรมชาติที่เข้าและออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติเป็นราคา Pool Gas ซึ่งเป็นราคารวม
ก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอื่น ๆ ยกเว้นก๊าซธรรมชาติที่นำไปใช้ในการผลิต LPG สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง ให้ใช้ต้นทุน
ราคาก๊าซธรรมชาติเท่ากับราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนมกราคม 2567 เป็นต้นไป
จนกว่าการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่เข้าและออกจากโรงแยกก
ก๊าซธรรมชาติ ตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2565 จะแล้วเสร็จ สรุปสาระสำคัญการเปลี่ยนแปลงได้ดังนี้

(1) กำหนดสูตรการคำนวณและนิยามของตัวแปรตามองค์ประกอบของโครงสร้างราคา ก๊าซธรรมชาติ โดยแสดงสูตรการคำนวณราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอ่าวไทย (Gulf Price) แหล่งเมียนมา (Myanmar Price) และก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Price) และราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซธรรมชาติ (Pool Price) สำหรับ กลุ่ม Regulated Market ให้มีความเหมาะสม รองรับการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ที่มีผู้จัดหาและค้าส่ง ก๊าซธรรมชาติหลายราย เพื่อให้เกิดความชัดเจน โดยในกรณีเกิดวิกฤตราคาพลังงานให้นำราคาและปริมาณเชื้อเพลิง ได้แก่ น้ำมันดีเซล น้ำมันเตา ก๊าซ LPG หรือเชื้อเพลิงอื่นที่มีมูลค่าเทียบเท่าค่าความร้อนของก๊าซธรรมชาติที่ต้อง นำเข้าเพิ่มขึ้นในช่วงเวลาเดียวกัน ซึ่ง กพข. ในการประชุมครั้งที่ 1/2564 (ครั้งที่ 153) เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 และการประชุมครั้งที่ 2/2565 (ครั้งที่ 157) เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2565 หรือที่ กพข. กำหนดเพิ่มเติมให้นำมาใช้ผลิต ไฟฟ้าในระบบของ กฟผ. แทนการนำเข้า LNG ส่วนเพิ่ม เพื่อลดต้นทุนการนำเข้าพลังงานโดยรวมของประเทศไทย ตามที่ กกพ. กำหนด (หน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู) ทั้งนี้ ไม่มีการเปลี่ยนแปลงในส่วนของการคำนวณราคาเฉลี่ยของ เนื้อก๊าซธรรมชาติ สำหรับโรงไฟฟ้า กฟผ. ที่อำเภอ น้ำพอง จังหวัดขอนแก่น

(2) ปรับปรุงสูตรราคาสำหรับผู้ใช้อำนาจก๊าซธรรมชาติ ให้เป็นไปตามนโยบาย กพข. เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 และวันที่ 13 ธันวาคม 2566 ดังนี้

(2.1) **กลุ่มโรงแยกก๊าซธรรมชาติ** ปรับราคาเฉลี่ยเนื้อก๊าซธรรมชาติ จากเดิมที่ใช้ราคาเฉลี่ยของ เนื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอ่าวไทย (Gulf Gas) ทั้งหมด เป็นการนำราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง อ่าวไทย (Gulf Price) เฉพาะปริมาณที่ใช้ในการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง สำหรับ ส่วนที่เหลือให้ใช้ราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซธรรมชาติเข้าท่อนบก (Pool Price) โดยมีสูตรการคำนวณโดยย่อ ดังตาราง

โครงสร้างราคาขายส่งก๊าซธรรมชาติ ตามมติ กพข. วันที่ ๔ สิงหาคม ๒๕๖๔ (เดิม)	สูตรการคำนวณราคาขายส่งก๊าซธรรมชาติใหม่ ตามมติ กพข. วันที่ ๒๖ พฤศจิกายน ๒๕๖๗
การซื้อขายก๊าซระหว่าง ปตท. กับโรงแยกก๊าซธรรมชาติ $W = \text{Gulf Gas} + [S_{\text{๑}} + S_{\text{๒}}] + [\text{Tdzone ๑} + \text{Tczone ๑}]$	การซื้อขายก๊าซระหว่าง ปตท. กับโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ๑. ส่วนที่นำไปใช้ในการผลิตก๊าซ LPG สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง $W_{\text{LPG}} = \text{Gulf Price} + [S_{\text{๑}} + S_{\text{๒}}] + [\text{Tdzone ๑} + \text{Tczone ๑}]$
	๒. ส่วนที่เหลือจากการนำไปใช้ในการผลิตก๊าซ LPG สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง ตามข้อ ๑. $W_{\text{OTHERS}} = \text{Pool Price} + [S_{\text{๑}} + S_{\text{๒}}]$ หมายเหตุ: $\text{Tdzone 1} + \text{Tczone 1}$ ได้รวมคำนวณใน Pool Price แล้ว

(2) กลุ่มโรงไฟฟ้า ผู้ค้าก๊าซธรรมชาติสำหรับยานพาหนะ (NGV) และผู้ค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ ในพื้นที่ 2 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งขนอม พื้นที่ 3 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง และพื้นที่ 4 ระบบท่อส่ง ก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ โดยปรับปรุงการจำแนกองค์ประกอบ **จากเดิม** จำแนกองค์ประกอบ Pool Gas และ ค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ (ส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge: Ld) และส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge: Lc) ออกจากกัน เป็น ให้แสดงราคา Pool Price ซึ่งได้รวม ค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ (Ld และ Lc) แล้ว

ทั้งนี้ สามารถสรุปการเปลี่ยนแปลงสูตรการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ใช้อำนาจก๊าซธรรมชาติใน แต่ละพื้นที่โดยย่อ ดังตาราง

โครงสร้างราคาขายส่งก๊าซธรรมชาติ ตามมติ กพข. วันที่ 4 สิงหาคม 2564 (เดิม)	สูตรการคำนวณราคาขายส่งก๊าซธรรมชาติใหม่ ตามมติ กพข. วันที่ 26 พฤศจิกายน 2567
ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ ในพื้นที่ 2 $W = \text{Pool Gas} + [\text{Ld} + \text{Lc}] + [S_1 + S_2] + [\text{Td}_{\text{zone 2}} + \text{Tc}_{\text{zone 2}}]$	ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ ในพื้นที่ 2 $W = \text{Pool Price} + [S_1 + S_2] + [\text{Td}_{\text{zone 2}} + \text{Tc}_{\text{zone 2}}]$
ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ ในพื้นที่ 3 $W = \text{Pool Gas} + [\text{Ld} + \text{Lc}] + [S_1 + S_2] + [\text{Td}_{\text{zone 3}} + \text{Tc}_{\text{zone 3}}]$	ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ ในพื้นที่ 3 $W = \text{Pool Price} + [S_1 + S_2] + [\text{Td}_{\text{zone 3}} + \text{Tc}_{\text{zone 3}}]$
ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ ในพื้นที่ 4 $W = \text{Pool Gas} + [\text{Ld} + \text{Lc}] + [S_1 + S_2] + [\text{Td}_{\text{zone 4}} + \text{Tc}_{\text{zone 4}}]$	ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ ในพื้นที่ 4 $W = \text{Pool Price} + [S_1 + S_2] + [\text{Td}_{\text{zone 4}} + \text{Tc}_{\text{zone 4}}]$

(3) สำหรับแนวทางกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับ Pool Manager ในระยะเริ่มต้นเห็นควรกำหนดให้ ปตท. เป็น Pool Manager ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 โดยไม่มีการกำหนดอัตราค่าบริการสำหรับการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติในระยะเริ่มต้น จนกว่าจะมีการจัดตั้งหน่วยงาน Pool Manager ที่แยกเป็นอิสระจาก ปตท. แล้วเสร็จ สำหรับค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงจากการดำเนินงานของ Pool Manager ในระหว่างที่ยังไม่มีการกำหนดอัตราค่าบริการ ให้เป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ กพพ. จะพิจารณากำหนดอัตราค่าบริการสำหรับการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติต่อไป

โดยมีรายละเอียดเอกสารแนบท้าย (ร่าง) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. ตามเอกสารแนบ

ผู้สนใจสามารถแสดงความคิดเห็น และข้อเสนอแนะเกี่ยวกับเอกสารแนบท้าย
(ร่าง) ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการ
ก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ.
มายัง สำนักงาน กพพ. ตั้งแต่วันที่ 3 – 17 เมษายน 2568 เวลา 16.30 น.