

ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษา
และแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ

พ.ศ. ๒๕๖๔

โดยที่เป็นการสมควรปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ สำหรับผู้รับ
ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซให้มีความเหมาะสมและสอดคล้อง
กับโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติในปัจจุบัน

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) มาตรา ๖๓ และมาตรา ๖๕ แห่งพระราชบัญญัติ
การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ในการประชุมครั้งที่ ๓๘/๒๕๖๔ (ครั้งที่ ๗๔๗) เมื่อวันที่ ๒๐ กันยายน ๒๕๖๔ คณะกรรมการกำกับ
กิจการพลังงาน ออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์
การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติ
จากของเหลวเป็นก๊าซ พ.ศ. ๒๕๖๔”

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ให้ยกเลิกประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนด
อัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลว
เป็นก๊าซ พ.ศ. ๒๕๖๑

ข้อ ๔ ในประกาศนี้

“ผู้รับใบอนุญาต” หมายความว่า ผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติ
จากของเหลวเป็นก๊าซ ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ข้อ ๕ ภายใต้บังคับของมาตรา ๖๗ ให้ผู้รับใบอนุญาตเสนออัตราค่าบริการพร้อมกับรายละเอียด
การคำนวณตามหลักเกณฑ์ในเอกสารแนบท้ายประกาศนี้ เพื่อให้ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบ
โดยแบ่งออกเป็น ๒ ส่วน ดังต่อไปนี้

(๑) อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge: Ld) ตามรอบการกำกับ
มีระยะเวลาห้าปี โดยคำนวณจากมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (Net Present Value: NPV) ของรายได้ที่ผู้รับ
ใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue) ของรอบการกำกับดูแลถัดไป หารด้วยมูลค่าปัจจุบันสุทธิ
(Net Present Value: NPV) ของปริมาณการจูงใช้สถานีเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติ
จากของเหลวเป็นก๊าซ (LNG Terminal) ในรอบการกำกับดูแลถัดไป ซึ่งรายได้ที่ผู้รับใบอนุญาต

ควรได้รับ (Allowed Revenue) จะสะท้อนเงินลงทุน ค่าใช้จ่าย และผลตอบแทนจากการลงทุน ในรูปต้นทุนเงินทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average Cost of Capital: WACC) ตามที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบ

(๒) อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge: Lc) ให้คำนวณจากค่าใช้จ่าย ที่เกิดขึ้นในการให้บริการส่วนผันแปรตามปริมาณก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่ผ่านสถานีเก็บรักษา และแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ (LNG Terminal) โดยมีการกำหนดดัชนีสำหรับการปรับค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร เพื่อให้สะท้อนค่าใช้จ่ายผันแปรที่เกิดขึ้นจริง (Adjustment Factor: AF) และคำนึงถึงประสิทธิภาพการดำเนินงาน โดยมีการทบทวนทุกปี

ข้อ ๖ ให้ สำนักงาน กกพ. พิจารณาตรวจสอบรายละเอียดการเสนออัตราค่าบริการของ ผู้ได้รับใบอนุญาต และจัดทำความเห็นเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณากำหนดอัตราค่าบริการ ดังต่อไปนี้

(๑) ต้นทุนเงินทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average Cost of Capital: WACC) กกพ. จะพิจารณากำหนดค่าที่เหมาะสมในแต่ละรอบการกำกับดูแล ให้มีระดับผลตอบแทนที่เหมาะสม และสอดคล้องตามนโยบายการกำหนดอัตราค่าบริการตามมาตรา ๖๔ รวมถึงหลักเกณฑ์การกำหนด อัตราค่าบริการตามมาตรา ๖๕ ซึ่งจะสะท้อนต้นทุนที่แท้จริงทั้งปัจจุบันและอนาคตของการประกอบ กิจการก๊าซธรรมชาติ

(๒) สมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราค่าบริการ กกพ. จะตรวจสอบรายละเอียดของข้อมูล ที่ผู้รับใบอนุญาตเสนอภายใต้กรอบบัญชีการกำกับดูแล (Regulatory Account) เช่น สินทรัพย์ ที่อยู่ในการกำกับดูแล ค่าเสื่อมราคา ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน การปรับปรุงทางบัญชี เพื่อให้เกิด ความโปร่งใส และเป็นธรรมทั้งต่อผู้ให้บริการและผู้ใช้บริการ รวมทั้งสามารถตรวจสอบได้ ตลอดจนสะท้อนต้นทุน และผลตอบแทนที่เหมาะสมสอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป

(๓) ดัชนีการปรับค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร เพื่อให้สะท้อนค่าใช้จ่ายผันแปรที่เกิดขึ้นจริง (Adjustment Factor : AF) เป็นผลต่างระหว่างค่าใช้จ่ายผันแปรของข้อมูลปีก่อนหน้าที่เรียกเก็บ อัตราค่าบริการสองปี (t-๒) ที่เกิดขึ้นจริงทั้งหมดที่สะท้อนการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพและได้รับความเห็นชอบ จาก กกพ. ลบด้วยรายได้ที่เรียกเก็บจริงจากอัตราค่าบริการส่วนผันแปรของข้อมูล ก่อนหน้าที่เรียกเก็บอัตราค่าบริการสองปี (t-๒) โดย กกพ. จะพิจารณาข้อมูลค่าใช้จ่ายผันแปร ที่เกิดขึ้นจริงทั้งหมดของข้อมูลก่อนหน้าที่เรียกเก็บอัตราค่าบริการสองปี (t-๒) ที่ผ่านการรับรอง จากผู้ตรวจสอบบัญชีและปรับค่าใช้จ่ายดังกล่าวให้สะท้อนการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพก่อนนำไปลบด้วย รายได้ที่เรียกเก็บจริงจากอัตราค่าบริการส่วนผันแปรของข้อมูลก่อนหน้าที่เรียกเก็บอัตราค่าบริการ สองปี (t-๒) เพื่อส่งเสริมให้ผู้รับใบอนุญาตได้มีการควบคุมค่าใช้จ่ายผันแปรอย่างมีประสิทธิภาพ

(๔) ค่าเป้าหมายการปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงานซึ่งเกี่ยวข้องกับปัจจัยด้านอัตราค่าไฟฟ้า ราคาไนโตรเจน และราคาแอลเอเอ็นจีเฉลี่ยที่เป็นผลิตภัณฑ์สูญเสียจากการจัดเก็บและแปรสภาพ (Boil

off Gas) โดย กกพ. จะพิจารณาคำนี้ถึงประสิทธิภาพการดำเนินงานในการกำหนดค่าเป้าหมาย การปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงานดังกล่าว

ข้อ ๗ ผู้รับใบอนุญาตต้องดำเนินการทบทวนการคำนวณอัตราค่าบริการ ในกรณีดังต่อไปนี้

(๑) ค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge : Ld) ให้ทบทวนการคำนวณอัตราค่าบริการ ทุกระยะเวลาห้าปี หรือกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลง ดังต่อไปนี้

(ก) ต้นทุนของผู้รับใบอนุญาตมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ เช่น กรณีมีการอนุมัติ แผนการลงทุนใหม่

(ข) การเปลี่ยนแปลงกฎเกณฑ์ที่ทำให้ผู้รับใบอนุญาตต้องมีภาระเพิ่มเติมในการปฏิบัติ ตามนโยบายของรัฐซึ่งมีผลทำให้ต้นทุนของผู้รับใบอนุญาตเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ

(๒) ค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge : Lc) ให้ทบทวนการคำนวณ อัตราค่าบริการทุกปี เพื่อให้สอดคล้องกับค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

ข้อ ๘ ในกรณีที่ กกพ. เห็นว่าอัตราค่าบริการไม่เหมาะสมอันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลง สภาพเศรษฐกิจ สังคม การลงทุน หรือเทคโนโลยี กกพ. มีอำนาจปรับอัตราค่าบริการ หรือสั่งให้ผู้รับ ใบอนุญาตปรับอัตราค่าบริการเพื่อเสนอให้ กกพ. ให้ความเห็นชอบตามมาตรา ๖๘

ข้อ ๙ ในกรณีที่ผู้รับใบอนุญาตเห็นว่าอัตราค่าบริการที่ กกพ. ปรับหรือให้ความเห็นชอบไปแล้วนั้น ไม่เหมาะสมอันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงสภาพเศรษฐกิจ สังคม การลงทุน เทคโนโลยีหรือเหตุอื่น ให้ผู้รับใบอนุญาตยื่นคำร้องขอปรับอัตราค่าบริการต่อ กกพ. เพื่อขอความเห็นชอบตามมาตรา ๖๘

ข้อ ๑๐ ผู้รับใบอนุญาตต้องรายงานข้อมูลต่อ กกพ. เพื่อความโปร่งใส และใช้ประโยชน์ ในการกำกับอัตราค่าบริการโดยมีข้อมูล ดังต่อไปนี้

(๑) รายงานข้อมูลรายเดือน เช่น รายงานสรุปปริมาณการรับ การจ่าย และปริมาณคงเหลือ ของก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas: LNG) รายวัน

(๒) รายงานข้อมูลรายปี เช่น ปริมาณการแปรสภาพก๊าซธรรมชาติโดยเปรียบเทียบข้อมูล ตามแผนและที่ใช้จริง ค่าใช้จ่ายผันแปรที่เกิดขึ้น รายงานข้อมูลทางบัญชีและการเงินตามหลักเกณฑ์ การแบ่งแยกบัญชีที่ กกพ. กำหนด

(๓) รายงานอื่น ๆ ตามที่ กกพ. กำหนด

ข้อ ๑๑ การปรับปรุงหรือแก้ไขหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการตลอดจนการกำหนด เส้นทางราคา (Price Path) เพื่อลดผลกระทบจากการปรับอัตราค่าบริการ ให้อยู่ภายใต้ การกำกับดูแลและดำเนินการโดย กกพ. ซึ่งเป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

ข้อ ๑๒ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามประกาศนี้และให้ กกพ. เป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศนี้

ประกาศ ณ วันที่ ๒๘ ตุลาคม พ.ศ. ๒๕๖๔

เสมอใจ สุขสุเมฆ

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เอกสารแนบท้าย
ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการ
ก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ
พ.ศ. ๒๕๖๔

การคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ (L)

๑. การคำนวณอัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge: Ld)

คำนวณจากมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (Net Present Value: NPV) ของรายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue) ของรอบการกำกับดูแลถัดไป ทหารด้วยมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (Net Present Value: NPV) ของปริมาณการจูงใช้สถานีเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ (LNG Terminal) ในรอบการกำกับดูแลถัดไป ซึ่งรายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue) จะสะท้อนเงินลงทุนค่าใช้จ่าย และผลตอบแทนจากการลงทุนในรูปต้นทุนเงินต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average Cost of Capital: WACC) ตามที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบ

การทบทวน Ld จะมีการทบทวนตามรอบระยะเวลา ๕ ปี หรือระยะเวลาที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบ หรือมีเหตุที่ส่งผลให้ค่าบริการมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ

สมการสำหรับการคำนวณอัตราค่าบริการส่วนต้นทุนคงที่ (Ld) มีดังต่อไปนี้

$$\text{Demand Charge (Ld)} = \frac{\text{NPV (Allowed Revenue)}}{\text{NPV (Capacity Revenue)}}$$

$$\text{Ld's Allowed Revenue} = \text{Allowed Return} + \text{Depreciation} + \text{OPEX} + \text{Tax} + \text{Adjusted Account}$$

เมื่อ

$$\text{Allowed Return} = \text{Weighted Average Cost of Capital (WACC)} \times \text{Regulatory Asset Base (RAB)}$$

เมื่อ	Ld	คือ	อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีที่ยู)
	Allowed Revenue	คือ	รายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ ประกอบด้วย ผลตอบแทนจากเงินลงทุน ค่าเสื่อมราคา ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ค่าใช้จ่ายด้านภาษี และการปรับปรุงทางบัญชี (มีหน่วยเป็นบาท)
	Allowed Return	คือ	ผลตอบแทนจากเงินลงทุน โดยคำนวณจากต้นทุนเงินต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (WACC) ที่ กกพ. เห็นชอบ คูณด้วยสินทรัพย์ที่อยู่ในการกำกับดูแล (RAB) (มีหน่วยเป็นบาท)

Capacity Reserved คือ ปริมาณการจองใช้สถานีเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติ จากของเหลวเป็นก๊าซ (LNG Terminal) ในรอบการกำกับดูแล (มีหน่วยเป็นล้านปีทิว)

สมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld)

(๑) ต้นทุนเงินทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (WACC) ประกอบด้วย ๒ องค์ประกอบหลัก คือ (๑) ต้นทุน ส่วนของผู้ถือหุ้น (Cost of Equity) และ (๒) ต้นทุนส่วนของเงินกู้ยืม (Cost of Debt) ซึ่ง กกพ. จะพิจารณา กำหนดค่า WACC ที่เหมาะสมในแต่ละรอบการกำกับดูแล

(๒) สินทรัพย์ที่อยู่ในการกำกับดูแล (RAB) เป็นสินทรัพย์ภายใต้กรอบบัญชีการกำกับดูแล (Regulatory Account) ซึ่งจะถูกตรวจสอบความถูกต้องก่อนนำไปใช้ในการคำนวณ ประกอบด้วย

(ก) สินทรัพย์ทางตรงสำหรับกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลว เป็นก๊าซ และที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งสินทรัพย์มีอยู่แล้วและอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ทั้งที่ใช้งานแล้วและที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

(ข) ส่วนขยายปรับปรุง หรือทดแทนของสินทรัพย์ทางตรงข้างต้น

(ค) สินทรัพย์อื่น ๆ เพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพของผู้ให้บริการ ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก กกพ.

(ง) สินทรัพย์ทางอ้อม เพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจ เช่น อาคารสำนักงาน ยานพาหนะ ที่ดิน ระบบสารสนเทศ และวัสดุอุปกรณ์อื่น ๆ

(จ) สินทรัพย์หมุนเวียนที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการ

(ฉ) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน เช่น สิทธิในการใช้สินทรัพย์ รายได้ค่าสิทธิบัตรและลิขสิทธิ์

(๓) ค่าเสื่อมราคา (Depreciation) คำนวณวิธีแบบเส้นตรงตามอายุของสินทรัพย์ ซึ่งต้องเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีและสอดคล้องกับประเภทของกิจการและอายุการใช้งานทางเทคนิค ของกิจการโครงสร้างพื้นฐานโดยทั่วไป โดย กกพ. สามารถพิจารณากำหนดอายุการใช้งานของ RAB เพื่อให้มีการใช้งานสินทรัพย์อย่างมีประสิทธิภาพและเป็นไปตามเหตุผลทางเทคนิค

(๔) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (OPEX) เป็นค่าใช้จ่ายในรอบปีกำกับดูแล โดยประมาณการ มาจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นภายใต้ระบบการกำกับดูแล และภายใต้กรอบบัญชีการกำกับดูแล (Regulatory Account) ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายส่วนที่สามารถควบคุมได้ (Controllable) กำหนดให้ผันแปรตามดัชนีราคาผู้บริโภค CPI – X และค่าใช้จ่ายส่วนที่ไม่สามารถควบคุมได้ (Uncontrollable) กำหนดให้ผันแปรตามดัชนีราคาผู้บริโภค CPI หรือดัชนีอ้างอิงอื่นตามที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบ ซึ่งจะถูกรวบรวมตรวจสอบความถูกต้องก่อนนำไปใช้ในการคำนวณ ประกอบด้วย

(ก) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทางตรง (Direct Cost) เป็นค่าใช้จ่ายในการเดินเครื่อง (Operate) และค่าใช้จ่ายบำรุงรักษา (Maintenance) ค่าใช้จ่ายในการบริหารและค่าตอบแทนบุคลากร ค่าประกันภัย ค่าธรรมเนียม และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (ไม่รวมค่าใช้จ่ายผันแปร)

(ข) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทางอ้อม (Indirect Cost) เป็นค่าใช้จ่ายสำหรับการสนับสนุนการดำเนินงานที่ไม่สามารถจำแนกเฉพาะเจาะจงในกิจการใดกิจการหนึ่งได้

(๕) ภาษี (Tax) คือภาษีเงินได้นิติบุคคล ซึ่งสอดคล้องกับหลักการทางบัญชีภายใต้การกำกับดูแล (Regulatory Account Principle)

(๖) การปรับปรุงทางบัญชี (Adjusted Account) ในกรณีที่มีผลต่างระหว่างรายได้ที่ผู้ให้บริการได้รับจริงในส่วนของต้นทุนคงที่ (Actual Revenue) กับรายได้ที่ควรได้รับในส่วนของต้นทุนคงที่ (Actual Allowed Revenue) ที่ได้มีการปรับค่าประมาณการเป็นค่าจริงตามบัญชีการกำกับดูแล (Regulatory Account) ในระหว่างรอบการกำกับดูแล หรือรอบการกำกับดูแลที่ผ่านมา ซึ่งผลต่างที่เกิดขึ้นนี้ ไม่ว่าจะเป็นบวกหรือลบ จะถูกนำมาปรับคืนให้กับผู้ใช้บริการในการคำนวณอัตราค่าบริการในรอบการกำกับดูแลนั้นหรือรอบการกำกับดูแลถัดไป ซึ่งเป็นข้อมูลที่ได้รับใบอนุญาตเสนอ และจะถูกตรวจสอบความถูกต้องก่อนนำไปใช้ในการคำนวณ

ทั้งนี้ ผลการประหยัดอันเกี่ยวข้องกับค่าใช้จ่ายดำเนินงาน (OPEX) ในส่วนของต้นทุนคงที่ที่เกิดจากผลต่างจากค่าใช้จ่ายดำเนินงานฯ ที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบเทียบกับค่าใช้จ่ายดำเนินงานฯ จริง โดยผลต่างจะถูกกำหนดสัดส่วนตามที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบ และนำไปใช้ในการคำนวณ Ld ในรอบการกำกับดูแลถัดไป

๒. การคำนวณอัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge: Lc)

การคำนวณอัตราค่าบริการในส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) ให้คำนวณจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในการให้บริการส่วนผันแปรตามปริมาณก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่ผ่านสถานีเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ (LNG Terminal) โดยจะมีการทบทวน Lc เป็นรายปี

โดยมีการกำหนดดัชนีสำหรับการปรับค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร เพื่อให้สะท้อนค่าใช้จ่ายผันแปรที่เกิดขึ้นจริง (Adjustment Factor : AF) และคำนึงถึงประสิทธิภาพการดำเนินงาน

สมการสำหรับการคำนวณอัตราค่าบริการส่วนต้นทุนผันแปร (Lc) มีดังต่อไปนี้

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

เมื่อ	Lc _t	คือ	อัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร ของสถานีเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ (LNG Terminal) ปีที่ t (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู)
	VC _{t-๑}	คือ	ค่าใช้จ่ายในการให้บริการส่วนผันแปรของสถานีเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ (LNG Terminal) ประกอบด้วย ค่าไฟฟ้า ค่าไนโตรเจน และค่าผลิตภัณฑ์ที่สูญเสียจากการจัดเก็บและแปรสภาพ (Boil off Gas) ของปีที่ t-๑ ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการให้บริการที่เกิดขึ้นจริง และค่าใช้จ่ายในการให้บริการส่วนผันแปรที่ผู้รับใบอนุญาตประมาณการ (มีหน่วยเป็นบาท)

Q_{t-1}	คือ	ปริมาณการแปรสภาพก๊าซธรรมชาติของปีที่ $t-1$ ประกอบด้วย ปริมาณการแปรสภาพก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงและปริมาณการแปรสภาพก๊าซธรรมชาติที่ผู้รับใบอนุญาตประมาณการ (มีหน่วยเป็นล้านบีทียู)
AF_{t-1}	คือ	ผลต่างระหว่างค่าใช้จ่ายผันแปรของปีที่ $t-1$ ที่เกิดขึ้นจริงทั้งหมดที่สะท้อนการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพและได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ลดด้วยรายได้ที่เรียกเก็บจริงจากอัตราค่าบริการส่วนผันแปรของปีที่ $t-1$ (มีหน่วยเป็นบาท)
X	คือ	ค่าเป้าหมายการปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน