



“ข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Regime: TPA Regime)”

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

วันอังคารที่ 25 สิงหาคม 2558

ณ ห้อง บางลำพู ชั้น 6 โรงแรมอมารี วอเตอร์เกท กรุงเทพฯ



อำนาจหน้าที่ กกพ.

ตาม พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

“กำกับกิจการพลังงานด้วยความ
เป็นธรรม โปร่งใส มี
ประสิทธิภาพเป็นที่ยอมรับ
ในระดับสากล”

กิจการไฟฟ้า (5ประเภท)

ระบบผลิตไฟฟ้า (Generation)	ระบบส่งไฟฟ้า (Transmission)	ระบบ จำหน่ายไฟฟ้า (Distribution)	ค้าปลีก (Retail)	ศูนย์ควบคุม ระบบไฟฟ้า (System Operator)

กิจการก๊าซธรรมชาติ (4 ประเภท)

จำหน่าย &ขายส่ง (Supply & Wholesale)	ระบบส่ง ก๊าซธรรมชาติ (Transmission)	ระบบจำหน่าย ก๊าซธรรมชาติ (Retail & Distribution)	คลังรับจ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG terminal)

กำกับฯ และมาตรฐาน:
การอนุญาตเบ็ดเสร็จ
OSS, มาตรฐานวิศวฯ,
สิ่งแวดล้อม (CoP)
คุณภาพบริการ (ม.89)
และความปลอดภัย,
ปรับปรุงสัญญา PPAs
GSAs

**อัตราค่าบริการ/การ
ส่งเสริมการแข่งขัน:**
ข้อเสนออัตราบริการ
ไฟฟ้า&ก๊าซฯ,
TPA ,
USO Regulations,
การส่งเสริมการแข่งขัน
กิจการก๊าซฯ

ความมั่นคงทางพลังงาน:
การรับซื้อไฟฟ้า, PPA
Excess Cap., FiT Reg.,
Wheeling Charges,
Demand Response,
ระบบโครงข่ายและศูนย์
ควบคุมโครงข่าย, White
paper ความมั่นคงระบบ
พลังงานภาคใต้

**คุ้มครองสิทธิ สร้างการมี
ส่วนร่วมพลังงาน:**
งานร้องเรียนฯ อุทธรณ์ ข้อ
พิพาท, การใช้อสังหาฯ, ค่า
ทดแทนวางโครงข่ายฯ,
คุ้มครองสิทธิฯ, คพช.,
กลไกกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
5 ประเภท (ทั่วถึง, ส่งจ่าย
เป็นธรรม, พัฒนาชุมชน
รอบโรงฯ, Platform พัฒนา
Renew, สร้างตระหนักรู้ฯ)



โครงสร้างอุตสาหกรรมก๊าซธรรมชาติ



การจัดการและค้าส่ง

การขนส่ง

การใช้สถานี

การจำหน่าย

ผู้ใช้ก๊าซ

Gulf Gas

อ่าวไทย

- ยูโนแคล
- บงกช
- ทานตะวัน
- เบญจมาศ
- ไฟลีน
- JDA
- อื่นๆ



Pool Gas

อ่าวไทย 75%

3,529 mmscfd

พม่า 18%

843 mmscfd

บงกช 3%

128 mmscfd

LNG 4%

191 mmscfd

ระบบท่อส่ง



สถานี LNG



ระบบท่อจำหน่าย



ผลิตไฟฟ้า 59%

IPP
SPP
EGAT

2,758 mmscfd

NGV 7%

330 mmscfd

อื่นๆ 1%

22 mmscfd

อุตสาหกรรม 14%

644 mmscfd

โรงแยกก๊าซ 20%

960 mmscfd

รวมการจัดการ 4,691 mmscfd *

*ปริมาณก๊าซต่อวัน ข้อมูล ณ ธันวาคม 2557

นโยบายและแนวทางการกำกับอัตราค่าบริการ (มาตรา 64)

แนวทางการกำหนดหลักเกณฑ์การกำกับอัตราค่าบริการภายใต้นโยบายและแนวทางฯ (มาตรา 65)

คู่มือการคำนวณราคาและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ

1 ไบ

ใบอนุญาตจัดการและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ

26 ไบ

ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อฯ

3 ไบ

ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซผ่านระบบจำหน่าย

แนวทางการคำนวณราคาและอัตราค่าบริการ สถานี LNG

1 ไบ

ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซฯ

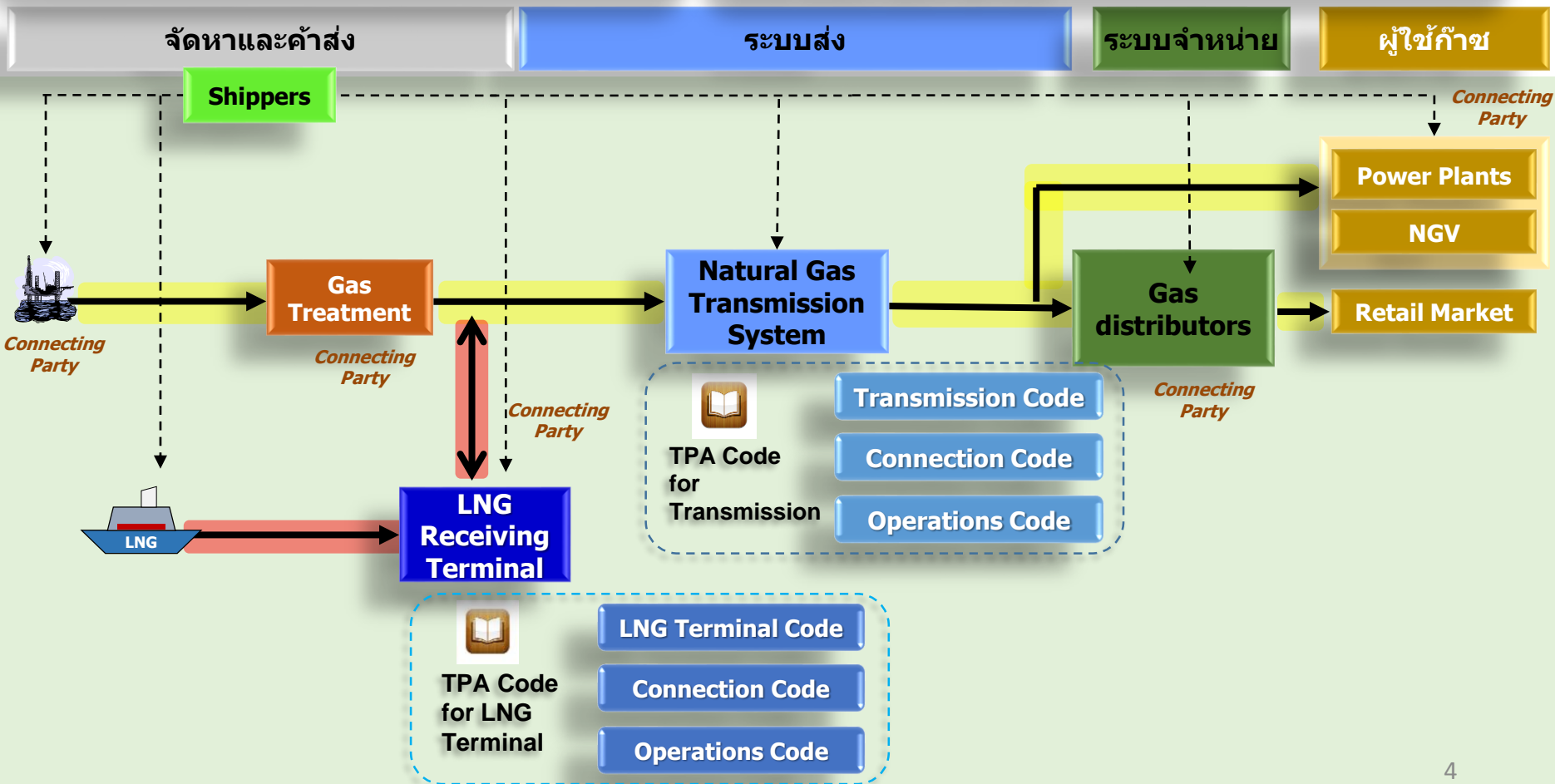
ข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Regime: TPA Regime) ภายใต้ พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงานฯ

ม. 7 : อำนาจหน้าที่ กภพ.

- ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงาน ทั้งอัตราค่าบริการ และคุณภาพการให้บริการ
- ส่งเสริมการแข่งขันในการประกอบกิจการพลังงาน
- ส่งเสริมการให้บริการของระบบโครงข่ายพลังงาน
- ส่งเสริมการประกอบกิจการพลังงานอย่างมี ปสภ. และ เป็นธรรม

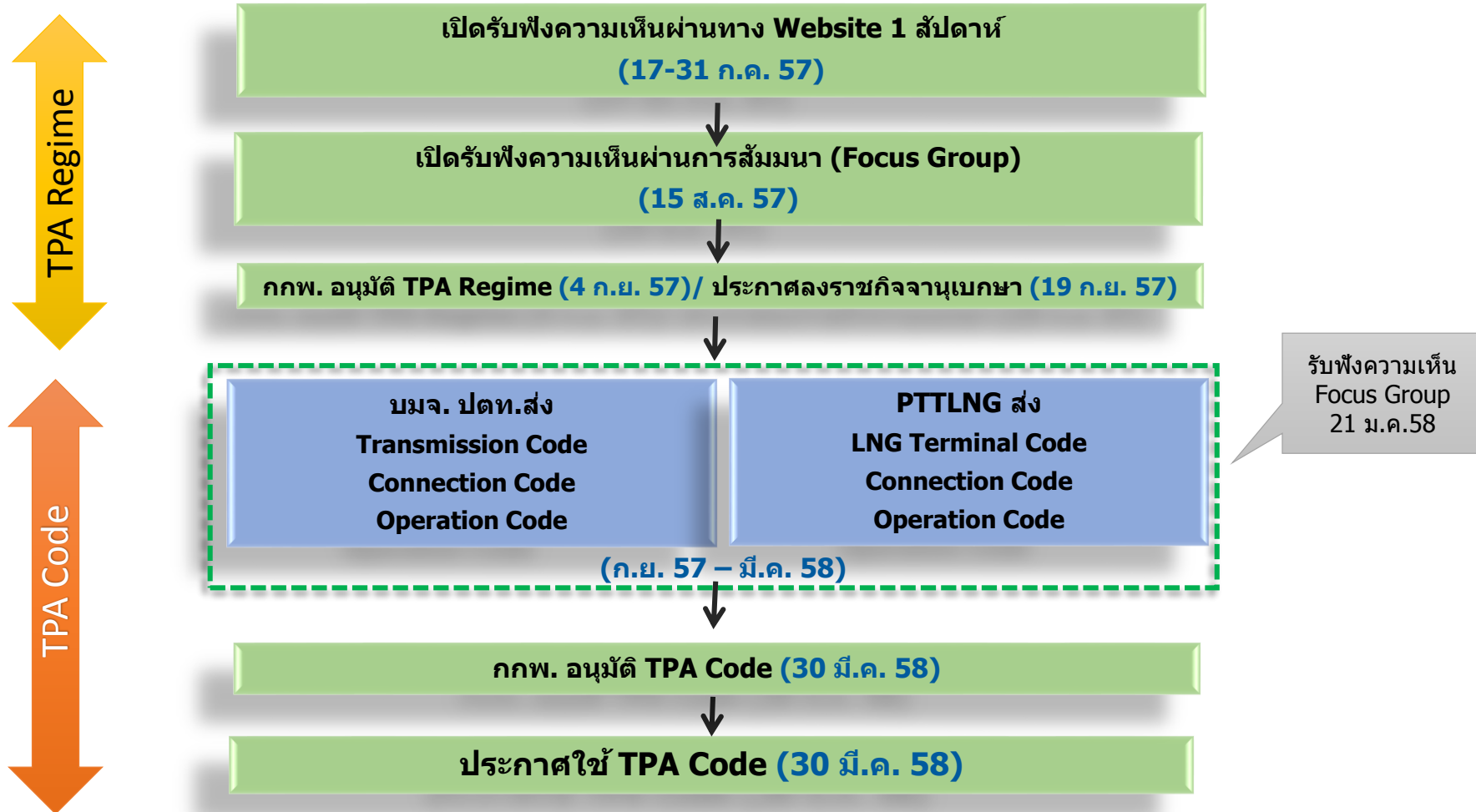
ม. 80: กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงานต้องประกอบกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม จะเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรมมิได้

ม. 81: กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงาน ต้องยินยอมให้ผู้รับใบอนุญาต หรือผู้ประกอบการพลังงานรายอื่นใช้หรือเชื่อมต่อบริการโครงข่ายพลังงานของตน ทั้งนี้ ตามข้อกำหนดที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงานประกาศกำหนด



- ส่งเสริมให้เกิดการลงทุนในการจัดหาก๊าซฯ มากขึ้น (มีผู้ประกอบการหลายราย)
- เกิดการแข่งขัน/ลดการผูกขาด เพิ่มแรงจูงใจในการเพิ่มประสิทธิภาพ
- มีการใช้ประโยชน์สูงสุดจาก Gas Facilities ที่เป็นการลงทุนสูง และมีลักษณะของการผูกขาดโดยธรรมชาติ (Natural Monopoly)
- ผู้ใช้ก๊าซฯ สามารถเจรจาตกลงซื้อขายก๊าซฯ กับผู้จัดหาได้โดยตรง โดยใช้บริการขนส่งก๊าซฯ ผ่านระบบท่อ
 - ผู้ผลิตไฟฟ้ามีทางเลือกในการซื้อก๊าซฯ
 - เกิดการขยายตลาดก๊าซฯ

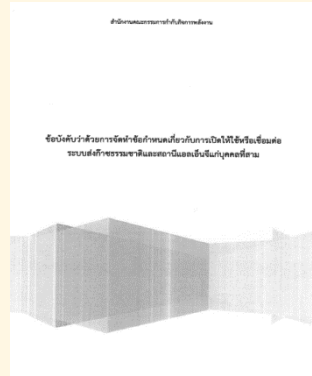
การดำเนินงานการบังคับใช้ TPA Regime และประกาศใช้ TPA Code



หมายเหตุ: 1. กพช. มีมติเมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 ให้ บมจ.ปตท.แยกกิจการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ออกไปในรูปแบบบริษัท จำกัด ให้แล้วเสร็จภายใน เดือน มี.ย. 58 พร้อมทั้งรับทราบการดำเนินการของ กพช. ในการจัดทำ TPA Regime และให้**ประกาศใช้ได้ภายในเดือน มี.ค. 58**
2. กพช. อนุมัติ TPA Regime ฉบับปรับปรุง (30 มี.ค 58)/ ประกาศลงราชกิจจานุเบกษา (8 พ.ค. 58)

เนื้อหาใน TPA Regime 19 บท

1. บทนำ
2. วัตถุประสงค์และหลักการ
3. คำจำกัดความ
4. ขอบเขตของ TPA Code
5. สิทธิและหน้าที่
6. เนื้อหาใน TPA Code สำหรับระบบส่งก๊าซ
7. เนื้อหาใน TPA Code สำหรับสถานีแอลเอ็นจี
8. การจัดสรรความสามารถในการให้บริการ
9. การคืนสิทธิการใช้ความสามารถในการให้บริการ
10. การซื้อขายความสามารถในการให้บริการ



11. การเสียสิทธิการใช้ความสามารถในการให้บริการ
12. การบริหารปริมาณก๊าซธรรมชาติ
13. การศึกษาการเชื่อมต่อ
14. ความเท่าเทียมในการให้บริการแก่กิจการในเครือ
15. ค่าบริการ
16. การเปิดเผยข้อมูลสาธารณะ
17. การพิจารณาใกล้เคียงและระงับข้อพิพาท
18. การปรับปรุงแก้ไข TPA Code
19. อื่น ๆ

ประกาศในราชกิจจานุเบกษาในวันที่ 13 ตุลาคม 2557

TPA Regime

(ข้อบังคับว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซฯ และสถานี LNG)



TPA Code

(ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซฯ และสถานี LNG)



Transmission Code/
Terminal Code

Operations Code

Connection Code

สัญญาณระหว่าง
ผู้ใช้บริการ และ
ผู้ให้บริการ

สัญญาณระหว่าง
ผู้เชื่อมต่อ และ
ผู้ให้บริการ

กภพ. กำหนด

เป็นหลักการและแนวปฏิบัติให้ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และสถานี LNG ซึ่งเป็นผู้ให้บริการ ต้องจัดทำ TPA Code เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ประกอบกิจการพลังงานรายอื่นๆ มาใช้บริการระบบท่อหรือสถานี LNG ของตน

ผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซฯ ทางระบบท่อ/สถานี LNG

- กำหนดเงื่อนไขการให้บริการให้แก่บุคคลที่สามที่ต้องการใช้บริการหรือเชื่อมต่อ ใช้ปฏิบัติ
- เสนอ TPA Code ให้ กภพ. พิจารณา
 - ภายใน 6 เดือน หลังจาก TPA Regime มีผลบังคับใช้ หรือ
 - ภายใน 3 เดือน หลังทดสอบระบบ กรณีเป็นรายใหม่

**** ขอบเขตของ TPA Code คือข้อจำกัดทางกายภาพของระบบส่งก๊าซฯ หรือสถานี LNG /อาจแบ่งเป็น Zone**



บุคคลที่ 3 (Third Party)

ผู้ขอใช้หรือเชื่อมต่อ ระบบส่งก๊าซฯ หรือ สถานี LNG

ผู้ให้บริการ (Shipper)

ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ

ผู้เชื่อมต่อ (Connecting Party)

ผู้ประกอบการกิจการก๊าซฯ หรือผู้ประกอบการกิจการก๊าซฯ ในภาคขนส่ง ที่มีความประสงค์ที่จะเชื่อมต่อทางกายภาพกับระบบส่งก๊าซฯ หรือสถานีแอลเอ็นจี แต่ไม่รวมผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์รายบุคคล

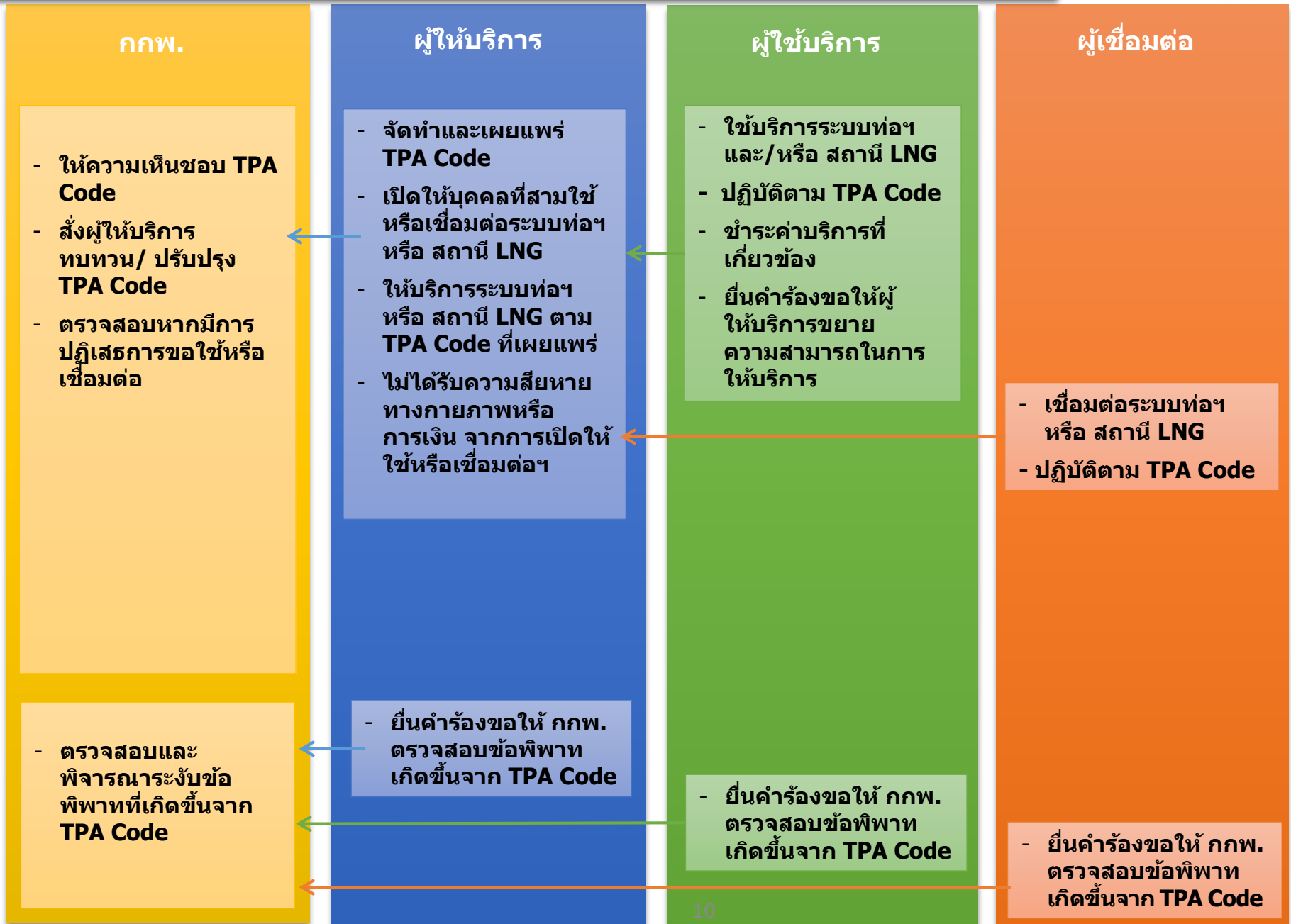
ผู้ให้บริการ (Operator)

ผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซฯทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซฯ และผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซฯจากของเหลวเป็นก๊าซ

Grandfathered Basis

สิทธิที่ผู้ให้บริการมีอยู่ตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ข้อผูกพันหรือข้อตกลงการซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ข้อผูกพันหรือข้อตกลงการใช้บริการระบบส่งก๊าซฯธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีที่มีอยู่เดิม ก่อนที่ TPA Code มีผลบังคับใช้

3. สิทธิหน้าที่



4. เนื้อหาใน Codes

สำหรับ 2 กลุ่มบริการ จำนวน 6 ข้อกำหนด

ข้อกำหนดการใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

Transmission Code

- ก. ขอบเขตของ TPA Code
- ข. หน้าที่ของผู้ให้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติและผู้ใช้บริการ
- ค. การยื่นคำขอใช้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (เกณฑ์พื้นฐาน/รายละเอียด/ขั้นตอนการยื่น/การพิจารณา/etc.)
- ง. การจัดสรรความสามารถในการให้บริการ (จุดส่งก๊าซฯ/ระบุ cap./การจัดสรร/การประกาศ cap./การคืน-ขายสิทธิ/UIOLI/etc.)
- จ. ข้อกำหนดด้านเทคนิค (เทคนิค/มาตรฐาน/ Gas Spec.)
- ฉ. การขยายความสามารถในการให้บริการ (ขั้นตอน/ระยะเวลา/การพิจารณา/etc.)

Connection Code

- ก. หน้าที่ของผู้ให้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติและผู้ใช้บริการ
- ข. การยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (เกณฑ์พื้นฐาน/รายละเอียด/ขั้นตอนการยื่น/การพิจารณา/etc.)
- ค. การวางแผนทางการเงิน (แหล่งทุน/การถือครองสินทรัพย์/การคืนทุน/ค่าบริการต่างๆ/etc.)
- ง. ข้อกำหนดด้านเทคนิค (เทคนิค/มาตรฐาน)

Operations Code

- ก. การปฏิบัติการ (แผนซ่อม/การจัดการเมื่อระบบมีปัญหา/Line pack management/ Shrinkage gas/ etc.)
- ข. การบริหารสมดุลของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (หน้าที่/ การกำหนดความไม่สมดุล/ ช่วงเวลา/ ความรับผิดชอบ/ ค่าบริการต่างๆ/etc.)
- ค. การตรวจวัด การออกใบแจ้งหนี้ และการชำระเงิน

ข้อกำหนดการใช้บริการสถานี LNG

LNG Terminal Code

- ก. ขอบเขตของ TPA Code
- ข. หน้าที่ของผู้ให้บริการสถานีและผู้ใช้บริการ
- ค. ประเภทของการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจี
- ง. การยื่นคำขอใช้บริการของสถานีแอลเอ็นจี (เกณฑ์พื้นฐาน/รายละเอียด/ขั้นตอนการยื่น/การพิจารณา/etc.)
- จ. การจัดสรรความสามารถในการให้บริการ (ระบุประเภทการให้บริการ/ระบุ cap./การจัดสรร/การประกาศ cap./การคืน-ขายสิทธิ/UIOLI/etc.)
- ฉ. ข้อกำหนดด้านเทคนิค (เทคนิค/มาตรฐาน/ Gas Spec.)
- ช. การขยายความสามารถในการให้บริการ (ขั้นตอน/ระยะเวลา/การพิจารณา/etc.)

Connection Code

- ก. หน้าที่ของผู้ให้บริการระบบส่งก๊าซธรรมชาติและผู้ใช้บริการ
- ข. การยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (เกณฑ์พื้นฐาน/รายละเอียด/ขั้นตอนการยื่น/การพิจารณา/etc.)
- ค. การวางแผนทางการเงิน (แหล่งทุน/การถือครองสินทรัพย์/การคืนทุน/ค่าบริการต่างๆ/etc.)
- ง. ข้อกำหนดด้านเทคนิค (เทคนิค/มาตรฐาน)

Operations Code

- ก. การปฏิบัติการ (แผนซ่อม/การจัดการเมื่อระบบมีปัญหา/Line pack management/ Shrinkage gas/ etc.)
- ข. การบริหารสมดุลของระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (หน้าที่/ การกำหนดความไม่สมดุล/ ช่วงเวลา/ ความรับผิดชอบ/ ค่าบริการต่างๆ/etc.)
- ค. การตรวจวัด การออกใบแจ้งหนี้ และการชำระเงิน

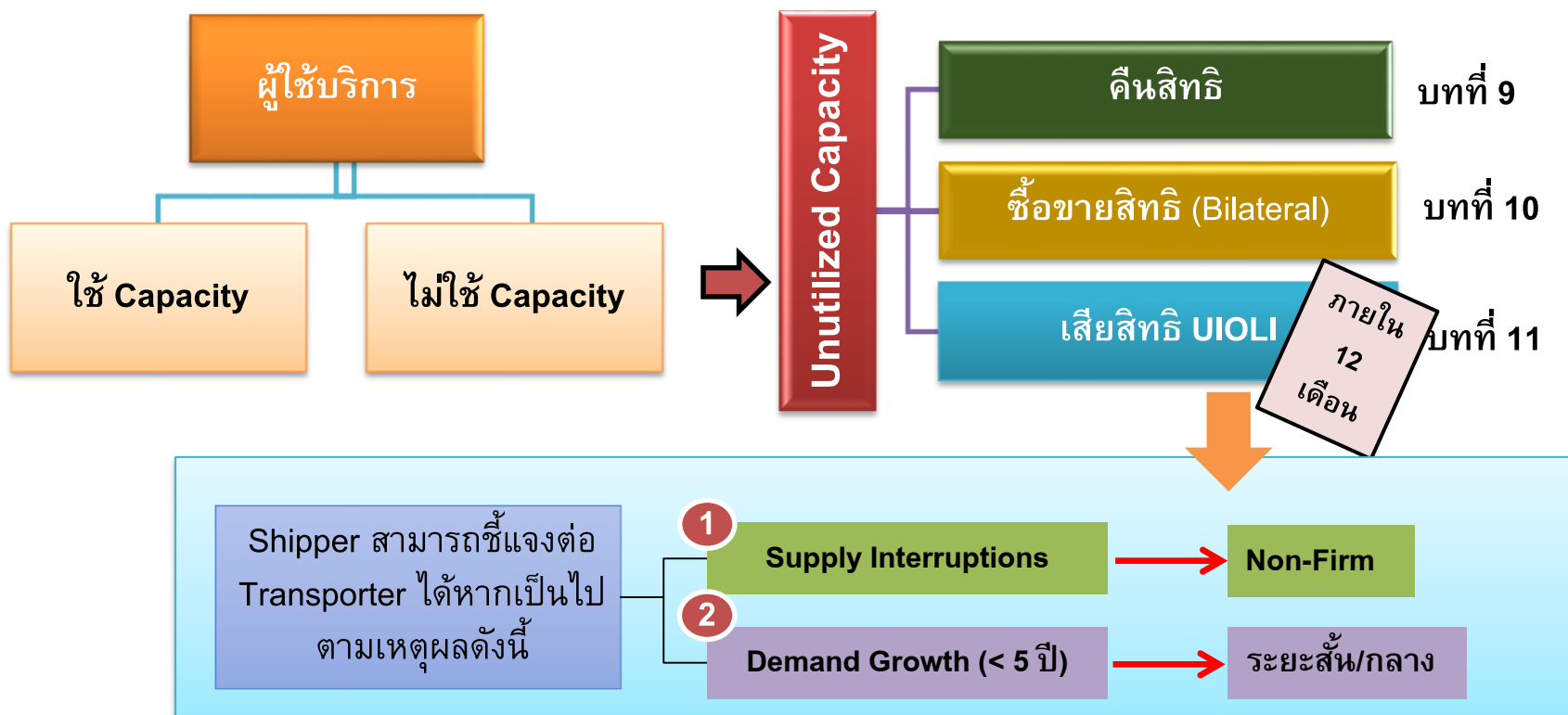
➤ ลำดับการจัดสรร



➤ ประเภทการให้บริการ

Firm/ Non-Firm	1 สัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการ <u>ระยะสั้น</u> (< 1 ปี)
	2 สัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการ <u>ระยะกลาง</u> (1 – 5 ปี)
	3 สัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการ <u>ระยะยาว</u> (> 5 ปี)

การคืน-การขาย-การเสียสิทธิ ในการใช้ Capacity



หมายเหตุ: ผู้ให้บริการ **รายเดิม** รับผิดชอบค่าบริการ ที่เกี่ยวข้องกับ Capacity จนกว่า Capacity นั้นจะได้รับการจัดสรรให้ผู้ให้บริการรายใหม่

การบริหารความสมดุล

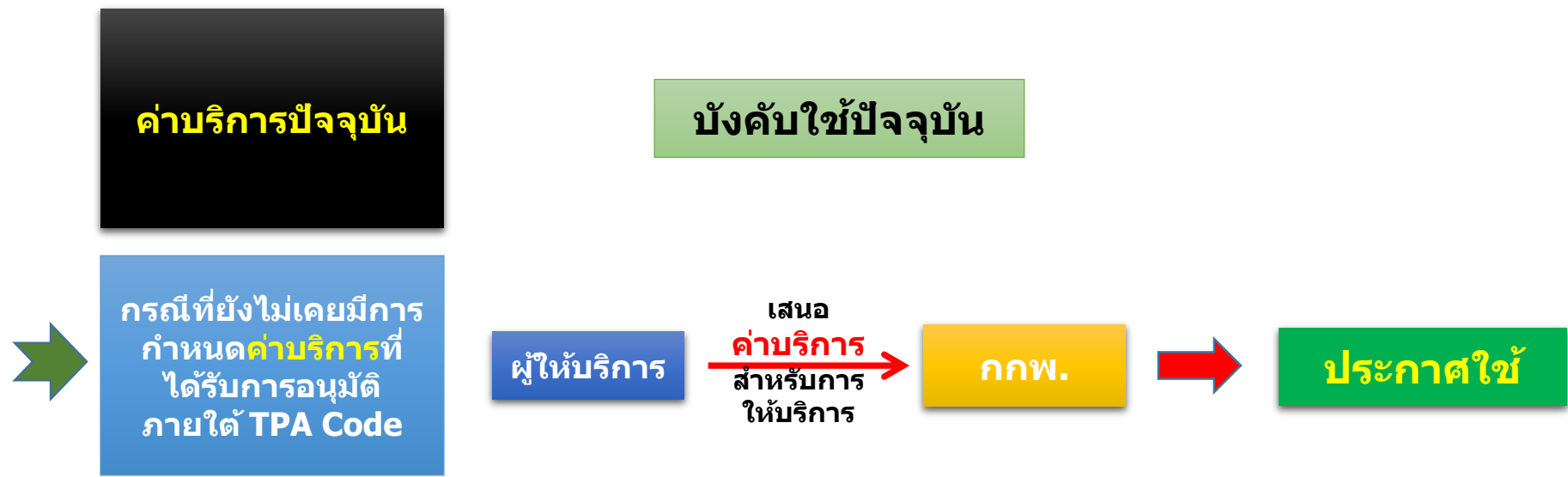
- ❑ ผู้ให้บริการ สามารถสั่งให้ผู้ให้บริการ เพิ่ม/ลด ปริมาณการส่งก๊าซเข้าระบบส่งหรือสถานี LNG ได้หากจำเป็น เพื่อรักษาความสมดุล
- ❑ ผู้ให้บริการ ต้องปฏิบัติตาม ยกเว้น กรณีมี ปัญหาทางเทคนิค
- ❑ ผู้ให้บริการรายนั้นๆ จะต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกิดขึ้นที่เกี่ยวข้อง ในการทำให้ระบบกลับมาสมดุล
- ❑ ค่าใช้จ่ายต่างๆ จะต้องชำระคืนผ่านทางค่าบริการในการทำให้ระบบสมดุล
- ❑ ผู้ให้บริการจะต้องกำหนดวิธีการคำนวณค่าบริการในการทำให้ระบบสมดุล ที่ครอบคลุมค่าใช้จ่ายต่างๆ



- ❑ ข้อกำหนดสำหรับผู้ให้บริการในการบริหารความสมดุลจะต้องไม่ยุ่งยากเกินควร
- ❑ ต้องคำนวณการเกิดความไม่สมดุลและระดับความคลาดเคลื่อนความไม่สมดุลที่ยอมรับได้
- ❑ ต้องคำนึงถึงความสามารถในการเก็บรักษาก๊าซในระบบส่งหรือสถานี LNG นั้นด้วย

Flow In = Flow Out





การศึกษาการเชื่อมต่อ

TPA Code ต้องเปิดโอกาสให้ผู้เชื่อมต่อมีสิทธิได้รับข้อมูลที่เกี่ยวข้องจากผู้ให้บริการ เพื่อทำการศึกษาเกี่ยวกับการเชื่อมต่อของตนเอง ซึ่งเป็นข้อมูลส่วนหนึ่งในการยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบ ผู้เชื่อมต่อจะต้องได้รับข้อมูลดังกล่าว **ภายใน 12 เดือน** ล่วงหน้าก่อนวันที่จะยื่นคำขอเชื่อมต่อ

ความเท่าเทียมในการให้บริการแก่กิจการในเครือ

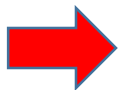
- ❑ **TPA Code** ต้องมีขั้นตอนและข้อจำกัดที่ทำให้มั่นใจว่า กิจการในเครือของผู้ให้บริการจะไม่ได้ได้รับประโยชน์เหนือผู้อื่นในการขอใช้บริการ
- ❑ **TPA Code** ต้องแสดงให้เห็นว่ากิจการในเครือจะไม่ได้ได้รับสิทธิประโยชน์มากกว่าบุคคลที่สาม ในการรับข้อมูล ความสามารถในการให้บริการ และการรับการจัดสรรความสามารถในการให้บริการ
- ❑ **TPA Code** ต้องมีขั้นตอนและข้อจำกัดที่ แบ่งแยกการดำเนินกิจการ และสถานประกอบการทางกายภาพระหว่างกิจการในเครือ และผู้ให้บริการ รวมทั้งการแบ่งแยกข้อมูลและระบบการบริหารข้อมูลออกจากกัน
- ❑ **TPA Code** ต้องกำหนดหลักการตรวจสอบมีการดำเนินการตามขั้นตอนและข้อบังคับอย่างเท่าเทียม

อื่นๆ

- ❑ ผู้ให้บริการที่ไม่สามารถปฏิบัติตาม TPA Regime ฉบับนี้ให้ยื่นคำขอ พร้อมแสดงเหตุต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาการยกเว้นปฏิบัติตาม TPA Regime ฉบับนี้ ทั้งหมดหรือบางส่วนก็ได้
- ❑ ระยะเวลาในการยกเว้นการปฏิบัติตาม TPA Regime ไม่เกิน 2 ปี โดยขอต่อเวลาได้ครั้งละไม่เกิน 1 ปี

การเปิดเผยข้อมูลสาธารณะ

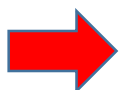
- ❑ ผู้ให้บริการจะต้องเปิดเผยข้อมูลสาธารณะบนเว็บไซต์ของตนเอง โดย **ไม่คิดค่าบริการ** และต้องจัดทำเอกสารข้อมูล เมื่อมีการร้องขอ ซึ่งข้อมูลที่จะต้องเปิดเผย มีดังนี้
 1. TPA Code
 2. ขั้นตอนพิจารณาและอนุมัติคำขอใช้บริการ ของผู้ให้บริการ
 3. ระยะเวลาการพิจารณาตามข้อ 2
 4. รายละเอียดวิธีการรับข้อมูลเพิ่มเติม และขั้นตอนตามข้อ 2 และการประมาณการค่าใช้จ่ายในการยื่นขอใช้บริการ
- ❑ ผู้ให้บริการอาจเปิดเผยข้อมูลสู่สาธารณะเพิ่มเติม แล้วแต่ดุลยพินิจ โดยต้องคำนึงถึงการรักษาความลับทางธุรกิจของผู้ใช้บริการและผู้เชื่อมต่อด้วย



“กิจการในเครือ” หมายถึง บุคคล บริษัทหรือนิติบุคคลอื่นที่มีความสัมพันธ์กับ “ผู้ให้บริการ” ในลักษณะใดลักษณะหนึ่งหรือหลายลักษณะ ในฐานะผู้ให้บริการและผู้ให้บริการ ดังนี้
 ก. มีอำนาจควบคุมเกี่ยวกับการแต่งตั้ง และถอดถอนกรรมการ
 ข. เป็นหุ้นส่วนหรือผู้ถือหุ้นเกินกว่าร้อยละ 25



*ผู้ให้บริการ - ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (บริษัทท่อ) หรือผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ (บริษัท P TTLNG)



➤ หลักการเรื่อง Grandfathered Basis

“Grandfathered Basis” หมายถึง

“สิทธิที่ผู้ให้บริการที่มีอยู่ตามสัญญาซื้อขายก๊าซฯ ข้อผูกพันหรือข้อตกลงการ
 ซื้อขายก๊าซฯ ข้อผูกพันหรือข้อตกลงการใช้บริการในการให้บริการระบบส่งก๊าซ
 ฯ หรือสถานี LNG ที่มีอยู่เดิม ก่อนที่ TPA Code มีผลบังคับใช้”

TPA Regime ฉบับที่ 1

(ประกาศเมื่อ 13 ต.ค. 57)

2.3 โดยคำนึงถึงสิทธิที่มีอยู่เดิมของผู้ประกอบกิจการพลังงาน จึงกำหนดให้ TPA Regime ฉบับนี้ ไม่ใช้บังคับกับ Grandfathered Basis



TPA Regime ฉบับที่ 2

(ลงราชกิจจานุเบกษา 8 พ.ค. 58)

2.3 โดยคำนึงถึงสิทธิที่มีอยู่เดิมของผู้ประกอบกิจการพลังงาน จึงกำหนดให้ TPA Regime ฉบับนี้ให้สิทธิการจัดสรรความสามารถในการให้บริการที่มีอยู่ตามหลัก Grandfathered Basis ก่อน



THANK YOU

ท่านสามารถ Download เอกสารการนำเสนอได้ที่ www.erc.or.th

ท่านสามารถแสดงความเห็นเพิ่มเติมมาได้ที่ manliga@erc.or.th

