



Third Party Access (TPA) Code สำหรับสถานีแอลเอ็นจี

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด
25 สิงหาคม 2558



หัวข้อการนำเสนอ



- ▶ สรุปความเป็นมาและวัตถุประสงค์การเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access : TPA)



- ▶ พัฒนาการของ LNG Terminal Third Party Access และ
- ▶ PTTLNG Business Overview



- ▶ หลักการที่สำคัญ LNG Terminal TPA Code ของ PTTLNG

ความเป็นมาและวัตถุประสงค์

การเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access : TPA)

พระราชบัญญัติประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.๒๕๕๐



เปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อ

ที่มา

มาตรา ๘๐

- ต้องประกอบกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรมและจะเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรมมิได้

มาตรา ๘๑

- ต้องยินยอมให้ผู้รับใบอนุญาตหรือผู้ประกอบการพลังงานรายอื่นใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงานของตน
- ต้องประกาศข้อกำหนด ดังนี้ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อฯ
ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการฯ และ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการฯ

วัตถุประสงค์

มาตรา ๗(๓)

- ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานและป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบในการประกอบกิจการพลังงาน

มาตรา ๗(๔)

- ส่งเสริมให้การบริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความเป็นธรรม โปร่งใสและ
ไม่มีการเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

TPA Overview



พรบ. กำกับกิจการพลังงาน ปี 2550



TPA Regime
(กกพ. ประกาศ ณ วันที่ 13 ต.ค. 2558)



TPA Code
(LNG Terminal)
PTTLNG ประกาศ
เมื่อ 30 มีนาคม 2558

TPA Code
(Onshore Pipeline)
PTT ประกาศ
เมื่อ 30 มีนาคม 2558



ประกาศในราชกิจจานุเบกษาในวันที่ 13 ตุลาคม 2557

เนื้อหาใน TPA Regime 19 บท

1. บทนำ
2. วัตถุประสงค์และหลักการ
3. คำจำกัดความ
4. ขอบเขตของ TPA Code
5. สิทธิและหน้าที่
6. เนื้อหาใน TPA Code สำหรับระบบส่งก๊าซฯ
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

สาระสำคัญใน TPA Regime

1. บทนำ
2. วัตถุประสงค์และหลักการ
3. สิทธิและหน้าที่
4. กำหนดเนื้อหาใน TPA Code
5. การจัดสรรสิทธิใน Capacity
6. การบริหารความสมดุล
7. บททั่วไป



คำนิยามที่สำคัญ ตาม TPA Regime

ผู้ให้บริการ



ผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซฯทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซฯ และผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซฯจากของเหลวเป็นก๊าซ

ผู้ให้บริการ (Shipper)



SHIPPER #PTT **SHIPPER #2** **SHIPPER #3**

ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ ที่ได้รับการจัดสรรความสามารถในการให้บริการ

ผู้เชื่อมต่อ (Connecting Party)



ผู้ประกอบกิจการก๊าซฯ หรือผู้ประกอบกิจการก๊าซฯในภาคขนส่งที่มีความประสงค์ที่จะเชื่อมต่อทางกายภาพกับระบบส่งก๊าซฯ หรือสถานีแอลเอ็นจี แต่ไม่รวมผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์รายบุคคล

หัวข้อการนำเสนอ



- ▶ สรุปความเป็นมาและวัตถุประสงค์การเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access : TPA)



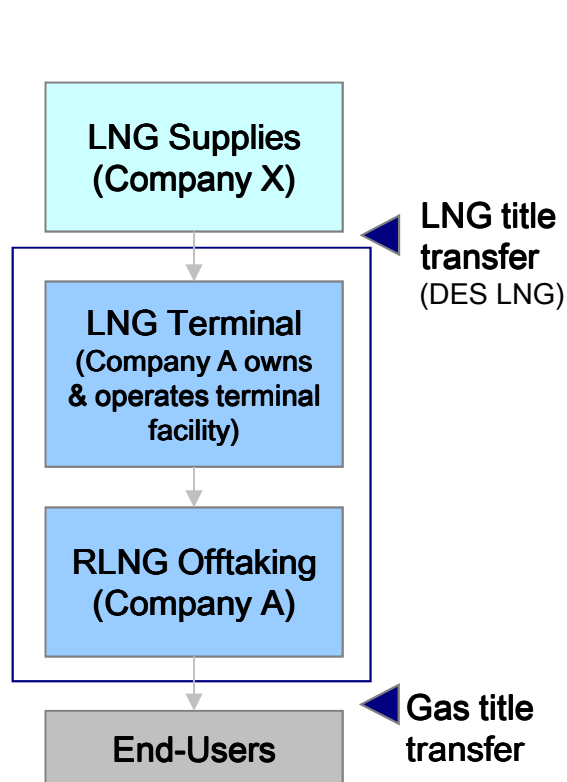
- ▶ พัฒนาการของ **LNG Terminal Third Party Access**
- ▶ **PTTLNG Business Overview**



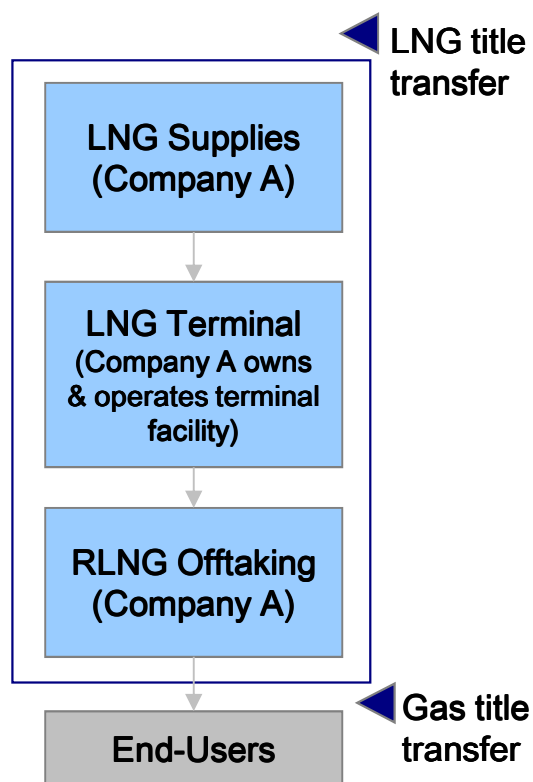
- ▶ หลักการที่สำคัญ LNG Terminal TPA Code ของ PTTLNG

Three commercial structures for terminals

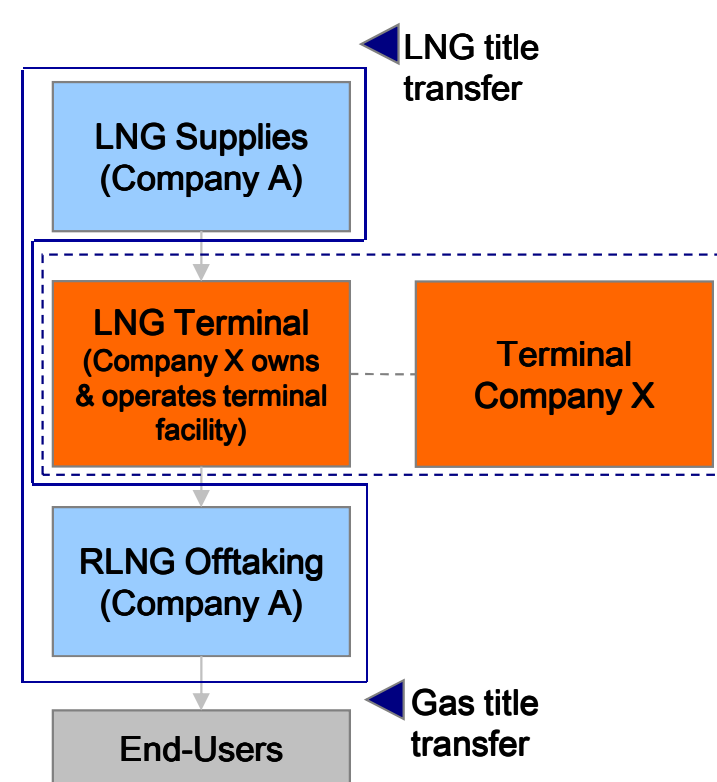
(1) Proprietary Model



(2) Integrated Model



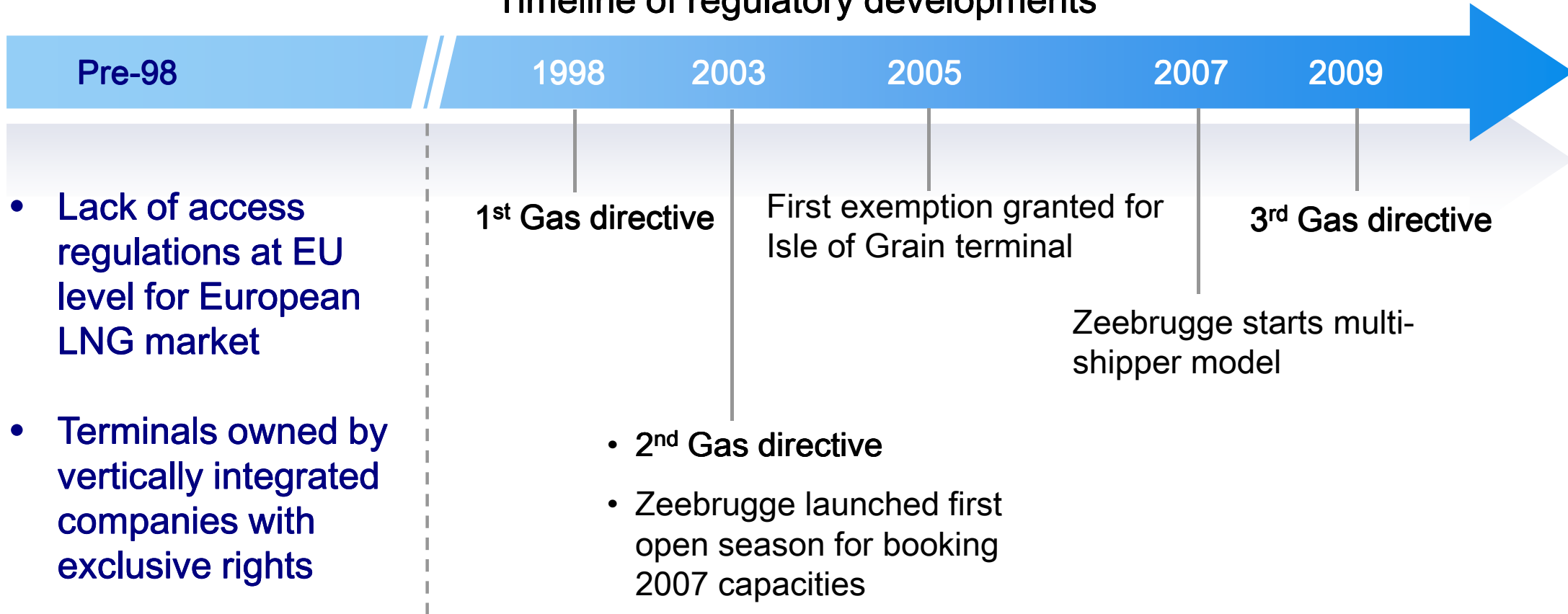
(3) Unbundled Model



Note*: RLNG=regasified LNG

Took sometime in Europe before rTPA implementation

Timeline of regulatory developments



- It took around a decade (for many countries in Europe) from introducing the concept of regulated third party access (rTPA) to meaningful implementation
- Each country is unique

Most rTPA LNG terminals are in Europe

Examples of rTPA terminals in Europe



Key features of international TPA terminal operations

Fair & Transparent

- Fair and transparent services

No undue burden

- Not impose undue burden on particular parties who request utilization of or connection to the LNG terminal

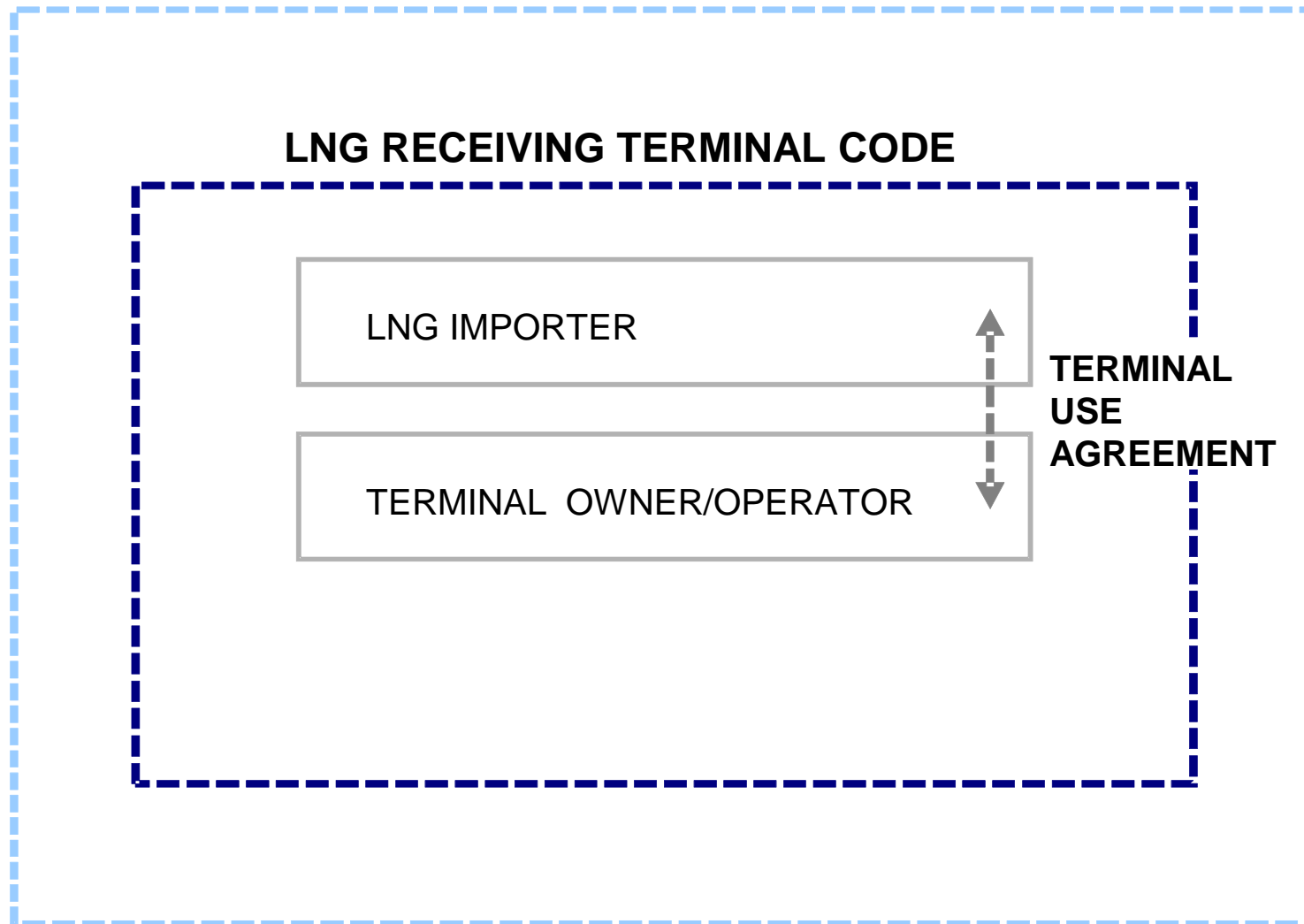
Anti-Hoarding

- Practical anti-hoarding mechanism in place

LNG terminal TPA code complies with TPA regime



NATURAL GAS LEGISLATION & TPA REGIME



หัวข้อการนำเสนอ



- ▶ สรุปความเป็นมาและวัตถุประสงค์การเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access : TPA)



- ▶ พัฒนาการของ LNG Terminal Third Party Access
- ▶ **PTTLNG Business Overview**

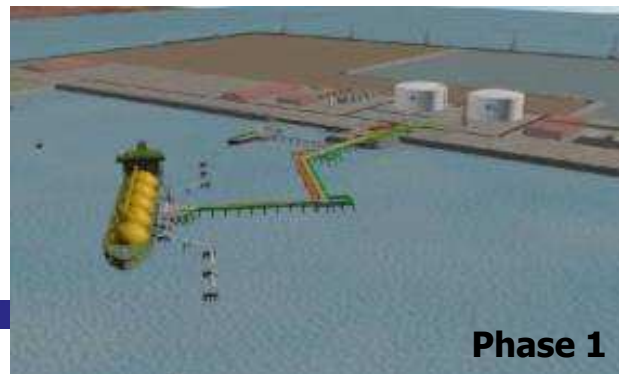


- ▶ **หลักการที่สำคัญ LNG Terminal TPA Code ของ PTTLNG**

ข้อมูล PTT LNG Terminal



	PHASE 1	PHASE 2
Jetty	1	1
Vessel Size (m ³)	125,000- 264,000	125,000- 264,000
LNG Tank (m ³)	160,000 x 2	160,000 x 2
Capacity (MTPA/MMSCFD)	5 / 700	5 / 700
Truck Loading (ton/day)	500	-
Commercial Operation	6 September 2011	2017



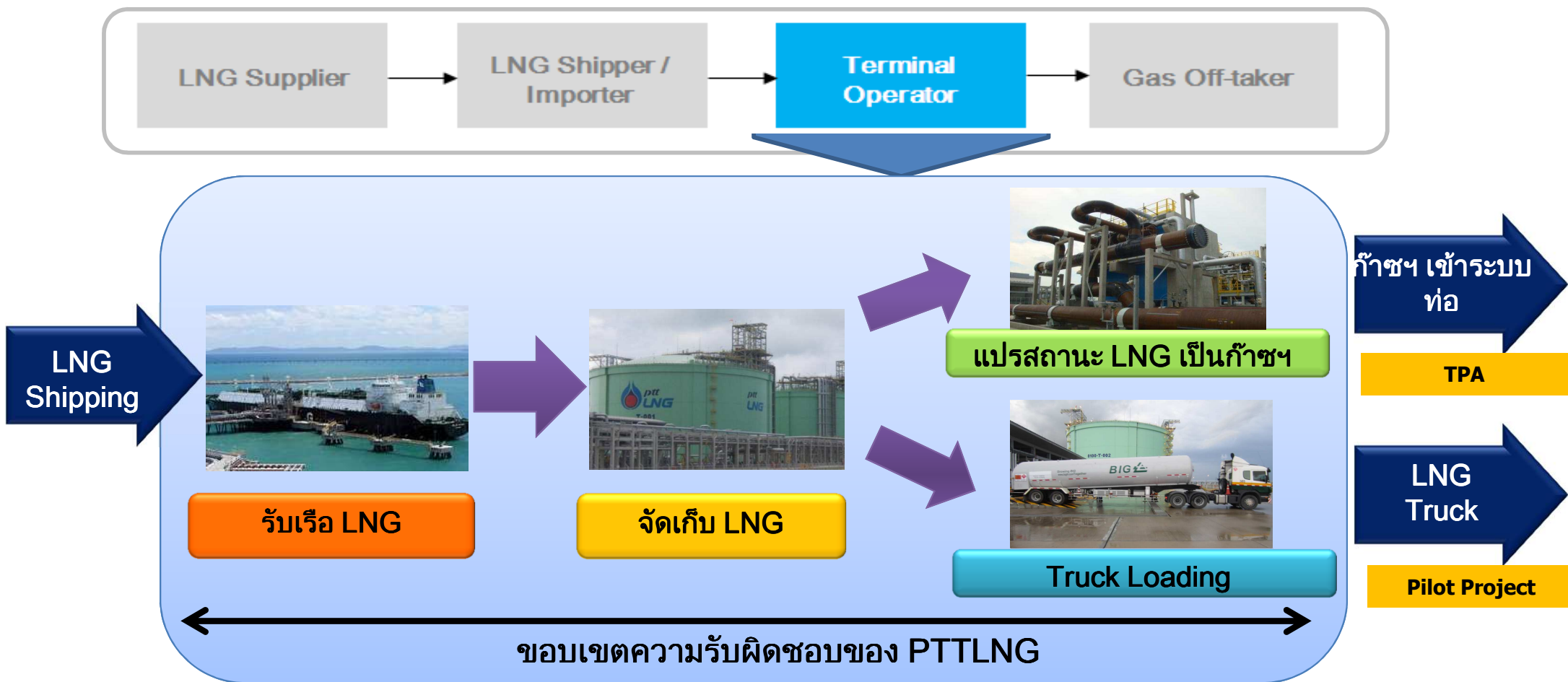
Phase 1



Phase 2

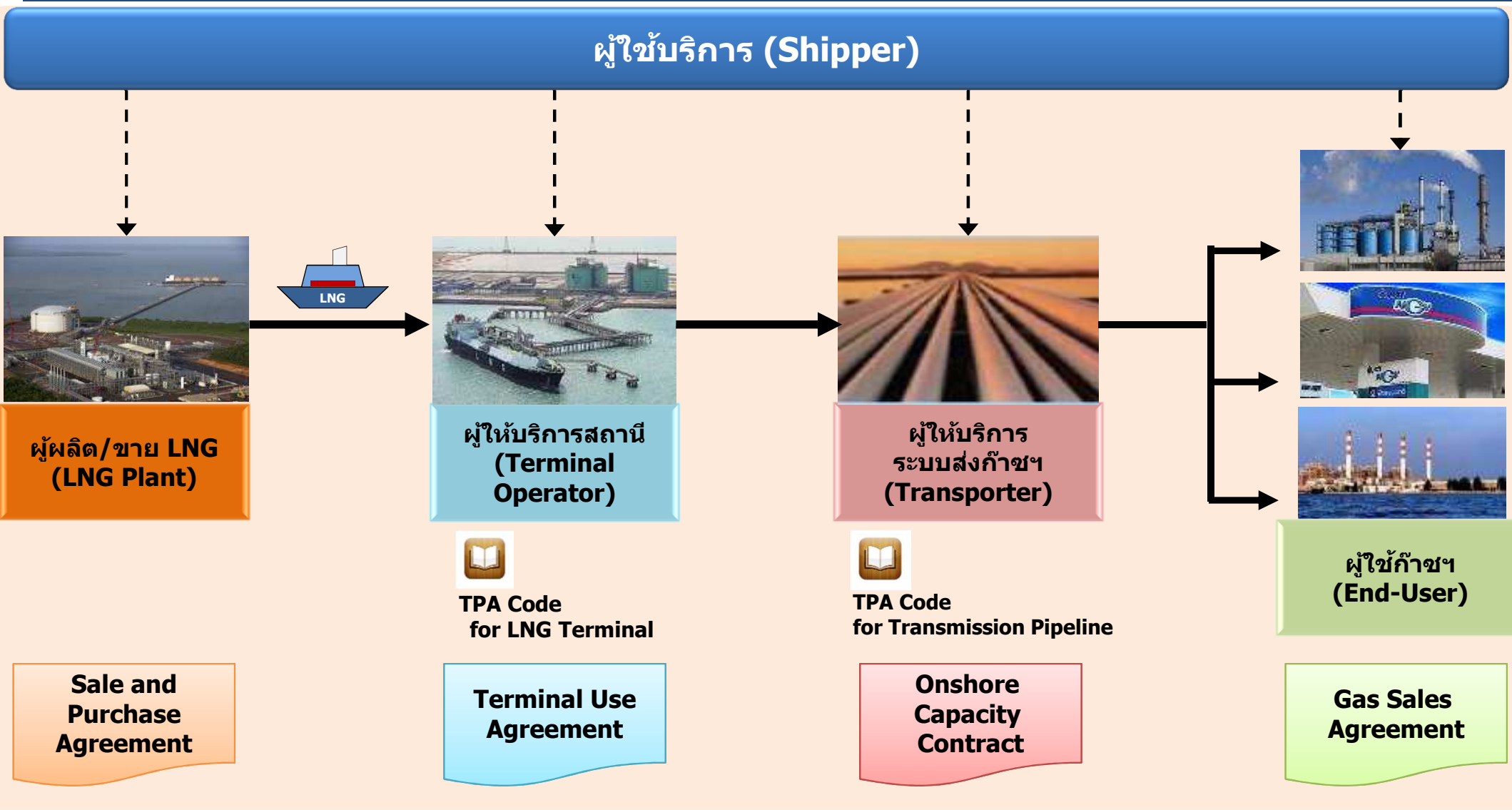
ขอบเขตความรับผิดชอบของ PTTLNG

- จดทะเบียนจัดตั้ง เมื่อ 30 ส.ค. 2547 เพื่อให้บริการท่าเทียบเรือและสถานที่รับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว โดย บมจ. ปตท เป็นผู้ถือหุ้นและเปิดให้บริการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 6 ก.ย. 2554



เรียกเก็บค่าบริการในรูปแบบของค่าผ่านสถานี (Tariff) บาท/MMBTU ซึ่งอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ความสัมพันธ์ของผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องสำหรับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (TPA -LNG Terminal)



---> มีสัญญาระหว่างกัน —> มีการเชื่อมต่อทางกายภาพระหว่างกัน

หัวข้อการนำเสนอ



- ▶ สรุปความเป็นมาและวัตถุประสงค์การเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access : TPA)



- ▶ พัฒนาการของ LNG Terminal Third Party Access
- ▶ PTTLNG Business Overview



- ▶ หลักการที่สำคัญ LNG Terminal TPA Code ของ PTTLNG

การเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อสถานี LNG แก่บุคคลที่สาม (TPA)



ข้อบังคับว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำ
ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือ
เชื่อมต่อระบบส่งก๊าซฯ และสถานี LNG
(TPA Regime)

ประกาศใช้ 13 ต.ค. 57

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการ
เปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อ
ระบบส่งก๊าซ
(TPA Code for Pipeline)

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการ
เปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อ
สถานี LNG
(TPA Code for
LNG Terminal)

ประกาศใช้ 30 มี.ค. 58

กกพ. กำหนด

เป็นหลักการและแนวปฏิบัติให้ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และสถานี LNG ซึ่งเป็นผู้ให้บริการ ต้องจัดทำ TPA Code เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ประกอบกิจการพลังงานรายอื่นๆ มาใช้บริการระบบท่อหรือสถานี LNG ของตน

ผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซฯ ทางระบบท่อ / สถานี LNG

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

ขั้นตอนการดำเนินงาน

เพื่อรองรับกำหนดการเปิดให้บริการสถานีรับจ่ายและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Terminal) แก่บุคคลที่สาม

TPA Regime
(แนวทางและหลักการปฏิบัติการเปิดให้บริการ LNG Terminal แก่บุคคลที่สาม)



TPA Network Code
(ข้อกำหนดการเปิดให้บริการ LNG Terminal แก่บุคคลที่สาม)



Service Agreement
(สัญญาบริการ)



Operation Manual
(ขั้นตอนการปฏิบัติงาน)

กทพ. เป็นผู้จัดทำ (ปตท./PTTLNG ร่างให้ กทพ. พิจารณา)

เพื่อกำหนดแนวทางและหลักปฏิบัติให้ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงานจัดทำเงื่อนไขและข้อกำหนดของตนเองตามกรอบนโยบายที่ กทพ.วางไว้

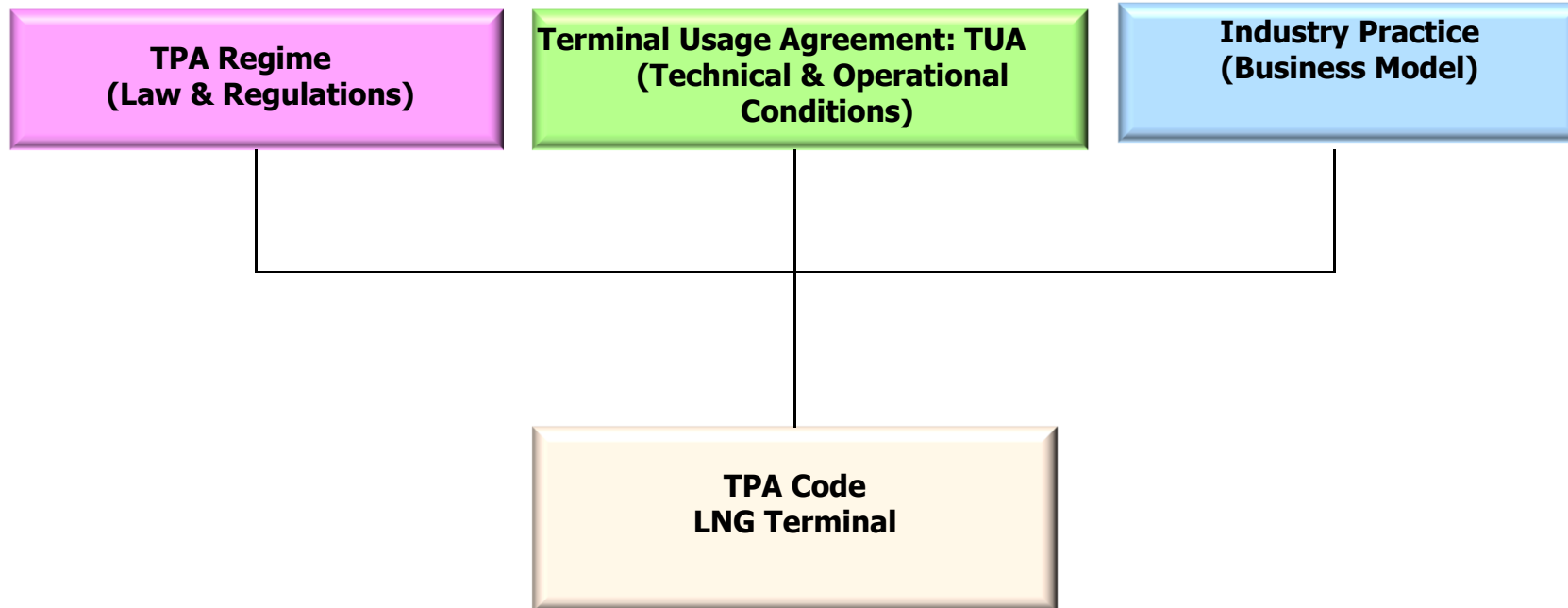
ผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลว เป็นผู้จัดทำ
เพื่อกำหนดเงื่อนไขและข้อกำหนดให้บุคคลที่สามที่ต้องการใช้บริการ ใช้เป็นกรอบในการดำเนินการ

สัญญาอื่นๆที่ต้องจัดทำระหว่างผู้รับใบอนุญาต LNG Terminal และบุคคลที่สามที่มาใช้บริการ

ความเป็นมาและวัตถุประสงค์

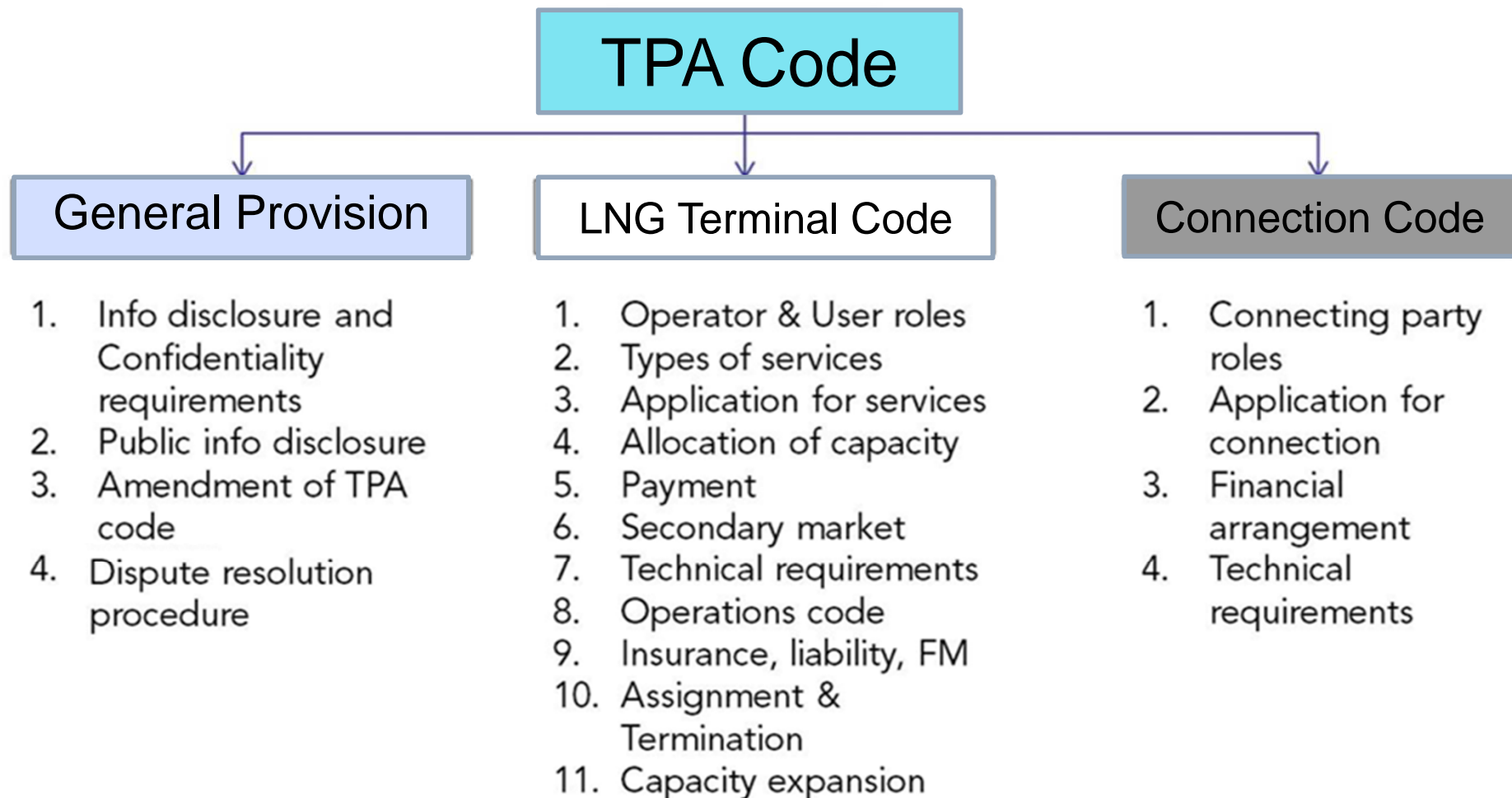
การเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access : TPA)

TPA Code –LNG Terminal



สรุปลงสารสำคัญ

PTTLNG ในฐานะผู้รับใบอนุญาตฯ มีหน้าที่จัดทำ TPA Code เพื่อกำหนดเงื่อนไขและข้อกำหนดให้กับบุคคลที่สามที่ต้องการใช้บริการ ใช้เป็นกรอบในการดำเนินการตามแนวทางและหลักปฏิบัติที่ กกพ. กำหนดใน TPA Regime



บทบาทและหน้าที่ของผู้ให้บริการ (Terminal Operator)

- มีความพร้อมให้บริการและบำรุงรักษา LNG Terminal ให้มีมาตรฐานในระดับสากล
- ให้บริการอย่างเท่าเทียมกัน ปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายและสัญญาการให้บริการ
- บริหารจัดการระบบ รับ จัดเก็บ LNG และแปรสภาพก๊าซ อย่างมีประสิทธิภาพ ไม่ให้เกิดการสูญเสียเกินกว่ามาตรฐาน
- ปฏิบัติการรับเรือและส่งออกก๊าซธรรมชาติ ตามปริมาณและกำหนดเวลาตามความต้องการของลูกค้า
- จัดทำรายงานผลิตภัณฑ์ ข้อมูลอื่นๆที่ลูกค้าต้องการ ด้วยความโปร่งใส



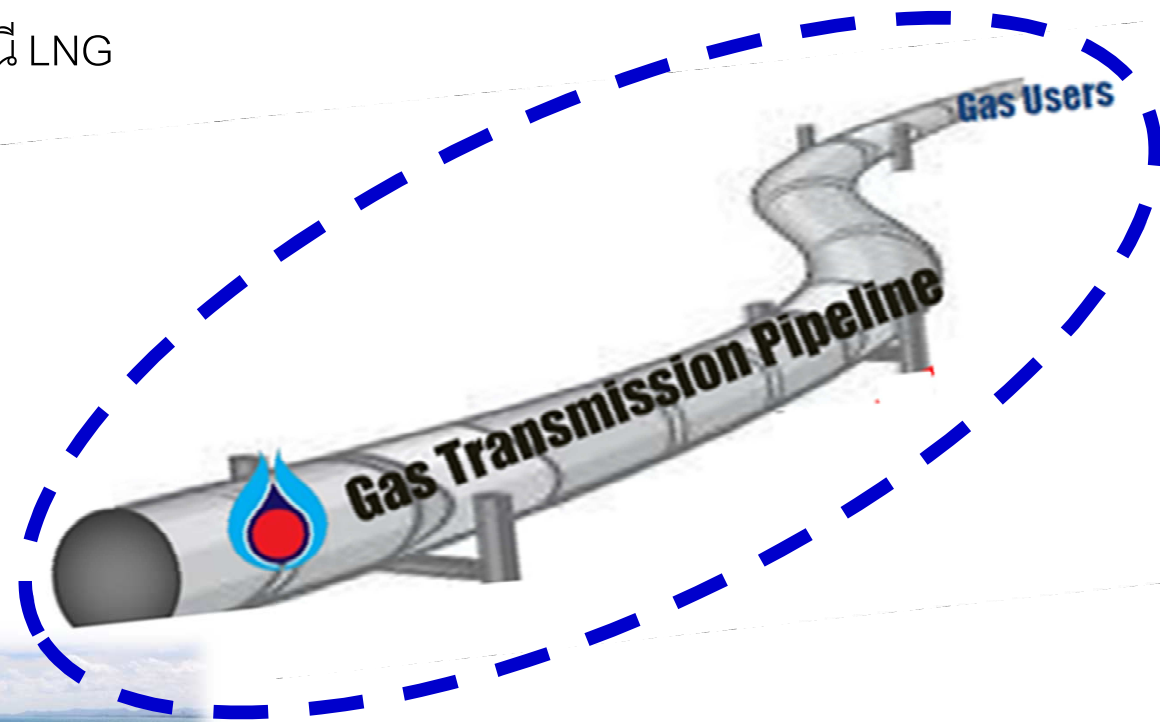
บทบาทและหน้าที่ของผู้ใช้บริการ (Terminal User / Shipper)

- ปฏิบัติตามมาตรฐานสากลที่เกี่ยวข้องกับเรือ LNG และการใช้ท่าเทียบเรือ LNG
- ปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายและสัญญาใช้บริการ รวมทั้งการแจ้งข้อมูลขอใช้บริการ
- รับผิดชอบในการจ่ายค่าบริการ Tariff ตามอัตราที่ กกพ. กำหนด โดยมีลักษณะเป็น Ship or Pay จ่ายตามที่จองใช้แม้ว่าไม่ใช้บริการ
- นำเข้าเรือ LNG และส่งออกก๊าซ ตามปริมาณที่กำหนด
- จัดส่งข้อมูลและรายละเอียดการใช้บริการ ตามเงื่อนไขไประยะเวลาที่กำหนด



บทบาทและหน้าที่ของผู้เชื่อมต่อ (Connecting Party)

- เชื่อมต่อ Facilities ของตนกับระบบท่อหรือสถานี LNG
- ปฏิบัติตาม TPA Code



ประเภทของสิทธิในการใช้บริการ LNG Terminal

Primary market

Terminal operator runs open season for new capacity

Secondary market

Trading of unloading slots, storage, and sendout between primary capacity holders

UIOLI

(Use-It-Or-Lose-It)

Last resort measure for unused capacity, run by terminal operator. 45 days

ประเภทของสัญญาให้บริการ LNG Terminal

Firm Contract

สัญญาระยะสั้น : Short Term Capacity Contract ระยะเวลาของสัญญาไม่น้อยกว่า 30 วันและไม่เกิน 1 ปี

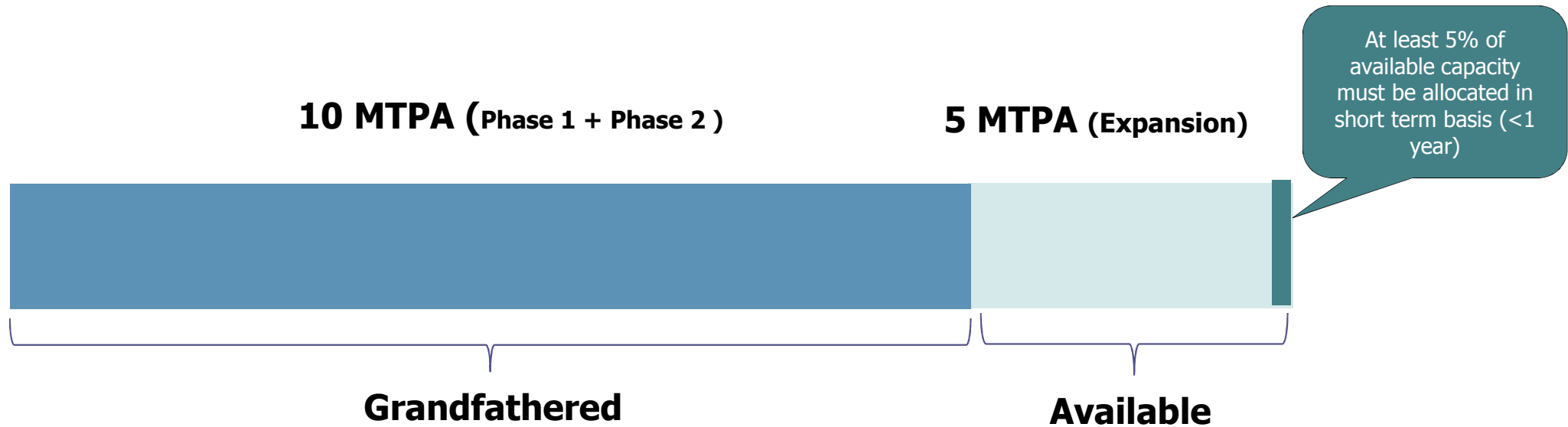
สัญญาระยะกลาง : Medium Term Capacity Contract ระยะเวลาของสัญญามากกว่า 1 ปี จนถึง 5 ปี

สัญญาระยะยาว : Long Term Capacity Contract ระยะเวลาของสัญญามากกว่า 5 ปี ขึ้นไป

Non Firm Contract

สัญญาระยะสั้น : Interruptible Capacity Contract ระยะเวลาของสัญญาไม่น้อยกว่า 30 วันและไม่เกิน 1 ปี

Grandfathered Capacity



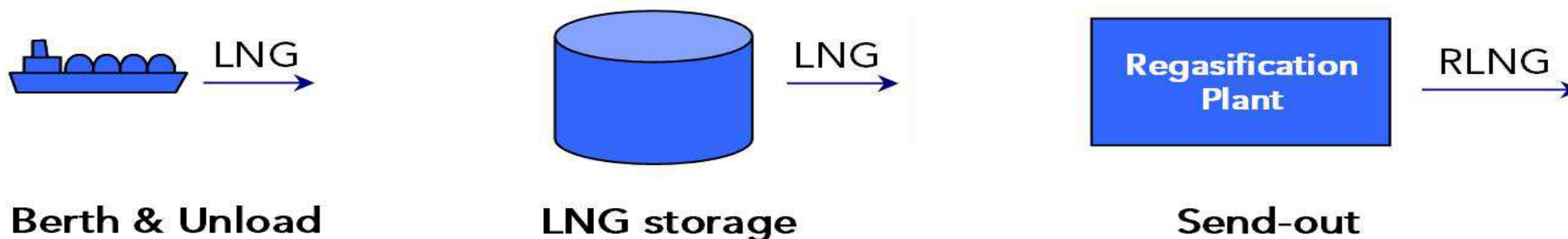
- ❖ กกพ. ได้ส่งหนังสือแจ้ง PTTLNG ถึงประกาศข้อบังคับ TPA Regime ฉบับที่ 2 ที่ระบุถึงการปรับปรุงหลักการด้านสิทธิของผู้ใช้บริการเดิม ให้ได้สิทธิเฉพาะการได้รับจัดสรรการให้บริการก่อนเท่านั้น โดยต้องดำเนินการตามข้อกำหนดอื่นของ TPA Code

รูปแบบการให้บริการ LNG Terminal

การให้บริการ

ผู้ให้บริการจะให้บริการในลักษณะดังต่อไปนี้

ผู้ให้บริการมีการให้บริการรวม นับตั้งแต่การขนถ่ายแอลเอ็นจีจากเรือขนส่งแอลเอ็นจีไปยังถังเก็บรักษาแอลเอ็นจี การให้บริการเก็บรักษาแอลเอ็นจีในถังเก็บรักษาแอลเอ็นจีเป็นการชั่วคราว การแปรสภาพแอลเอ็นจีจากของเหลวเป็นก๊าซธรรมชาติ จนกระทั่งการส่งก๊าซธรรมชาติเข้าสู่ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ



อัตราค่าบริการของ LNG Receiving Terminal

ผู้ให้บริการมีหน้าที่ในการประกาศอัตราค่าบริการที่ได้รับอนุมัติจาก กกพ. ให้ผู้ใช้บริการรับทราบ และผู้ใช้บริการมีหน้าที่จ่ายค่าบริการในอัตราที่ กกพ. อนุมัติ ภายใต้เงื่อนไขการจ่ายค่าบริการที่ระบุไว้ในสัญญา TUA

Td

Monthly Demand Charge:

คำนวณจาก CAPEX และ Fixed OPEX อิงกับ Demand Profile โดยอัตราปัจจุบันอยู่ที่ 24.9320 บาท/MMBTU

Tc

Monthly Commodity Charge:

คำนวณจาก Variable OPEX ตามปริมาณ LNG จริง โดยอัตราปัจจุบันอยู่ที่ 0.8226 บาท/MMBTU

ข้อกำหนด TPA Code ที่สำคัญ

การประกาศความสามารถในการให้บริการที่เหลือนอยู่

- ผู้ให้บริการจะประกาศความสามารถในการให้บริการที่เหลือนอยู่ตามประเภทสัญญาการใช้ความสามารถในการให้บริการ อย่างน้อยปีละครั้ง และมีการปรับปรุงข้อมูลในการประกาศทางเว็บไซต์ทันทีเมื่อผู้ให้บริการทราบถึงการเปลี่ยนแปลง
- ความสามารถในการเปลี่ยนแปลงให้การบริการที่เหลือที่ผู้ให้บริการจะออกประกาศความสามารถคงเหลือทางเว็บไซต์ ประกอบด้วย
 - ความสามารถในการให้บริการที่เหลือนอยู่จากการประกาศจองเมื่อมีการขยายระบบ
 - ความสามารถในการให้บริการที่เหลือนอยู่รวมหลังจากมีการจัดสรร
 - ก. ระยะกลาง และ ระยะยาว
 - ข. ระยะสั้น
 - ความสามารถคงเหลือจากการประกาศจองการให้บริการระยะสั้นในตลาดแรก
 - ความสามารถคงเหลือจากการคืนสิทธิ์ของผู้ใช้บริการที่มีขึ้น
 - ความสามารถคงเหลือจากการเสียสิทธิ์ Use-It-Or-Lose-It
 - ข้อมูลเกี่ยวกับ Slot ที่ได้มีการจองไว้แล้วและ Slot ที่เหลือนอยู่



ข้อกำหนด TPA Code ที่สำคัญ (ต่อ)

คุณสมบัติของแอลเอ็นจี

ผลิตภัณฑ์แอลเอ็นจี (LNG) ที่รับมอบ ณ จุดรับมอบ LNG ต้องมีองค์ประกอบแต่ละชนิดซึ่งอยู่ในขั้นต่ำและขั้นสูงไม่เกินตามที่กำหนดดังนี้

คุณสมบัติ	หน่วย	ขั้นต่ำ	ขั้นสูง
มีเทน	เปอร์เซ็นต์โดยโมล	๘๗.๒๔	๙๙.๘๔
ไนโตรเจน	เปอร์เซ็นต์โดยโมล	๐	๑
ความหนาแน่น (ที่อุณหภูมิจุดเดือด) ความดัน 1 บรรยากาศ	กิโลกรัมต่อลูกบาศก์ เมตร	๔๒๔.๗	๔๖๕.๕

ข้อกำหนด TPA Code ที่สำคัญ (ต่อ)

คุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติ

ผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติ (NG) ที่ต้องส่งมอบ ณ จุดส่งมอบ NG ต้องมีคุณสมบัติ ดังนี้

คุณสมบัติ	หน่วย	ขั้นต่ำ	ขั้นสูง
มีเทน	เปอร์เซ็นต์โดยโมล	๘๓.๒๔	๘๘.๘๔
ไนโตรเจน	เปอร์เซ็นต์โดยโมล	๐	๑
อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	๑๕.๖	๔๘.๘
แรงดัน	บาร์เกจ	๕๐	๘๖.๒

ข้อกำหนด TPA Code ที่สำคัญ (ต่อ)

การเปิดเผยข้อมูล

- ✓ ผู้ให้บริการต้องเปิดเผยข้อมูลตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้เพื่อความโปร่งใสและเป็นธรรม

การเปิดเผยข้อมูลให้แก่สาธารณะ

- ✓ ผู้ให้บริการต้องเผยแพร่ข้อมูลดังต่อไปนี้ในเว็บไซต์เพื่อสาธารณะ
 - ข้อมูลเบื้องต้นเกี่ยวกับสถานีแอลเอ็นจี ที่ตั้ง การให้บริการของสถานี ความสามารถรวมในการให้บริการ และจุดเชื่อมต่อกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
 - สิทธิในการใช้บริการที่ได้จัดสรรแล้ว และสิทธิในการใช้บริการคงเหลือที่พร้อมให้บริการ
 - อัตราค่าบริการตามที่ได้รับอนุมัติจาก กกพ.
 - แผนงานในการขยายความสามารถในการให้บริการ



ข้อกำหนด TPA Code ที่สำคัญ (ต่อ)

การเปิดเผยข้อมูล

- ✓ ผู้ให้บริการต้องเปิดเผยข้อมูลตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้เพื่อความโปร่งใสและเป็นธรรม

การเปิดเผยข้อมูลให้แก่ผู้ใช้บริการและผู้เชื่อมต่อ

- ✓ ผู้ให้บริการต้องเผยแพร่ข้อมูลดังต่อไปนี้ในเว็บไซต์เพื่อผู้ใช้บริการและผู้เชื่อมต่อ
 - การใช้บริการ
 - การซ่อมบำรุงและการปิดหรืองดให้บริการ
 - การขนถ่ายแอลเอ็นจีและการส่งมอบก๊าซธรรมชาติ
 - การเปิดเผยข้อมูลให้แก่ผู้ใช้บริการเฉพาะราย
 - การเปิดเผยข้อมูลให้แก่ผู้เชื่อมต่อ



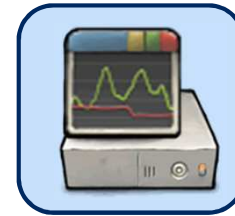
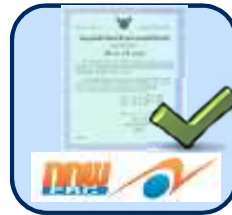
ข้อกำหนด TPA Code ที่สำคัญ (ต่อ)

ความเท่าเทียมในการให้บริการแก่ผู้ใช้บริการ

- ✓ ผู้ให้บริการต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจว่าผู้ใช้บริการทุกรายรวมทั้งกิจการในเครือของผู้ให้บริการจะได้รับสิทธิประโยชน์ในการใช้บริการสถานีแอลเอ็นจีอย่างเท่าเทียมกัน
- ✓ ผู้ให้บริการต้องแสดงให้เห็นว่าผู้ใช้บริการทุกรายรวมทั้งกิจการในเครือของผู้ให้บริการจะได้รับข้อมูลเกี่ยวกับความสามารถในการให้บริการที่สามารถใช้ได้และได้รับการจัดสรรความสามารถในการให้บริการที่สามารถใช้ได้อย่างเท่าเทียมกัน
- ✓ ผู้ให้บริการจะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบริการที่ให้แก่กิจการในเครือเช่นเดียวกับข้อมูลของผู้ใช้บริการหรือผู้ขอใช้บริการอื่นๆตามข้อกำหนดนี้
- ✓ ผู้ให้บริการจะปฏิบัติตามหลักเกณฑ์การปฏิบัติ (Code of Conduct) เพื่อให้ความมั่นใจว่ากิจการในเครือของผู้ให้บริการจะไม่ได้รับประโยชน์เหนือผู้อื่นในการขอใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติหรือสถานีแอลเอ็นจี



การขอใช้บริการ LNG Terminal



1. ผู้ให้บริการ ออกประกาศเชิญชวนการให้บริการ (กรณีความสามารถในการให้บริการคงเหลือหรือกรณีขยายความสามารถในการให้บริการ)

2. ผู้ประสงค์จะใช้บริการ ยื่นหนังสือแสดงเจตน์จำนงที่จะใช้บริการและเอกสารประกอบ

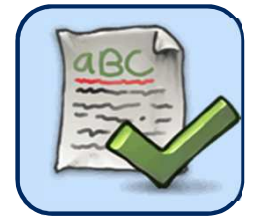
3. ผู้ใช้บริการขอใบอนุญาตประกอบกิจการที่เกี่ยวข้องจาก กกพ.

4. ตรวจสอบคุณสมบัติผู้ประสงค์จะใช้บริการ

5. ผู้ให้บริการตรวจสอบความสามารถในการให้บริการและจัดสรรความสามารถในการให้บริการ

คุณสมบัติผู้ประสงค์จะใช้บริการ

- ✓ สัญญาซื้อขาย LNG (Sale and Purchase Agreement: SPA)
- ✓ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement: GSA)
- ✓ สัญญาใช้บริการกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Onshore Capacity Contract) หรือเป็นผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติเอง



6. ผู้ให้บริการและผู้ใช้บริการทำสัญญาการใช้บริการระหว่างกัน

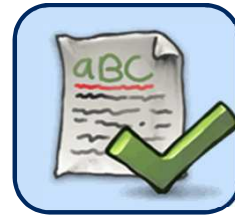
การขอเชื่อมต่อ LNG Terminal



1. ผู้ขอเชื่อมต่อขอ
ใบอนุญาตการประกอบ
กิจการที่เกี่ยวข้องจาก
กกพ.



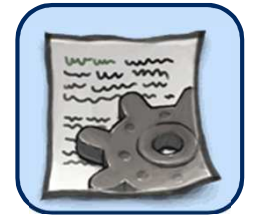
2. ยื่นคำขอเชื่อมต่อ
เอกสาร ให้พิจารณาตาม
ข้อกำหนด เช่น คุณสมบัติ
ของผู้เชื่อมต่อ, มาตรฐาน
ด้านเทคนิค, เงินลงทุน
ความสามารถในการรับ-ส่ง
มอบก๊าซธรรมชาติ, แหล่ง
เงินทุน เป็นต้น



3. พิจารณาเงื่อนไขทาง
เทคนิคและธุรกิจ ในการ
เจรจาเพื่อทำสัญญา
เชื่อมต่อ



4. ดำเนินการก่อสร้าง



5. ตรวจสอบ
ความปลอดภัย ทดสอบ
ระบบความสามารถ
เชื่อมต่อระบบกับสถานี
แอลเอ็นจี และสามารถรับ-
ส่งมอบก๊าซธรรมชาติเข้าสู่
ระบบได้



A World Class LNG Terminal

Map Ta Phut Terminal,
a strategic gateway of natural gas network
in Thailand.



Phase 1
Commercial operation in Q3-2011



Phase 2



[About PTTLNG](#)

[Map Ta Phut LNG Terminal](#)

[Third Party Access \(TPA\)](#)

[More about LNG](#)

[QSHE](#)

[Corporate Social Responsibility](#)

WELCOME

PTTLNG Company Limited (PTTLNG) was established in 30 August 2004 as a wholly owned by PTT Public Company Limited, Thailand's national oil and gas company, in order to build and operate Thailand's first LNG Receiving Terminal, **Map Ta Phut LNG Terminal**, in addition to serve the rising demand of natural gas and secure the country of long term energy supply.

PTTLNG is looking forward to be the excellent service provider of **World Class LNG Terminal** with its key missions to encourage clean energy and secure national energy supply with corporate good governance and social responsibility.

LNG Receiving Terminal Tariff NEW!

..... Selection video clip



- ▶ ภาพรวมการดำเนินงานธุรกิจ
- ▶ กระบวนการก่อสร้าง
- ▶ กระบวนการรับ-จ่าย LNG
- ▶ ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม

[ดูทั้งหมด](#)



