ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เรื่อง ข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม พ.ศ. ๒๕๕๗

โดยที่เป็นการสมควรให้มีข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม เพื่อส่งเสริมการแข่งขันการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นธรรม พร้อมทั้งปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงาน ทั้งด้านอัตราค่าบริการและคุณภาพการให้บริการ

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และมาตรา ๘๑ วรรคสอง (๖) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกประกาศไว้ ดังนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า "ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม พ.ศ. ๒๕๕๗"

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในระเบียบนี้

"สถานีแอลเอ็นจี" หมายความว่า สถานีที่ให้บริการรับ เก็บรักษา แปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ และส่งก๊าซธรรมชาติเข้าสู่ระบบส่งก๊าซธรรมชาติ รวมถึงบริการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๔ ให้ผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติและผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ จัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจีตามที่กำหนดไว้ในมาตรา ๘๑ วรรคสองแห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม ที่แนบท้ายประกาศนี้

ข้อ ๕ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการและวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศนี้

ประกาศ ณ วันที่ ๑๗ กันยายน พ.ศ. ๒๕๕๗

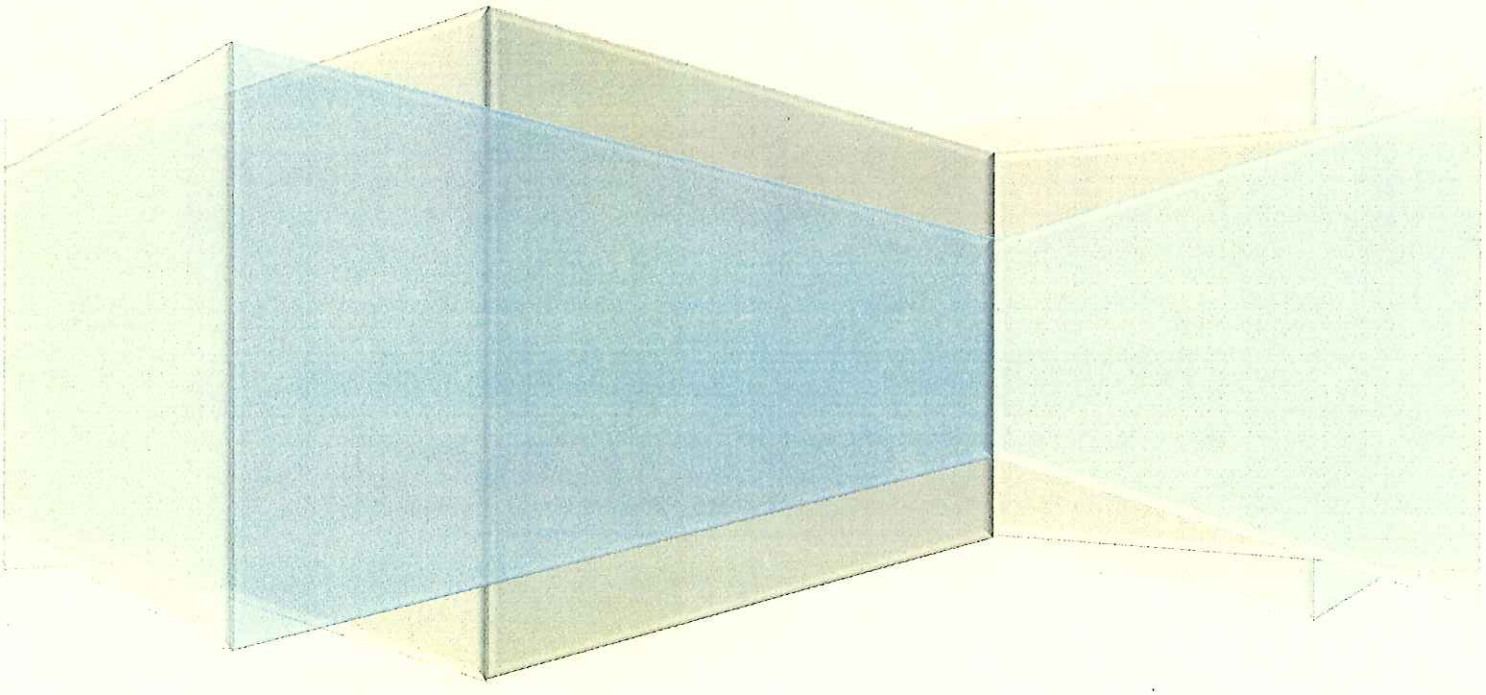
(นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย)

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม

กันยายน 2557



บทที่ ๑ บทนำ ๒
บทที่ ๒ วัตถุประสงค์และหลักการ ๒
บทที่ ๓ คำจำกัดความ ๓
บทที่ ๔ ขอบเขตของ TPA Code ๖
บทที่ ๕ สิทธิและหน้าที่ ๖
บทที่ ๖ เนื้อหาในTPA Code สำหรับระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ๗
บทที่ ๗ เนื้อหาในTPA Code สำหรับสถานีแอลเอ็นจี ๙
บทที่ ๘ การจัดสรรความสามารถในการให้บริการ ๑๑
บทที่ ๙ การคืนสิทธิการใช้ความสามารถในการให้บริการ ๑๒
บทที่ ๑๐ การซื้อขายความสามารถในการให้บริการ ๑๓
บทที่ ๑๑ การเสียสิทธิการใช้ความสามารถในการให้บริการ (Use-It-Or-Lose-It) ๑๓
บทที่ ๑๒ การบริหารปริมาณก๊าซธรรมชาติ ๑๓
บทที่ ๑๓ การศึกษาการเชื่อมต่อ ๑๔
บทที่ ๑๔ ความเท่าเทียมในการให้บริการแก่กิจการในเครือ ๑๕
บทที่ ๑๕ ค่าบริการ ๑๕
บทที่ ๑๖ การเปิดเผยข้อมูลสาธารณะ ๑๕
บทที่ ๑๗ การพิจารณาไกล่เกลี่ยและระงับข้อพิพาท ๑๖
บทที่ ๑๘ การปรับปรุงแก้ไข TPA Code ๑๖
บทที่ ๑๙ อื่นๆ ๑๖

บทที่ ๑ บทนำ

๑.๑ พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.๒๕๕๐ (พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงานฯ) มาตรา ๘๐ กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงานต้องประกอบกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม จะเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรมมิได้ และ มาตรา ๘๑ กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงานต้องยินยอมให้ผู้รับใบอนุญาตหรือผู้ประกอบกิจการพลังงานรายอื่นใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงานของตนทั้งนี้ ตามข้อกำหนดที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงานประกาศกำหนด

๑.๒ เพื่อให้เป็นไปตามบทบัญญัติข้างต้นอาศัยอำนาจตามมาตรา ๑๑ (๑) และ ๘๑ วรรค ๒ (๖) พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงานฯ กกพ. ได้จัดทำข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Regime: TPA Regime)

๑.๓ ผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติที่มีระบบส่งก๊าซธรรมชาติ และผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซที่มีสถานีแอลเอ็นจี จะต้องประกาศข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ และสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code: TPA Code) ทั้งนี้ TPA Code ดังกล่าวต้องสอดคล้องกับหลักการและแนวปฏิบัติที่ระบุไว้ใน TPA Regime ฉบับนี้

๑.๔ ผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ และผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซจะต้องยื่น TPA Code ของตนต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการประกาศใช้

๑.๕ ผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติที่มีระบบส่งก๊าซธรรมชาติ และผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซที่มีสถานีแอลเอ็นจี ที่ดำเนินการอยู่แล้วในปัจจุบันจะต้องยื่น TPA Code ภายใน ๖ เดือน หลังจากที่ TPA Regime ฉบับนี้มีผลบังคับใช้ และภายในระยะเวลา ๓ เดือนหลังจากการทดสอบระบบก่อนเริ่มดำเนินงานจริงในกรณีที่เป็นผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติและผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซที่มีระบบส่งก๊าซธรรมชาติ หรือสถานีแอลเอ็นจีรายใหม่

บทที่ ๒ วัตถุประสงค์และหลักการ

๒.๑ เพื่อกำหนดข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม สำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติและผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ใช้เป็นแนวทางในการจัดทำ TPA Code ภายใต้ TPA Regime ฉบับนี้

๒.๒ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ และสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ที่จัดทำภายใต้ TPA Regime ฉบับนี้ จะต้องสอดคล้องกับหลักการที่กำหนดไว้ในมาตรา ๘๑ แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงานฯซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

ก. ไม่กระทบต่อความมั่นคง ความปลอดภัย และคุณภาพของระบบพลังงาน

ข. ไม่ทำให้ผู้ใช้พลังงานและส่วนรวมเสียประโยชน์

ค. ไม่เป็นการเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม หรือกีดกันผู้รับใบอนุญาตหรือผู้ประกอบกิจการพลังงานรายอื่น

ง. ข้อกำหนดทางเทคนิค ณ จุดที่มีการใช้หรือเชื่อมต่อโครงข่ายพลังงานต้องชัดเจนมีความเป็นไปได้ในทางเทคนิค และไม่ก่อให้เกิดภาระแก่ผู้ขอใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงานเกินควร

จ. มีการกำหนดหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ขอใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงานและผู้ให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงานที่ชัดเจน

ฉ. ลักษณะอื่นตามที่ กกพ. ประกาศกำหนด

ข้อกำหนดตามวรรคหนึ่งต้องไม่ทำให้ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงานเสียประโยชน์หรือเกิดความเสียเปรียบในการแข่งขันกับผู้รับใบอนุญาตหรือผู้ประกอบกิจการพลังงานรายอื่น

๒.๓ โดยคำนึงถึงสิทธิที่มีอยู่เดิมของผู้ประกอบกิจการพลังงาน จึงกำหนดให้ TPA Regime ฉบับนี้ ไม่ใช้บังคับกับ Grandfathered Basis

๒.๔ ในการกำหนด TPA Regime นี้ กกพ. ได้คำนึงถึงวัตถุประสงค์ของ พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงานฯ โดยเฉพาะอย่างยิ่ง

ก. ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงาน ทั้งทางด้านอัตราค่าบริการและคุณภาพการให้บริการ

ข. ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน และป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบในการประกอบกิจการพลังงาน

ค. ส่งเสริมให้การบริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส และไม่มีการเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

ง. ส่งเสริมการให้ประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างประสิทธิภาพและเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาต และผู้ใช้พลังงาน

บทที่ ๓ คำจำกัดความ

"กิจการพลังงาน" หมายถึง กิจการไฟฟ้า กิจการก๊าซธรรมชาติ หรือกิจการระบบโครงข่ายพลังงาน

"กิจการก๊าซธรรมชาติ" หมายถึง การขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ การเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ การจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ หรือการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ แต่ไม่รวมถึงการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่ง

"ก๊าซธรรมชาติ" หมายถึง สารประกอบไฮโดรคาร์บอนที่ประกอบด้วยมีเทนเป็นส่วนใหญ่ ที่มีสภาพเป็นก๊าซหรือของเหลว

"ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ" หมายถึง ระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

"ระบบส่งก๊าซธรรมชาติ" หมายถึง ระบบท่อที่ใช้ในการรับก๊าซธรรมชาติจากจุดซื้อขายก๊าซธรรมชาติและส่งก๊าซธรรมชาติไปถึงจุดจ่ายก๊าซธรรมชาติ หรือระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติหรือโรงไฟฟ้าของการ

ไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน รวมถึงอุปกรณ์หรือสิ่งอื่นใดอันเป็นสิ่งจำเป็นในการรับและส่งก๊าซธรรมชาติ

“บริการของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ” หมายถึง บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติและบริการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

“แอลเอ็นจี” (Liquefied Natural Gas: LNG) หมายถึง ก๊าซธรรมชาติที่มีสภาพเป็นของเหลว

“สถานีแอลเอ็นจี” (LNG Terminal) หมายถึง สถานีที่ให้บริการรับ เก็บรักษา แปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ และส่งก๊าซธรรมชาติ เข้าสู่ระบบส่งก๊าซธรรมชาติรวมถึงบริการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

“บริการของสถานี” หมายถึง บริการที่ดำเนินการโดยสถานีแอลเอ็นจี ซึ่งรวมถึงการให้บริการรับ เก็บรักษา แปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ และส่งก๊าซธรรมชาติ เข้าสู่ระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และบริการอื่นๆที่เกี่ยวข้อง

“กกพ.” หมายถึง คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“กิจการในเครือ” หมายถึง บุคคล บริษัทหรือนิติบุคคลอื่นที่มีความสัมพันธ์กับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ หรือผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซในลักษณะใดลักษณะหนึ่งหรือหลายลักษณะ ในฐานะผู้ให้บริการและผู้ใช้บริการ ดังนี้

ก. มีอำนาจควบคุมเกี่ยวกับการแต่งตั้ง และถอดถอนกรรมการ ซึ่งมีอำนาจจัดการทั้งหมดหรือโดยส่วนใหญ่

ข. เป็นหุ้นส่วนหรือเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทที่ได้รับอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ หรือผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซเกินกว่าร้อยละ ๒๕ ของหุ้นที่ออกชำระแล้ว

“บุคคลที่สาม” (Third Party) หมายถึง บุคคลที่ขอใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจี ซึ่งไม่ใช่ผู้ให้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจีนั้น

“ผู้ให้บริการ” หมายถึง ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติและผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ

“ผู้ให้บริการสถานี” หมายถึง ผู้ให้บริการสถานีแอลเอ็นจี

“ผู้ใช้บริการ” หมายถึง ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ที่ได้รับการจัดสรรความสามารถในการให้บริการ

“ผู้เชื่อมต่อ” หมายถึง ผู้ประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติหรือผู้ประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่งที่มีความประสงค์ที่จะเชื่อมต่อทางกายภาพกับระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจี แต่ไม่รวมผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์รายบุคคล

“สินทรัพย์เพื่อการเชื่อมต่อ” หมายถึง สินทรัพย์ที่ใช้สำหรับการเชื่อมต่อระหว่างผู้เชื่อมต่อกับระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจีและเป็นสินทรัพย์ที่จำกัดการใช้เฉพาะผู้เชื่อมต่อรายนั้นเท่านั้น

"ค่าบริการ" หมายถึง อัตราค่าบริการ ค่าธรรมเนียม หรือจำนวนเงินที่เกี่ยวข้องกับการให้บริการของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ หรือสถานีแอลเอ็นจี

"ค่าบริการที่ได้รับการอนุมัติ" หมายถึง อัตราค่าบริการ หรือค่าบริการที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว

"ค่าบริการในการบริหารปริมาณก๊าซธรรมชาติ" (Balancing Charge) หมายถึง ค่าบริการ หรือ ราคา ที่คำนวณจากค่าใช้จ่ายที่เกิดจากคำสั่ง Instructed Flows

"ความสามารถในการให้บริการ" หมายถึง ศักยภาพของระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจีในการให้บริการของระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือบริการของสถานีแอลเอ็นจี ซึ่งระบุเป็นปริมาณก๊าซธรรมชาติสูงสุด ณ ช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง

"สัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการ" หมายถึง สัญญาที่ระบุปริมาณ ความสามารถในการให้บริการ ระยะเวลาในการใช้ความสามารถในการให้บริการ และเงื่อนไขต่าง ๆ ในการใช้ความสามารถในการให้บริการที่ได้จัดสรรให้แก่ผู้ใช้บริการ

"First–Come-First Served Basis" หมายถึง การจัดสรรความสามารถในการให้บริการตามลำดับคำขอที่ได้รับอนุมัติ

"Grandfathered" หมายถึง สิทธิที่ผู้ใช้บริการมีอยู่ตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ข้อผูกพันหรือข้อตกลงการซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ข้อผูกพันหรือข้อตกลงการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีที่มีอยู่เดิม ก่อนที่ TPA Code มีผลบังคับใช้

"คำสั่ง Instructed Flows" หมายถึง คำสั่งเปลี่ยนแปลงปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งเข้า และ/หรือจ่ายออกจากระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจีโดยผู้ให้บริการเพื่อให้ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งเข้าและ/หรือจ่ายออกทั้งหมดสมดุลกัน

"Use-It-Or-Lose-It" หมายถึง การที่ผู้ใช้บริการเสียสิทธิการใช้ความสามารถในการให้บริการส่วนที่ผู้ใช้บริการได้รับการจัดสรรเนื่องจากผู้ใช้บริการไม่ได้ใช้ ภายในระยะเวลาที่ผู้ให้บริการกำหนด

"TPA" หมายถึง Third Party Access หรือ สิทธิของบุคคลที่สามในการขอใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจี

"TPA Code" หมายถึง Third Party Access Code หรือ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สามที่จัดทำขึ้นภายใต้ TPA Regime ฉบับนี้

"TPA Regime" หมายถึง Third Party Access Regime หรือ ข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม

บทที่ ๔ ขอบเขตของ TPA Code

๔.๑ TPA Code ต้องระบุขอบเขตทางกายภาพของระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจีที่ TPA Code ฉบับนั้นๆ มีผลบังคับใช้

๔.๒ ในการจัดสรรความสามารถในการให้บริการ การบริหารปริมาณก๊าซธรรมชาติ การคำนวณค่าบริการ และการกำหนดรายละเอียดคุณภาพก๊าซธรรมชาติ ผู้ให้บริการอาจแบ่งพื้นที่ (Zone) การให้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติเป็นสองพื้นที่หรือมากกว่านั้น อย่างถาวรหรือเฉพาะบางกรณี โดยจะต้องระบุและอธิบายถึงเหตุผลของการแยกพื้นที่การให้บริการดังกล่าวไว้ใน TPA Code ที่เกี่ยวข้องด้วย

บทที่ ๕ สิทธิและหน้าที่

๕.๑ กกพ. มีอำนาจและหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับ TPA Code ดังนี้

ก. ให้ความเห็นชอบ TPA Code

ข. สั่งให้ผู้ให้บริการแก้ไขหรือปรับปรุง TPA Code เมื่อเห็นว่า TPA Code ไม่เป็นไปตามมาตรา ๘๑ แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงานฯ และ TPA Regime ฉบับนี้

ค. ตรวจสอบและพิจารณาระงับข้อพิพาทที่เกิดขึ้นอันเนื่องมาจาก TPA Code ตามขั้นตอนที่ระบุไว้ใน TPA Regime ฉบับนี้

ง. ตรวจสอบกรณีที่มีการปฏิเสธการใช้หรือการเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือการใช้สถานีแอลเอ็นจีที่อยู่ภายใต้ TPA Code

๕.๒ ผู้ให้บริการมีสิทธิและหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับ TPA Code ดังนี้

ก. ยินยอมให้ผู้ใช้บริการใช้ หรือผู้เชื่อมต่อทำการเชื่อมต่อกับระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจี โดยจะต้องไม่ได้รับความเสียหายทางกายภาพหรือทางการเงินในการทำหน้าที่เป็นผู้ให้บริการ จากพันธะที่จะต้องเปิดให้เชื่อมต่อและใช้ระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจีของตน

ข. จัดทำ เผยแพร่ และแก้ไขปรับปรุง TPA Code ให้สอดคล้องกับ TPA Regime ฉบับนี้ เพื่อระบุข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อและการใช้ระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจีของตน

ค. ให้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจีตามที่กำหนดใน TPA Code

๕.๓ ผู้ใช้บริการมีสิทธิและหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับ TPA Code ดังนี้

ก. ใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อการส่งก๊าซธรรมชาติ หรือใช้บริการสถานีแอลเอ็นจีเพื่อรับ เก็บรักษา แปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซและส่งก๊าซธรรมชาติ เข้าสู่ระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

ข. ปฏิบัติตาม TPA Code ที่ผู้ให้บริการได้จัดทำขึ้นในการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจี

ค. ชำระค่าบริการทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจี และสำหรับความสามารถในการให้บริการที่ได้รับการจัดสรร ไม่ว่าจะมีการใช้หรือไม่ก็ตาม

ง. ยื่นคำร้องขอให้ผู้ให้บริการขยายความสามารถในการให้บริการของระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจี

๕.๔ ผู้เชื่อมต่อมีสิทธิและหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับ TPA Code ดังนี้

ก. เชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจีเพื่อส่งก๊าซธรรมชาติเข้า หรือรับก๊าซธรรมชาติจากระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจีนั้น

ข. ปฏิบัติตาม TPA Code ที่ผู้ให้บริการได้จัดทำขึ้นในการใช้บริการที่กล่าวข้างต้น

บทที่ ๖ เนื้อหาใน TPA Code สำหรับระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

การจัดทำ TPA Code สำหรับระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ภายใต้ TPA Regime ฉบับนี้ จะต้องระบุถึงการเปิดเผยข้อมูลให้กับผู้ใช้บริการและผู้เชื่อมต่อ ข้อกำหนดในการเก็บรักษาความลับ และขั้นตอนการพิจารณาไกล่เกลี่ยและการระงับข้อพิพาท

TPA Code สำหรับระบบส่งก๊าซธรรมชาติตามวรรคหนึ่ง อย่างน้อยจะต้องประกอบด้วยข้อกำหนดรวมถึงเนื้อหาดังต่อไปนี้

๖.๑ ข้อกำหนดการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Code)

ก. ขอบเขตของ TPA Code

ข. หน้าที่ของผู้ให้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติและผู้ใช้บริการ

ค. การยื่นคำขอใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(๑) เกณฑ์ขั้นพื้นฐานทางด้านเทคนิคและการเงินของผู้ใช้บริการ

(๒) ข้อกำหนดเกี่ยวกับหลักทรัพย์และการค้ำประกันของผู้ใช้บริการ

(๓) รายละเอียดเอกสารประกอบการยื่นขอใช้ระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(๔) ขั้นตอนการยื่นคำขอใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(๕) การพิจารณาอนุญาตการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(๖) ระยะเวลาในการพิจารณาอนุญาตการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

ง. การจัดสรรความสามารถในการให้บริการ

(๑) การกำหนดจุดส่งก๊าซธรรมชาติ เข้า-ออกเพื่อทำการจัดสรรความสามารถในการให้บริการ

(๒) การระบุความสามารถในการให้บริการทั้งหมด

(๓) การระบุความสามารถในการให้บริการที่จัดสรรไปแล้วและที่ยังเหลืออยู่

(๔) การจัดสรรความสามารถในการให้บริการที่ยังเหลืออยู่ให้แก่สัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการแต่ละประเภท (ระยะสั้น/ระยะกลาง/ระยะยาว)

(๕) การประกาศความสามารถในการให้บริการที่ยังเหลืออยู่ตามประเภทสัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการอย่างน้อยปีละครั้ง

(๖) การรับคำขอใช้ความสามารถในการให้บริการที่ยังเหลืออยู่จากผู้ใช้บริการ

(๗) การจัดสรรความสามารถในการให้บริการที่ยังเหลืออยู่ให้กับผู้ใช้บริการ

(๘) การสละสิทธิโดยสมัครใจของผู้ใช้บริการในการใช้ความสามารถในการให้บริการที่ได้รับการจัดสรร

(๙) การเสียสิทธิของผู้ใช้บริการในการใช้ความสามารถในการให้บริการที่ได้รับการจัดสรรตามข้อผูกพัน Use-It-Or-Lose-It

(๑๐) การซื้อขายความสามารถในการให้บริการระหว่างผู้ใช้บริการด้วยกัน

จ. ข้อกำหนดด้านเทคนิค

(๑) ข้อกำหนดด้านเทคนิคและมาตรฐานสำหรับการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(๒) ข้อเสนอของผู้ให้บริการ เกี่ยวกับช่วงคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติ (Range of Gas Specifications) ที่เหมาะสม และข้อกำหนดต่างๆที่เกี่ยวข้อง

ฉ. การขยายความสามารถในการให้บริการของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(๑) หน้าที่ของผู้ให้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติและผู้ใช้บริการ

(๒) การพิจารณาความจำเป็นที่จะต้องมีการขยายความสามารถในการให้บริการของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(๓) ขั้นตอนสำหรับผู้ใช้บริการในการยื่นคำร้องขอให้มีการขยายความสามารถในการให้บริการของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(๔) การปฏิบัติตามข้อกำหนดทางกฎหมายในการอนุญาตการขยายความสามารถในการให้บริการของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(๕) ระยะเวลาในการพิจารณาอนุญาตการขยายความสามารถในการให้บริการของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(๖) การคืนทุนพร้อมทั้งผลกำไรที่เหมาะสม จากส่วนของการขยายความสามารถในการให้บริการของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

๖.๒ ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Connection Code)

ก. หน้าที่ของผู้ให้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติและผู้เชื่อมต่อ

ข. การยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

(๑) เกณฑ์ขั้นพื้นฐานทางด้านเทคนิคและการเงินของผู้เชื่อมต่อ

(๒) เอกสารที่ต้องส่งเพื่อประกอบการพิจารณาและอนุญาตการเชื่อมต่อ

(๓) ขั้นตอนการยื่นคำขอเชื่อมต่อ

(๔) ขั้นตอนการพิจารณาอนุญาตการเชื่อมต่อ

(๕) ระยะเวลาในการพิจารณาอนุญาตการเชื่อมต่อ

ค. การวางแผนทางการเงิน

(๑) แหล่งเงินทุนสำหรับสินทรัพย์เพื่อการเชื่อมต่อ

(๒) การถือครองสินทรัพย์เพื่อการเชื่อมต่อ

(๓) การคืนทุนในส่วนสินทรัพย์เพื่อการเชื่อมต่อ

(๔) ค่าบริการต่างๆ สำหรับสินทรัพย์เพื่อการเชื่อมต่อ

ง. ข้อกำหนดด้านเทคนิคและมาตรฐาน

๖.๓ ข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Operations Code)

ก. การปฏิบัติการ

(๑) การวางแผนซ่อมบำรุงรักษา

(๒) การแจ้งปริมาณก๊าซธรรมชาติ และช่วงเวลา ที่ต้องการขอใช้ความสามารถในการให้บริการ (Nomination of capacity) โดยผู้ใช้บริการ

(๓) การบริหารจัดการเมื่อระบบมีปัญหา รวมถึงกรณีเกิดภาวะฉุกเฉิน และการจัดลำดับการลดการส่งก๊าซธรรมชาติ

(๔) การจัดการก๊าซธรรมชาติค้างในท่อ (Line pack Management)

(๕) การบริการจัดการปริมาณก๊าซธรรมชาติ ที่หายไปในกระบวนการปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติและในการขนส่งก๊าซธรรมชาติ (Shrinkage gas)

ข. การบริหารปริมาณก๊าซธรรมชาติในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Balancing)

(๑) หน้าที่ในการบริหารปริมาณก๊าซธรรมชาติ

(๒) การกำหนดความไม่สมดุล และช่วงความคลาดเคลื่อนของปริมาณก๊าซธรรมชาติ

(๓) ช่วงเวลาในการวัดความไม่สมดุลของปริมาณก๊าซธรรมชาติ

(๔) ความรับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการบริหารปริมาณก๊าซธรรมชาติเพื่อทำให้ระบบสมดุล

(๕) ค่าบริการต่างๆ ในการบริหารปริมาณก๊าซธรรมชาติเพื่อทำให้ระบบสมดุล

ค. การตรวจวัด การออกใบแจ้งหนี้ และการชำระเงิน

(๑) การตรวจวัดปริมาณและคุณภาพก๊าซธรรมชาติ

(๒) การออกใบแจ้งหนี้ค่าบริการ

(๓) การชำระค่าบริการ

บทที่ ๗ เนื้อหาใน TPA Code สำหรับสถานีแอลเอ็นจี

การจัดทำ TPA Code สำหรับสถานีแอลเอ็นจีภายใต้ TPA Regime ฉบับนี้ จะต้องระบุถึงการเปิดเผยข้อมูลให้กับผู้ใช้บริการและผู้เชื่อมต่อ ข้อกำหนดในการเก็บรักษาความลับ และขั้นตอนในการพิจารณาไกล่เกลี่ยและการระงับข้อพิพาท

TPA Code สำหรับสถานีแอลเอ็นจีตามวรรคหนึ่ง อย่างน้อยจะต้องประกอบด้วยข้อกำหนดรวมถึงเนื้อหาดังต่อไปนี้

๗.๑ ข้อกำหนดการใช้บริการสถานีแอลเอ็นจี (LNG Terminal Code)

ก. ขอบเขตของ TPA Code

ข. หน้าที่ของผู้ให้บริการสถานีและผู้ใช้บริการ

ค. ประเภทของการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจี

ง. การยื่นคำขอใช้บริการของสถานีแอลเอ็นจี

(๑) เกณฑ์ขั้นพื้นฐานทางด้านเทคนิคและการเงินของผู้ใช้บริการ

(๒) ข้อกำหนดเกี่ยวกับหลักทรัพย์และการรับประกันที่ผู้ใช้บริการต้องยื่น

(๓) รายละเอียดเอกสารสำหรับการขอใช้บริการสถานีแอลเอ็นจี

(๔) ขั้นตอนการยื่นคำขอใช้บริการสถานีแอลเอ็นจี

(๕) ขั้นตอนการพิจารณาอนุญาตการใช้บริการสถานีแอลเอ็นจี

(๖) ระยะเวลาในการพิจารณาอนุญาตการใช้บริการสถานีแอลเอ็นจี

จ. การจัดสรรความสามารถในการให้บริการ

(๑) การระบุประเภทการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจีเพื่อทำการจัดสรรความสามารถในการให้บริการ

(๒) การระบุความสามารถในการให้บริการทั้งหมดโดยแยกตามประเภทการให้บริการของสถานี

(๓) การระบุความสามารถในการให้บริการที่ทำการจัดสรรไปแล้วและที่เหลืออยู่

(๔) การจัดสรรความสามารถในการให้บริการที่เหลืออยู่ให้แก่สัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการแต่ละประเภท

(๕) การประกาศความสามารถในการให้บริการที่เหลืออยู่ตามประเภทสัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการ อย่างน้อยปีละครั้ง

(๖) การรับคำขอใช้ความสามารถในการให้บริการที่เหลืออยู่จากผู้ใช้บริการ

(๗) การจัดสรรความสามารถในการให้บริการที่เหลืออยู่ให้กับผู้ใช้บริการ

(๘) การสละสิทธิโดยสมัครใจของผู้ใช้บริการในการใช้ความสามารถในการให้บริการที่ได้รับการจัดสรร

(๙) การเสียสิทธิของผู้ใช้บริการในการใช้ความสามารถในการให้บริการที่ได้รับการจัดสรรตามข้อผูกพัน Use-It-Or-Lose-It

(๑๐)การซื้อขายความสามารถในการให้บริการระหว่างผู้ใช้บริการด้วยกัน

ฉ. ข้อกำหนดด้านเทคนิค

(๑) ข้อกำหนดด้านเทคนิคและมาตรฐานสำหรับการใช้บริการสถานีแอลเอ็นจี

(๒) ข้อเสนอของผู้ให้บริการ เกี่ยวกับช่วงคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติ (Range of Gas Specifications) ที่เหมาะสม และข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง

ช. การขยายความสามารถในการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจี

(๑) หน้าที่ของผู้ให้บริการสถานีและผู้ใช้บริการ

(๒) การพิจารณาความจำเป็นที่จะต้องมีการขยายความสามารถในการให้บริการ

(๓) ขั้นตอนสำหรับผู้ใช้บริการในการร้องขอให้มีการขยายความสามารถในการให้บริการ

(๔) การปฏิบัติตามข้อกำหนดทางกฎหมายในการขออนุญาตการขยายความสามารถในการให้บริการ

(๕) ระยะเวลาในการพิจารณาอนุญาตการขยายความสามารถในการให้บริการ

(๖) การคืนทุนพร้อมทั้งผลกำไรที่เหมาะสมจากส่วนของการขยายความสามารถในการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจี

๗.๒ ข้อกำหนดการเชื่อมต่อสถานีแอลเอ็นจี (Connection Code)

ก. หน้าที่ของผู้ให้บริการสถานีและผู้เชื่อมต่อ

ข. การยื่นคำขอเชื่อมต่อสถานีแอลเอ็นจี

(๑) เกณฑ์ขั้นพื้นฐานทางด้านเทคนิคและการเงินของผู้เชื่อมต่อ

(๒) เอกสารที่ต้องยื่นเพื่อประกอบการพิจารณาและอนุญาตการเชื่อมต่อ

(๓) ขั้นตอนการยื่นคำขอเชื่อมต่อ

(๔) ขั้นตอนการพิจารณาอนุญาตการเชื่อมต่อ

(๕) ระยะเวลาในการพิจารณาอนุญาตการเชื่อมต่อ

ค. การวางแผนทางการเงิน

(๑) แหล่งเงินทุนสำหรับสินทรัพย์เพื่อการเชื่อมต่อ

(๒) การถือครองสินทรัพย์เพื่อการเชื่อมต่อ

(๓) การคืนทุนในส่วนสินทรัพย์เพื่อการเชื่อมต่อ

(๔) ค่าบริการต่างๆ สำหรับสินทรัพย์เพื่อการเชื่อมต่อ

ง. ข้อกำหนดเทคนิคและมาตรฐาน

๗.๓ ข้อกำหนดการปฏิบัติการสถานีแอลเอ็นจี (Operations Code)

ก. การปฏิบัติการ

(๑) การวางแผนซ่อมบำรุงรักษา

(๒) การแจ้งปริมาณก๊าซธรรมชาติ และช่วงเวลา ที่ต้องการขอใช้ความสามารถในการให้บริการ (Nomination of capacity) โดยผู้ใช้บริการ

(๓) การบริหารจัดการเมื่อสถานีแอลเอ็นจี มีปัญหาขัดข้อง รวมถึงการดำเนินการในภาวะฉุกเฉิน

(๔) การบริการจัดการปริมาณก๊าซธรรมชาติ ที่หายไปในกระบวนการจัดเก็บและแปรสภาพ (Terminal User's Loss)

ข. การบริหารปริมาณก๊าซธรรมชาติในคลังเก็บรักษาก๊าซธรรมชาติ (Balancing)

(๑) ความรับผิดชอบในการบริหารปริมาณก๊าซธรรมชาติ ที่ส่งเข้า - ออกจากคลังเก็บที่เกินหรือน้อยกว่าปริมาณความสามารถในการเก็บรักษาก๊าซธรรมชาติ ที่ได้รับการจัดสรร

(๒) การกำหนดความไม่สมดุล และช่วงความคลาดเคลื่อนของปริมาณก๊าซธรรมชาติ

(๓) ช่วงเวลาในการวัดความไม่สมดุลของปริมาณก๊าซธรรมชาติ

(๔) ความรับผิดชอบต่อค่าใช้จ่ายกรณีที่เกิดความไม่สมดุลของปริมาณก๊าซธรรมชาติในคลังเก็บรักษา

(๕) ค่าบริการต่างๆ สำหรับการบริการรักษาสมดุลของปริมาณก๊าซธรรมชาติในคลังเก็บรักษา

ค. การตรวจวัด การออกใบแจ้งหนี้ และการชำระเงิน

(๑) การตรวจวัดปริมาณและคุณภาพก๊าซธรรมชาติ

(๒) การออกใบแจ้งหนี้ค่าบริการ

(๓) การชำระค่าบริการ

บทที่ ๘ การจัดสรรความสามารถในการให้บริการ

๘.๑ TPA Code จะต้องระบุข้อกำหนดที่เกี่ยวกับการจัดสรรและการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจี ไม่น้อยกว่าตามที่กำหนดไว้ในบทนี้

๘.๒ ผู้ให้บริการจะต้องคำนวณความสามารถในการให้บริการและส่วนที่ยังไม่ได้จัดสรรเป็นระยะๆ อย่างสม่ำเสมอ

๘.๓ ผู้ให้บริการจะต้องจัดสรรความสามารถในการให้บริการที่มีอยู่ตามหลัก Grandfathered Basis ก่อน

๘.๔ หลังจากการจัดสรรตามหลัก Grandfathered Basis แล้ว ผู้ให้บริการจะต้องจัดสรรความสามารถในการให้บริการที่ยังเหลืออยู่ตามหลัก First-Come-First-Served Basis

ก. ความสามารถในการให้บริการที่ยังเหลืออยู่จะต้องนำมาจัดสรรให้แก่ผู้ขอใช้บริการ ตามลำดับที่ได้รับคำขอใช้บริการที่มีข้อมูลครบถ้วน จนกว่าความสามารถในการให้บริการที่เหลือทั้งหมดถูกจัดสรร หรือจนกว่าคำขอใช้บริการที่มีข้อมูลครบถ้วนทั้งหมดได้รับอนุญาตให้ใช้บริการ

ข. ในกรณีที่ความสามารถในการให้บริการคงเหลือสำหรับการจัดสรรมีน้อยกว่าปริมาณที่ขอใช้บริการที่ระบุในคำขอใช้บริการที่มีข้อมูลครบถ้วนรายถัดไป ผู้ขอใช้บริการรายนั้นจะได้รับการจัดสรรความสามารถในการให้บริการเฉพาะส่วนคงเหลือเท่านั้น

ค. ต้องมีการยื่นหลักฐานเกี่ยวกับพันธะสัญญาที่จะชำระค่าบริการทั้งหมดที่เรียกเก็บตามปริมาณความสามารถในการให้บริการที่ได้รับการจัดสรร ซึ่งรวมถึงการวางเงินมัดจำหรือหลักประกันก่อนที่จะอนุมัติคำขอรับการจัดสรรความสามารถในการให้บริการ

ง. ผู้ให้บริการสามารถใช้วิธีการจัดสรรอื่นๆ ในอนาคต รวมถึงการใช้วิธีประมูลความสามารถในการให้บริการ หากผู้ใช้บริการมีจำนวนมากขึ้นจนสมควรมีการเปลี่ยนแปลงวิธีการจัดสรร

จ. เพื่อให้เกิดความยืดหยุ่นเพียงพอสำหรับผู้ใช้บริการ ผู้ให้บริการจะต้องทำการจัดสรรความสามารถในการให้บริการอย่างน้อยร้อยละ ๕ ของความสามารถที่ยังเหลืออยู่หลังจากการจัดสรรตามหลัก Grandfathered Basis แล้ว ภายใต้สัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการระยะสั้น (ไม่เกิน ๑ ปี)

๘.๕ ผู้ให้บริการจะต้องเสนอประเภทสัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการที่มีระยะเวลาที่หลากหลาย เพื่อให้ผู้ใช้บริการมีความยืดหยุ่นในการปรับเปลี่ยนการจองความสามารถในการให้บริการ ให้เหมาะสมกับความต้องการ ซึ่งอย่างน้อยต้องมีการให้บริการประเภทต่างๆ ดังต่อไปนี้

ก. สัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการระยะยาว (> ๕ ปีขึ้นไป)
ข. สัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการระยะกลาง (> ๑ ถึง ๕ ปี)
ค. สัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการระยะสั้น (ไม่เกิน ๑ ปี)

๘.๖ สำหรับสัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการระยะสั้น ผู้ให้บริการจะต้องเสนอทางเลือกให้กับผู้ใช้บริการว่าจะรับบริการแบบ Firm หรือ แบบ Non-Firm (Interruptible) ผู้ให้บริการอาจจะเสนอให้เป็นสัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการระยะกลางและระยะยาวแบบ Non-Firm ด้วยก็ได้

๘.๗ ผู้ให้บริการจะต้องเก็บรักษาทะเบียนข้อมูลเกี่ยวกับความสามารถในการให้บริการทั้งหมด ความสามารถในการให้บริการที่นำมาจัดสรรได้ในส่วนที่ได้จัดสรรไปแล้วและส่วนที่ยังไม่ได้จัดสรร โดยพร้อมจะเปิดเผยให้ผู้ใช้บริการทุกรายและ กกพ. ทราบ

๘.๘ ทะเบียนข้อมูลอาจจะระบุรายชื่อผู้ใช้บริการรายใดได้รับจัดสรรความสามารถในการให้บริการส่วนไหนหรือไม่ระบุก็ได้

บทที่ ๙ การคืนสิทธิการใช้ความสามารถในการให้บริการ

๙.๑ ผู้ใช้บริการมีสิทธิที่จะคืนสิทธิความสามารถในการให้บริการที่ได้รับการจัดสรรไว้แต่ไม่ได้ใช้งานคืนให้กับผู้ให้บริการ โดยผู้ให้บริการจะนำความสามารถในการให้บริการดังกล่าวมาจัดสรรใหม่

๙.๒ ผู้ใช้บริการรายเดิมที่ได้รับการจัดสรรความสามารถในการให้บริการ จะต้องรับผิดชอบค่าบริการที่เกี่ยวข้องกับความสามารถในการให้บริการที่ได้คืนสิทธิการใช้ไปแล้ว จนกว่าความสามารถในการให้บริการนั้นจะได้รับการจัดสรรให้กับผู้ใช้บริการรายใหม่

๙.๓ ผู้ใช้บริการที่คืนสิทธิความสามารถในการให้บริการสามารถกำหนดช่วงเวลาที่ให้นำความสามารถในการให้บริการในส่วนดังกล่าวไปทำการจัดสรรใหม่

บทที่ ๑๐ การซื้อขายสิทธิความสามารถในการให้บริการ

๑๐.๑ ผู้ใช้บริการสามารถซื้อขายสิทธิการใช้ความสามารถในการให้บริการ ในลักษณะทวิภาคี (Bilateral) โดยจะต้องแจ้งให้ผู้ให้บริการทราบถึงการเปลี่ยนแปลงใดๆ ก็ตามของปริมาณความสามารถในการให้บริการที่ได้รับการจัดสรรของผู้ใช้บริการแต่ละราย

๑๐.๒ การซื้อขายสิทธิการใช้ความสามารถในการให้บริการระหว่างผู้ใช้บริการตามข้อ ๑๐.๑ จะไม่ถือว่าเป็นการทำให้ความรับผิดชอบในการชำระค่าบริการที่เกี่ยวกับความสามารถในการให้บริการส่วนนั้นของผู้ใช้บริการรายเดิมหมดไปหรือลดลง

บทที่ ๑๑ การเสียสิทธิการใช้ความสามารถในการให้บริการ (Use-It-Or-Lose-It)

๑๑.๑ ผู้ใช้บริการจะต้องปฏิบัติตามข้อผูกพัน Use-It-Or-Lose-It ในกรณีที่ผู้ใช้บริการไม่ได้ใช้ความสามารถในการให้บริการที่ได้รับการจัดสรรภายในระยะเวลาตามที่ผู้ให้บริการกำหนด ซึ่งต้องไม่เกิน ๑๒ เดือน ผู้ใช้บริการจะเสียสิทธิการใช้ความสามารถในการให้บริการที่ได้รับการจัดสรรนั้น ทั้งนี้ เพื่อให้ผู้ให้บริการนำความสามารถในการให้บริการดังกล่าวไปจัดสรรใหม่

๑๑.๒ ในกรณีที่ผู้ใช้บริการรายเดิมที่ถือครองความสามารถในการให้บริการที่จะต้องเสียสิทธิ สามารถแสดงเหตุผลให้ผู้ให้บริการเห็นได้ว่าความสามารถในการให้บริการในส่วนที่ไม่ได้ใช้ดังกล่าวจำเป็นต้องมีไว้เพื่อรองรับการชะงักของอุปทาน (Supply Interruptions) ที่อาจเกิดขึ้น หรือเพื่อความมั่นคงทางพลังงานของประเทศตามที่ กกพ. เห็นสมควร ผู้ให้บริการมีสิทธินำความสามารถในการให้บริการดังกล่าวมาจัดสรรใหม่ โดยต้องเป็นการจัดสรรแบบ Non-Firm

๑๑.๓ ในกรณีที่ผู้ใช้บริการรายเดิมที่ถือครองความสามารถในการให้บริการที่จะต้องเสียสิทธิ สามารถแสดงเหตุผลให้ผู้ให้บริการเห็นได้ว่าความสามารถในการให้บริการในส่วนที่ไม่ได้ใช้ดังกล่าว จำเป็นต้องมีไว้เพื่อรองรับประมาณการความเติบโตของความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ ภายในระยะเวลาไม่เกิน ๕ ปี นับจากปัจจุบัน ความสามารถในการให้บริการในส่วนที่เสียสิทธิมานั้น อาจจะนำมาจัดสรรใหม่เป็นประเภทระยะสั้นหรือระยะกลางแทน

๑๑.๔ ผู้ใช้บริการรายเดิมที่จองความสามารถในการให้บริการ จะต้องรับผิดชอบค่าบริการที่เกี่ยวข้องกับความสามารถในการให้บริการที่ได้เสียสิทธิการใช้ไปแล้ว จนกว่าความสามารถในการให้บริการส่วนนั้นจะได้รับการจัดสรรให้กับผู้ใช้บริการรายใหม่

๑๑.๕ ในกรณีที่ผู้ใช้บริการรายเดิมได้ใช้สิทธิตามข้อ ๑๑.๒ หรือ ๑๑.๓ และในกรณีที่มีส่วนต่างระหว่างค่าบริการที่ผู้ใช้บริการรายใหม่ต้องชำระกับค่าบริการที่ผู้ใช้บริการรายเดิมต้องชำระ ผู้ใช้บริการรายเดิมจะต้องรับผิดชอบในการชำระเงินส่วนต่างสำหรับความสามารถในการให้บริการที่นำไปจัดสรรใหม่ดังกล่าวด้วย

บทที่ ๑๒ การบริหารปริมาณก๊าซธรรมชาติ

๑๒.๑ ผู้ใช้บริการมีหน้าที่ในการรักษาสมดุลระหว่างปริมาณก๊าซธรรมชาติของตนที่ส่งเข้าระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจีกับปริมาณก๊าซธรรมชาติที่นำออกจากระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจีเพื่อจ่ายไปยังผู้ใช้ที่เป็นลูกค้าของตน

๑๒.๒ หลักการที่กำหนดให้ผู้ใช้บริการในการบริหารปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งเข้าและ/หรือจ่ายออก จะต้องไม่ก่อให้เกิดความยุ่งยากเกินควร โดยเฉพาะอย่างยิ่งในส่วนที่เกี่ยวกับช่วงเวลาที่ผู้ให้บริการคำนวณการเกิดความไม่สมดุลและระดับความคลาดเคลื่อนของความไม่สมดุลที่ยอมรับได้ ทั้งนี้ในการบริหารปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ส่งเข้าและ/หรือจ่ายออก จะต้องคำนึงถึงความสามารถในการเก็บรักษาก๊าซธรรมชาติของระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจีนั้นด้วย

๑๒.๓ ผู้ให้บริการอาจจะจำกัดปริมาณก๊าซธรรมชาติทางกายภาพที่จะส่งเข้าและ/หรือจ่ายออกจากระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจี เพื่อรักษาความสมดุล

๑๒.๔ ผู้ให้บริการอาจสั่งให้ผู้ใช้บริการเพิ่มหรือลดปริมาณการส่งก๊าซธรรมชาติ เข้าระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจีได้หากจำเป็น เพื่อที่จะรักษาความสมดุลระหว่างการส่งเข้าและ/หรือจ่ายออกของปริมาณก๊าซ โดยรวมให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม ซึ่งผู้ใช้บริการจะต้องปฏิบัติตามคำสั่ง Instructed Flows ยกเว้นในกรณีที่การปฏิบัติตามคำสั่งดังกล่าวไม่สามารถทำได้เนื่องจากปัญหาทางเทคนิค

๑๒.๕ ในกรณีที่การส่งเข้าและ/หรือจ่ายออกของปริมาณก๊าซธรรมชาติ ของผู้ใช้บริการรายใดไม่สมดุลกันอันเนื่องมาจากสาเหตุอื่นที่นอกเหนือจากคำสั่งของผู้ให้บริการ ผู้ใช้บริการรายนั้นๆ จะต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกิดขึ้นของผู้ให้บริการ และ/หรือผู้ใช้บริการรายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการทำให้ระบบกลับมาสมดุลโดยปฏิบัติตามคำสั่ง Instructed Flows

ก. ค่าใช้จ่ายต่างๆ ข้างต้นจะต้องชำระคืนผ่านทางค่าบริการในการบริหารปริมาณก๊าซธรรมชาติ (Balancing Charge)

ข. ผู้ให้บริการจะต้องกำหนดวิธีการคำนวณค่าบริการในการบริหารปริมาณก๊าซธรรมชาติ ให้ครอบคลุมค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกิดจากการปฏิบัติตามคำสั่ง Instructed Flows ให้ครบถ้วน และแบ่งความรับผิดชอบค่าใช้จ่ายเหล่านี้ของผู้ใช้บริการตามปริมาณของความไม่สมดุลที่ผู้ใช้บริการแต่ละรายทำให้เกิดขึ้น

บทที่ ๑๓ การศึกษาการเชื่อมต่อ

๑๓.๑ TPA Code ต้องเปิดโอกาสให้ผู้เชื่อมต่อมีสิทธิได้รับข้อมูลที่เกี่ยวข้องจากผู้ให้บริการ เพื่อทำการศึกษาเกี่ยวกับการเชื่อมต่อ

๑๓.๒ ในการใช้ข้อมูลที่ได้รับจากผู้ให้บริการตามข้อ ๑๓.๑ ซึ่งจะเป็นข้อมูลส่วนหนึ่งในการยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจีเพื่อทำการศึกษาเกี่ยวกับการเชื่อมต่อ ผู้เชื่อมต่อจะต้องใช้ข้อมูลที่เป็นปัจจุบันหรือภายในระยะเวลาที่ผู้ให้บริการกำหนด ทั้งนี้ ไม่เกิน ๑๒ เดือน ก่อนวันยื่นคำขอเชื่อมต่อ

บทที่ ๑๔ ความเท่าเทียมในการให้บริการแก่กิจการในเครือ

๑๔.๑ ผู้ให้บริการจะต้องจัดทำ TPA Code ซึ่งมีขั้นตอนและข้อจำกัดเพื่อให้ความมั่นใจว่ากิจการในเครือของผู้ให้บริการจะไม่ได้รับประโยชน์เหนือผู้อื่นในการขอใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจี

๑๔.๒ TPA Code จะต้องแสดงให้เห็นว่ากิจการในเครือจะไม่ได้รับสิทธิประโยชน์ใดๆ มากกว่าบุคคลที่สามในการรับข้อมูลเกี่ยวกับความสามารถในการให้บริการที่สามารถใช้ได้และจะไม่มีสิทธิเหนือผู้อื่นในการรับการจัดสรรความสามารถในการให้บริการที่สามารถใช้ได้

บทที่ ๑๕ ค่าบริการ

๑๕.๑ ในกรณีที่ยังไม่เคยมีการกำหนดค่าบริการที่ได้รับการอนุมัติสำหรับการให้บริการใดภายใต้ TPA Code ผู้ให้บริการจะต้องเสนอค่าบริการสำหรับการให้บริการนั้นต่อ กกพ. เพื่อให้ความเห็นชอบก่อนการประกาศใช้

๑๕.๒ บริการที่กล่าวถึงตามข้อ ๑๕.๑ หมายรวมถึงบริการดังต่อไปนี้ เช่น

ก. การรับและให้ความเห็นชอบคำขอใช้บริการจากผู้ใช้บริการ และผู้เชื่อมต่อ
ข. การจัดหาสินทรัพย์เพื่อการเชื่อมต่อ
ค. งานบริหารที่เกี่ยวกับการจัดสรรความสามารถในการให้บริการให้กับผู้ใช้บริการ
ง. งานบริหารที่เกี่ยวกับการจัดการการจองความสามารถในการให้บริการ การออกใบแจ้งหนี้ และการชำระเงิน

๑๕.๓ ค่าบริการที่เสนอให้ กกพ. พิจารณาอนุมัติตามข้อ ๑๕.๑ ควรสะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริง และคำนึงถึงผลตอบแทนที่เหมาะสมของการลงทุนของการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ โดยผู้ให้บริการจะต้องอธิบายและชี้แจงหลักการดังกล่าวต่อ กกพ.

๑๕.๔ การคิดค่าบริการที่เกี่ยวกับการทำให้ระบบสมดุลจะต้องเป็นไปตามที่กำหนดในบทที่ ๑๒

บทที่ ๑๖ การเปิดเผยข้อมูลสาธารณะ

๑๖.๑ ผู้ให้บริการจะต้องเปิดเผยข้อมูลสาธารณะบนเว็บไซต์ของตนเอง โดยไม่คิดค่าบริการ และจะต้องจัดทำข้อมูลดังกล่าวรูปเอกสาร เมื่อมีการร้องขอ ซึ่งข้อมูลที่จะต้องเผยแพร่ ตามมาตรา ๘๖ แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงานฯ มีดังนี้

ก. TPA Code ที่ใช้กับระบบส่งก๊าซธรรมชาติ และสถานีแอลเอ็นจี
ข. ขั้นตอนของผู้ให้บริการในการพิจารณาและอนุมัติคำขอเชื่อมต่อและ/หรือใช้ระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจี
ค. ระยะเวลาในการพิจารณาคำขอตามข้อ ข.
ง. รายละเอียดเกี่ยวกับวิธีการรับข้อมูลเพิ่มเติม รวมถึงขั้นตอนสำหรับการยื่นคำขอใช้บริการตามข้อ ข. และการประมาณการค่าใช้จ่ายในการยื่นคำขอใช้บริการดังกล่าว

๑๖.๒ ผู้ให้บริการอาจเปิดเผยข้อมูลสู่สาธารณะเพิ่มเติมแล้วแต่ดุลยพินิจโดยจะต้องคำนึงถึงข้อกำหนดเกี่ยวกับการรักษาความลับทางธุรกิจของผู้ใช้บริการและผู้เชื่อมต่อแต่ละราย

๑๖.๓ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลสาธารณะเหล่านี้เป็นส่วนเพิ่มจากข้อกำหนดในการให้ข้อมูลกับผู้ใช้บริการและผู้เชื่อมต่อที่ระบุไว้ใน TPA Code

บทที่ ๑๗ การพิจารณาไกล่เกลี่ยและระงับข้อพิพาท

๑๗.๑ ผู้ให้บริการ และผู้ใช้บริการหรือผู้เชื่อมต่อจะต้องร่วมกันหาทางระงับข้อพิพาทที่เกิดขึ้น ภายใต้ TPA Code

๑๗.๒ ในกรณีที่ไม่สามารถร่วมกันระงับข้อพิพาทที่เกิดขึ้นภายใต้ TPA Code ได้ คู่กรณีของข้อพิพาทฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิร้องขอให้ กกพ. พิจารณาและวินิจฉัย

๑๗.๓ ในกรณีที่มีการส่งข้อพิพาทมายัง กกพ. นั้น กกพ. จะพิจารณาข้อพิพาทดังกล่าวตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการยื่นข้อพิพาท และการพิจารณาไกล่เกลี่ยและระงับข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต พ.ศ. ๒๕๕๕

บทที่ ๑๘ การปรับปรุงแก้ไข TPA Code

๑๘.๑ ในกรณีที่ กกพ. เห็นว่า TPA Code ของผู้ให้บริการรายใดอาจมีปัญหาในทางปฏิบัติหรือเห็นว่า TPA Code ไม่สอดคล้องกับหลักการที่กำหนดไว้ใน TPA Regime ฉบับนี้ กกพ. สามารถสั่งให้ผู้ให้บริการแก้ไขปรับปรุง TPA Code ได้

๑๘.๒ ผู้ให้บริการ สามารถเสนอการปรับแก้ไข TPA Code ได้ และผู้ใช้บริการหรือผู้เชื่อมต่อสามารถเสนอเพื่อขอแก้ไขปรับปรุง TPA Code ได้เช่นกัน

๑๘.๓ การเสนอขอแก้ไข TPA Code ใดๆ ก็ตาม จะต้องยื่นต่อ กกพ.พร้อมทั้งเหตุผลสนับสนุนการขอแก้ไขโดยละเอียด

บทที่ ๑๙ อื่นๆ

๑๙.๑ ผู้ให้บริการที่ไม่สามารถปฏิบัติตาม TPA Regime ฉบับนี้ ให้ยื่นคำขอ พร้อมแสดงเหตุผลต่อ กกพ. เพื่อพิจารณา กกพ. จะพิจารณาการยกเว้นปฏิบัติตาม TPA Regime ฉบับนี้ ทั้งหมดหรือบางส่วนก็ได้

ในกรณีที่ กกพ. พิจารณาแล้วเห็นสมควรยกเว้นการปฏิบัติตาม TPA Regime ฉบับนี้ ให้กำหนดระยะเวลาในการยกเว้นเป็นการชั่วคราวไม่เกิน ๒ ปี โดยผู้ให้บริการสามารถขอต่อระยะเวลาการยกเว้นดังกล่าวได้ครั้งละไม่เกิน ๑ ปี

๑๙.๒ กรณีที่ผู้ให้บริการประสบปัญหาจากการปฏิบัติตาม TPA Regime ฉบับนี้ ให้ทำหนังสือยื่นต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาวินิจฉัย