




## เอกสารแนบ 17


ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และเอกสารบันทึกเรื่องร้องเรียน

	บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	ระเบียบปฏิบัติ (Procedure)
ชื่อเอกสาร: (Doc. Title)	การจัดการข้อร้องเรียน/ร้องขอ (Complaint and Request Management)	รหัสเอกสาร: P-QS-0028 (Doc. Code)
<div></div>		

	บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	ระเบียบปฏิบัติ (Procedure)
ชื่อเอกสาร: (Doc. Title)	การจัดการข้อร้องเรียน/ร้องขอ (Complaint and Request Management)	รหัสเอกสาร: P-QS-0028 (Doc. Code)
<div></div>		

	บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	ระเบียบปฏิบัติ (Procedure)
ชื่อเอกสาร: (Doc. Title)	การจัดการข้อร้องเรียน/ร้องขอ (Complaint and Request Management)	รหัสเอกสาร: P-QS-0028 (Doc. Code)
<div></div>		

THIS DOCUMENT IS CONTROLLED WHEN VIEWED ON THE ISO ELECTRONIC (E-ISO) SYSTEM ONLY

	บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	ระเบียบปฏิบัติ (Procedure)
ชื่อเอกสาร: (Doc. Title)	การจัดการข้อร้องเรียน/ร้องขอ (Complaint and Request Management)	รหัสเอกสาร: P-QS-0028 (Doc. Code)
<div></div>		

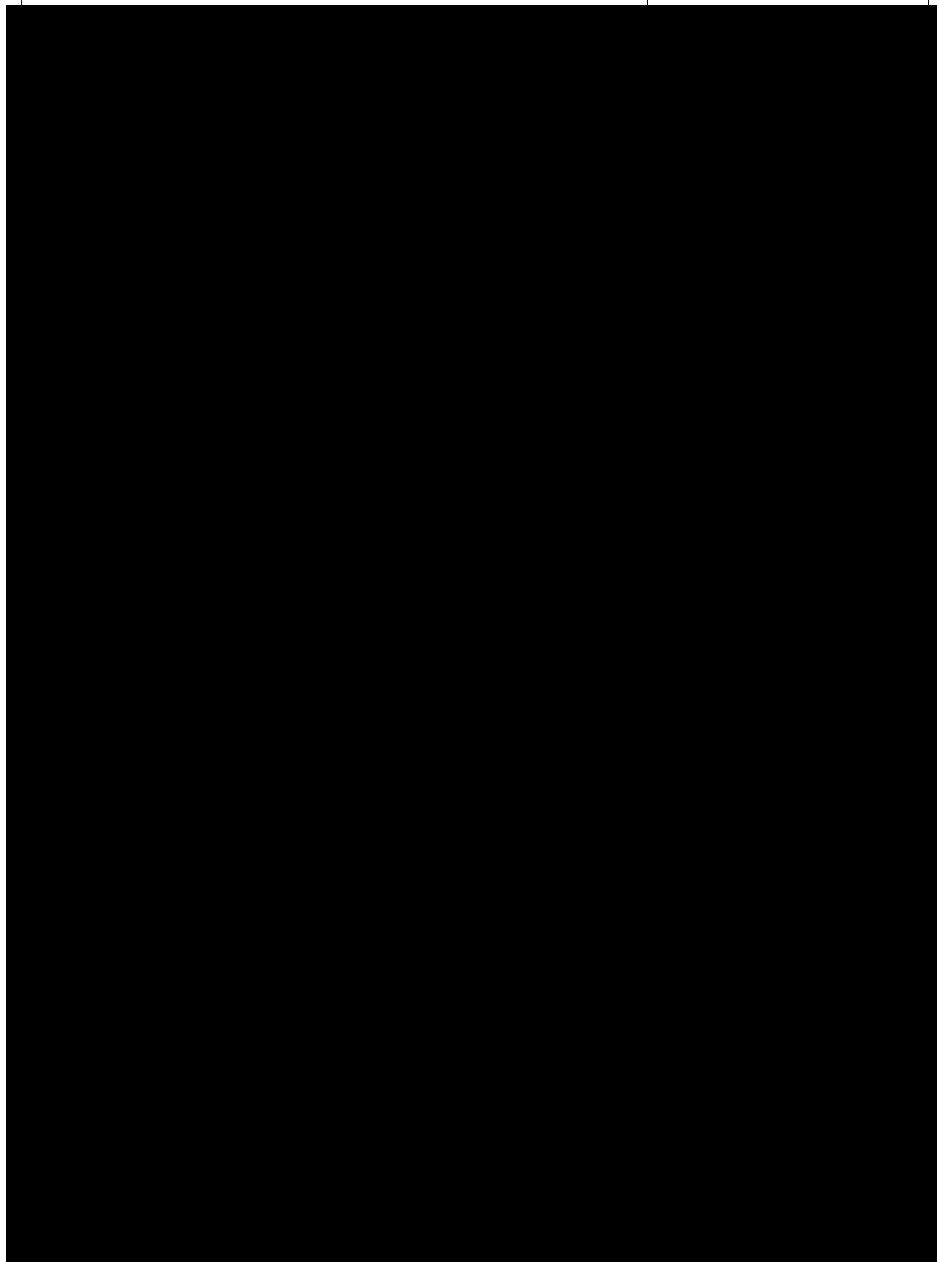


บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

ระเบียบปฏิบัติ  
(Procedure)

ชื่อเอกสาร: การจัดการข้อร้องเรียน/ร้องขอ (Complaint and Request  
(Doc, Title) Management)

รหัสเอกสาร: P-QS-0028  
(Doc, Code)

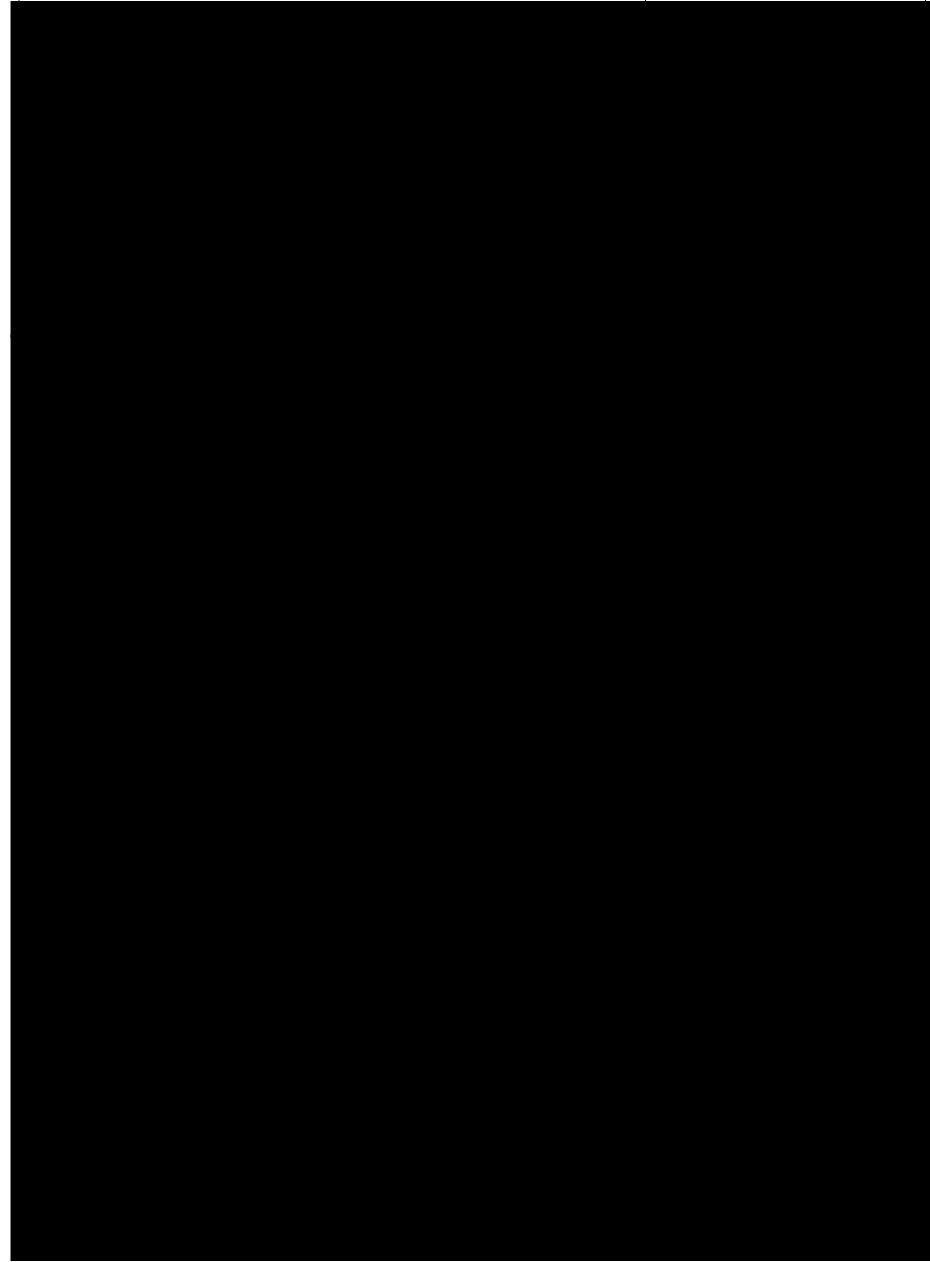


บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด


ระเบียบปฏิบัติ  
(Procedure)


ชื่อเอกสาร: การจัดการข้อร้องเรียน/ร้องขอ (Complaint and Request  
(Doc, Title) Management)

รหัสเอกสาร: P-QS-0028  
(Doc, Code)





	บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	ระเบียบปฏิบัติ (Procedure)
ชื่อเอกสาร: (Doc. Title)	การจัดการข้อร้องเรียน/ร้องขอ (Complaint and Request Management)	รหัสเอกสาร: P-QS-0028 (Doc. Code)

	บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	ระเบียบปฏิบัติ (Procedure)
ชื่อเอกสาร: (Doc. Title)	การจัดการข้อร้องเรียน/ร้องขอ (Complaint and Request Management)	รหัสเอกสาร: P-QS-0028 (Doc. Code)

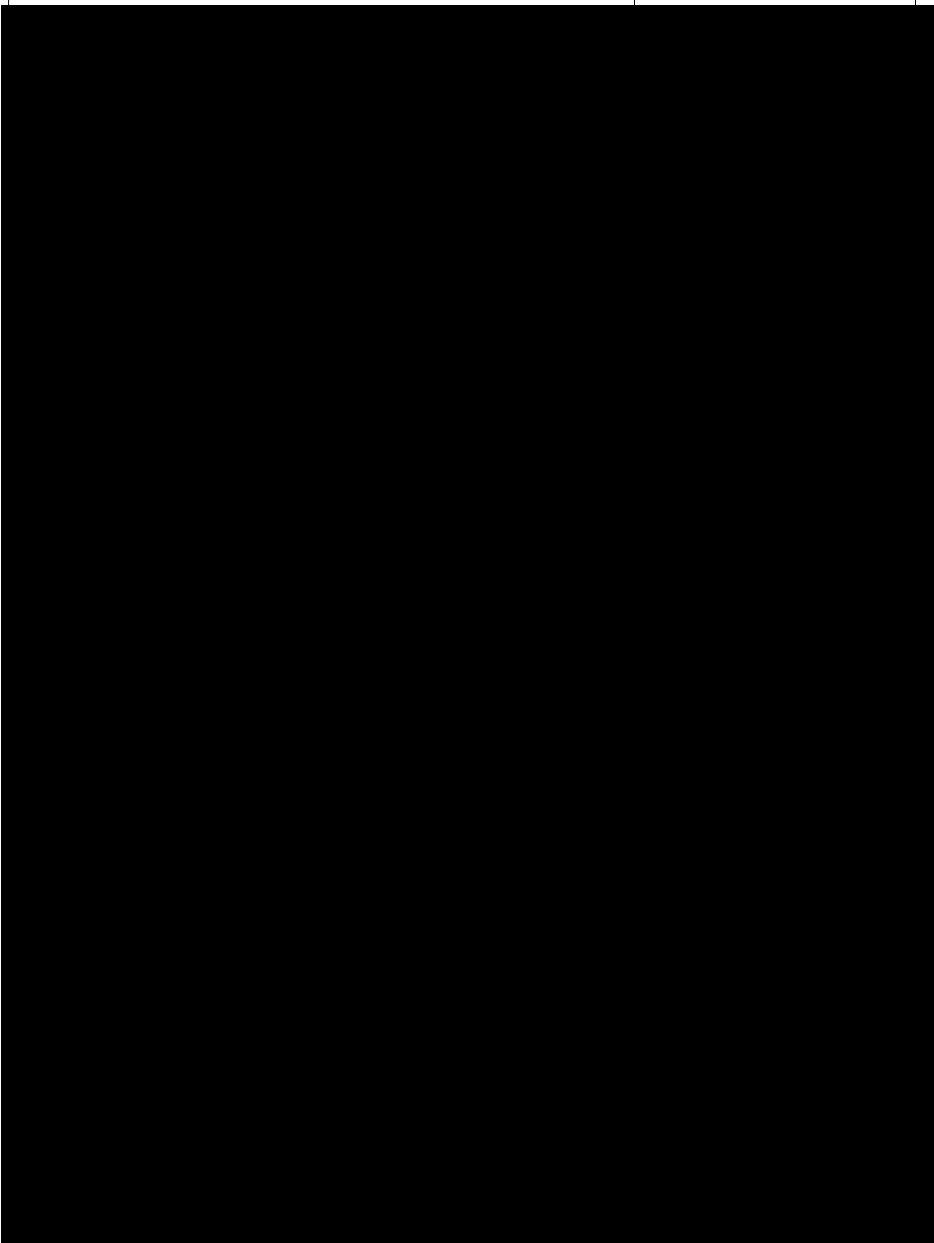


บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

ระเบียบปฏิบัติ  
(Procedure)

ชื่อเอกสาร: การจัดการข้อร้องเรียน/ร้องขอ (Complaint and Request  
(Doc. Title) Management)

รหัสเอกสาร: P-QS-0028  
(Doc. Code)



THIS DOCUMENT IS CONTROLLED WHEN VIEWED ON THE ISO ELECTRONIC (E-ISO) SYSTEM ONLY

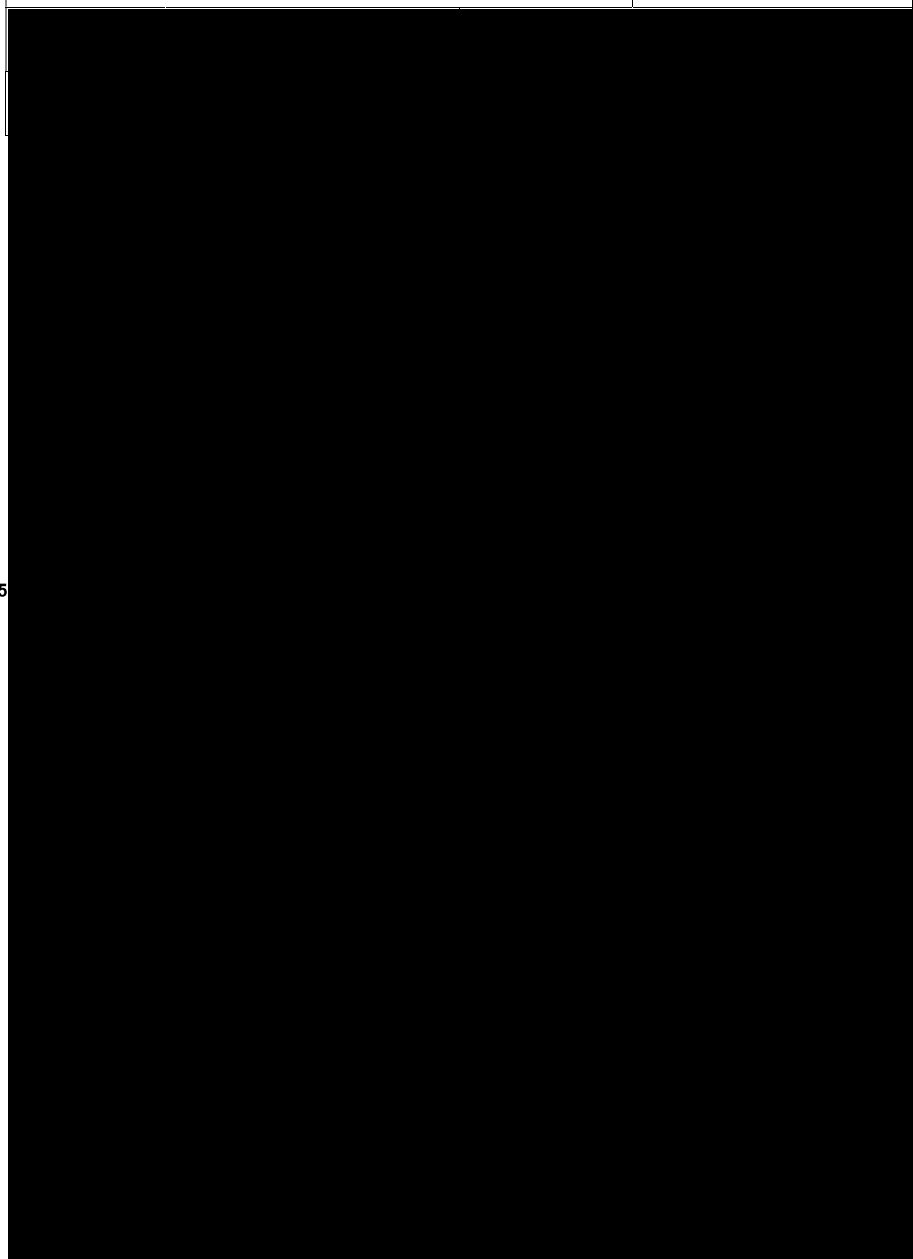



บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด


ระเบียบปฏิบัติ  
(Procedure)

ชื่อเอกสาร: การจัดการข้อร้องเรียน/ร้องขอ (Complaint and Request  
(Doc. Title) Management)

รหัสเอกสาร: P-QS-0028  
(Doc. Code)



	บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	ระเบียบปฏิบัติ (Procedure)
ชื่อเอกสาร: (Doc. Title)	การจัดการข้อร้องเรียน/ร้องขอ (Complaint and Request Management)	รหัสเอกสาร: P-QS-0028 (Doc. Code)

	บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	ระเบียบปฏิบัติ (Procedure)
ชื่อเอกสาร: (Doc. Title)	การจัดการข้อร้องเรียน/ร้องขอ (Complaint and Request Management)	รหัสเอกสาร: P-QS-0028 (Doc. Code)

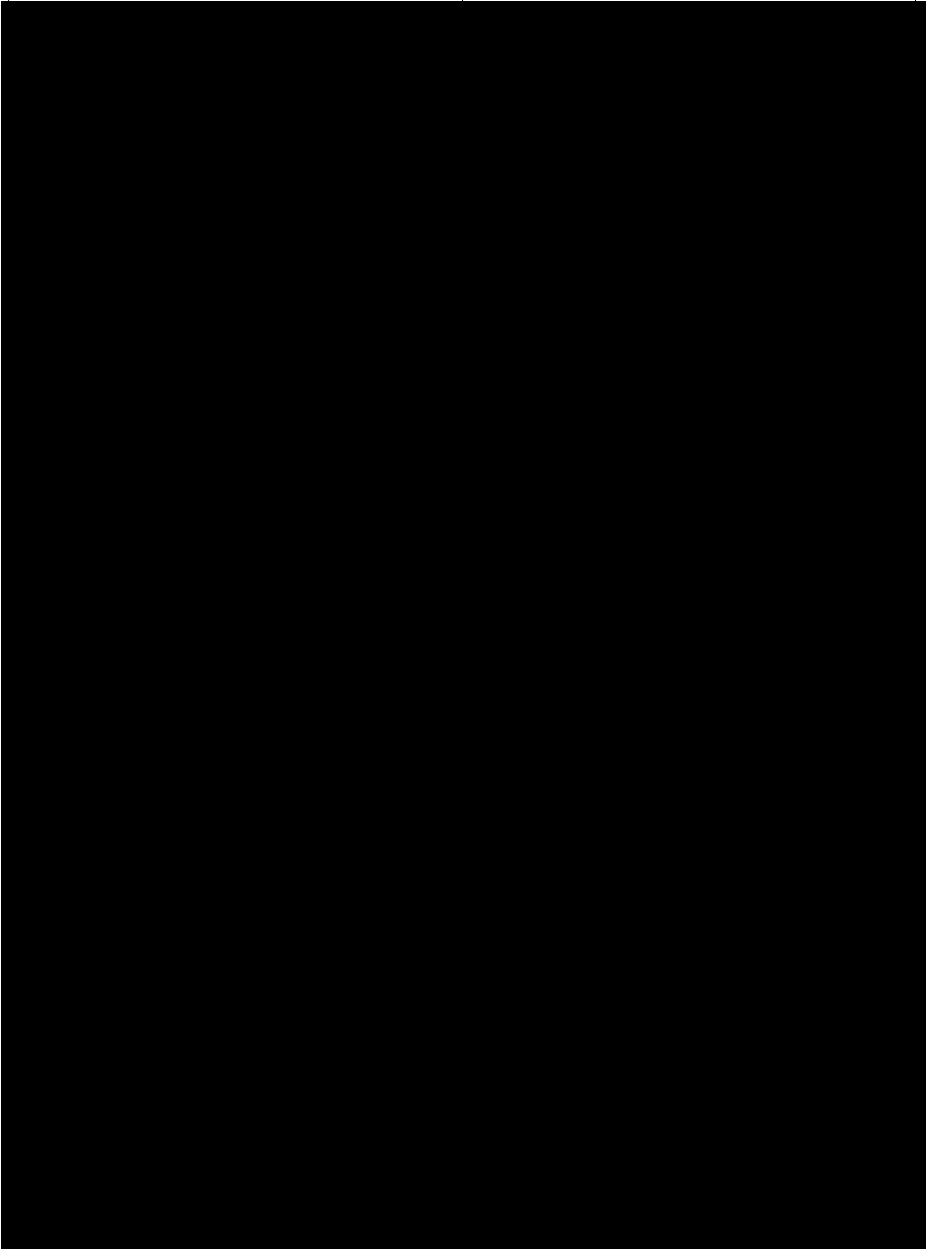


บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

ระเบียบปฏิบัติ  
(Procedure)

ชื่อเอกสาร:                   การจัดการข้อร้องเรียน/ร้องขอ (Complaint and Request  
(Doc. Title)                   Management)

รหัสเอกสาร:               P-QS-0028  
(Doc. Code)



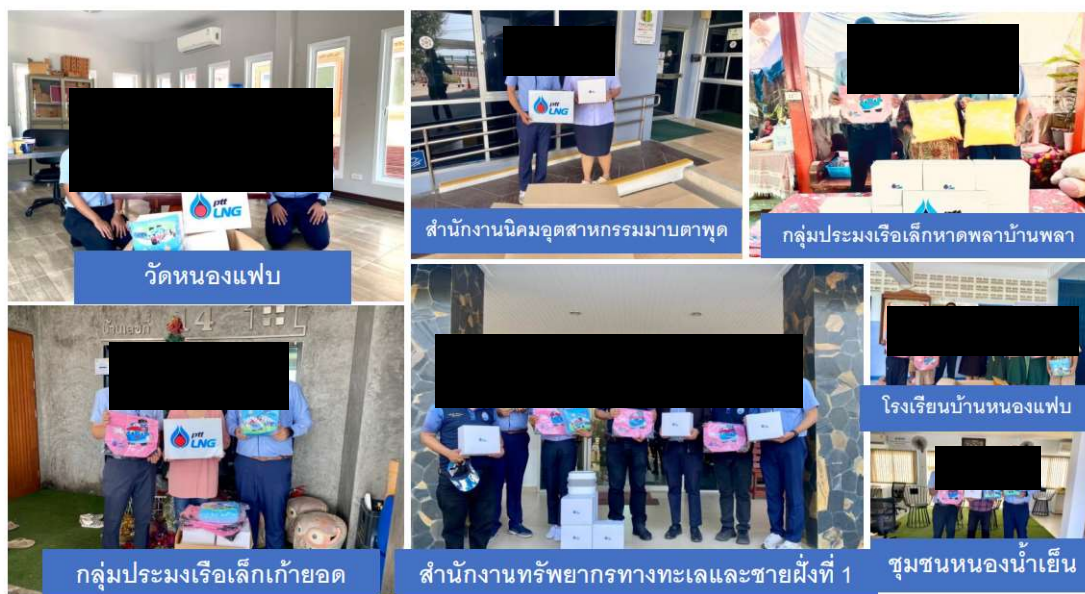
เอกสารแนบ 18  
แผนมวลงชนลัมพันธ์ ปรลจำปี 2567

## การดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์ เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567



## Corporate Social Responsibility

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด สนับสนุนกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2567



บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ร่วมกับกลุ่ม ปตท. จัดกิจกรรมตะลุยผืนวันเด็ก ประจำปี 2567 ณ สวนสมุนไพรรฯ



วันที่ 13 มกราคม 2567

ฟุตบอลเชื่อมความสัมพันธ์ PTTLNG กับ วิสาหกิจชุมชน ชมประมงเรือเล็กพื้นบ้าน  
อ.เมือง และ อ.บ้านฉางสามัคคี



วันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2567





ชุมชนคลองน้ำหนู



กลุ่มประมงเรือเล็กบ้านพลา



ชุมชนหนองน้ำเย็น



ชุมชนหนองแฟบ



กลุ่มประมงเรือเล็กหาดสุชาดา



วิสาหกิจชุมชน ชมรมประมงเรือเล็กพื้นบ้านฯ



ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่



ชุมชนคลองน้ำหนู



ชุมชนเกาะกก



ชุมชนหนองน้ำเย็น



ชุมชนซอยร่วมพัฒนา



ชุมชนซอยประปา

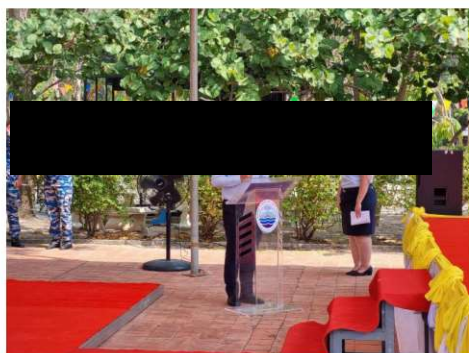


กิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำภาคีเครือข่าย ณ กลุ่มประมงเรือเล็กพลา-อุตะเภาสამัคคี



วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2567

ร่วมกิจกรรมโครงการฟื้นฟูสัตว์น้ำคืนความสมบูรณ์ให้ระบบนิเวศน์ป่าชายเลนจังหวัดระยอง



วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2567

ร่วมกิจกรรมโครงการอบรมความปลอดภัยสัญจรทางน้ำ สำหรับเด็กปฐมวัย ณ โรงเรียนเกาะแก้วพิศดาร



วันที่ 21 มีนาคม 2567

สนับสนุนกิจกรรมเก็บขยะชายหาด กลุ่มประมงเรือเล็กบ้านปลา



วันที่ 30 มีนาคม 2567



ร่วมทำบุญบวชสามเณร (ฤดูร้อน) ณ วัดหนองแฟบ



วันที่ 2 เมษายน 2567

ร่วมกับ กลุ่ม ปตท. สนับสนุนอาหารและเครื่องดื่ม  
จุดตรวจ 7 วันอันตราย



สถานีตำรวจภูธรห้วยโป่ง สถานีตำรวจภูธรมายาพุด สถานีตำรวจภูธรบ้านฉาง  
และสถานีตำรวจภูธรมายาพัฒนา

PTTLNG ปลอยพันธุ์สัตว์น้ำ ปีที่15



วันที่ 11 เมษายน 2567







พิธีเปิดฟุตบอลประเพณีเฝ้ามาตาพุดประจำปี 2567

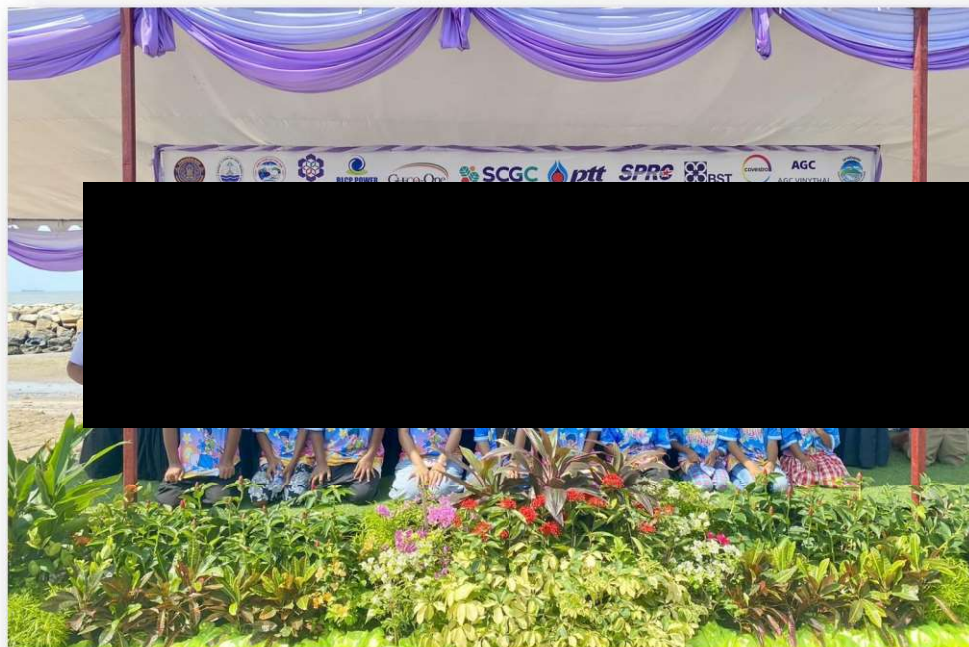


วันที่ 20 เมษายน 2567

ร่วมกิจกรรมโครงการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำจังหวัดระยอง ประจำปี 2567 ณ กลุ่มประมงเรือเล็กปากคลองตากวน



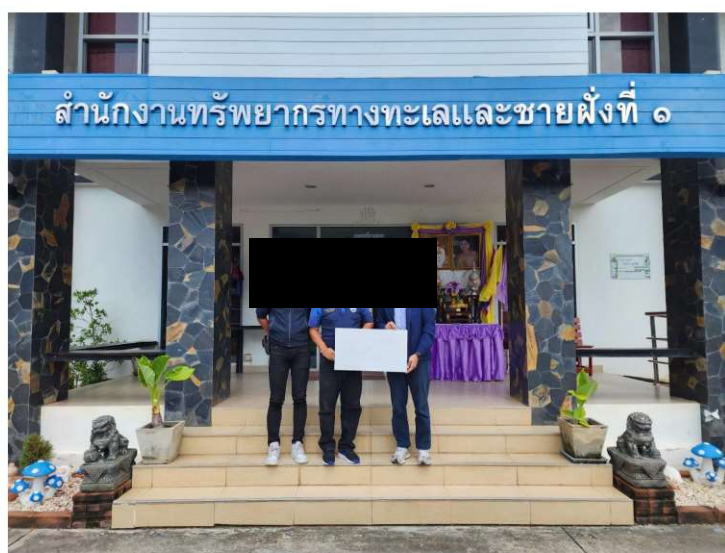
วันที่ 10 พฤษภาคม 2567



ตัวแทนทีม สอ. PTTLNG ร่วมมอบงบสนับสนุนทุนการศึกษาบุตรหลาน ชมรมประมง  
เรือเล็กพื้นบ้าน อ.เมือง และอำเภอบ้านฉางสามัคคี ประจำปี 2567 เป็นจำนวนเงิน  
50,000บาท

วันที่ 10 พฤษภาคม 2567

สนับสนุนงบประมาณกิจกรรมวันทะเลโลก ร่วมกับกรมทรัพยากรชายฝั่งที่ 1



วันที่ 6 มิถุนายน 2567



กิจกรรมสานเสวนากินปู  
ร่วมกับ วิสาหกิจชุมชนประมงเรือเล็กพื้นบ้าน อ.เมือง และ อ.บ้านฉางสามัคคี



วันที่ 7 มิถุนายน 2567

ร่วมกิจกรรมวันทะเลโลก



วันที่ 7 มิถุนายน 2567

ร่วมมอบงบประมาณสนับสนุนพิธีพุทธาภิเษกพระพิมพ์เนศ ครบรอบ 1 ปี ณ  
วัดหนองแฟบ (ชุมชนหนองแฟบ)



วันที่ 20 มิถุนายน 2567

THANK YOU





เอกสารแนบ 19  
รายละเอียดการติดตั้งตู้ไฟสัญญาณ



ลำดับ	รายการ	วัตถุประสงค์การใช้งาน	ระบบพิกัดกริดแบบยูทีเอ็ม (Universal Transverse Mercator - UTM)		มาตรฐาน และ คำแนะนำ ของ IALA	เอกสารหน้าที่	ผลการตรวจสอบ	
			ตะวันออก	เหนือ			ผ่าน	ข้อเสนอแนะในการกำหนด ลักษณะไฟ
๑	ทุ่นเครื่องหมายพิเศษ	กำกับแนวท่อ	๗๒๙๕๑๕.๔๐	๑๔๐๑๒๓๖.๗๐	ถูกต้อง	๔๙ - ๑๒๒	✓	FL Y 4s (fl 0.5s, ec 3.5s)
๒	ทุ่นเครื่องหมายพิเศษ	กำกับแนวท่อ	๗๒๙๕๑๕.๒๐	๑๔๐๑๒๓๓.๗	ถูกต้อง	๔๙ - ๑๒๒	✓	FL Y 4s (fl 0.5s, ec 3.5s)
๓	ทุ่นเครื่องหมายพิเศษ	กำกับแนวท่อ	๗๒๙๕๑๐.๘	๑๔๐๑๑๘๕.๕	ถูกต้อง	๔๙ - ๑๒๒	✓	FL Y 4s (fl 0.5s, ec 3.5s)
๔	ทุ่นเครื่องหมายพิเศษ	กำกับแนวท่อ	๗๒๙๕๖๙.๙	๑๔๐๑๑๘๐.๓	ถูกต้อง	๔๙ - ๑๒๒	✓	FL Y 4s (fl 0.5s, ec 3.5s)



ลำดับ	รายการ	วัตถุประสงค์การใช้งาน	ระบบพิกัดกริดแบบยูทีเอ็ม (Universal Transverse Mercator - UTM)		มาตรฐาน และ คำแนะนำ ของ IALA	เอกสารหน้าที่	ผลการตรวจสอบ	
			ตะวันออก	เหนือ			ผ่าน	ข้อเสนอแนะในการกำหนด ลักษณะไฟ
๕	ทุ่นเครื่องหมายพิเศษ	กำกับแนวท่อ	๗๒๙๕๑๑.๙๔	๑๔๐๑๓๓๔.๘๘	ถูกต้อง	๔๙ - ๑๒๒	✓	FL Y 4s (fl 0.5s, ec 3.5s)
๖	ทุ่นเครื่องหมายพิเศษ	กำกับแนวท่อ	๗๒๙๕๑๐.๑๑	๑๔๐๑๒๘๕.๘๑	ถูกต้อง	๔๙ - ๑๒๒	✓	FL Y 4s (fl 0.5s, ec 3.5s)
๗	ทุ่นเครื่องหมายพิเศษ	กำกับแนวท่อ	๗๒๙๕๑๐.๙๔	๑๔๐๑๒๘๐.๖๘	ถูกต้อง	๔๙ - ๑๒๒	✓	FL Y 4s (fl 0.5s, ec 3.5s)
๘	ทุ่นเครื่องหมายพิเศษ	กำกับแนวท่อ	๗๒๙๕๑๗๙.๑๒	๑๔๐๑๑๓๓.๖	ถูกต้อง	๔๙ - ๑๒๒	✓	FL Y 4s (fl 0.5s, ec 3.5s)
๙	ทุ่นเครื่องหมายพิเศษ	กำกับแนวท่อ	๗๒๙๕๖๙๙.๙๕	๑๔๐๑๐๒๖.๔๗	ถูกต้อง	๔๙ - ๑๒๒	✓	FL Y 4s (fl 0.5s, ec 3.5s)
๑๐	ทุ่นเครื่องหมายพิเศษ	กำกับแนวท่อ	๗๒๙๕๖๘๘.๑๓	๑๔๐๐๙๗๗.๔	ถูกต้อง	๔๙ - ๑๒๒	✓	FL Y 4s (fl 0.5s, ec 3.5s)



ลำดับ	รายการ	วัตถุประสงค์การใช้งาน	ตะวันออก	เหนือ	การกำหนดลักษณะไฟ
๑๑	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบซ้าย	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๙๔๖๓.๕๙๑	๑๔๐๐๔๕๗.๒๖๗	FL R 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๑๒	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบซ้าย	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๙๕๐๗.๖๙๙	๑๔๐๐๔๔๑.๐๓๒	FL R 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๑๓	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบซ้าย	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๙๕๑๑.๘๐๖	๑๔๐๐๔๒๔.๗๙๘	FL R 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)

ลำดับ	รายการ	วัตถุประสงค์การใช้งาน	ตะวันออก	เหนือ	การกำหนดลักษณะไฟ
๑๔	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบซ้าย	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๙๖๒๕.๗๓	๑๔๐๐๔๑๔.๓๕๑	FL R 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๑๕	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบซ้าย	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๙๖๗๒.๖๑๙๑	๑๔๐๐๔๑๗.๕๙	FL R 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๑๖	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบซ้าย	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๙๗๑๙.๕๐๗	๑๔๐๐๔๒๐.๘๓	FL R 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๑๗	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบขวา	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๙๔๑๑.๔๖	๑๔๐๐๓๙๙.๗๘๙	FL G 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๑๘	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบขวา	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๙๔๘๘.๔๔	๑๔๐๐๓๙๙.๑๖๔	FL G 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๑๙	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบขวา	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๙๕๔๘.๔๑๕	๑๔๐๐๔๐๐.๙๒	FL G 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๒๐	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบขวา	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๙๖๒๒.๔๓๘	๑๔๐๐๓๙๑.๓๙๙	FL G 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๒๑	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบขวา	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๙๖๒๗.๐๒๒	๑๔๐๐๓๗๖.๕๒๖	FL G 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๒๒	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบขวา	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๙๗๑๑.๖๒๕	๑๔๐๐๓๖๑.๗๐๗	FL G 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)



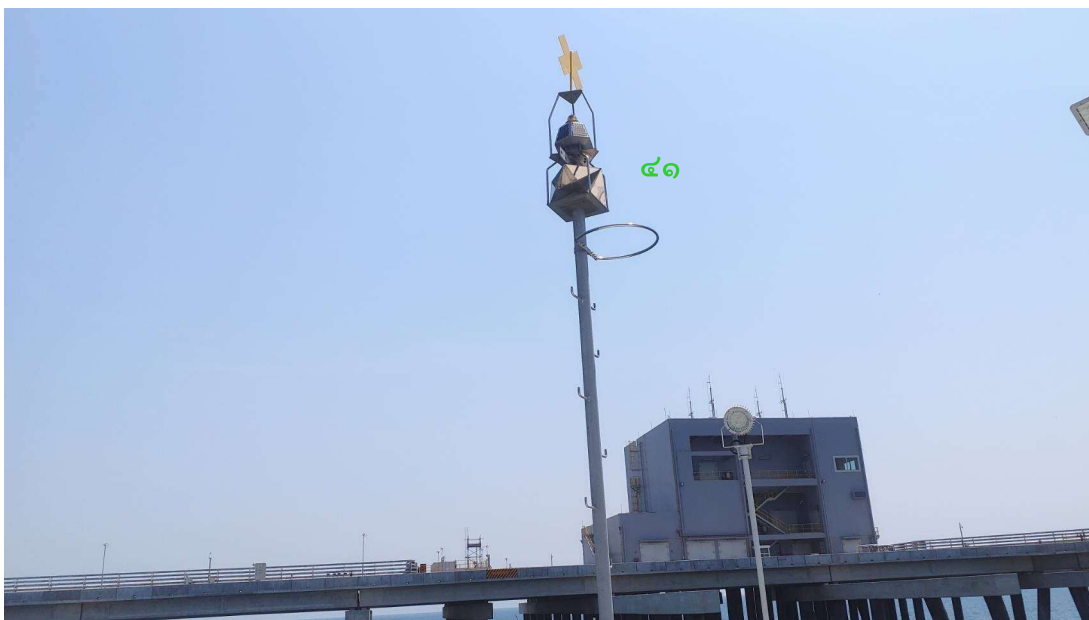
ลำดับ	รายการ	วัตถุประสงค์การใช้งาน	ตะวันออก	เหนือ	การกำหนดลักษณะไฟ
๒๓	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบซ้าย	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๕๑๔๙.๙๐๖๐	๑๓๔๘๖๐๓.๔๓๑๐	FL R 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๒๔	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบซ้าย	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๕๒๔๔.๐๑๕๐	๑๓๔๘๕๕๗.๗๑๑๐	FL R 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๒๕	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบซ้าย	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๕๒๘๘.๑๒๔๐	๑๓๔๘๕๗๑.๔๙๑๐	FL R 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)

ลำดับ	รายการ	วัตถุประสงค์การใช้งาน	ตะวันออก	เหนือ	การกำหนดลักษณะไฟ
๒๖	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบซ้าย	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๕๓๖๒.๐๔๕๐	๑๓๔๘๕๖๑.๐๑๕๐	FL R 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๒๗	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบซ้าย	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๕๔๐๘.๙๓๓๐	๑๓๔๘๕๖๔.๒๕๕๐	FL R 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๒๘	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบซ้าย	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๕๔๕๕.๘๒๑๐	๑๓๔๘๕๖๗.๔๙๕๐	FL R 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๒๙	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบขวา	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๕๑๙๐.๗๖๓๐	๑๓๔๘๕๔๔.๘๓๓๐	FL G 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๓๐	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบขวา	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๕๒๓๗.๗๔๓๐	๑๓๔๘๕๔๖.๒๐๙๐	FL G 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๓๑	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบขวา	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๕๒๘๔.๗๒๓๐	๑๓๔๘๕๔๗.๕๘๔๐	FL G 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๓๒	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบขวา	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๕๓๕๘.๗๕๒๐	๑๓๔๘๕๔๘.๐๖๓๐	FL G 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๓๓	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบขวา	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๕๔๐๓.๓๓๗๐	๑๓๔๘๕๒๓.๑๙๐๐	FL G 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)
๓๔	ทุ่นเครื่องหมายทางช้างด้านกราบขวา	กำกับช่องทางเดินเรือ เข้าท่าเทียบเรือ	๗๒๕๔๔๗.๙๓๙๐	๑๓๔๘๕๐๘.๓๗๑๐	FL G 3s (fl 1.0s,ec 2.0s)





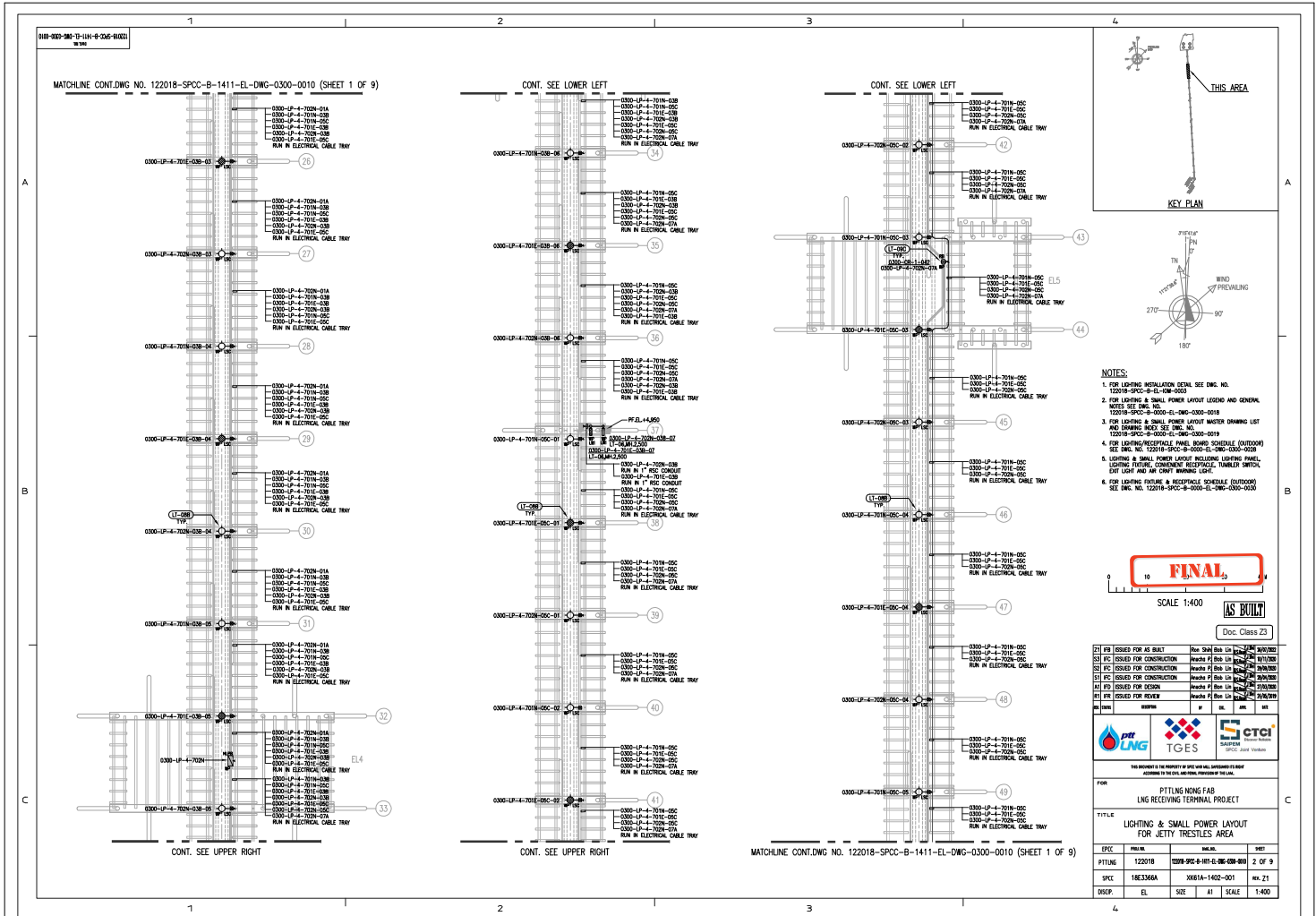
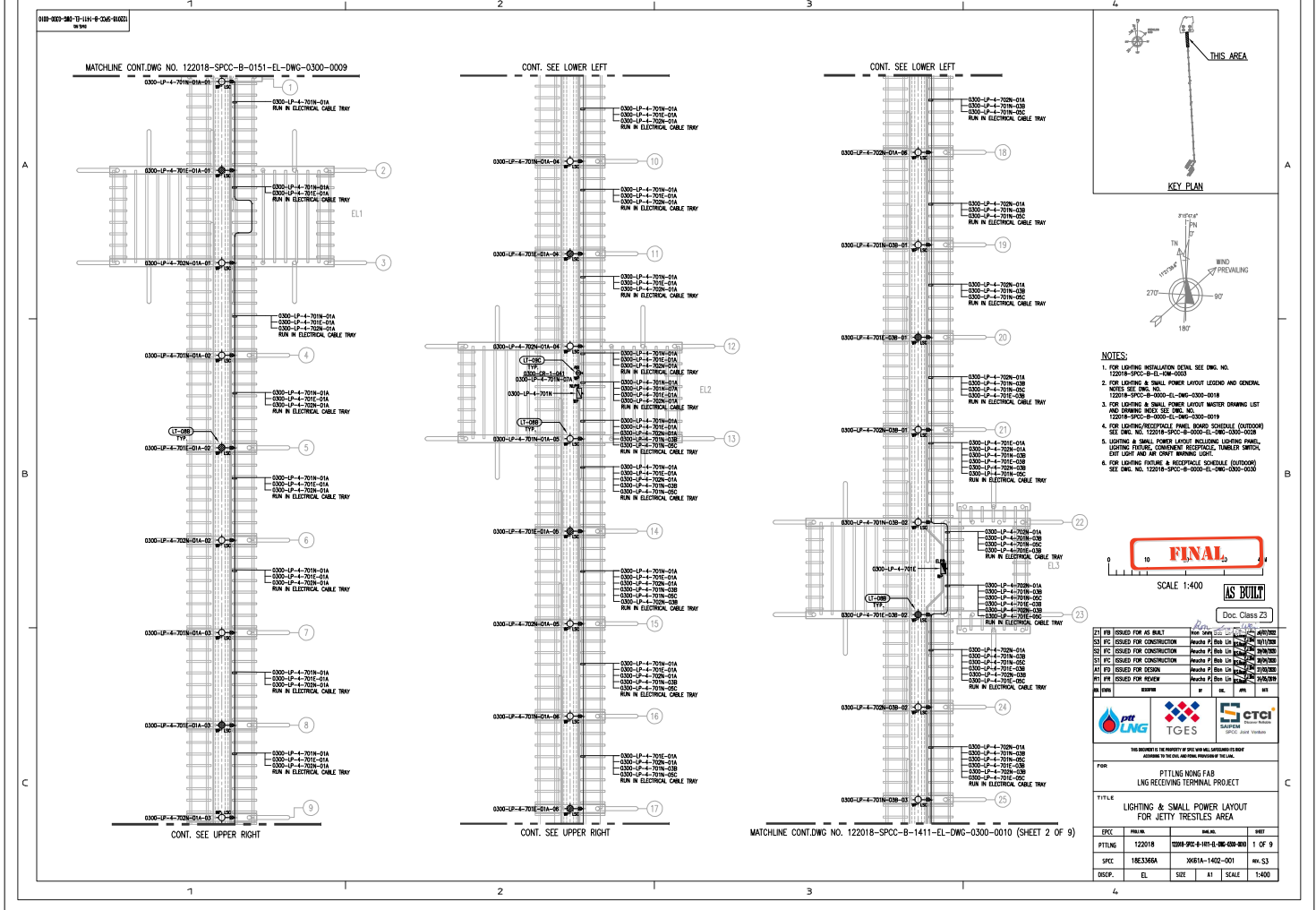
ลำดับ	รายการ	วัตถุประสงค์การใช้งาน	ตะวันออก	เหนือ	การกำหนดลักษณะไฟ
40	กระโจนไฟ (Beacon)	เป็นที่หมายนำเรือเข้าท่า	๗๒๘๗๙๑.๔๙๙	๑๓๙๗๐๙๑.๑๕๖	OC W 5s (fl 3.0s,ec 2.0s)

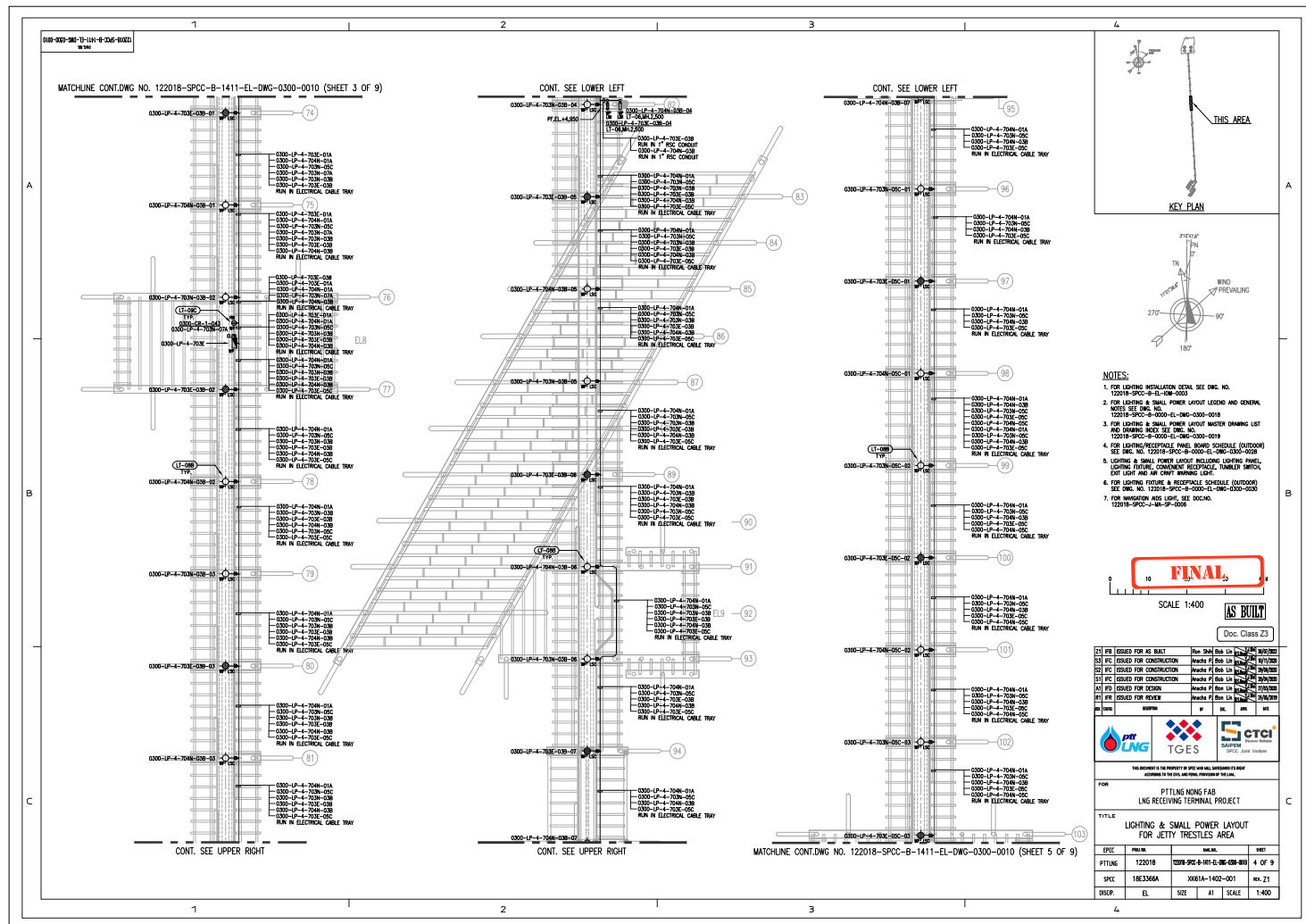


ลำดับ	รายการ	วัตถุประสงค์การใช้งาน	ตะวันออก	เหนือ	การกำหนดลักษณะไฟ
41	กระโจนไฟ (Beacon)	เป็นที่หมายนำเรือเข้าท่า	๗๒๙๐๖๓.๗๐๘	๑๓๙๗๒๖๓.๔๑๙	OC W 5s (fl 4.0s,ec 2.0s)

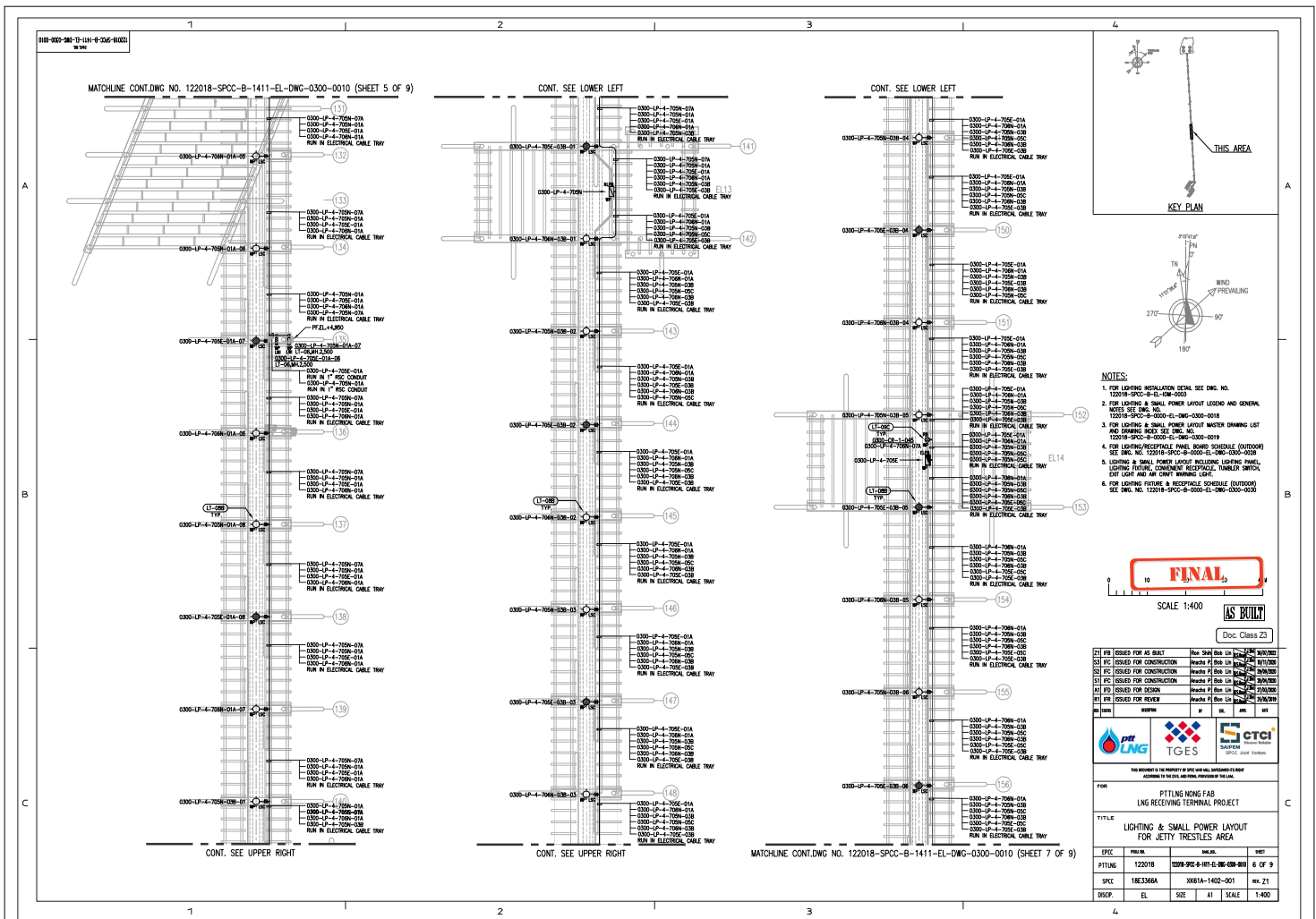
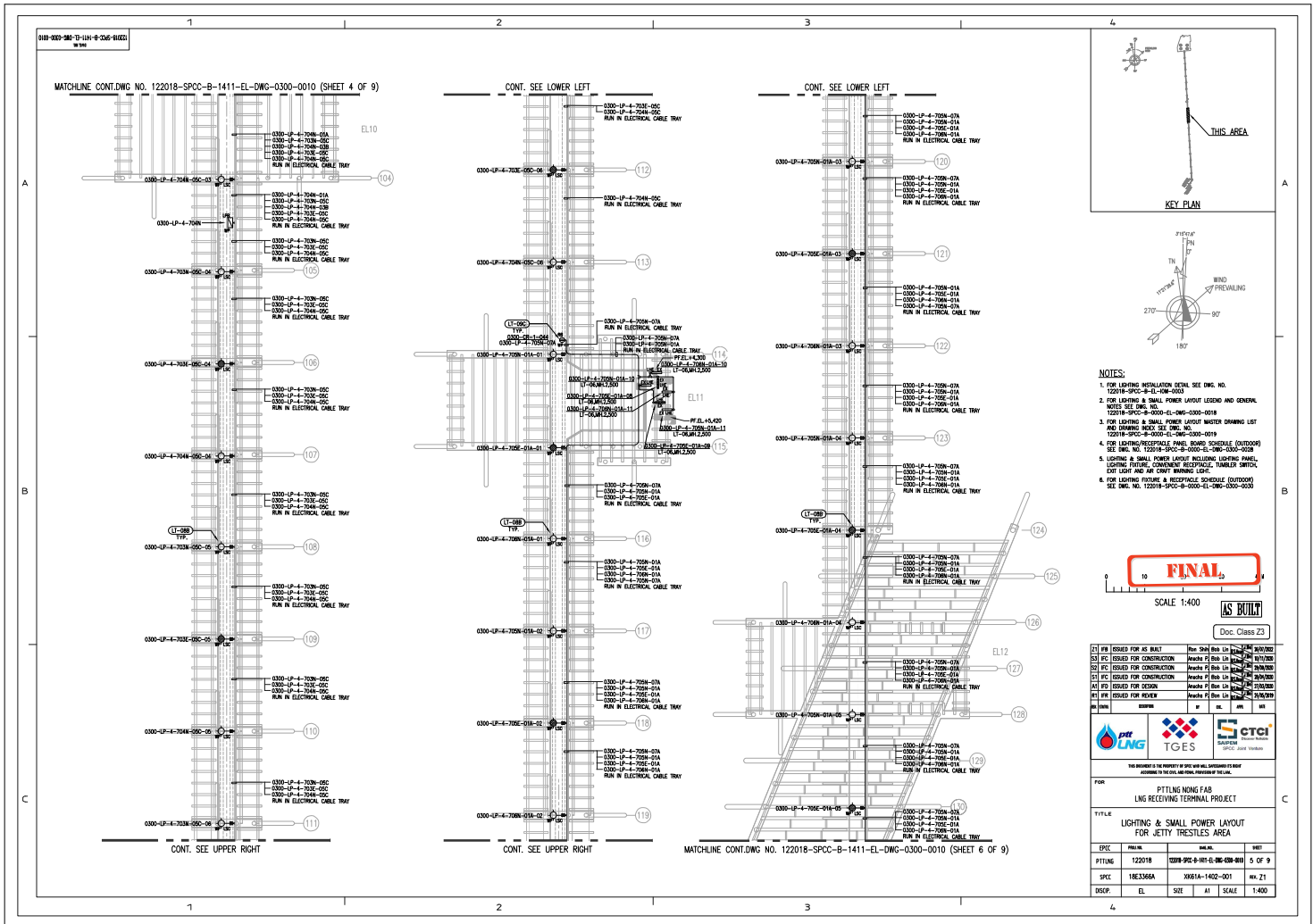
เอกสารแนบ 20

Lighting Plan



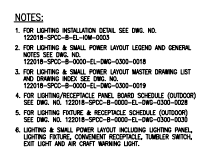
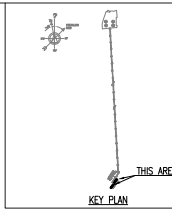












**AS BUILT**

Doc. Class Z3

[illegible]

เอกสารแนบ 21

สถิติเรือ



บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
ชั้น 3 ศูนย์อเนกประสงค์คอมเพล็กซ์ อาคารเอ  
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร  
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
โทรศัพท์ +66 (0) 2140-1555  
โทรสาร +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTT LNG Company Limited  
3<sup>rd</sup> Floor Energy Complex Building A  
555/1 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak  
Bangkok 10900, THAILAND  
Telephone +66 (0) 2140-1555  
Fax +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTTLNG (R) 076/67

2 กุมภาพันธ์ 2567

เรื่อง รายงานสถิติเกี่ยวกับเรือที่ใช้บริการท่าเรือและสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว หนองแฟบ NONG FAB LNG  
RECEIVING TERMINAL / สถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 ประเภทสินค้าเหลว [ก๊าซธรรมชาติเหลว  
(LNG)] ประจำปีเดือนมกราคม 2567

เรียน ผู้อำนวยการกองกำกับการพาณิชย์นาวี

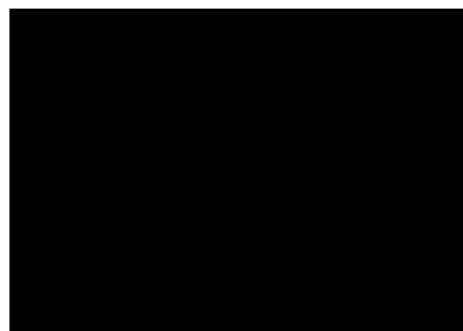
สิ่งที่ส่งมาด้วย แบบรายงานสถิติเกี่ยวกับท่าเรือเดินทะเลตามประกาศของคณะปฏิวัติ ฉบับที่ 58

ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2515 ประจำปีเดือนมกราคม 2567

ตามที่บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) ได้รับใบอนุญาตให้ประกอบกิจการท่าเรือเดินทะเล เลขที่ 31/2565  
ลงวันที่ 1 สิงหาคม 2565 โดยมีเงื่อนไขให้จัดส่งรายงานประจำปีเพื่อแสดงสถิติเกี่ยวกับเรือที่เข้ามาใช้บริการท่าเรือ  
ประเภทสินค้าเหลว [ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)] และปริมาณสินค้าที่ผ่านท่าเรือนั้น บัดนี้ PTTLNG ได้จัดทำรายงานสถิติ  
ประจำปีเดือนมกราคม 2567 แล้วเสร็จ จึงขอส่งรายงานดังกล่าวให้สำนักส่งเสริมการขนส่งทางน้ำและการพาณิชย์นาวี  
ตามเอกสารแนบท้ายนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ





แบบรายงานสถิติเกี่ยวกับท่าเรือเดินทะเลตามประกาศของคณะปฏิวัติ ฉบับที่ ๕๘ ลงวันที่ ๒๖ มกราคม พ.ศ. ๒๕๑๕

ประจำเดือน มกราคม พ.ศ. ๒๕๖๗

ชื่อท่าเรือ ท่าเทียบเรือและสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว หนองแฟบ NONG FAB LNG RECEIVING TERMINAL / สถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ ๒

ชื่อบริษัท / ห้างหุ้นส่วน บจก.พีทีที แอลเอ็นจี โทรศัพท์ ๐๓๘ - ๙๗๘๔๐๐ โทรสาร ๐๒ - ๑๔๐๑๕๕๖

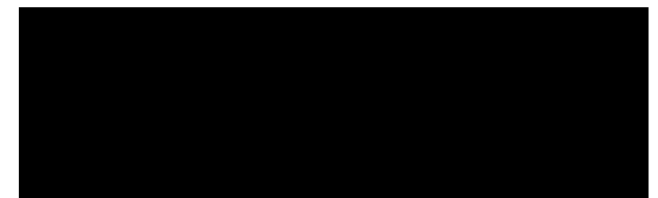
เป็นท่าเรือประเภท โปรดระบุ ☐ ท่าเรือสินค้าทั่วไป ☐ ท่าเรือสินค้าเทกอง ☐ ท่าเรือตู้สินค้าคอนเทนเนอร์  
☒ ท่าเรือน้ำมัน สินค้าเหลว เคมีภัณฑ์ ☐ ท่าเรือโดยสาร และ ☐ ท่าเรืออื่น ๆ ระบุ .....

ขนาดเรือ (ตันกรอส)	ประเภทเรือ														
	เรือสินค้าทั่วไป		เรือเทกอง		เรือน้ำมัน / สินค้าเหลว / เคมี			เรือคอนเทนเนอร์			เรือโดยสาร		เรืออื่น ๆ ระบุ....		
					(ระบุทั้ง ๒ หน่วย)			(ระบุทั้ง ๒ หน่วย)							
	เที่ยว	ตัน	เที่ยว	ตัน	เที่ยว	ลูกบาศก์เมตร	ตัน	เที่ยว	ที่อู่	ตัน	เที่ยว	จำนวน	เที่ยว	(ระบุหน่วย สินค้า)	
												คน / ของ			
ต่ำกว่า ๕๐๐															
๕๐๐ – ๒,๙๙๙															
๓,๐๐๐ – ๖,๙๙๙															
๗,๐๐๐ – ๙,๙๙๙															
๑๐,๐๐๐ ขึ้นไป						๕๘๕,๐๘๕.๓๖๙	๒๕๘,๑๖๓.๓๓๖								
รวม															

☒ เดือนนี้มีสินค้าเข้า ทั้งหมด ๕๘๕,๐๘๕.๓๖๙ ลูกบาศก์เมตร นำเข้ามาจาก ประเทศ Qatar, Singapore.

☐ เดือนนี้มีสินค้าส่งออกทั้งหมด..... ส่วนใหญ่ส่งออกไปยัง .....

☐ สัญชาติเรือเป็นของประเทศ Marshall Islands, Bahamas.



ปฏิบัติหน้าที่นายท่า

วันที่ ๒ กุมภาพันธ์ พ.ศ. ๒๕๖๗

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 08-Jan-2024 TO 09-Jan-2024  
TERMINAL / PORT : PTT MAP TA PHUT LNG TERMINAL, LMP12 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -159.6 °C 438.39 kg / m<sup>3</sup>

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	206,493.000	90,524,466	90,524.466
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	806.000	349,289	349.289
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	0.000	0	0.000
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	205,687.000	90,175,177	90,175.177

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	4,970,400,219	4,711,030	1,380,666,727
VAPOR QUANTITY DISPLACED	19,410,344	18,397	5,391,762
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	0	0	0
NET QUANTITY DELIVERED	4,950,989,875	4,692,632	1,375,274,965

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**



**SUMMARY OF FINDINGS (2)**

Terminal / Port : PTT LNG 2, Map Ta Phut - Berth 1	Clients : Qatar Energy LNG / PTT Public Company Limited
Vessel Name : [REDACTED]	Reference : QG3-PTT31-2024-002
Voyage : QG-HMA-140	SGS File # : NR-2024-200003137
	Date : 21/01/2024

**GROSS ENERGY DISCHARGED**

GROSS ENERGY DELIVERED (LIQUID)\* 4,832,300 MMBTU @ 60 °F  
5,098,347,554 MJ @ 60 °F  
1,416,208 MWh @ 60 °F  
VOLUME LNG DELIVERED (LIQUID)\* 211,818.000 m<sup>3</sup>

**VAPOUR DISPLACED**

ENERGY VAPOUR DISPLACED\* 19,994 MMBTU @ 60 °F  
21,095,223 MJ @ 60 °F  
5,860 MWh @ 60 °F  
EQUIVALENT LNG VOLUME<sup>2</sup> VAPOUR DISPLACED 876.434 m<sup>3</sup>

**BOG CONSUMPTION**

ENERGY BOG CONSUMPTION\* 0 MMBTU @ 60 °F  
0 MJ @ 60 °F  
0 MWh @ 60 °F  
EQUIVALENT LNG VOLUME<sup>2</sup> BOG CONSUMED 0.000 m<sup>3</sup>

**NET RECEIVED**

NET ENERGY DISCHARGED \* 4,812,306 MMBTU @ 60 °F  
5,077,252,330 MJ @ 60 °F  
1,410,348 MWh @ 60 °F  
EQUIVALENT NET LNG VOLUME<sup>2</sup> LNG DISCHARGED 210,942.369 m<sup>3</sup>

<sup>2</sup> Equivalent LNG volume calculated by dividing Equivalent mass by density LNG

conversion MMBTU --> MJ: 1 MMTBU = 1055.056 MJ

conversion MJ --> kWh: 1 MWh = 3600 MJ

\* Calculation as per contractual agreement



SUPALLERK RUGSOOMBAT

Except where explicitly agreed in writing, all work and services performed by intertek is subject to our Standard Terms and Conditions of Business which can be obtained at our website at <http://www.intertek.com/terms/> or a copy can be made available upon request.





SGS Office : SGS (Thailand) Limited



SUMMARY OF FINDINGS

Terminal / Port :	PTT LNG 2, Map Ta Phut - Berth 1	Clients :	Qatar Energy LNG / PTT Public Company Limited
Vessel Name :		Reference :	QG3-PTT31-2024-002
Voyage :	QG-HMA-140	SGS File # :	NPL-2024-200003-137
		Date :	21/01/2024

LOAD PORT INFORMATION

TERMINAL / PORT :	Ras Laffan Berth no. 6
LOAD PORT DATES :	04-05/01/2024
BILL OF LADING VOLUME :	212,107.000 m³
LOAD PORT C.C.T. VOLUME :	212,471.890 m³

DISCHARGE PORT INFORMATION

VESSEL O.C.T. VOLUME BEFORE DISCHARGE	212,469.634 m³
VESSEL C.C.T. VOLUME AFTER DISCHARGE	651.228 m³
VESSEL VOLUME DELIVERED (LIQUID)	211,818 m³
VESSEL VOLUME DELIVERED	4,564.283 MMSCF @ 60/60 °F, 1013.25 mbar
LIQUID TEMPERATURE BEFORE DISCHARGE	-159.4 °C
DENSITY @ -159.4 °C	438.61 kg/m³
GHV (mass) @ 15 °C	54.88 MJ/kg
GHV (Volume) ideal gas @ 60/60 °F, 1013.25 mbar	1054.34 Btu/ft³
GROSS ENERGY DELIVERED @ 60 °F	4,832,300 MMBTU
VAPOR DISPLACED (QR) @ 60 °F	19,994 MMBTU
BOG CONSUMPTION (Qr) @ 60 °F	0 MMBTU
NET ENERGY DELIVERED @ 60 °F	4,812,306 MMBTU
EQUIVALENT NET LNG MASS DELIVERED*	92,525.880 Mton
* Mass calculation is as per the ISO 6578-1991 as per the nominated M&T (and as such not inclusive of BOG consumed deduction)	

INTRANSIT INFORMATION

INTRANSIT DIFFERENCE	2.256 m³
	0.001061788 %
LOAD PORT C.C.T. INSPECTION	DATE : 1/5/2024 TIME : 4:36
DISCHARGE PORT O.C.T. INSPECTION	DATE : 1/20/2024 TIME : 11:44
TIME ZONE ADJUSTMENT BETWEEN PORTS	-4.0 HOURS (EAST TO WEST)
LENGTH OF VOYAGE	15.13 DAYS
DAILY LNG BOIL OFF RATE	0.00 % PER DAY



FILE # : PTL/0202/2024  
CARGO # : OSLN3-R008/24-781

REPORT OF QUANTITY  
FINAL REPORT

VESSEL : [REDACTED] DATE : 30-Jan-2024 TO 31-Jan-2024  
TERMINAL / PORT : PTT MAP TA PHUT LNG TERMINAL, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

1. CUSTODY TRANSFER DENSITY

LNG DENSITY AT -158.3 °C 447.94 kg / m³

2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	169,145.000	75,766,811	75,766.811
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	637.000	281,698	281.698
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	52.000	22,834	22.834
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	168,456.000	75,462,279	75,462.279

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

3. CUSTODY TRANSFER ENERGY

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	4,154,045,021	3,937,274	1,153,901,395
VAPOR QUANTITY DISPLACED	15,654,238	14,837	4,348,399
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	1,268,901	1,203	352,472
NET QUANTITY DELIVERED	4,137,121,883	3,921,234	1,149,200,523

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS



SUPALLERK RUGSOMBAT



Except where explicitly agreed in writing, all work and services performed by Intertek is subject to our Standard Terms and Conditions of Business which can be obtained at our website at <http://www.intertek.com/terms/> or a copy can be made available upon request



บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
ชั้น 3 ศูนย์อเนกมรรค์คอมเพล็กซ์ อาคารเอ  
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร  
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
โทรศัพท์ +66 (0) 2140-1555  
โทรสาร +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTT LNG Company Limited  
3<sup>rd</sup> Floor Energy Complex Building A  
555/1 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak  
Bangkok 10900, THAILAND  
Telephone +66 (0) 2140-1555  
Fax +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTTLNG (R) 207 / 67

4 มีนาคม 2567

เรื่อง รายงานสถิติเกี่ยวกับเรือที่ใช้บริการท่าเรือและสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว นongแฟบ NONG FAB LNG RECEIVING TERMINAL / สถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 ประเภทสินค้าเหลว [ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)] ประจำปีเดือนกุมภาพันธ์ 2567

เรียน ผู้อำนวยการกองกำกับการพาณิชย์นาวี

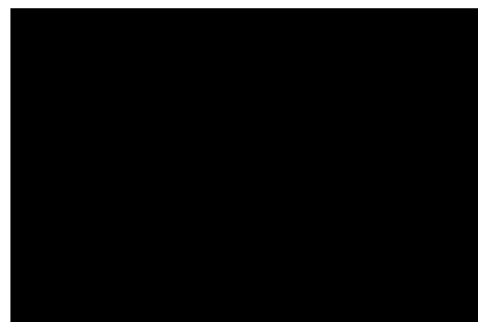
สิ่งที่ส่งมาด้วย แบบรายงานสถิติเกี่ยวกับท่าเรือเดินทะเลตามประกาศของคณะปฏิวัติ ฉบับที่ 58

ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2515 ประจำปีเดือนกุมภาพันธ์ 2567

ตามที่บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) ได้รับใบอนุญาตให้ประกอบกิจการท่าเรือเดินทะเล เลขที่ 31/2565 ลงวันที่ 1 สิงหาคม 2565 โดยมีเงื่อนไขให้จัดส่งรายงานประจำปีเพื่อแสดงสถิติเกี่ยวกับเรือที่เข้ามาใช้บริการท่าเรือ ประเภทสินค้าเหลว [ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)] และปริมาณสินค้าที่ผ่านท่าเรือนั้น บัดนี้ PTTLNG ได้จัดทำรายงานสถิติ ประจำปีเดือนกุมภาพันธ์ 2567 แล้วเสร็จ จึงขอส่งรายงานดังกล่าวให้สำนักส่งเสริมการขนส่งทางน้ำและการพาณิชย์นาวี ตามเอกสารแนบท้ายนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



แบบรายงานสถิติเกี่ยวกับท่าเรือเดินทะเลตามประกาศของคณะปฏิวัติ ฉบับที่ ๕๘ ลงวันที่ ๒๖ มกราคม พ.ศ. ๒๕๑๕

ประจำเดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ. ๒๕๖๗

ชื่อท่าเรือ ท่าเทียบเรือและสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว หนองแฟบ NONG FAB LNG RECEIVING TERMINAL / สถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ ๒

ชื่อบริษัท / ห้างหุ้นส่วน บจก.พีทีที แอลเอ็นจี โทรศัพท์ ๐๓๘ - ๙๗๘๔๐๐ โทรสาร ๐๒ - ๑๔๐๑๕๕๖

เป็นท่าเรือประเภท โปรดระบุ ☐ ท่าเรือสินค้าทั่วไป ☐ ท่าเรือสินค้าเทกอง ☐ ท่าเรือตู้สินค้าคอนเทนเนอร์  
☒ ท่าเรือน้ำมัน สินค้าเหลว เคมีภัณฑ์ ☐ ท่าเรือโดยสาร และ ☐ ท่าเรืออื่น ๆ ระบุ .....

ขนาดเรือ (ตันกรอส)	ประเภทเรือ													
	เรือสินค้าทั่วไป		เรือเทกอง		เรือน้ำมัน / สินค้าเหลว / เคมี			เรือคอนเทนเนอร์			เรือโดยสาร		เรืออื่น ๆ ระบุ....	
					(ระบุทั้ง ๒ หน่วย)			(ระบุทั้ง ๒ หน่วย)						
	เที่ยว	ตัน	เที่ยว	ตัน	เที่ยว	ลูกบาศก์เมตร	ตัน	เที่ยว	ที่อู่	ตัน	เที่ยว	จำนวน คน / ของ	เที่ยว	(ระบุหน่วย สินค้า)
ต่ำกว่า ๕๐๐														
๕๐๐ - ๒,๙๙๙														
๓,๐๐๐ - ๖,๙๙๙														
๗,๐๐๐ - ๙,๙๙๙														
๑๐,๐๐๐ ขึ้นไป														
รวม						๘๔๖,๐๙๐.๙๓๖	๓๘๐,๒๑๓.๐๔๓							

- ☒ เดือนนี้มีสินค้าเข้า ทั้งหมด ๘๔๖,๐๙๐.๙๓๖ ลูกบาศก์เมตร นำเข้ามาจาก ประเทศ Qatar, Australia, U.A.E.  
☐ เดือนนี้มีสินค้าส่งออกทั้งหมด..... ส่วนใหญ่ส่งออกไปยัง .....  
☐ สัญชาติเรือเป็นของประเทศ Qatar, Greece, Marshall Islands.



ปฏิบัติหน้าที่นายท่า  
วันที่ ๑ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๗

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 07-Feb-2024 TO 08-Feb-2024  
TERMINAL / PORT : PTT MAP TA PHUT LNG TERMINAL, LMPT2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -159.4 °C 438.69 kg / m3

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	211,666.000	92,855,758	92,855.758
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	859.000	372,126	372.126
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	0.000	0	0.000
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	210,807.000	92,483,632	92,483.632

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	5,095,618,237	4,829,714	1,415,449,510
VAPOR QUANTITY DISPLACED	20,679,410	19,600	5,744,280
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	0	0	0
NET QUANTITY DELIVERED	5,074,938,827	4,810,113	1,409,705,230

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 14-Feb-2024 TO 15-Feb-2024  
TERMINAL / PORT : PTT MAP TA PHUT LNG TERMINAL, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -158.9 °C 457.63 kg / m3

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	146,905.000	67,228,135	67,228.135
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	527.000	237,143	237.143
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	50.000	22,514	22.514
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	146,328.000	66,968,477	66,968.477

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	3,671,108,194	3,479,539	1,019,752,276
VAPOR QUANTITY DISPLACED	13,178,297	12,491	3,660,638
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	1,251,140	1,186	347,539
NET QUANTITY DELIVERED	3,656,678,757	3,465,862	1,015,744,099

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**



SUPALERK RUESSOMBAT

Except where explicitly agreed in writing, all work and services performed by Intertek is subject to our Standard Terms and Conditions of Business which can be obtained at our website at <http://www.intertek.com/terms/> or a copy can be made available upon request.



SUPALERK RUESSOMBAT

Except where explicitly agreed in writing, all work and services performed by Intertek is subject to our Standard Terms and Conditions of Business which can be obtained at our website at <http://www.intertek.com/terms/> or a copy can be made available upon request.



SGS Office : SGS (Thailand) Limited

Page 2

SUMMARY OF FINDINGS

Terminal / Port : MAP TA PHUT TERMINAL 2 (LMPT2) - Berth 1	Clients : QatarEnergy LNG/ PTT Public Company Limited
Vessel Name : [REDACTED]	Reference : QG3-PTT31-2024-004
Voyage : QG-ORQ-062	SGS REF No.: NR-2024-200004715
	Date : 21 February 2024

LOAD PORT INFORMATION

TERMINAL / PORT :	Ras Laffan - LNG Berth 4
LOAD PORT DATES :	06-07 February 2024
BILL OF LADING VOLUME :	205,846.000 m³
LOAD PORT C.C.T. VOLUME :	206,575.112 m³

DISCHARGE PORT INFORMATION

VESSEL O.C.T. VOLUME BEFORE DISCHARGE	206,689.133 m³
VESSEL C.C.T. VOLUME AFTER DISCHARGE	916.945 m³
VESSEL VOLUME DELIVERED (LIQUID)	205,772 m³
VESSEL VOLUME DELIVERED	4,438.150 MMSCF @ 60/60 °F, 1013.25 mbar
LIQUID TEMPERATURE BEFORE DISCHARGE	-159.6 °C
DENSITY @ -159.6 °C	439.09 kg/m³
GHV (mass) @ 15 °C	54.86 MJ/kg
GHV (Volume) ideal gas @ 60/60 °F, 1013.25 mbar	1054.44 Btu/ft³
GROSS ENERGY DELIVERED @ 60 °F	4,697,795 MMBTU
VAPOR DISPLACED (QR) @ 60 °F	18,032 MMBTU
BOG CONSUMPTION (Qf) @ 60 °F	0 MMBTU
NET ENERGY DELIVERED @ 60 °F	4,679,763 MMBTU
EQUIVALENT NET LNG MASS DELIVERED*	90,010.070 Mton
* Mass calculation is as per the ISO 6578-1991 as per the nominated M&T (and as such not inclusive of BOG consumed deduction)	

INTRANSIT INFORMATION

INTRANSIT DIFFERENCE	-114.021 m³
	-0.055 %
LOAD PORT C.C.T. INSPECTION	DATE : 7 February 2024 TIME : 06:34
DISCHARGE PORT O.C.T. INSPECTION	DATE : 21 February 2024 TIME : 10:01
TIME ZONE ADJUSTMENT BETWEEN PORTS	-4.0 HOURS (EAST TO WEST)
LENGTH OF VOYAGE	13.98 DAYS
DAILY LNG BOIL OFF RATE	0.00 % PER DAY



SGS Office : SGS (Thailand) Limited

Page 3

SUMMARY OF FINDINGS (2)

Terminal / Port : MAP TA PHUT TERMINAL 2 (LMPT2) - Berth 1	Clients : QatarEnergy LNG/ PTT Public Company Limited
Vessel Name : [REDACTED]	Reference : QG3-PTT31-2024-004
Voyage : QG-ORQ-062	SGS REF No.: NR-2024-200004715
	Date : 21 February 2024

GROSS ENERGY DISCHARGED

GROSS ENERGY DELIVERED (LIQUID)*	4,697,795 MMBTU @ 60 °F
	4,956,436,785 MJ @ 60 °F
VOLUME LNG DELIVERED (LIQUID)*	1,376,788 MWh @ 60 °F
	205,772.000 m³

VAPOUR DISPLACED

ENERGY VAPOUR DISPLACED*	18,032 MMBTU @ 60 °F
	19,024,934 MJ @ 60 °F
EQUIVALENT LNG VOLUME¹ VAPOUR DISPLACED	5,285 MWh @ 60 °F
	789.844 m³

BOG CONSUMPTION

ENERGY BOG CONSUMPTION*	0 MMBTU @60 °F
	0 MJ @60 °F
	0 MWh @60 °F
EQUIVALENT LNG VOLUME¹ BOG CONSUMED	0.000 m³

NET RECEIVED

NET ENERGY DISCHARGED *	4,679,763 MMBTU @60 °F
	4,937,411,852 MJ @60 °F
	1,371,503 MWh @60 °F
EQUIVALENT NET LNG VOLUME¹ LNG DISCHARGED	204,982.936 m³

² Equivalent LNG volume calculated by dividing Equivalent mass by density LNG  
conversion MMBTU → MJ: 1 MMTBU = 1055.056 MJ  
conversion MJ → kWh: 1 MWh = 3600 MJ

\* Calculation as per contractual agreement



**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED]  
TERMINAL / PORT : PTT MAP TA PHUT LNG TERMINAL, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND  
DATE : 23-Feb-2024 TO 24-Feb-2024

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -159.2 °C  
456.87 kg / m<sup>3</sup>

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	154,458.000	70,567,226	70,567.226
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	601.000	269,985	269.985
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	53.000	23,700	23.700
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	153,804.000	70,273,541	70,273.541

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	3,854,856,290	3,653,698	1,070,793,414
VAPOR QUANTITY DISPLACED	15,003,351	14,220	4,167,598
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	1,317,025	1,248	365,840
NET QUANTITY DELIVERED	3,838,535,914	3,638,230	1,066,259,976

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T<sub>1</sub>) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED]  
TERMINAL / PORT : PTT MAP TA PHUT LNG TERMINAL, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND  
DATE : 28-Feb-2024 TO 29-Feb-2024

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -158.8 °C  
464.57 kg / m<sup>3</sup>

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	130,683.000	60,711,401	60,711.401
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	467.000	212,554	212.554
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	47.000	21,524	21.524
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	130,169.000	60,477,323	60,477.323

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	3,302,502,081	3,130,168	917,361,689
VAPOR QUANTITY DISPLACED	11,811,829	11,195	3,281,064
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	1,196,109	1,134	332,252
NET QUANTITY DELIVERED	3,289,494,144	3,117,838	913,748,373

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T<sub>1</sub>) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**





บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
ชั้น 3 ศูนย์อเนกประสงค์คอมเพล็กซ์ อาคารเอ  
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร  
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
โทรศัพท์ +66 (0) 2140-1555  
โทรสาร +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTT LNG Company Limited  
3<sup>rd</sup> Floor Energy Complex Building A  
555/1 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak  
Bangkok 10900, THAILAND  
Telephone +66 (0) 2140-1555  
Fax +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTTLNG (R) ๒๙๓ / 67

1 เมษายน 2567

เรื่อง รายงานสถิติเกี่ยวกับเรือที่ใช้บริการท่าเรือและสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว หนองแฟบ NONG FAB LNG RECEIVING TERMINAL / สถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 ประเภทสินค้าเหลว [ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)] ประจำเดือนมีนาคม 2567

เรียน ผู้อำนวยการกองกำกับการพาณิชย์นาวี

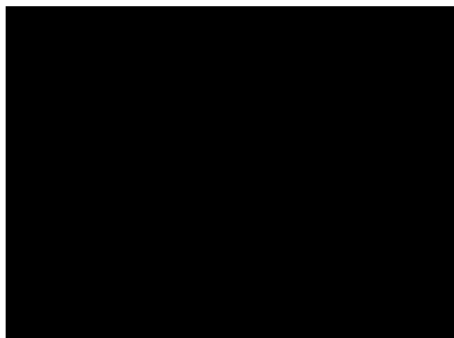
สิ่งที่ส่งมาด้วย แบบรายงานสถิติเกี่ยวกับท่าเรือเดินทะเลตามประกาศของคณะปฏิวัติ ฉบับที่ 58

ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2515 ประจำเดือนมีนาคม 2567

ตามที่บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) ได้รับใบอนุญาตให้ประกอบกิจการท่าเรือเดินทะเล เลขที่ 31/2565 ลงวันที่ 1 สิงหาคม 2565 โดยมีเงื่อนไขให้จัดส่งรายงานประจำเดือนเพื่อแสดงสถิติเกี่ยวกับเรือที่เข้ามาใช้บริการท่าเรือ ประเภทสินค้าเหลว [ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)] และปริมาณสินค้าที่ผ่านท่าเรือนั้น บัดนี้ PTTLNG ได้จัดทำรายงานสถิติ ประจำเดือนมีนาคม 2567 แล้วเสร็จ จึงขอส่งรายงานดังกล่าวให้สำนักส่งเสริมการขนส่งทางน้ำและการพาณิชย์นาวี ตามเอกสารแนบท้ายนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



แบบรายงานสถิติเกี่ยวกับท่าเรือเดินทะเลตามประกาศของคณะปฏิวัติ ฉบับที่ ๕๘ ลงวันที่ ๒๖ มกราคม พ.ศ. ๒๕๑๕

ประจำเดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๗

ชื่อท่าเรือ ท่าเทียบเรือและสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว หนองแฟบ NONG FAB LNG RECEIVING TERMINAL / สถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ ๒

ชื่อบริษัท / ห้างหุ้นส่วน บจก.พีทีที แอลเอ็นจี โทรศัพท์ ๐๓๘ - ๙๗๘๔๐๐ โทรสาร ๐๒ - ๑๔๐๑๕๕๖

เป็นท่าเรือประเภท โปรดระบุ ☐ ท่าเรือสินค้าทั่วไป ☐ ท่าเรือสินค้าเทกอง ☐ ท่าเรือตู้สินค้าคอนเทนเนอร์

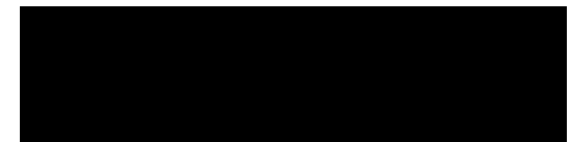
☒ ท่าเรือน้ำมัน สินค้าเหลว เคมีภัณฑ์ ☐ ท่าเรือโดยสาร และ ☐ ท่าเรืออื่น ๆ ระบุ .....

ขนาดเรือ (ตันกรอส)	ประเภทเรือ														
	เรือสินค้าทั่วไป		เรือเทกอง		เรือน้ำมัน / สินค้าเหลว / เคมี			เรือคอนเทนเนอร์			เรือโดยสาร		เรืออื่น ๆ ระบุ....		
					(ระบุทั้ง ๒ หน่วย)			(ระบุทั้ง ๒ หน่วย)							
	เที่ยว	ตัน	เที่ยว	ตัน	เที่ยว	ลูกบาศก์เมตร	ตัน	เที่ยว	ที่อู่	ตัน	เที่ยว	จำนวน	เที่ยว	(ระบุหน่วย สินค้า)	
												คน / ของ			
ต่ำกว่า ๕๐๐															
๕๐๐ – ๒,๙๙๙															
๓,๐๐๐ – ๖,๙๙๙															
๗,๐๐๐ – ๙,๙๙๙															
๑๐,๐๐๐ ขึ้นไป						๘๑๘,๕๐๘.๐๐๐	๓๖๐,๐๖๓.๙๖๖								
รวม															

☒ เดือนนี้มีสินค้าเข้า ทั้งหมด ๘๑๘,๕๐๘.๐๐๐ ลูกบาศก์เมตร นำเข้ามาจาก ประเทศ Qatar, Indonesia, Australia, USA.

☐ เดือนนี้มีสินค้าส่งออกทั้งหมด..... ส่วนใหญ่ส่งออกไปยัง .....

☐ สัญชาติเรือเป็นของประเทศ Bahamas, Greek, Malta, Singapore.



ปฏิบัติหน้าที่นายท่า

วันที่ ๑ เมษายน พ.ศ. ๒๕๖๗

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 06-Mar-2024 TO 07-Mar-2024  
TERMINAL / PORT : PTT MAP TA PHUT LNG TERMINAL, LMPT2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -159.5 °C **438.96** kg / m3

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	213,281.000	93,621,828	93,621.828
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	845.000	366,410	366.410
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	0.000	0	0.000
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	<b>212,436.000</b>	<b>93,255,418</b>	<b>93,255.418</b>

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	5,137,657,648	4,869,559	1,427,127,124
VAPOR QUANTITY DISPLACED	20,361,786	19,299	5,656,052
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	0	0	0
NET QUANTITY DELIVERED	5,117,295,862	4,850,260	1,421,471,073

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**



**SUMMARY OF FINDINGS**

Terminal / Port : MAP TA PHUT TERMINAL 2 (LMPT2) - Berth 1	Clients : CNOOC Gas and Power Singapore Trading & Marketing Pte. Ltd./ Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT)
Vessel Name : [REDACTED]	Reference : 005-BEE05
Voyage : 2403 BEE05 EN05	SGS File # : NR-2024-200006214
	Date : 15 March 2024

**LOAD PORT INFORMATION**

TERMINAL / PORT :	BONTANG, Indonesia
LOAD PORT DATES :	04-05 March 2024
BILL OF LADING VOLUME :	142,515.150 m³
LOAD PORT C.C.T. VOLUME :	143,433.143 m³

**DISCHARGE PORT INFORMATION**

VESSEL O.C.T. VOLUME BEFORE DISCHARGE	142,045.413 m³
VESSEL C.C.T. VOLUME AFTER DISCHARGE	2,839.532 m³
VESSEL VOLUME DELIVERED (LIQUID)	139,206 m³
VESSEL VOLUME DELIVERED	2,989.840 MMSCF @ 60/60 °F, 1013.25 mbar
LIQUID TEMPERATURE BEFORE DISCHARGE	-159.3 °C
DENSITY @ -159.3 °C	436.89 kg/m³
GHV (mass) @ 15 °C	55.13 MJ/kg
GHV (Volume) ideal gas @ 60/60 °F, 1013.25 mbar	1058.52 Btu/ft³
GROSS ENERGY DELIVERED @ 60 °F	3,177,726 MMBTU
VAPOR DISPLACED (QR) @ 60 °F	11,649 MMBTU
BOG CONSUMPTION (Qf) @ 60 °F	1,273 MMBTU
NET ENERGY DELIVERED @ 60 °F	3,164,805 MMBTU

**EQUIVALENT NET LNG MASS DELIVERED\*** **60,572 Mton**

\*Mass delivered calculation is as per the ISO 6578-1991 as per the nominated M&T (and additional client instruction to deduct BOG consumed)

**INTRANSIT INFORMATION**

INTRANSIT DIFFERENCE	1,387.730 m³
	0.97 %
LOAD PORT C.C.T. INSPECTION	DATE : 5 March 2024 TIME : 4:36
DISCHARGE PORT O.C.T. INSPECTION	DATE : 15 March 2024 TIME : 12:54
TIME ZONE ADJUSTMENT BETWEEN PORTS	1.0 HOURS (EAST TO WEST)
LENGTH OF VOYAGE	10.39 DAYS
DAILY LNG BOIL OFF RATE	0.08 % PER DAY



SUPALARK RUGOMBAT

Except where explicitly agreed in writing, all work and services performed by Intertek is subject to our Standard Terms and Conditions of Business which can be obtained at our website at <http://www.intertek.com/terms/> or a copy can be made available upon request.



SGS Office : SGS (Thailand) Limited

SUMMARY OF FINDINGS (2)

Terminal / Port : MAP TA PHUT TERMINAL 2 (LMPT2) - Berth 1	Clients : CNOOC Gas and Power Singapore Trading & Marketing Pte. Ltd./ Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT)
Vessel Name : [REDACTED]	Reference : 005-BEE05
Voyage : 2403 BEE05 EN05	SGS File # : NR-2024-200006214
Date : 15 March 2024	

GROSS ENERGY DISCHARGED

GROSS ENERGY DELIVERED (LIQUID)\* 3,177,726 MMBTU @ 60 °F  
3,352,679,155 MJ @ 60 °F  
931,300 MWh @ 60 °F  
VOLUME LNG DELIVERED (LIQUID)\* 139,206 m³

VAPOUR DISPLACED

ENERGY VAPOUR DISPLACED\* 11,649 MMBTU @ 60 °F  
12,290,076 MJ @ 60 °F  
3,414 MWh @ 60 °F  
EQUIVALENT LNG VOLUME VAPOUR DISPLACED 510 m³

BOG CONSUMPTION

ENERGY BOG CONSUMPTION\* 1,273 MMBTU @ 60 °F  
1,342,710 MJ @ 60 °F  
373 MWh @ 60 °F  
EQUIVALENT LNG VOLUME BOG CONSUMED 56 m³

NET RECEIVED

NET ENERGY DISCHARGED \* 3,164,805 MMBTU @ 60 °F  
3,339,046,504 MJ @ 60 °F  
927,513 MWh @ 60 °F  
EQUIVALENT NET LNG VOLUME LNG DISCHARGED 138,640 m³

<sup>2</sup> Equivalent LNG volume calculated by dividing Equivalent mass by density LNG  
conversion MMBTU --> MJ: 1 MMTBU = 1055.056 MJ  
conversion MJ --> kWh: 1 MWh = 3600 MJ  
\* Calculation as per contractual agreement



FILE # : PTL/0780/2024  
CARGO # : A017/23-OJ015-JU008-0261

REPORT OF QUANTITY  
FINAL REPORT

VESSEL : [REDACTED] DATE : 22-Mar-2024 TO 23-Mar-2024  
TERMINAL / PORT : PTT MAP TA PHUT LNG TERMINAL, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

1. CUSTODY TRANSFER DENSITY

LNG DENSITY AT -158.7 °C 456.81 kg / m³

2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	151,228.000	69,082,463	69,082.463
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	510.000	228,836	228.836
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	65.000	29,161	29.161
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	150,653.000	68,824,466	68,824.466

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

3. CUSTODY TRANSFER ENERGY

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	3,772,366,945	3,575,513	1,047,879,707
VAPOR QUANTITY DISPLACED	12,716,626	12,053	3,532,396
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	1,620,496	1,536	450,138
NET QUANTITY DELIVERED	3,758,029,823	3,561,925	1,043,897,173

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS



Except where explicitly agreed in writing, all work and services performed by Intertek is subject to our Standard Terms and Conditions of Business which can be obtained at our website at <http://www.intertek.com/terms/> or a copy can be made available upon request.

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 25-Mar-2024 TO 26-Mar-2024  
TERMINAL / PORT : PTT MAP TA PHUT LNG TERMINAL, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -161.1 °C 431.83 kg / m3

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	160,045.000	69,112,232	69,112.232
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	634.000	272,090	272.090
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	53.000	22,845	22.845
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	159,358.000	68,817,298	68,817.298

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	3,816,148,501	3,617,010	1,060,041,250
VAPOR QUANTITY DISPLACED	15,120,296	14,331	4,200,082
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	1,269,512	1,203	352,642
NET QUANTITY DELIVERED	3,799,758,694	3,601,476	1,055,488,526

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 30-Mar-2024 TO 31-Mar-2024  
TERMINAL / PORT : PTT MAP TA PHUT LNG TERMINAL, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -159 °C 435.73 kg / m3

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	158,008.000	68,848,826	68,848.826
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	587.000	254,041	254.041
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	0.000	0	0.000
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	157,421.000	68,594,784	68,594.784

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	3,797,473,385	3,599,310	1,054,853,718
VAPOR QUANTITY DISPLACED	14,117,339	13,381	3,921,483
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	0	0	0
NET QUANTITY DELIVERED	3,783,356,046	3,585,929	1,050,932,235

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**



SUPALERK RUGSOMBAT

Except where explicitly agreed in writing, all work and services performed by Intertek is subject to our Standard Terms and Conditions of Business which can be obtained at our website at <http://www.intertek.com/terms/> or a copy can be made available upon request.



SUPALERK RUGSOMBAT

Except where explicitly agreed in writing, all work and services performed by Intertek is subject to our Standard Terms and Conditions of Business which can be obtained at our website at <http://www.intertek.com/terms/> or a copy can be made available upon request.



บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด  
ชั้น 3 ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคารเอ  
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร  
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
โทรศัพท์ +66 (0) 2140-1555  
โทรสาร +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTT LNG Company Limited  
3<sup>rd</sup> Floor Energy Complex Building A  
555/1 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak  
Bangkok 10900, THAILAND  
Telephone +66 (0) 2140-1555  
Fax +66 (0) 2140-1556  
www.pttlng.com

PTTLNG (R) 343 / 2567

29 เมษายน 2567

เรื่อง รายงานสถิติเกี่ยวกับเรือที่ใช้บริการท่าเรือและสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว นong fab LNG RECEIVING TERMINAL / สถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 ประเภทสินค้าเหลว [ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)] ประจำเดือนเมษายน 2567

เรียน ผู้อำนวยการกองกำกับการพาณิชย์นาวี

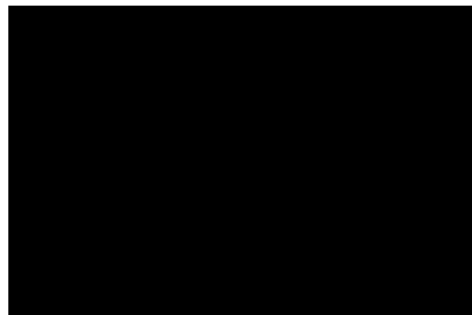
สิ่งที่ส่งมาด้วย แบบรายงานสถิติเกี่ยวกับท่าเรือเดินทะเลตามประกาศของคณะปฏิวัติ ฉบับที่ 58

ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2515 ประจำเดือนเมษายน 2567

ตามที่บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) ได้รับใบอนุญาตให้ประกอบกิจการท่าเรือเดินทะเล เลขที่ 31/2565 ลงวันที่ 1 สิงหาคม 2565 โดยมีเงื่อนไขให้จัดส่งรายงานประจำเดือนเพื่อแสดงสถิติเกี่ยวกับเรือที่เข้ามาใช้บริการท่าเรือ ประเภทสินค้าเหลว [ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)] และปริมาณสินค้าที่ผ่านท่าเรือ นั้น บัดนี้ PTTLNG ได้จัดทำรายงานสถิติ ประจำเดือนเมษายน 2567 แล้วเสร็จ จึงขอส่งรายงานดังกล่าวให้สำนักส่งเสริมการขนส่งทางน้ำและการพาณิชย์นาวี ตามเอกสารแนบท้ายนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ





แบบรายงานสถิติเกี่ยวกับท่าเรือเดินทะเลตามประกาศของคณะปฏิวัติ ฉบับที่ ๕๘ ลงวันที่ ๒๖ มกราคม พ.ศ. ๒๕๑๕

ประจำเดือน เมษายน พ.ศ. ๒๕๖๗

ชื่อท่าเรือ ท่าเทียบเรือและสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว หนองแฟบ NONG FAB LNG RECEIVING TERMINAL / สถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ ๒

ชื่อบริษัท / ห้างหุ้นส่วน บจก.พีทีที แอลเอ็นจี โทรศัพท์ ๐๓๘ - ๙๙๙๔๐๐ โทรสาร ๐๒ - ๑๔๐๑๕๕๖

เป็นท่าเรือประเภท โปรดระบุ ☐ ท่าเรือสินค้าทั่วไป ☐ ท่าเรือสินค้าเทกอง ☐ ท่าเรือตู้สินค้าคอนเทนเนอร์  
☒ ท่าเรือน้ำมัน สินค้าเหลว เคมีภัณฑ์ ☐ ท่าเรือโดยสาร และ ☐ ท่าเรืออื่น ๆ ระบุ .....

ขนาดเรือ (ตันกรอส)	ประเภทเรือ													
	เรือสินค้าทั่วไป		เรือเทกอง		เรือน้ำมัน / สินค้าเหลว / เคมี			เรือคอนเทนเนอร์			เรือโดยสาร		เรืออื่น ๆ ระบุ....	
					(ระบุทั้ง ๒ หน่วย)			(ระบุทั้ง ๒ หน่วย)						
	เที่ยว	ตัน	เที่ยว	ตัน	เที่ยว	ลูกบาศก์เมตร	ตัน	เที่ยว	ที่อู่	ตัน	เที่ยว	จำนวน คน / ของ	เที่ยว	(ระบุหน่วย สินค้า)
ต่ำกว่า ๕๐๐														
๕๐๐ – ๒,๙๙๙														
๓,๐๐๐ – ๖,๙๙๙														
๗,๐๐๐ – ๙,๙๙๙														
๑๐,๐๐๐ ขึ้นไป						๖๖๘,๑๖๑.๐๐๐	๒๙๗,๕๑๕.๓๘๒							
รวม														

☒ เดือนนี้มีสินค้าเข้า ทั้งหมด ๖๖๘,๑๖๑.๐๐๐ ลูกบาศก์เมตร นำเข้ามาจาก ประเทศ Qatar, Malaysia, Australia, Oman.

☐ เดือนนี้มีสินค้าส่งออกทั้งหมด..... ส่วนใหญ่ส่งออกไปยัง .....

☐ สัญชาติเรือเป็นของประเทศ Marshall Islands, Malaysia, Isle of Man, Malta.



ปฏิบัติหน้าที่นายท่า  
วันที่ ๒๙ เมษายน พ.ศ. ๒๕๖๗

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 05-Apr-2024 TO 06-Apr-2024  
TERMINAL / PORT : LNG MAP TA PHUT TERMINAL 2, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -160 °C 439.64 kg / m3

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	210,109.000	92,372,321	92,372.321
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	861.000	373,503	373.503
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	0.000	0	0.000
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	209,248.000	91,998,818	91,998.818

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	5,067,241,482	4,802,818	1,407,567,078
VAPOR QUANTITY DISPLACED	20,755,919	19,673	5,765,533
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	0	0	0
NET QUANTITY DELIVERED	5,046,485,564	4,783,145	1,401,801,545

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**



SUPALERK RUGSOOMBAT

Except where explicitly agreed in writing, all work and services performed by Intertek is subject to our Standard Terms and Conditions of Business which can be obtained at our website at <http://www.intertek.com/terms/> or a copy can be made available upon request.

LNG-EX-2023-K1 (02-NOV-23) - 106

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 09-Apr-2024 TO 10-Apr-2024  
TERMINAL / PORT : LNG MAP TA PHUT TERMINAL 2, LMPT2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -159.8 °C 425.40 kg / m3

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	135,408.000	57,602,563	57,602.563
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	496.000	210,508	210.508
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	100.000	42,239	42.239
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	134,812.000	57,349,816	57,349.816

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	3,193,294,506	3,026,659	887,026,252
VAPOR QUANTITY DISPLACED	11,698,153	11,088	3,249,487
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	2,347,249	2,225	652,014
NET QUANTITY DELIVERED	3,179,249,103	3,013,346	883,124,751

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**



SUPALERK RUGSOOMBAT

Except where explicitly agreed in writing, all work and services performed by Intertek is subject to our Standard Terms and Conditions of Business which can be obtained at our website at <http://www.intertek.com/terms/> or a copy can be made available upon request.

LNG-EX-2023-K1 (02-NOV-23) - 122

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 12-Apr-2024 TO 13-Apr-2024  
TERMINAL / PORT : LNG MAP TA PHUT TERMINAL 2, LMPT2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -158.6 °C 456.32 kg / m3

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	169,457.000	77,326,618	77,326.618
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	640.000	287,083	287.083
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	57.000	25,675	25.675
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	168,760.000	77,013,860	77,013.860

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	4,224,872,928	4,004,406	1,173,575,813
VAPOR QUANTITY DISPLACED	15,953,495	15,121	4,431,526
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	1,426,777	1,352	396,327
NET QUANTITY DELIVERED	4,207,492,656	3,987,933	1,168,747,960

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 23-Apr-2024 TO 24-Apr-2024  
TERMINAL / PORT : LNG MAP TA PHUT TERMINAL 2, LMPT2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -160 °C 458.01 kg / m3

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	155,967.000	71,434,446	71,434.446
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	577.000	259,430	259.430
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	49.000	22,128	22.128
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	155,341.000	71,152,888	71,152.888

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	3,895,800,919	3,692,506	1,082,166,922
VAPOR QUANTITY DISPLACED	14,416,765	13,664	4,004,657
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	1,229,668	1,165	341,574
NET QUANTITY DELIVERED	3,880,154,486	3,677,676	1,077,820,691

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**



SUPALERK RUGSOMBAT

Except where explicitly agreed in writing, all work and services performed by Intertek is subject to our Standard Terms and Conditions of Business which can be obtained at our website at <http://www.intertek.com/terms/> or a copy can be made available upon request.

LNG-EX-2023-K1 (02-NOV-23) - 122



SUPALERK RUGSOMBAT

Except where explicitly agreed in writing, all work and services performed by Intertek is subject to our Standard Terms and Conditions of Business which can be obtained at our website at <http://www.intertek.com/terms/> or a copy can be made available upon request.

LNG-EX-2023-K1 (02-NOV-23) - 122



PE LNG Co., Ltd.

บริษัท พีอี แอลเอ็นจี จำกัด

บริษัท พีอี แอลเอ็นจี จำกัด

ชั้น 3 ศูนย์อเนกประสงค์คอมเพล็กซ์ อาคารเอ

555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร

เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

โทรศัพท์ +66 (0) 2140-1555

โทรสาร +66 (0) 2140-1556

PE LNG Company Limited

3<sup>rd</sup> Floor Energy Complex Building A

555/1 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak

Bangkok 10900, THAILAND

Telephone +66 (0) 2140-1555

Fax +66 (0) 2140-1556

ที่ 5420000 / 59

29 พฤษภาคม 2567

เรื่อง รายงานสถิติเกี่ยวกับเรือที่ใช้บริการท่าเรือและสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว หนองแฟบ NONG FAB LNG RECEIVING TERMINAL / สถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 ประเภทสินค้าเหลว [ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)] ประจำปีเดือนพฤษภาคม 2567

เรียน ผู้อำนวยการกองกำกับการพาณิชย์นาวี

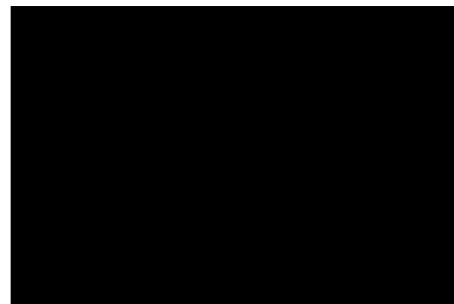
สิ่งที่ส่งมาด้วย แบบรายงานสถิติเกี่ยวกับท่าเรือเดินทะเลตามประกาศของคณะปฏิวัติ ฉบับที่ 58

ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2565 ประจำปีเดือนพฤษภาคม 2567

ตามที่บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG) ได้รับใบอนุญาตให้ประกอบกิจการท่าเรือเดินทะเล เลขที่ 31/2565 ลงวันที่ 1 สิงหาคม 2565 โดยมีเงื่อนไขให้จัดส่งรายงานประจำปีเพื่อแสดงสถิติเกี่ยวกับเรือที่เข้ามาใช้บริการท่าเรือ ประเภทสินค้าเหลว [ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)] และปริมาณสินค้าที่ผ่านท่าเรือนั้น บัดนี้บริษัท PE LNG ได้จัดทำรายงานสถิติ ประจำปีเดือนพฤษภาคม 2567 แล้วเสร็จ จึงขอส่งรายงานดังกล่าวให้สำนักส่งเสริมการขนส่งทางน้ำและการพาณิชย์นาวี ตามเอกสารแนบท้ายนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ





แบบรายงานสถิติเกี่ยวกับท่าเรือเดินทะเลตามประกาศของคณะปฏิวัติ ฉบับที่ ๕๘ ลงวันที่ ๒๖ มกราคม พ.ศ. ๒๕๑๕

ประจำเดือน พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๗

ชื่อท่าเรือ ท่าเทียบเรือและสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว หนองแฟบ NONG FAB LNG RECEIVING TERMINAL / สถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ ๒

ชื่อบริษัท / ห้างหุ้นส่วน บจก.พีอี แอลเอ็นจี โทรศัพท์ ๐๓๘ - ๙๗๘๔๐๐ โทรสาร ๐๒ - ๑๔๐๑๕๕๖

เป็นท่าเรือประเภท โปรดระบุ ☐ ท่าเรือสินค้าทั่วไป ☐ ท่าเรือสินค้าเทกอง ☐ ท่าเรือตู้สินค้าคอนเทนเนอร์

☒ ท่าเรือน้ำมัน สินค้าเหลว เคมีภัณฑ์ ☐ ท่าเรือโดยสาร และ ☐ ท่าเรืออื่น ๆระบุ .....

ขนาดเรือ (ตันกรอส)	ประเภทเรือ														
	เรือสินค้าทั่วไป		เรือเทกอง		เรือน้ำมัน / สินค้าเหลว / เคมี			เรือคอนเทนเนอร์			เรือโดยสาร		เรืออื่น ๆ ระบุ....		
					(ระบุทั้ง ๒ หน่วย)			(ระบุทั้ง ๒ หน่วย)							
	เที่ยว	ตัน	เที่ยว	ตัน	เที่ยว	ลูกบาศก์เมตร	ตัน	เที่ยว	ที่อู่	ตัน	เที่ยว	จำนวน	เที่ยว	(ระบุหน่วย สินค้า)	
												คน / ของ			
ต่ำกว่า ๕๐๐															
๕๐๐ – ๒,๙๙๙															
๓,๐๐๐ – ๖,๙๙๙															
๗,๐๐๐ – ๙,๙๙๙															
๑๐,๐๐๐ ขึ้นไป						๘๐๙,๓๙๒.๐๐๐	๓๕๖,๐๕๔.๑๖๓								
รวม															

☒ เดือนนี้มีสินค้าเข้า ทั้งหมด ๘๐๙,๓๙๒.๐๐๐ ลูกบาศก์เมตร นำเข้ามาจาก ประเทศ Mozambique, USA, Indonesia, Qatar, Brunei.

☐ เดือนนี้มีสินค้าส่งออกทั้งหมด..... ส่วนใหญ่ส่งออกไปยัง .....

☐ สัญชาติเรือเป็นของประเทศ Marshall Islands, Panama, Brunei.

ปฏิบัติหน้าที่นายท่า

วันที่ ๒๘ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๗

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 01-May-2024 TO 02-May-2024  
TERMINAL / PORT : LNG MAP TA PHUT TERMINAL 2, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -159 °C 440.76 kg / m3

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	162,110.000	71,451,604	71,451.604
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	591.000	257,707	257.707
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	48.000	20,780	20.780
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	161,471.000	71,173,117	71,173.117

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	3,930,316,895	3,725,221	1,091,754,693
VAPOR QUANTITY DISPLACED	14,321,019	13,574	3,978,061
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	1,154,758	1,094	320,766
NET QUANTITY DELIVERED	3,914,841,117	3,710,553	1,087,455,866

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 04-May-2024 TO 05-May-2024  
TERMINAL / PORT : LNG MAP TA PHUT TERMINAL 2, LMPT2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -159.4 °C 432.38 kg / m3

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	143,337.000	61,976,052	61,976.052
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	517.000	222,220	222.220
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	56.000	24,200	24.200
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	142,764.000	61,729,632	61,729.632

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	3,424,591,161	3,245,886	951,275,323
VAPOR QUANTITY DISPLACED	12,349,007	11,705	3,430,280
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	1,344,810	1,275	373,558
NET QUANTITY DELIVERED	3,410,897,344	3,232,906	947,471,485

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 08-May-2024 TO 09-May-2024  
TERMINAL / PORT : LNG MAP TA PHUT TERMINAL 2, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -160.6 °C 432.67 kg / m3

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	152,991.000	66,194,616	66,194.616
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	634.000	272,595	272.595
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	53.000	22,900	22.900
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	152,304.000	65,899,121	65,899.121

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	3,653,061,672	3,462,434	1,014,739,353
VAPOR QUANTITY DISPLACED	15,148,375	14,358	4,207,882
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	1,272,568	1,206	353,491
NET QUANTITY DELIVERED	3,636,640,728	3,446,870	1,010,177,980

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 17-May-2024 TO 18-May-2024  
TERMINAL / PORT : LNG MAP TA PHUT TERMINAL 2, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -159.6 °C 438.88 kg / m3

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	214,096.000	93,962,452	93,962.452
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	863.000	374,242	374.242
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	0.000	0	0.000
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	213,233.000	93,588,211	93,588.211

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	5,161,987,420	4,892,619	1,433,885,394
VAPOR QUANTITY DISPLACED	20,796,757	19,712	5,776,877
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	0	0	0
NET QUANTITY DELIVERED	5,141,190,663	4,872,908	1,428,108,517

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**



PE LNG Co., Ltd.  
บริษัท พีอี แอลเอ็นจี จำกัด

บริษัท พีอี แอลเอ็นจี จำกัด  
ชั้น 3 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ  
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร  
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
โทรศัพท์ +66 (0) 2140-1555  
โทรสาร +66 (0) 2140-1556

PE LNG Company Limited  
3<sup>rd</sup> Floor Energy Complex Building A  
555/1 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak  
Bangkok 10900, THAILAND  
Telephone +66 (0) 2140-1555  
Fax +66 (0) 2140-1556

ที่ 5420000 / 83

3 กรกฎาคม 2567

เรื่อง รายงานสถิติเกี่ยวกับเรือที่ใช้บริการท่าเรือและสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว หนองแฟบ NONG FAB LNG RECEIVING TERMINAL / สถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 ประเภทสินค้าเหลว [ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)] ประจำปีเดือนมิถุนายน 2567

เรียน ผู้อำนวยการกองกำกับการพาณิชย์นาวี

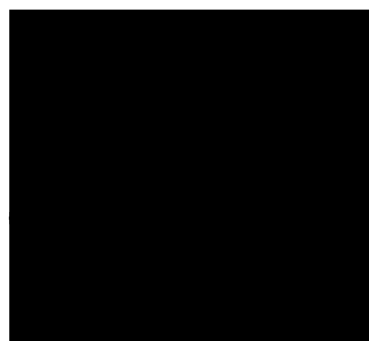
สิ่งที่ส่งมาด้วย แบบรายงานสถิติเกี่ยวกับท่าเรือเดินทะเลตามประกาศของคณะปฏิวัติ ฉบับที่ 58

ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2515 ประจำปีเดือนมิถุนายน 2567

ตามที่บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG) ได้รับใบอนุญาตให้ประกอบกิจการท่าเรือเดินทะเล เลขที่ 31/2565 ลงวันที่ 1 สิงหาคม 2565 โดยมีเงื่อนไขให้จัดส่งรายงานประจำปีเพื่อแสดงสถิติเกี่ยวกับเรือที่เข้ามาใช้บริการท่าเรือ ประเภทสินค้าเหลว [ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)] และปริมาณสินค้าที่ผ่านท่าเรือ นั้น บัดนี้บริษัท PE LNG ได้จัดทำรายงานสถิติ ประจำปีเดือนมิถุนายน 2567 แล้วเสร็จ จึงขอส่งรายงานดังกล่าวให้สำนักส่งเสริมการขนส่งทางน้ำและการพาณิชย์นาวี ตามเอกสารแนบท้ายนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ





แบบรายงานสถิติเกี่ยวกับท่าเรือเดินทะเลตามประกาศของคณะปฏิวัติ ฉบับที่ ๕๘ ลงวันที่ ๒๖ มกราคม พ.ศ. ๒๕๑๕

ประจำเดือน มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๗

ชื่อท่าเรือ ท่าเทียบเรือและสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว นองแฟบ NONG FAB LNG RECEIVING TERMINAL / สถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ ๒

ชื่อบริษัท / ห้างหุ้นส่วน บจก.พีอี แอลเอ็นจี โทรศัพท์ ๐๓๘ - ๙๗๘๔๐๐ โทรสาร ๐๒ - ๑๔๐๑๕๕๖

เป็นท่าเรือประเภท โปรดระบุ ☐ ท่าเรือสินค้าทั่วไป ☐ ท่าเรือสินค้าเทกอง ☐ ท่าเรือตู้สินค้าคอนเทนเนอร์

☒ ท่าเรือน้ำมัน สินค้าเหลว เคมีภัณฑ์ ☐ ท่าเรือโดยสาร และ ☐ ท่าเรืออื่น ๆ ระบุ.....

ขนาดเรือ (ตันกรอส)	ประเภทเรือ													
	เรือสินค้าทั่วไป		เรือเทกอง		เรือน้ำมัน / สินค้าเหลว / เคมี			เรือคอนเทนเนอร์			เรือโดยสาร		เรืออื่น ๆ ระบุ....	
					(ระบุทั้ง ๒ หน่วย)			(ระบุทั้ง ๒ หน่วย)						
	เที่ยว	ตัน	เที่ยว	ตัน	เที่ยว	ลูกบาศก์เมตร	ตัน	เที่ยว	ที่อียู	ตัน	เที่ยว	จำนวน คน / ของ	เที่ยว	(ระบุหน่วย สินค้า)
ต่ำกว่า ๕๐๐														
๕๐๐ – ๒,๙๙๙														
๓,๐๐๐ – ๖,๙๙๙														
๗,๐๐๐ – ๙,๙๙๙														
๑๐,๐๐๐ ขึ้นไป					๕	๘๕๑,๗๖๖.๕๗๐	๓๗๗,๔๐๓.๓๘๓							
รวม					๕	๘๕๑,๗๖๖.๕๗๐	๓๗๗,๔๐๓.๓๘๓							

☒ เดือนนี้มีสินค้าเข้า ทั้งหมด ๘๕๑,๗๖๖.๕๗๐ ลูกบาศก์เมตร นำเข้ามาจาก ประเทศ Oman, Qatar, Malaysia, Indonesia.

☐ เดือนนี้มีสินค้าส่งออกทั้งหมด ..... ส่วนใหญ่ส่งออกไปยัง .....

☐ สัญชาติเรือเป็นของประเทศ Malaysia, Marshall Islands, Singapore, Bahamas, Panama.



ปฏิบัติหน้าที่นายท่า  
วันที่ ๑ กรกฎาคม พ.ศ. ๒๕๖๗

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 02-Jun-2024 TO 03-Jun-2024  
TERMINAL / PORT : LNG MAP TA PHUT TERMINAL 2, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -159.5 °C 456.67 kg / m<sup>3</sup>

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	143,265.000	65,424,828	65,424.828
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	505.000	226,348	226.348
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	40.000	18,080	18.080
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	142,720.000	65,180,400	65,180.400

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	3,568,710,220	3,382,484	991,308,395
VAPOR QUANTITY DISPLACED	12,578,376	11,922	3,493,993
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	1,004,718	952	279,088
NET QUANTITY DELIVERED	3,555,127,127	3,369,610	987,535,313

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T<sub>1</sub>) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**



SGS Office : SGS (Thailand) Limited

**SUMMARY OF FINDINGS**

Terminal / Port : MAP TA PHUT TERMINAL 2 (LMPT2) - Berth 1	Clients : QatarEnergy LNG/ PTT Public Company Limited
Vessel Name : [REDACTED]	Reference : QG3-PTT31-2024-009
Voyage : QG-LJM-121	SGS REF No.: NR-2024-200010315 Date : 5 June 2024

**LOAD PORT INFORMATION**

TERMINAL / PORT : Ras Laffan - LNG Berth 4  
LOAD PORT DATES : 22-23 May 2024  
BILL OF LADING VOLUME : 209,862 m<sup>3</sup>  
LOAD PORT C.C.T. VOLUME : 210,746.192 m<sup>3</sup>

**DISCHARGE PORT INFORMATION**

VESSEL O.C.T. VOLUME BEFORE DISCHARGE 210,878.925 m<sup>3</sup>  
VESSEL C.C.T. VOLUME AFTER DISCHARGE 677.275 m<sup>3</sup>  
VESSEL VOLUME DELIVERED (LIQUID) 210,202 m<sup>3</sup>  
VESSEL VOLUME DELIVERED 4,538.417 MMSCF @ 60/60 °F, 1013.25 mbar  
  
LIQUID TEMPERATURE BEFORE DISCHARGE -159.9 °C  
DENSITY @ -159.9 °C 439.15 kg/m<sup>3</sup>  
  
GHV (mass) @ 15 °C 54.93 MJ/kg  
GHV (Volume) ideal gas @ 60/60 °F, 1013.25 mbar 1054.87 Btu/ft<sup>3</sup>  
  
GROSS ENERGY DELIVERED @ 60 °F 4,805,712 MMBTU  
VAPOR DISPLACED (QR) @ 60 °F 18,272 MMBTU  
BOG CONSUMPTION (Qf) @ 60 °F 0 MMBTU  
NET ENERGY DELIVERED @ 60 °F 4,787,440 MMBTU

EQUIVALENT NET LNG MASS DELIVERED\* 91,963.294 Mton

\* Mass calculation is as per the ISO 6578-1991 as per the nominated M&T (and as such not inclusive of BOG consumed deduction)

**INTRANSIT INFORMATION**

INTRANSIT DIFFERENCE -132.733 m<sup>3</sup>  
-0.063 %  
LOAD PORT C.C.T. INSPECTION DATE : 23 May 2024 TIME : 08:45  
DISCHARGE PORT O.C.T. INSPECTION DATE : 5 June 2024 TIME : 11:50  
TIME ZONE ADJUSTMENT BETWEEN PORTS -4.0 HOURS (EAST TO WEST)  
LENGTH OF VOYAGE 12.96 DAYS  
DAILY LNG BOIL OFF RATE 0.00 % PER DAY





Page 3  
SGS Office : SGS (Thailand) Limited

SUMMARY OF FINDINGS (2)

Terminal / Port : MAP TA PHUT TERMINAL 2 (LMPT2) - Berth 1	Clients : QatarEnergy LNG/ PTT Public Company Limited
Vessel Name : [REDACTED]	Reference : QG3-PTT31-2024-009
Voyage : QG-LJM-121	SGS REF No.: NR-2024-200010315
	Date : 5 June 2024

GROSS ENERGY DISCHARGED

GROSS ENERGY DELIVERED (LIQUID)*	4,805,712 MMBTU @ 60 °F
	5,070,295,524 MJ @ 60 °F
	1,408,415 MWh @ 60 °F
VOLUME LNG DELIVERED (LIQUID)*	210,202.000 m³

VAPOUR DISPLACED

ENERGY VAPOUR DISPLACED*	18,272 MMBTU @ 60 °F
	19,278,136 MJ @ 60 °F
	5,355 MWh @ 60 °F
EQUIVALENT LNG VOLUME² VAPOUR DISPLACED	799.227 m³

BOG CONSUMPTION

ENERGY BOG CONSUMPTION*	0 MMBTU @60 °F
	0 MJ @60 °F
	0 MWh @60 °F
EQUIVALENT LNG VOLUME³ BOG CONSUMED	0.000 m³

NET RECEIVED

NET ENERGY DISCHARGED *	4,787,440 MMBTU @60 °F
	5,051,017,388 MJ @60 °F
	1,403,060 MWh @60 °F
EQUIVALENT NET LNG VOLUME² LNG DISCHARGED	209,403.570 m³

² Equivalent LNG volume calculated by dividing Equivalent mass by density LNG  
conversion MMBTU --> MJ: 1 MMTBU = 1055.056 MJ  
conversion MJ --> kWh: 1 MWh = 3600 MJ  
\* Calculation as per contractual agreement



FILE # : PTL/1536/2024  
CARGO # : JFOB4/24/WSP11-111

REPORT OF QUANTITY  
FINAL REPORT

VESSEL : [REDACTED] DATE : 07-Jun-2024 TO 08-Jun-2024  
TERMINAL / PORT : LNG MAP TA PHUT TERMINAL 2, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

1. CUSTODY TRANSFER DENSITY

LNG DENSITY AT -159.5 °C 452.89 kg / m³

2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	149,347.000	67,637,763	67,637.763
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	563.000	250,874	250.874
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	95.000	42,207	42.207
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	148,689.000	67,344,681	67,344.681

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

3. CUSTODY TRANSFER ENERGY

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	3,697,534,642	3,504,586	1,027,092,956
VAPOR QUANTITY DISPLACED	13,941,348	13,214	3,872,597
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	2,345,471	2,223	651,520
NET QUANTITY DELIVERED	3,681,247,822	3,489,149	1,022,568,840

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS



Except where explicitly agreed in writing, all work and services performed by Intertek is subject to our Standard Terms and Conditions of Business which can be obtained at our website at <http://www.intertek.com/terms/> or a copy can be made available upon request.

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 13-Jun-2024 TO 14-Jun-2024  
TERMINAL / PORT : LNG MAP TA PHUT TERMINAL 2, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -159.5 °C 438.99 kg / m3

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	206,111.000	90,480,668	90,480.668
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	781.000	338,844	338.844
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	0.000	0	0.000
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	205,330.000	90,141,824	90,141.824

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	4,967,995,394	4,708,750	1,379,998,721
VAPOR QUANTITY DISPLACED	18,829,689	17,847	5,230,469
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	0	0	0
NET QUANTITY DELIVERED	4,949,165,705	4,690,903	1,374,768,251

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**



SUPALARK RUGSOOMBAT

Except where explicitly agreed in writing, all work and services performed by Intertek is subject to our Standard Terms and Conditions of Business which can be obtained at our website at <http://www.intertek.com/terms/> or a copy can be made available upon request.

**REPORT OF QUANTITY**  
**FINAL REPORT**

VESSEL : [REDACTED] DATE : 26-Jun-2024 TO 27-Jun-2024  
TERMINAL / PORT : LNG MAP TA PHUT TERMINAL 2, LMPT 2 / MAP TA PHUT, RAYONG, THAILAND

**1. CUSTODY TRANSFER DENSITY**

LNG DENSITY AT -159.6 °C 431.05 kg / m3

**2. CUSTODY TRANSFER VOLUME & MASS**

	LIQUID VOLUME - CUBIC METERS	KILOGRAMS	METRIC TONS
GROSS DELIVERED	146,235.000	63,034,597	63,034.597
VAPOR DISPLACED (equivalent LNG - Volume)	604.000	258,376	258.376
CONSUMED BY VESSEL (equivalent LNG - Volume)	7.000	3,037	3.037
NET DELIVERED (equivalent LNG - Volume)	145,624.000	62,773,184	62,773.184

MASS VALUES WERE CALCULATED IN ACCORDANCE WITH THE INDUSTRY STANDARD ISO 6578.

**3. CUSTODY TRANSFER ENERGY**

	MEGAJOULES	MMBTU	KILOWATT HOURS
GROSS QUANTITY DELIVERED	3,478,040,366	3,296,546	966,122,324
VAPOR QUANTITY DISPLACED	14,358,204	13,609	3,988,390
QUANTITY CONSUMED BY VESSEL	168,768	160	46,880
NET QUANTITY DELIVERED	3,463,513,394	3,282,777	962,087,054

THE STANDARD REFERENCE CONDITION IS IDENTIFIED AS COMBUSTION TEMPERATURE (T1) OF 60°F.

**4. ADDITIONAL INFORMATION AND COMMENTS**



SUPALARK RUGSOOMBAT

Except where explicitly agreed in writing, all work and services performed by Intertek is subject to our Standard Terms and Conditions of Business which can be obtained at our website at <http://www.intertek.com/terms/> or a copy can be made available upon request.



เอกสารแนบ 22

บันทึกปริมาณขยะ



แบบฟอร์มบันทึกการนำขยะมูลฝอยทั่วไปออกนอกโรงงาน  
ประจำเดือนมกราคม 2567

ลำดับที่	วันเดือนปี ที่นำออก	ปริมาณ(ก.ก.)	บริษัทผู้เก็บรวบรวม ปาบัดและกำจัด มูลฝอยทั่วไป	ปริมาณที่เหลืออยู่(ก.ก.)	หมายเหตุ
1	1 ม.ค 67	11	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
2	2 ม.ค 67	8	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
3	3 ม.ค 67	41	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
4	4 ม.ค 67	48	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
5	5 ม.ค 67	59	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	เป็นข้อมูลขยะที่นำทิ้งต่อวัน
6	6 ม.ค 67	42	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	โดย ส่วน บค.
7	7 ม.ค 67	9	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
8	8 ม.ค 67	40	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
9	9 ม.ค 67	51	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
10	10 ม.ค 67	49	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
11	11 ม.ค 67	51	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
12	12 ม.ค 67	64	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
13	13 ม.ค 67	42	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
14	14 ม.ค 67	27	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
15	15 ม.ค 67	51	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
16	16 ม.ค 67	50	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
17	17 ม.ค 67	44	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
18	18 ม.ค 67	76	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
19	19 ม.ค 67	64	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
20	20 ม.ค 67	46	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
21	21 ม.ค 67	26	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
22	22 ม.ค 67	48	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
23	23 ม.ค 67	51	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
24	24 ม.ค 67	63	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
25	25 ม.ค 67	64	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
26	26 ม.ค 67	51	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
27	27 ม.ค 67	40	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
28	28 ม.ค 67	31	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
29	29 ม.ค 67	44	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
30	30 ม.ค 67	50	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
31	31 ม.ค 67	43	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
รวม		1,387.00			



แบบฟอร์มบันทึกการนำขยะมูลฝอยทั่วไปออกนอกโรงงาน  
ประจำเดือนกุมภาพันธ์ 2567

ลำดับที่	วันเดือนปี ที่นำออก	ปริมาณ(ก.ก.)	บริษัทผู้เก็บรวบรวม ปาบัดและกำจัด มูลฝอยทั่วไป	ปริมาณที่เหลืออยู่(ก.ก.)	หมายเหตุ
1	1 ก.พ 67	38	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
2	2 ก.พ 67	46	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
3	3 ก.พ 67	61	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
4	4 ก.พ 67	9	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
5	5 ก.พ 67	43	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	เป็นข้อมูลขยะที่นำทิ้งต่อวัน
6	6 ก.พ 67	84	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	โดย ส่วน บค.
7	7 ก.พ 67	80	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
8	8 ก.พ 67	56	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
9	9 ก.พ 67	71	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
10	10 ก.พ 67	45	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
11	11 ก.พ 67	82	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
12	12 ก.พ 67	51	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
13	13 ก.พ 67	67	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
14	14 ก.พ 67	82	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
15	15 ก.พ 67	64	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
16	16 ก.พ 67	165	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
17	17 ก.พ 67	52	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
18	18 ก.พ 67	79	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
19	19 ก.พ 67	79	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
20	20 ก.พ 67	52	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
21	21 ก.พ 67	83	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
22	22 ก.พ 67	94	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
23	23 ก.พ 67	48	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
24	24 ก.พ 67	25	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
25	25 ก.พ 67	53	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
26	26 ก.พ 67	43	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
27	27 ก.พ 67	69	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
28	28 ก.พ 67	68	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
29	29 ก.พ 67	63	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
รวม		1,852.00			



แบบฟอร์มบันทึกการนำขยะมูลฝอยทั่วไปออกนอกโรงงาน  
ประจำเดือนมีนาคม 2567

ลำดับที่	วันเดือนปี ที่นำออก	ปริมาณ(ก.ก.)	บริษัทผู้เก็บรวบรวม ปาบัดและกำจัด มูลฝอยทั่วไป	ปริมาณที่เหลืออยู่(ก.ก.)	หมายเหตุ
1	1 มี.ค 67	71	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
2	2 มี.ค 67	67	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
3	3 มี.ค 67	30	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
4	4 มี.ค 67	56	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
5	5 มี.ค 67	65	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	เป็นข้อมูลขยะที่นำทิ้งต่อวัน
6	6 มี.ค 67	48	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	โดย ส่วน บค.
7	7 มี.ค 67	83	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
8	8 มี.ค 67	50	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
9	9 มี.ค 67	48	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
10	10 มี.ค 67	36	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
11	11 มี.ค 67	87	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
12	12 มี.ค 67	81	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
13	13 มี.ค 67	72	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
14	14 มี.ค 67	45	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
15	15 มี.ค 67	69	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
16	16 มี.ค 67	72	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
17	17 มี.ค 67	30	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
18	18 มี.ค 67	y67	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
19	19 มี.ค 67	54	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
20	20 มี.ค 67	123	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
21	21 มี.ค 67	64	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
22	22 มี.ค 67	84	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
23	23 มี.ค 67	51	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
24	24 มี.ค 67	30	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
25	25 มี.ค 67	85	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
26	26 มี.ค 67	53	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
27	27 มี.ค 67	72	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
28	28 มี.ค 67	53	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
29	29 มี.ค 67	43	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
30	30 มี.ค 67	25	เทศบาลเมืองมาบตาพุด		
31	31 มี.ค 67	29	เทศบาลเมืองมาบตาพุด		
รวม		1,779.00			



แบบฟอร์มบันทึกการนำขยะมูลฝอยทั่วไปออกนอกโรงงาน  
ประจำเดือนเมษายน 2567

ลำดับที่	วันเดือนปี ที่นำออก	ปริมาณ(ก.ก.)	บริษัทผู้เก็บรวบรวม ปาบัดและกำจัด มูลฝอยทั่วไป	ปริมาณที่เหลืออยู่(ก.ก.)	หมายเหตุ
1	1 เม.ย 67	80	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
2	2 เม.ย 67	66	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
3	3 เม.ย 67	75	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
4	4 เม.ย 67	53	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
5	5 เม.ย 67	86	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	เป็นข้อมูลขยะที่นำทิ้งต่อวัน
6	6 เม.ย 67	35	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	โดย ส่วน บค.
7	7 เม.ย 67	25	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
8	8 เม.ย 67	20	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
9	9 เม.ย 67	67	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
10	10 เม.ย 67	78	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
11	11 เม.ย 67	64	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
12	12 เม.ย 67	26	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
13	13 เม.ย 67	20	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
14	14 เม.ย 67	28	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
15	15 เม.ย 67	19	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
16	16 เม.ย 67	22	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
17	17 เม.ย 67	60	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
18	18 เม.ย 67	64	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
19	19 เม.ย 67	64	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
20	20 เม.ย 67	95	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
21	21 เม.ย 67	18	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
22	22 เม.ย 67	59	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
23	23 เม.ย 67	78	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
24	24 เม.ย 67	57	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
25	25 เม.ย 67	87	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
26	26 เม.ย 67	101	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
27	27 เม.ย 67	76	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
28	28 เม.ย 67	25	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
29	29 เม.ย 67	81	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
30	30 เม.ย 67	85	เทศบาลเมืองมาบตาพุด		
รวม		1,714.00			



แบบฟอร์มบันทึกการนำขยะมูลฝอยทั่วไปออกนอกโรงงาน  
ประจำเดือนพฤษภาคม 2567

ลำดับที่	วันเดือนปี ที่นำออก	ปริมาณ(ก.ก.)	บริษัทผู้เก็บรวบรวม ปาบัดและกำจัด มูลฝอยทั่วไป	ปริมาณที่เหลืออยู่(ก.ก.)	หมายเหตุ
1	1 พ.ค 67	23	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
2	2 พ.ค 67	59	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
3	3 พ.ค 67	89	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
4	4 พ.ค 67	19	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
5	5 พ.ค 67	26	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	เป็นข้อมูลขยะที่นำทิ้งต่อวัน
6	6 พ.ค 67	28	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	โดย ส่วน บค.
7	7 พ.ค 67	75	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
8	8 พ.ค 67	67	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
9	9 พ.ค 67	60	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
10	10 พ.ค 67	120	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
11	11 พ.ค 67	76	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
12	12 พ.ค 67	62	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
13	13 พ.ค 67	68	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
14	14 พ.ค 67	140	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
15	15 พ.ค 67	126	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
16	16 พ.ค 67	90	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
17	17 พ.ค 67	155	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
18	18 พ.ค 67	71	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
19	19 พ.ค 67	32	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
20	20 พ.ค 67	71	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
21	21 พ.ค 67	78	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
22	22 พ.ค 67	16	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
23	23 พ.ค 67	56	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
24	24 พ.ค 67	59	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
25	25 พ.ค 67	73	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
26	26 พ.ค 67	21	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
27	27 พ.ค 67	62	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
28	28 พ.ค 67	62	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
29	29 พ.ค 67	85	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
30	30 พ.ค 67	62	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
31	31 พ.ค 67	97	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
รวม		2,128.00			



แบบฟอร์มบันทึกการนำขยะมูลฝอยทั่วไปออกนอกโรงงาน  
ประจำเดือนมิถุนายน 2567

ลำดับที่	วันเดือนปี ที่นำออก	ปริมาณ(ก.ก.)	บริษัทผู้เก็บรวบรวม ปาบัดและกำจัด มูลฝอยทั่วไป	ปริมาณที่เหลืออยู่(ก.ก.)	หมายเหตุ
1	1 มิ.ย 67	56	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
2	2 มิ.ย 67	14	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
3	3 มิ.ย 67	20	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
4	4 มิ.ย 67	61	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
5	5 มิ.ย 67	80	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	เป็นข้อมูลขยะที่นำทิ้งต่อวัน
6	6 มิ.ย 67	78	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	โดย ส่วน บค.
7	7 มิ.ย 67	47	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
8	8 มิ.ย 67	59	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
9	9 มิ.ย 67	52	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
10	10 มิ.ย 67	50	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
11	11 มิ.ย 67	65	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
12	12 มิ.ย 67	87	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
13	13 มิ.ย 67	72	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
14	14 มิ.ย 67	87	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
15	15 มิ.ย 67	50	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
16	16 มิ.ย 67	24	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
17	17 มิ.ย 67	62	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
18	18 มิ.ย 67	89	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
19	19 มิ.ย 67	76	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
20	20 มิ.ย 67	63	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
21	21 มิ.ย 67	60	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
22	22 มิ.ย 67	53	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
23	23 มิ.ย 67	35	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
24	24 มิ.ย 67	55	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
25	25 มิ.ย 67	62	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
26	26 มิ.ย 67	84	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
27	27 มิ.ย 67	52	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
28	28 มิ.ย 67	75	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
29	29 มิ.ย 67	76	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
30	30 มิ.ย 67	37	เทศบาลเมืองมาบตาพุด	-	
รวม		1,781.00			