

ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ
ผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

พ.ศ. ๒๕๖๔

โดยที่เป็นการสมควรให้มีหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ สำหรับผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ที่สอดคล้องกับนโยบายการกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๕/๒๕๕๙ (ครั้งที่ ๑๐) เมื่อวันที่ ๘ ธันวาคม ๒๕๕๙ ในการส่งเสริมการแข่งขันการประกอบกิจการพลังงาน ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นธรรม เพื่อปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานทางด้านอัตราค่าบริการ

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

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. ๒๕๖๔”

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในประกาศนี้

“ผู้รับใบอนุญาต” หมายความว่า ผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“อัตราค่าบริการ” หมายความว่า อัตราค่าบริการสำหรับผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

ข้อ ๔ ภายใต้บังคับของมาตรา ๖๗ ให้ผู้รับใบอนุญาตเสนออัตราค่าบริการและรายละเอียดการคำนวณตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในเอกสารแนบท้ายประกาศนี้ เพื่อให้ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบการกำหนดอัตราค่าบริการ โดยแบ่งตามประเภทของกลุ่มลูกค้าออกเป็น ๒ กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มลูกค้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้ในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและความร้อนร่วม (Co - Generation) และกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม ทั้งที่เป็นลูกค้ารายเดิมและลูกค้ารายใหม่ของผู้รับใบอนุญาต

ข้อ ๕ กลุ่มลูกค้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้ในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและความร้อนร่วม (Co - Generation) ให้หมายความถึง ผู้ใช้พลังงานที่มีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้

ในกระบวนการผลิตไอน้ำหรือไอความร้อน ซึ่งไม่สามารถเปลี่ยนหรือปรับปรุงระบบเครื่องจักรที่ใช้ ก๊าซธรรมชาติให้สามารถใช้เชื้อเพลิงทดแทนอื่น ๆ ได้ทันที หรือต้องใช้ระยะเวลาดำเนินการนาน หรือไม่สามารถจัดให้มีสถานที่กักเก็บเชื้อเพลิงประเภทอื่นได้ โดยอัตราค่าบริการของลูกค้ายุทธศาสตร์นี้ ให้ใช้หลักการกำหนดราคาตามต้นทุน (Cost Based) ซึ่งประกอบด้วย ๓ ส่วน ได้แก่ ราคาก๊าซธรรมชาติ ที่ผู้รับใบอนุญาตซื้อจากผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Wy) ค่าบริการค่าปลีก (M) และค่าบริการจัดจำหน่าย (D) โดยให้ผู้รับใบอนุญาตนำเสนออัตราค่าบริการต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาดังต่อไปนี้

(๑) ค่าบริการค่าปลีก (M) เป็นค่าตอบแทนที่เหมาะสมสำหรับการประกอบกิจการค่าปลีก ก๊าซธรรมชาติ โดยครอบคลุมถึงความเสี่ยงพื้นฐานและค่าใช้จ่ายในการประกอบกิจการค่าปลีกก๊าซธรรมชาติ ตามรอบการกำกับมีระยะเวลาห้าปี โดยความเห็นชอบของ กกพ. ดังต่อไปนี้

(ก) ค่าใช้จ่ายและผลตอบแทนตามปกติ (B๑) ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน รวมถึงค่าใช้จ่ายในการจัดหาเงินทุนหมุนเวียนที่ผู้รับใบอนุญาตแต่ละรายเสนอต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาเป็นรายไป และค่าตอบแทนในการดำเนินงานรวมความเสี่ยงพื้นฐานในการประกอบกิจการค่าปลีกก๊าซธรรมชาติ ผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ที่ กกพ. กำหนดเป็นอัตราเดียวกันสำหรับผู้รับใบอนุญาตทุกราย และใช้คิดค่าบริการกับทุกกลุ่มลูกค้า

(ข) ค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. (B๒) ได้แก่ ค่าใช้จ่ายซึ่งเกิดขึ้นจากผลกระทบที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจค่าปลีกภายใต้ระบบการกำกับดูแล (Regulatory Obligation) ที่อยู่นอกเหนือการควบคุม และไม่ได้เป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายและค่าตอบแทนตามปกติ โดยความเห็นชอบจาก กกพ. ซึ่งอาจแตกต่างกันตามกลุ่มลูกค้า และหากในกรณีที่การดำเนินงานของผู้รับใบอนุญาตมีค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นก่อนประกาศนี้มีผลใช้ผลบังคับ ผู้รับใบอนุญาตสามารถเสนอค่าใช้จ่ายดังกล่าวต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบได้ โดย กกพ. จะพิจารณาตามหลักเกณฑ์ในประกาศนี้

(ค) ในการคำนวณอัตราค่าบริการ สำหรับค่าใช้จ่ายและผลตอบแทนตามปกติ (B๑) ตาม (ก) ซึ่งยกเว้นค่าตอบแทนในการดำเนินงาน และค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. (B๒) ตาม (ข) ให้นำผลต่างของค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง กับค่าใช้จ่ายที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ในระหว่างรอบการกำกับดูแล หรือรอบการกำกับดูแลที่ผ่านมา ไปปรับปรุงในการคำนวณอัตราค่าบริการในรอบการกำกับดูแลนั้น หรือรอบการกำกับดูแลถัดไป (Adjusted Account) ตามที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบ

(๒) ค่าบริการจัดจำหน่าย (D) แบ่งออกเป็น ๒ ส่วน ดังต่อไปนี้

(ก) ค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge : Dd) ตามรอบการกำกับมีระยะเวลาห้าปี โดยคำนวณจากมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (Net Present Value : NPV) ของรายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue) ของรอบการกำกับดูแลถัดไป หาดด้วยมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (Net Present Value : NPV) ของประมาณการปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

(Planned Volume) ในรอบการกำกับดูแลถัดไป ซึ่งรายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue) จะสะท้อนเงินลงทุน ค่าใช้จ่าย และผลตอบแทนการลงทุนในรูปแบบต้นทุนเงินทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average Cost of Capital : WACC) ตามที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบ

(ข) ค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge : Dc) ให้คำนวณจากค่าใช้จ่ายในส่วนที่เป็นต้นทุนผันแปร (Variable OPEX) ในการให้บริการของผู้รับใบอนุญาต (Variable Cost) เช่น ค่าใช้จ่ายดำเนินงานส่วนที่แปรผันโดยตรงตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาตแต่ละราย โดยความเห็นชอบของ กกพ. ซึ่งจะมีการทบทวนทุกปี

ผู้รับใบอนุญาตอาจเสนอค่าบริการจัดจำหน่าย (D) ตามความในวรรคหนึ่ง (๒) ที่แตกต่างกันตามพื้นที่การให้บริการของผู้รับใบอนุญาตแต่ละราย เพื่อขอความเห็นชอบจาก กกพ. ได้

ข้อ ๖ กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม ให้หมายความถึง ผู้ใช้พลังงานที่มีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้ในกระบวนการผลิต โดยอัตราค่าบริการของลูกค้ากลุ่มนี้ให้ใช้หลักการผสมผสาน (Hybrid) ระหว่างการกำหนดราคาตามราคาเชื้อเพลิงที่ก๊าซธรรมชาติเข้าไปทดแทน (Alternative Fuel Pricing) และการกำหนดราคาตามต้นทุน (Cost Based) โดยมีการกำหนดสัดส่วนระหว่างราคาตามสูตร Alternative Fuel Pricing กับ Cost Based เพื่อเป็นการบรรเทาผลกระทบจากการปรับโครงสร้างราคาค่าปลีกก๊าซธรรมชาติ ผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ โดย กกพ. จะเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบค่าสัดส่วนที่เหมาะสมและเป็นธรรม

ข้อ ๗ ให้ สำนักงาน กกพ. พิจารณาตรวจสอบรายละเอียดการเสนออัตราค่าบริการของผู้รับใบอนุญาต และจัดทำความเห็นเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณากำหนดอัตราค่าบริการ ดังต่อไปนี้

(๑) ค่าบริการค่าปลีก (M) ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายและผลตอบแทนตามปกติ (B๑) และค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. (B๒) ตลอดจนการปรับปรุงทางบัญชี (Adjusted Account)

(๒) ค่าบริการจัดจำหน่าย (D) ประกอบด้วย การพิจารณากำหนดต้นทุนเงินทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average Cost of Capital : WACC) ที่เหมาะสมในแต่ละรอบการกำกับดูแล และสมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติ โดยตรวจสอบรายละเอียดของข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตเสนอภายใต้กรอบบัญชีการกำกับดูแล (Regulatory Account) เช่น สินทรัพย์ที่อยู่ในการกำกับดูแล ค่าเสื่อมราคา ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน การปรับปรุงทางบัญชี เพื่อให้เกิดความโปร่งใสและเป็นธรรมทั้งต่อผู้ให้บริการและผู้ใช้บริการ รวมทั้งสามารถตรวจสอบได้ รวมถึงสะท้อนต้นทุนและผลตอบแทนที่เหมาะสมสอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป

ข้อ ๘ ผู้รับใบอนุญาตต้องดำเนินการทบทวนการคำนวณอัตราค่าบริการ ในกรณีดังต่อไปนี้

(๑) อัตราค่าบริการส่วนค่าใช้จ่ายและผลตอบแทนตามปกติ (B๑) ให้ทบทวนทุกระยะเวลาห้าปี

(๒) อัตราค่าบริการส่วนค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. (B๒) ให้ทบทวนเมื่อผู้รับใบอนุญาตเสนอ กกพ. เพื่อขอความเห็นชอบ

(๓) อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge : Dd) ให้ทบทวนทุกระยะเวลาห้าปี หรือในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลง ดังต่อไปนี้

(ก) ต้นทุนของผู้รับใบอนุญาตมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ เช่น กรณีมีการอนุมัติ แผนการลงทุนใหม่ หรือกรณีมีการเปลี่ยนแปลงคุณภาพก๊าซธรรมชาติ (โดยผู้รับใบอนุญาตไม่ได้รับการชดเชยจากช่องทางอื่น) หรือกรณีอื่น ๆ

(ข) การเปลี่ยนแปลงกฎเกณฑ์ที่ทำให้ผู้รับใบอนุญาตต้องมีภาระเพิ่มเติมในการปฏิบัติ ตามนโยบายของรัฐซึ่งมีผลทำให้ต้นทุนของผู้รับใบอนุญาตเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ

(ค) ปริมาณก๊าซที่ผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ มีความแตกต่างจากที่ประมาณการไว้ อย่างมีนัยสำคัญ

(๔) อัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge : Dc) ให้ทบทวนทุกปี

ข้อ ๙ ในกรณีที่ กกพ. เห็นว่าอัตราค่าบริการไม่เหมาะสมอันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลง สภาพเศรษฐกิจ สังคม การลงทุน หรือเทคโนโลยี กกพ. มีอำนาจปรับอัตราค่าบริการ หรือสั่งให้ผู้รับ ใบอนุญาตปรับอัตราค่าบริการเพื่อเสนอให้ กกพ. ให้ความเห็นชอบตามมาตรา ๖๘

ข้อ ๑๐ ในกรณีที่ผู้รับใบอนุญาตเห็นว่าอัตราค่าบริการที่ กกพ. ปรับหรือให้ความเห็นชอบไปแล้วนั้น ไม่เหมาะสมอันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงสภาพเศรษฐกิจ สังคม การลงทุน เทคโนโลยีหรือเหตุอื่น ให้ผู้รับใบอนุญาตยื่นคำร้องขอปรับอัตราค่าบริการต่อ กกพ. เพื่อขอความเห็นชอบตามมาตรา ๖๘

ข้อ ๑๑ ผู้รับใบอนุญาตต้องรายงานข้อมูลต่อ กกพ. เพื่อความโปร่งใส และใช้ประโยชน์ ในการกำกับอัตราค่าบริการ โดยมีข้อมูล ดังต่อไปนี้

(๑) รายงานข้อมูลรายเดือน ได้แก่ รายงานสรุปปริมาณการซื้อและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (หน่วยเป็นล้านปีทิว) และข้อมูลต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติที่ซื้อจากผู้รับใบอนุญาตจัดหาและคำสั่ง ก๊าซธรรมชาติ (หน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทิว)

(๒) รายงานข้อมูลรายปี ได้แก่ ปริมาณซื้อและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติโดยเปรียบเทียบข้อมูล ตามแผนและที่ใช้จริง ค่าใช้จ่ายผันแปรที่เกิดขึ้นจริง รายงานแผนการลงทุน เงินลงทุนและต้นทุน การดำเนินงาน รายงานมูลค่าของสินทรัพย์ที่อยู่ในการกำกับดูแลและสินทรัพย์ที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง และรายงานข้อมูลทางบัญชีและการเงินตามหลักเกณฑ์การแบ่งแยกบัญชี ที่ กกพ. กำหนด

(๓) รายงานอื่น ๆ ตามที่ กกพ. กำหนด

ข้อ ๑๒ การปรับปรุงหรือแก้ไขหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการตลอดจนการกำหนดเส้นทางการปรับราคา (Price Path) เพื่อลดผลกระทบจากการปรับอัตราค่าบริการ ให้อยู่ภายใต้การกำกับดูแล และดำเนินการโดย กกพ. ซึ่งเป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

ข้อ ๑๓ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามประกาศนี้และให้ กกพ. เป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศนี้

ประกาศ ณ วันที่ ๒๘ ตุลาคม พ.ศ. ๒๕๖๔

เสมอใจ สุขสุเมฆ

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เอกสารแนบท้าย

ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการ
ก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ
พ.ศ. ๒๕๖๔

การคำนวณอัตราค่าบริการสำหรับกิจการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

๑. โครงสร้างราคาค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

สมการการคำนวณราคาสำหรับการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ จากผู้ค้าปลีกไปยังผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติที่มีการ
เชื่อมต่อเพื่อรับก๊าซธรรมชาติผ่านโครงข่ายระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution System) มีดังต่อไปนี้

$$R_{CO-gen} = W_y + M + D$$
$$R_{IND} = (P+D)(X) + (W_y + M + D)(๑-X)$$

R_{CO-gen}	คือ	ราคาค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ สำหรับกลุ่มลูกค้า Co-Generation (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทิว)
R_{IND}	คือ	ราคาค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ สำหรับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทิว)
W_y	คือ	ราคาก๊าซธรรมชาติที่ผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ ซื้อจากผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทิว)
P	คือ	ราคาค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ ตามหลักการของการกำหนดราคาตามราคาเชื้อเพลิงที่ก๊าซเข้าไปทดแทน (Alternative Fuel Pricing) (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทิว)
M	คือ	ค่าบริการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทิว)
D	คือ	ค่าบริการจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทิว)
X	คือ	สัดส่วนการกำหนดราคาสำหรับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม ตามหลักการ Alternative Fuel Pricing ที่ กกพ. กำหนด
$๑-X$	คือ	สัดส่วนการกำหนดราคาสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม ตามหลักการ Cost Based ที่ กกพ. กำหนด

๒. สูตรการคำนวณค่าบริการค้าปลีก (M) มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทิว ประกอบด้วย

$$M = \text{ค่าใช้จ่ายและค่าตอบแทนตามปกติ (B๑)} + \text{ค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. (B๒)}$$

(๑) ค่าใช้จ่ายและผลตอบแทนตามปกติ (B๑) ประกอบด้วย

(ก) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน รวมถึงค่าใช้จ่ายในการจัดหาเงินทุนหมุนเวียน เป็นข้อมูลประมาณการค่าใช้จ่ายการดำเนินงานในแต่ละรอบการกำกับดูแล โดยให้ผู้รับใบอนุญาตแต่ละรายเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาเป็นรายไป

(ข) ค่าตอบแทนในการดำเนินงาน รวมความเสี่ยงพื้นฐานในการประกอบกิจการค้าปลีก ก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติไว้แล้ว โดย กกพ. กำหนดเป็นอัตราเดียวกันสำหรับผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติทุกรายและใช้คิดค่าบริการกับทุกกลุ่มลูกค้า

(๒) ค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. (B๒) คือ ค่าใช้จ่ายซึ่งเกิดขึ้นจากผลกระทบที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจค้าปลีกภายใต้ระบบการกำกับดูแล (Regulatory Obligation) ที่อยู่นอกเหนือการควบคุมและไม่ได้เป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายและค่าตอบแทนตามปกติ โดยความเห็นชอบจาก กกพ. ซึ่งอาจแตกต่างกันตามกลุ่มลูกค้า

๓. สูตรการคำนวณค่าบริการจัดจำหน่าย (D) มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีที่ยู ประกอบด้วย

$$D = Dd + Dc$$

๓.๑ การคำนวณค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge: Dd)

คำนวณจากมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (Net Present Value: NPV) ของรายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue) ของรอบการกำกับดูแลถัดไป หาดด้วย (Net Present Value: NPV) ของประมาณการปริมาณก๊าซที่ผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Planned Volume) ในรอบการกำกับดูแลถัดไป ซึ่งรายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ (Allowed Revenue) สะท้อนเงินลงทุน ค่าใช้จ่าย และผลตอบแทนการลงทุนในรูปต้นทุนเงินทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average Cost of Capital : WACC) ที่ กกพ. เห็นชอบ

การทบทวน Dd จะมีการทบทวนตามรอบระยะเวลา ๕ ปี หรือตามระยะเวลาที่ กกพ. เห็นชอบ หรือมีเหตุที่ส่งผลให้ค่าบริการมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งอาจแตกต่างกันที่การให้บริการของผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติแต่ละราย ทั้งนี้ โดยความเห็นชอบของ กกพ.

สมการสำหรับการคำนวณอัตราค่าบริการส่วนต้นทุนคงที่ (Dd) มีดังนี้

$$\text{Demand Charge (Dd)} = \frac{\text{NPV (Allowed Revenue)}}{\text{NPV (Planned Volume)}}$$

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

เมื่อ

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

โดย Dd คือ ค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge: Dd) (มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีที่ยู)

Allowed Revenue คือ รายได้ที่ผู้รับใบอนุญาตควรได้รับ ประกอบด้วย ผลตอบแทนจากเงินลงทุน ค่าเสื่อมราคา ค่าใช้จ่ายดำเนินงานคงที่ ภาษี และการปรับปรุงทางบัญชี (มีหน่วยเป็นบาท)

- Allowed Return คือ ผลตอบแทนจากเงินลงทุน โดยคำนวณจากต้นทุนเงินทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (WACC) ที่ กกพ. เห็นชอบ คุณด้วย สินทรัพย์ที่อยู่ในการกำกับดูแล (RAB) (มีหน่วยเป็นบาท)
- Planned Volume คือ แผนประมาณการของปริมาณก๊าซที่ผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (มีหน่วยเป็นล้านปีทิว)

๓.๒ สมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Dd)

(๑) ต้นทุนเงินทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (WACC) ประกอบด้วย ๒ องค์ประกอบหลัก คือ ๑) ต้นทุนส่วนของผู้ถือหุ้น (Cost of Equity) และ ๒) ต้นทุนส่วนของเงินกู้ยืม (Cost of Debt) ซึ่ง กกพ. จะพิจารณากำหนดค่า WACC ที่เหมาะสมในแต่ละรอบการกำกับดูแล

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

(ก) สินทรัพย์ทางตรงสำหรับระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งรวมถึงระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติที่ใช้งานอยู่แล้วและที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

(ข) สินทรัพย์ส่วนขยายปรับปรุง หรือทดแทนของสินทรัพย์ทางตรงข้างต้น

(ค) สินทรัพย์อื่น ๆ เพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพของผู้ให้บริการ ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก กกพ.

(ง) สินทรัพย์ทางอ้อม เพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจ เช่น อาคารสำนักงาน ยานพาหนะ ที่ดิน ระบบสารสนเทศ และวัสดุ อุปกรณ์อื่น ๆ

(จ) สินทรัพย์หมุนเวียนที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการ

(ฉ) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน เช่น สิทธิในการใช้สินทรัพย์ รายได้ค่าสิทธิบัตรและลิขสิทธิ์

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

(๔) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (OPEX) เป็นค่าใช้จ่ายในรอบปีการกำกับดูแล โดยประมาณการจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นภายใต้รอบกำกับดูแล และกรอบบัญชีการกำกับดูแล (Regulatory Account) ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายส่วนที่สามารถควบคุมได้ (Controllable) กำหนดให้ผันแปรตามดัชนีราคาผู้บริโภคที่คำนึงถึงการปรับปรุงประสิทธิภาพ (CPI - X) และค่าใช้จ่ายส่วนที่ไม่สามารถควบคุมได้ (Uncontrollable) กำหนดให้ผันแปรตามดัชนีราคาผู้บริโภค (CPI) หรือดัชนีอ้างอิงอื่นตามที่ กกพ. เห็นชอบ ซึ่งจะถูกตรวจสอบความถูกต้องก่อนนำไปใช้ในการคำนวณ ประกอบด้วย

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

(ข) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทางอ้อม (Indirect Cost) เป็นค่าใช้จ่ายสำหรับการสนับสนุนการดำเนินงานที่ไม่สามารถจำแนกเฉพาะเจาะจงในกิจการใดกิจการหนึ่งได้ เช่น ค่าใช้จ่ายของหน่วยงานสนับสนุนส่วนกลาง หรือค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

(๕) ภาษี (Tax) คือ ภาษีเงินได้นิติบุคคล ซึ่งสอดคล้องกับหลักการทางบัญชีภายใต้การกำกับดูแล (Regulatory Account Principle)

(๖) การปรับปรุงทางบัญชี (Adjusted Account) ในกรณีที่มีผลต่างระหว่างรายได้ที่ผู้ให้บริการได้รับจริงในส่วนของต้นทุนคงที่ (Actual Revenue) กับรายได้ที่ควรได้รับในส่วนของต้นทุนคงที่ (Actual Allowed Revenue) ที่ได้มีการปรับค่าประมาณการเป็นค่าจริงตามบัญชีการกำกับดูแล (Regulatory Account) ในระหว่างรอบการกำกับดูแล หรือรอบการกำกับดูแลที่ผ่านมา ซึ่งผลต่างที่เกิดขึ้นนี้ไม่ว่าจะเป็นบวกหรือลบจะถูกนำมาปรับคืนให้กับผู้ให้บริการในการคำนวณอัตราค่าบริการในรอบการกำกับดูแลนั้นหรือรอบการกำกับดูแลถัดไป ซึ่งเป็นข้อมูลสำหรับผู้รับใบอนุญาตเสนอ ซึ่งจะถูกรตรวจสอบความถูกต้องก่อนนำไปใช้ในการคำนวณ

๓.๓ การคำนวณค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge: Dc)

คำนวณจากค่าใช้จ่ายในส่วนที่เป็นต้นทุนผันแปร (Variable OPEX) ในการให้บริการของผู้รับใบอนุญาต (Variable Cost) ได้แก่ ค่าใช้จ่ายดำเนินงานส่วนที่แปรผันโดยตรงตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติแต่ละราย ซึ่งอาจแตกต่างกันตามพื้นที่การให้บริการของผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติแต่ละราย ทั้งนี้ โดยความเห็นชอบของ กกพ. โดยจะมีการทบทวน Dc เป็นรายปี

๓.๔ สัดส่วนระหว่างราคาตามสูตร Alternative Fuel Pricing กับ Cost Based ประกอบด้วย

(๑) สัดส่วนการกำหนดราคาสำหรับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม ตามหลักการ Alternative Fuel Pricing กำหนดให้เป็นค่า X

(๒) สัดส่วนการกำหนดราคาสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม ตามหลักการ Cost Based กำหนดค่าให้ เป็น ๑-X

ทั้งนี้ การกำหนดสัดส่วนระหว่างราคาตามสูตร Alternative Fuel Pricing กับ Cost Based กกพ. จะพิจารณาให้ความเห็นชอบ