แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1)

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน)

(SIAMGAS AND PETROCHEMICALS PUBLIC COMPANY LIMITED)

สารบัญ

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจ

1.1	นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ	ส่วนที่ 1 หน้า 1
1.2	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ส่วนที่ 1 หน้า 23
1.3	ปัจจัยความเสี่ยง	ส่วนที่ 1 หน้า 93
1.4	ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ	ส่วนที่ 1 หน้า 103
1.5	ข้อพิพาททางกฎหมาย	ส่วนที่ 1 หน้า 118
1.6	ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น	ส่วนที่ 1 หน้า 119

ส่วนที่ 2 การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

2.1	ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น	ส่วนที่ 2 หน้า 1
2.2	โครงสร้างการจัดการ	ส่วนที่ 2 หน้า 3
2.3	การกำกับดูแลกิจการ	ส่วนที่ 2 หน้า 8
2.4	ความรับผิดชอบต่อสังคม	ส่วนที่ 2 หน้า 35
2.5	การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง	ส่วนที่ 2 หน้า 41
2.6	รายการระหว่างกัน	ส่วนที่ 2 หน้า 45

ส่วนที่ 3 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

3.1	ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	ส่วนที่ 3 หน้า 1
3.2	การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ	ส่วนที่ 3 หน้า 12

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

เอกสารแนบ

เอกสารแนบ 1	รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัท	เอกสารแนบ 1 หน้า 1
เอกสารแนบ 2	รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย	เอกสารแนบ 2 หน้า 8
เอกสารแนบ 3	รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน	เอกสารแนบ 3 หน้า 10

คำอธิบายคำย่อ

บริษัทฯ หรือ SGP	หมายถึง	บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน)
กลุ่มบริษัท	หมายถึง	บริษัท บริษัทย่อย และบริษัทในเครือสยามแก๊ส
VSPP	หมายถึง	บริษัท วีเอสพีพี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด
IGS	หมายถึง	บริษัท อุตสาหกรรมแก๊สสยาม จำกัด
UGP	หมายถึง	บริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน)
LCR	หมายถึง	บริษัท ลัคกี้ แคร์ริเออร์ จำกัด
SQS	หมายถึง	บริษัท สยามควอลิตี้ สตีล จำกัด
SEE	หมายถึง	บริษัท สยามเอทานอล เอ็กซ์ปอร์ท จำกัด
SLM	หมายถึง	บริษัท สยามลัคกี้ มารีน จำกัด
SSW	หมายถึง	บริษัท สยามสุขสวัสดิ์ จำกัด
SNL	หมายถึง	บริษัท สยามนทลิน จำกัด
SLNG	หมายถึง	บริษัท สยาม แอลเอ็นจี จำกัด
TPP	หมายถึง	บริษัท ไทยพับลิคพอร์ต จำกัด
SHK	หมายถึง	SIAMGAS HK CO., LTD.
SGV	หมายถึง	SUPERGAS CO., LTD.
SIN	หมายถึง	SINGGAS (LPG) PTE LTD.
ZSS	หมายถึง	SINO SIAMGAS AND PETROCHEMICALS CO., LTD.
SOG	หมายถึง	SIAM OCEAN GAS AND ENERGY CO., LTD.
SGT	หมายถึง	SIAMGAS TRADING PTE. LTD.
SGG	หมายถึง	SG GAS SDN. BHD.
MGM	หมายถึง	MYGAZ SDN. BHD.
CGV	หมายถึง	CITYGAS CO., LTD.
CGN	หมายถึง	CITYGAS NORTH CO., LTD.
FEP	หมายถึง	FAR EAST PETROLEUM SDN.BHD.
SMC	หมายถึง	SIAMGAS MYANMAR CONSORTIUM PTE.LTD.
SPW	หมายถึง	SIAMGAS POWER PTE. LTD.
SGI	หมายถึง	SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD.
SJJ	หมายถึง	SIAMGAS J&J INTERNATIONAL LTD.
SGB	หมายถึง	SIAMGAS BANGLADESH LTD.

SID	หมายถึง	PT SIAMINDO DJOJO TERMINAL
MLP	หมายถึง	MYANMAR LIGHTING (IPP) CO., LTD.
MSN	หมายถึง	MSN INTERNATIONAL LIMITED
AEP	หมายถึง	ASIATECH ENERGY PTE. LTD.
SMD	หมายถึง	SOUTHERN MYANMAR DEVELOPMENT CO., LTD.
AIC	หมายถึง	ASIATECH INFRASTRUCTURE CO., PTE. LTD.
TSM	หมายถึง	TSM CO., LTD.
KSL	หมายถึง	KMA SIAM LIMITED
PGB	หมายถึง	PACIFIC GAS BANGLADESH LTD.
TPC	หมายถึง	TROPICAL GAS PTE. LTD.
RUM	หมายถึง	RUAMUR PTE. LTD.
ก๊าซ LPG	หมายถึง	ก๊าซปิโตรเลียมเหลว
ก๊าซ NGV	หมายถึง	ก๊าซธรรมชาติเพื่อยานยนต์
ตัวแทนค้าต่าง	หมายถึง	โรงอัดบรรจุก๊าซและสถานีบริการก๊าซที่บริษัทหรือ UGP แต่งตั้งให้เป็นตัวแทนค้าต่างของบริษัทหรือ UGP และสามารถจำหน่ายก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมาย “สยามแก๊ส” หรือ”ยูนิคแก๊ส” ได้
ผู้ค้าน้ำมัน ม.7	หมายถึง	ผู้ค้าก๊าซตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ซึ่งกำหนดว่าจะต้องเป็นผู้ค้าน้ำมันที่มีปริมาณการค้ารวมกันทุกชนิดปีละ 100,000 เมตริกตันขึ้นไป หรือผู้ค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวชนิดเดียวปีละ 50,000 เมตริกตันขึ้นไป
ผู้ค้าน้ำมัน ม.10	หมายถึง	ผู้ค้าน้ำมันที่มีปริมาณการค้าปีละไม่ถึงปริมาณที่กำหนดตาม ม.7 แต่เป็นผู้ค้าน้ำมันที่มีปริมาณการค้าแต่ละชนิดหรือรวมกันทุกชนิดเกินปริมาณที่รัฐมนตรีประกาศ หรือเป็นผู้ค้าน้ำมันที่มีขนาดของถังที่สามารถเก็บน้ำมันเชื้อเพลิงได้เกินปริมาณที่รัฐมนตรีประกาศ
ผู้ค้าน้ำมัน ม.11	หมายถึง	ผู้ค้าน้ำมันที่ประกอบธุรกิจสถานีบริการน้ำมัน โดยที่ไม่ใช่ผู้ค้าน้ำมันตาม ม.7 และ ม.10
ผู้ขนส่งน้ำมัน ม.12	หมายถึง	ผู้ขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงตามชนิดและปริมาณที่รัฐมนตรีประกาศ
กพช.	หมายถึง	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ กระทรวงพลังงาน
สนพ.	หมายถึง	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน
สำนักงาน ก.ล.ต.	หมายถึง	สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
ตลาดหลักทรัพย์	หมายถึง	ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ส่วนที่ 1
การประกอบธุรกิจ

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

1.1 วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย หรือกลยุทธ์ในการดำเนินงานของบริษัทหรือกลุ่มบริษัทในภาพรวม

บริษัทมีเป้าหมายที่จะเป็นผู้ประกอบธุรกิจพลังงานอันดับต้นๆของเอเชีย โดยในส่วนของธุรกิจในประเทศไทย บริษัทมีแผนลงทุนขยายธุรกิจค้าก๊าซ LPG โดยการเพิ่มจำนวนสถานบริการก๊าซ LPG และโรงบรรจุก๊าซ LPG รวมถึงการขยายธุรกิจขนส่งทางเรือโดยการซื้อเรือเพื่อใช้ในการขนส่งก๊าซ LPG เพิ่มขึ้น ในส่วนของธุรกิจต่างประเทศนั้น ในช่วงที่ผ่านมาบริษัทได้ลงทุนซื้อธุรกิจคลังเก็บก๊าซ LPG และโรงบรรจุก๊าซ LPG เพื่อประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ในประเทศ เวียดนาม สาธารณรัฐประชาชนจีน สิงคโปร์ และมาเลเซีย โดยบริษัทยังคงมองหาโอกาสในการลงทุนในธุรกิจค้าก๊าซ LPG ในประเทศแถบเอเชียตะวันออกต่อไป

นอกจากนี้บริษัทยังมองหาโอกาสในการขยายธุรกิจไปยังธุรกิจพลังงานอื่นๆด้วย เช่น โอกาสในการขยายธุรกิจพลังงาน LNG หรือ NGV รวมถึงปิโตรเคมีอื่นๆ รวมถึงพลังงานอื่นๆ โดยที่ผ่านมาบริษัทมีการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม และธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานดีเซล ในประเทศเมียนมา

วิสัยทัศน์

กลุ่มบริษัทสยามแก๊ส มุ่งเน้นที่จะเป็นผู้นำในการดำเนินธุรกิจพลังงานระดับภูมิภาค

พันธกิจ

บริษัทมีข้อได้เปรียบและมีความพร้อมเพื่อรองรับการขยายตัวของธุรกิจ เช่น การเจริญเติบโตของตลาดและการปล่อยราคาก๊าซลอยตัวในอนาคต ในส่วนของการสร้างข้อได้เปรียบทางธุรกิจ บริษัทได้พัฒนาศักยภาพในการดำเนินธุรกิจต้นน้ำ (upstream) และการสร้างเครือข่ายในการกระจายสินค้าและบริการให้ครอบคลุมทุกพื้นที่อย่างมีประสิทธิภาพทั้งในระดับประเทศและการขยายธุรกิจไปยังประเทศใกล้เคียง โดยการพัฒนาดังกล่าวบริษัทได้มุ่งเน้นในส่วนสำคัญต่างๆ ดังนี้

- วางแผนการเพิ่มสิ่งอำนวยความสะดวกต่างๆ (facilities) คลัง โรงบรรจุก๊าซและสถานีบริการรวมถึงเรือบรรทุกก๊าซ รถบรรทุกก๊าซต่างๆ
- พัฒนาทรัพยากรบุคคลอย่างต่อเนื่องเพื่อพัฒนาศักยภาพและเพิ่มขีดความสามารถในการปฏิบัติงานให้ประสบผลสำเร็จมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย
- ให้ความสำคัญต่อนโยบายด้านความปลอดภัยของผลิตภัณฑ์ การให้บริการ รวมถึงการปฏิบัติภายในองค์กร
- มุ่งเน้นความเป็นอยู่ที่ดีของประชาชนด้วยการจัดสรรผลิตภัณฑ์และบริการที่เป็นเลิศ โดยเฉพาะด้านความปลอดภัย ความสะดวก ในราคาประหยัดและเป็นธรรม
- ดำเนินธุรกิจอย่างมีจริยธรรมตามหลักธรรมาภิบาล และต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นทุกรูปแบบ ให้ความสำคัญต่อการรักษาสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมีความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน ตลอดจนผู้ถือหุ้นและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย

1.1.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) เดิมชื่อบริษัท วีเอสพีพี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด จดทะเบียนก่อตั้งบริษัทขึ้นเมื่อวันที่ 17 มกราคม 2544 ด้วยทุนจดทะเบียนแรกเริ่ม 500,000 บาท มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว ("ก๊าซ LPG") ภายใต้เครื่องหมายการค้า "สยามแก๊ส" ซึ่งบริษัทได้รับอนุญาตให้เป็นตัวแทนค้าต่างของบริษัท อุตสาหกรรมแก๊สสยาม จำกัด ("IGS") (กลุ่มวีรบวรพงศ์ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ ของบริษัท เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ใน IGS ในขณะนั้น ต่อมาเมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2549 กลุ่มวีรบวรพงศ์ได้ขายหุ้น IGS ทั้งจำนวนให้แก่บุคคลภายนอกแล้ว) ซึ่งเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 บริษัทเริ่มประกอบธุรกิจจากธุรกิจสถานีบริการก๊าซ LPG ก่อนที่จะขยายการประกอบธุรกิจไปสู่การประกอบธุรกิจโรงบรรจุก๊าซ LPG

บริษัทได้ปรับโครงสร้างทางธุรกิจของบริษัท โดยการขยายขอบเขตการประกอบธุรกิจไปสู่การค้าก๊าซ LPG และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมประเภทอื่น รวมทั้งธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง เช่น การขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมทั้งทางรถยนต์และทางเรือ ด้วยการเข้าลงทุนในบริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมิคัลส์ จำกัด (มหาชน) ("UGP") ซึ่งประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG แอมโมเนีย และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2547 และลงทุนในบริษัท ลัคกี้ แคร์ริเออร์ จำกัด ("LCR") ซึ่งประกอบธุรกิจขนส่งน้ำมันและก๊าซ LPG ทางรถยนต์ เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2548 รวมทั้งการซื้อสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG จาก IGS ได้แก่ ที่ดิน สิทธิการเช่า อาคารและสิ่งปลูกสร้าง เครื่องมือ อุปกรณ์ ถังก๊าซ LPG คลังเก็บก๊าซ LPG เครื่องหมายการค้า และสิทธิบัตร เป็นต้น เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2548

ในปี 2548 บริษัทได้เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และได้รับอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันตามาตรา 7 ทำให้บริษัทเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ที่ประกอบธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ภายใต้เครื่องหมายการค้า "สยามแก๊ส" และ "ยูนิคแก๊ส" และประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมอื่น โดยมีบริษัทย่อยในกลุ่มรวมทั้งสิ้น 8 บริษัท ได้แก่ บริษัทที่บริษัทถือหุ้นทางตรง คือ บริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมิคัลส์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ลัคกี้ แคร์ริเออร์ จำกัด และบริษัทที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่านทางบริษัทย่อยของบริษัทอีกจำนวน 6 บริษัท คือ บริษัท ลัคกี้ มารีน จำกัด บริษัท เคมีคัลส์แก๊ส ขนส่ง จำกัด บริษัท ยูนิค มารีน จำกัด บริษัท ยูนิคแก๊สเทรดดิ้ง จำกัด บริษัท ยูนิคแก๊ส อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และบริษัท ยูนิคแก๊ส แคร์ริเออร์ จำกัด

ในปี 2551 บริษัทเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และเริ่มทำการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทภายใต้ชื่อ "SGP" เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2551 และได้มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้

<u>ปี 2551</u>

- บริษัทได้จัดตั้งบริษัท สยาม ควอลิตี้ สตีล จำกัด ("SQS") ด้วยทุนจดทะเบียนจำนวน 70 ล้านบาท เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2551 เพื่อซื้อสินทรัพย์ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายถังก๊าซ LPG ของบริษัท ถังเหล็กสากล จำกัด จากบริษัทบริหารสินทรัพย์ สุขุมวิท จำกัด ในราคา 123.20 ล้านบาท
- บริษัทซื้อหุ้นสามัญของบริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์ปอร์ท จำกัด ("SEE") จำนวน 28 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท รวมเป็นเงิน 280 ล้านบาท จากบริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด บริษัท วีวอง คอร์ปอเรชั่น จำกัด และนายกฤตพงษ์ พัชรภิญญโญพงศ์ ซึ่งไม่ใช่บุคคลเกี่ยวโยงกับบริษัท ซึ่งทำให้บริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 70 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEE เมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2551
- บริษัทได้ซื้อที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง เนื้อที่ 89-3-40 ไร่ ตั้งอยู่บ้านเลขที่ 33 หมู่ 4 ถนนสุขสวัสดิ์ ตำบลบางจาก อำเภอพระประแดง จังหวัดสมุทรปราการ เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2551 เพื่อก่อสร้างท่าเรือขนส่งก๊าซ LPG คลังเก็บก๊าซ LPG และ โรงบรรจุก๊าซ LPG จากบริษัท ไทยเกรียงกรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

ปี 2552

- บริษัทได้จัดตั้ง SIAMGAS HK CO., LTD.("SHK") บริษัทย่อย โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว SHK ได้จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นในเขตบริหารพิเศษฮ่องกงแห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2552 ซึ่งมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อเป็นบริษัทโฮลดิ้งและค้าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม

ปี 2553

- บริษัทซื้อหุ้นสามัญของ SUPERGAS COMPANY LIMITED "SGV" ในสัดส่วนร้อยละ 100 จาก SHANGHAI CROWN LIMITED เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 11.5 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยบริษัทถือหุ้นทางตรงร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2553 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในธุรกิจก๊าซ LPG ในประเทศเวียดนาม
- บริษัทซื้อหุ้นสามัญของ SHELL GAS (LPG) SINGAPORE PTE. LTD. ("SGLS") ในสัดส่วนร้อยละ 100 จาก SHELL GAS (LPG) HOLDINGS B.V. เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 15.0 ล้านเหรียญสิงคโปร์ โดยบริษัทถือหุ้นทางตรงร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2553 และปัจจุบันได้เปลี่ยนชื่อจาก SHELL GAS (LPG) SINGAPORE PTE. LTD. เป็น SINGGAS (LPG) PTE LTD. "SIN" และได้ขายหุ้นสัดส่วนร้อยละ 5 ให้กับ THOUSAND STAR CORPORATE LIMITED เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2553 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในธุรกิจก๊าซ LPG ครบวงจรในประเทศสิงคโปร์
- บริษัทได้จัดตั้ง UNITED GAS & PETROCHEMICALS SDN. BHD. ("UNITED") บริษัทย่อย โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดย UNITED ได้จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศมาเลเซีย เมื่อไตรมาสที่ 3 ปี 2553 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศมาเลเซีย และเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติยกเลิก UNITED เนื่องจากปัจจุบันบริษัทย่อยดังกล่าวยังมิได้ดำเนินธุรกิจ และเพื่อให้เกิดประโยชน์และความเหมาะสมในการบริหารจัดการ ซึ่งการเลิก UNITED ไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานของบริษัท
- บริษัทได้จัดตั้งบริษัท สยามนทลิน จำกัด ร่วมกับบริษัท นทลิน จำกัด ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้า โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เมื่อไตรมาสที่ 3 ปี 2553 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อทำธุรกิจขนส่งทางเรือขนาดใหญ่ อย่างไรก็ตาม สยามนนทลิน ยังไม่เริ่มดำเนินธุรกิจ
- บริษัทซื้อหุ้นสามัญของ BP ZHUHAI (LPG) LIMITED ("BPZH") ในสัดส่วนร้อยละ 100 จาก SHINE TOP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED ("SHINE TOP") ร้อยละ 49 และจาก BP GLOBAL INVESTMENTS LIMITED ("BP GLOBAL") ร้อยละ 51 เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 101.0 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยผ่าน SGHK บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2553 และได้ทำการโอนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 และปัจจุบันได้เปลี่ยนชื่อจาก BP ZHUHAI (LPG) LIMITED ("BPZH") เป็นSINO SIAM GAS AND PETROCHEMICALS CO., LTD.("ZSS") โดย ZSS จดทะเบียนนิติบุคคลในสาธารณรัฐประชาชนจีน ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลวครบวงจร ประกอบด้วยคลังสินค้าและท่าเรือที่ใช้รับแก๊สในการนำเข้าและท่าเรือที่สามารถให้บริการผ่านท่า รวมถึงการกระจายสินค้าด้วยเรือและรถบรรทุกก๊าซ และโรงบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพื่อลงถังบรรจุแก๊ส

ปี 2554

- บริษัทซื้อหุ้นสามัญของ CHEVRON OCEAN GAS & ENERGY LTD. ("COGEL") ในสัดส่วนร้อยละ 100 จาก CHEVRON CHINA LTD. โดยผ่าน SGHK บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 51.0 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยได้วางเงินมัดจำไว้แล้วเมื่อวันที่ 29 กันยายน

2552 และได้ทำการโอนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2554 ปัจจุบันได้เปลี่ยนชื่อจาก CHEVRON OCEAN GAS & ENERGY LTD. เป็น SIAM OCEAN GAS AND ENERGY LTD.("SOG") โดย SOG จดทะเบียนนิติบุคคลในสาธารณรัฐประชาชนจีน ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลวครบวงจร ประกอบด้วยคลังสินค้าและท่าเรือที่ใช้รับแก๊สในการนำเข้าและท่าเรือที่สามารถให้บริการผ่านท่า รวมถึงการกระจายสินค้าด้วยเรือและรถบรรทุกก๊าซ

- บริษัทได้จัดตั้ง SIAM GAS TRADING PTE. LTD. ("SGT") บริษัทย่อย โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดย SGT ได้จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2554 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจนำเข้าและส่งออกแก๊สปิโตรเลียมเหลวไปยังประเทศต่างๆ ในภูมิภาค
- บริษัทได้ทำการควบรวมธุรกิจขนส่งทางเรือจำนวน 5 บริษัท ซึ่งประกอบไปด้วยบริษัท บริษัท ลัคกี้ มารีน จำกัด บริษัท ยูนิค มารีน จำกัด บริษัท ยูนิคแก๊สเทรดดิ้ง จำกัด บริษัท ยูนิคแก๊ส อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และบริษัท ยูนิคแก๊ส แคร์ริเออร์ จำกัด เป็นบริษัท สยามลัคกี้ มารีน จำกัด โดยปัจจุบันบริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่านบริษัทย่อยในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2554 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจขนส่งทางเรือ โดยการนำธุรกิจประเภทเดียวกันในกลุ่มมารวมกันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงานและลดค่าใช้จ่ายในการบริหารงาน

<u>ปี 2555</u>

- บริษัทได้ออกจำหน่ายหุ้นกู้แบบไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่าหุ้นกู้รวม 4,500.0 ล้านบาท เมื่อวันที่ 6-8 กุมภาพันธ์ 2555 โดยในการออกจำหน่ายหุ้นกู้ในครั้งนี้ วัตถุประสงค์เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืม และเพื่อเป็นการปลดหลักประกันทั้งหมดที่บริษัทมีกับสถาบันทางการเงิน
- บริษัทได้จัดตั้งบริษัท สยามสุขสวัสดิ์ จำกัด บริษัทย่อย โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เพื่อดำเนินธุรกิจให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์ เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2555

<u>ปี 2556</u>

- บริษัทได้มีการลดทุนจดทะเบียนจากหุ้นสามัญที่ซื้อคืนจำนวน 31,068,500 หุ้น โดยโครงการซื้อหุ้นคืนมีกำหนดระยะเวลาซื้อหุ้นคืนวันที่ 3 สิงหาคม 2552 ถึงวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2553 และกำหนดระยะเวลาจำหน่ายหุ้นที่ซื้อคืนตั้งแต่วันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2553 ถึงวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2556 ภายหลังครบกำหนดระยะเวลาในการจำหน่ายคืนภายใน 3 ปี ตามกฎกระทรวงที่ออกโดยกระทรวงพาณิชย์ว่าด้วยเรื่อง "กำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการว่าด้วยการซื้อหุ้นคืน การจำหน่ายหุ้นที่ซื้อคืน และการตัดหุ้นที่ซื้อคืนของบริษัท พ.ศ. 2544" ซึ่งตามกฎหมายได้กำหนดว่า หากบริษัทจำหน่ายหุ้นที่ซื้อคืนมาไม่หมดหรือยังมิได้จำหน่าย บริษัทจะต้องดำเนินการลดทุนที่ชำระแล้ว โดยวิธีการตัดหุ้นจดทะเบียนที่ซื้อคืนและยังมิได้จำหน่าย ดังนั้นบริษัทจึงได้มีมติอนุมัติในการลดทุนจดทะเบียนจำนวน 31,068,500 หุ้น เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2556 จากจำนวนหุ้นสามัญ 950,000,000 หุ้น เป็น 918,931,500 บาท ซึ่งได้ดำเนินการจดทะเบียนต่อกระทรวงพาณิชย์เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2556
- บริษัทซื้อหุ้นสามัญของ SHELL GAS HAI PHONG LTD. ("SGH") ในสัดส่วนร้อยละ 79.64 จาก SHELL GAS (LPG) HOLDING B.V. เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 0.3 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยบริษัทได้วางเงินมัดจำไว้แล้วเมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2555 และได้ทำการโอนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2556 และได้ทำการเปลี่ยนชื่อเป็น CITYGAS NORTH COMPANY LIMITED.("CGN") ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อขยายธุรกิจแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศเวียดนาม

- บริษัทซื้อหุ้นสามัญของ SHELL GAS (LPG) VIETNAM LTD. (“SGV”) ในสัดส่วนร้อยละ 100 จาก SHELL GAS (LPG) HOLDING B.V. เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 0.1 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยบริษัทได้วางเงินมัดจำไว้แล้วเมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2555 และได้ทำการโอนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2556 และได้ทำการเปลี่ยนชื่อเป็น “CITYGAS COMPANY LIMITED.” ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อขยายธุรกิจแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศเวียดนาม
- บริษัทได้ซื้อสินทรัพย์และธุรกิจแก๊สปิโตรเลียมเหลวของ SHELL TIMUR SDN. BHD. (“STSB”) ใน EAST MALAYSIA เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 10.0 ล้านเหรียญริงกิตมาเลเซีย โดยผ่าน MYGAZ SDN. BHD. (“MGM”) บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นร้อยละ 70 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดย MGM ได้จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศมาเลเซีย และบริษัทได้วางเงินมัดจำไว้แล้วเมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2555 และได้ทำการโอนสินทรัพย์และธุรกิจแก๊สปิโตรเลียมเหลวเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2556 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศมาเลเซีย

<u>ปี 2557</u>

- บริษัทได้ออกจำหน่ายหุ้นกู้แบบไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่าหุ้นกู้รวม 1,300.0 ล้านบาท เมื่อวันที่ 27-29 มกราคม 2557 โดยในการออกจำหน่ายหุ้นกู้ในครั้งนี้ วัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจและขยายธุรกิจของบริษัท รวมไปถึงนำไป REFINANCING

<u>ปี 2558</u>

- บริษัทได้ออกจำหน่ายหุ้นกู้แบบไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่าหุ้นกู้รวม 2,000.0 ล้านบาท เมื่อวันที่ 26-29 มกราคม 2558 โดยในการออกจำหน่ายหุ้นกู้ในครั้งนี้ วัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจและขยายธุรกิจของบริษัท รวมไปถึงนำไป REFINANCING
- บริษัทได้มีการควบรวมกิจการของบริษัทย่อยในประเทศเวียดนามจำนวน 2 บริษัท เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2558 โดยได้ควบรวมกิจการ SUPERGAS CO., LTD. (“SGV”) และ CITYGAS CO., LTD. (“CGV”) และดำเนินธุรกิจในนามของ SGV ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างความแข็งแกร่งของการดำเนินธุรกิจในประเทศเวียดนาม โดยสินทรัพย์ หนี้สิน สิทธิ และภาระผูกพันของ CGV ทั้งหมดได้มีการโอนไปยัง SGV ทั้งนี้เป็นไปตามกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ว่าด้วยการควบรวมกิจการของบริษัทจำกัดในประเทศเวียดนาม
- บริษัทได้จัดตั้ง SIAMGAS MYANMAR CONSORTIUM PTE. LTD. (“SMC”) บริษัทย่อย โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 80 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เป็นเงินลงทุนจำนวน 100 ดอลลาร์สิงคโปร์ หรือประมาณ 2,566 บาท (อัตราแลกเปลี่ยนที่ 1 ดอลลาร์สิงคโปร์ เท่ากับ 25.66 บาท) โดย SMC ได้จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2558 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
- บริษัทได้มีการจัดตั้งบริษัทย่อย คือ FAR EAST PETROLEUM SDN. BHD. (“FEP”) ทุนจดทะเบียน 400,000 ริงกิตมาเลเซีย และบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เมื่อวันที่7 พฤศจิกายน 2557 ต่อมาในวันที่ 24 สิงหาคม 2558 บริษัทได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ FEP จาก 400,000 ริงกิตมาเลเซีย เป็น 10,000,000 ริงกิตมาเลเซีย โดยบริษัทมีแผนที่จะลงทุนดำเนินธุรกิจจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี และคลังเก็บในประเทศมาเลเซีย อย่างไรก็ตามในการเพิ่มทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในครั้งนี้ FEP มีผู้ร่วมลงทุน คือ NAS GAS SDN. BHD. (“NAS GAS”) ซึ่งเป็นบริษัทที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกับบริษัท โดย NAS GAS เข้าร่วมลงทุนใน FEP ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนชำระแล้ว ดังนั้นในการเพิ่มทุนจดทะเบียนใน ครั้งนี้ บริษัททำการเพิ่มทุนจดทะเบียนและชำระแล้วตามสัดส่วนของบริษัทคือ ร้อยละ 70 คิดเป็นจำนวน 7,000,000 ริงกิตมาเลเซีย หรือเท่ากับ

59,220,000 บาท (อัตราแลกเปลี่ยนที่ 1 ริงกิตมาเลเซียเท่ากับ 8.46 บาท) และ NAS GAS เพิ่มทุนในสัดส่วนร้อยละ 30 คิดเป็นจำนวน 3,000,000 ริงกิตมาเลเซีย หรือเท่ากับ 25,380,000 บาท และการร่วมทุนนี้จัดเป็นการลงทุนในกิจการร่วมค้า (ตามข้อตกลงร่วมค้า)

ปี 2559

- บริษัทได้ออกจำหน่ายหุ้นกู้แบบไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่าหุ้นกู้รวม 3,000.0 ล้านบาท เมื่อวันที่ 28 - 29 มกราคม 2559 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนทั่วไป ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ชุด SGP162A และวันที่ 1-2 กุมภาพันธ์ 2559 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนทั่วไป โดยในการออกจำหน่ายหุ้นกู้ในครั้งนี้ วัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจและขยายธุรกิจของบริษัท รวมไปถึงนำไปชำระคืนหุ้นกู้เดิม
- บริษัทได้จัดตั้ง SIAMGAS POWER PTE. LTD. (“SPW”) บริษัทย่อย โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เป็นเงินลงทุนจำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 844.08 ล้านบาท (อัตรา แลกเปลี่ยนที่ 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 35.17 บาท) โดย SPW ได้จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2559 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อถือหุ้นในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า (Holding Company)
- บริษัทได้ให้ SPW เข้าซื้อเงินลงทุนสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ในบริษัท MYANMAR LIGHTING (IPP) CO., LTD. (“MLP”) ซึ่งเป็นกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ขนาด 230 เมกะวัตต์ในประเทศเมียนมาร์ โดยการเข้าลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 48 ล้านเหรียญสหรัฐ (คิดเป็นประมาณ 1,688.16 ล้านบาท คำนวณตามอัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 15 กรกฎาคม 2559 ในอัตรา 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 35.17 บาท) ในการเข้าซื้อเงินลงทุนครั้งนี้ บริษัท SPW ได้เข้าซื้อหุ้นของ 2 บริษัท คือ บริษัท MSN INTERNATIONAL LIMITED (“MSN”) และ บริษัท ASIATECH ENERGY PTE. LTD. (“AEP”) ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของทั้ง 2 บริษัท เพื่อกลุ่มกิจการจะสามารถดำเนินการเป็นผู้ถือหุ้นโดยตรงในบริษัท MLP โดยให้ SIAM GAS POWER PTE. LTD. (“SPW”) (บริษัทย่อยที่จดทะเบียนจัดตั้งในประเทศสิงคโปร์ และบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน) เป็นผู้เข้าลงทุน โดยมีการลงนามในสัญญาจะซื้อจะขายหุ้น (SALES AND PURCHASE AGREEMENT) เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2559
- บริษัทได้จัดตั้ง SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. (“SGI”) บริษัทย่อย โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เป็นเงินลงทุนจำนวน 1 ดอลลาร์สิงคโปร์ หรือประมาณ 26.34 บาท (อัตรา แลกเปลี่ยนที่ 1 ดอลลาร์สิงคโปร์ เท่ากับ 26.34 บาท) โดย SGI ได้จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2559 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)

ปี 2560

- บริษัทได้ออกจำหน่ายหุ้นกู้แบบไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่าหุ้นกู้รวม 2,000.0 ล้านบาท เมื่อวันที่ 23 - 25 มกราคม 2560 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนทั่วไป โดยในการออกจำหน่ายหุ้นกู้ในครั้งนี้ วัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการชำระคืนหุ้นกู้ที่จะถึงกำหนดชำระและเป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินงาน
- เมื่อวันที่ 23 มกราคม พ.ศ. 2560 บริษัทได้ทำสัญญาขายหุ้นของบริษัท FAR EAST PETROLEUM SDN. BHD. ให้แก่บุคคลภายนอกในสัดส่วนร้อยละ 30 ของหุ้นทั้งหมดที่บริษัทถืออยู่ จำนวน 3.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 มาเลเซียริงกิต คิดเป็นจำนวนเงิน 3.00 ล้านมาเลเซียริงกิต โดยมีขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนจำนวน 3.08 ล้านบาท ทั้งนี้ภายหลังการขายหุ้นนี้มีผลทำให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทลดลงจากร้อยละ 100.00 เป็นร้อยละ 70.00 และบริษัท FAR EAST PETROLEUM SDN. BHD. ยังคงสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ บริษัท

ได้รับชำระเงินจากการจำหน่ายเงินลงทุนจำนวน 3.00 ล้านมาเลเซียริงกิต (หรือเทียบเท่ากับ 23.37 ล้านบาท) แล้วในไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2560

- เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 บริษัท SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้จัดตั้งบริษัท SIAMGAS J&J INTERNATIONAL LTD. (“SJJ”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศบังคลาเทศ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 48,625 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 ตากาบังคลาเทศ และมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในประเทศบังคลาเทศ กลุ่มกิจการมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 80.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 3.89 ล้านตากาบังคลาเทศ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 1.71 ล้านบาทแล้ว
- เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท SIAM GAS POWER PTE. LTD. ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 24.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 843.92 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 24.01 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 48.01 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00 และบริษัทย่อยได้จดทะเบียนเพิ่มทุนเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2560
- เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 การโอนหุ้นในบริษัท MLP ได้ดำเนินการเป็นที่เรียบร้อย ซึ่งมีผลทำให้บริษัท MSN บริษัท AEP และบริษัท MLP เป็นบริษัทร่วมทางอ้อมของกลุ่มกิจการในไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2560
- เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2560 บริษัท SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ลงนามในสัญญาร่วมค้า (JOINT VENTURE AGREEMENT) กับบุคคลภายนอก เพื่อจัดตั้ง PT SIAMINDO DJOJO TERMINAL ซึ่งจดทะเบียนในประเทศอินโดนีเซีย โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 0.06 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ล้านรูเปียอินโดนีเซีย และมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศอินโดนีเซีย กลุ่มกิจการมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 55.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 11,000 ล้านรูเปียอินโดนีเซีย หรือเทียบเท่ากับ 27.50 ล้านบาทแล้ว
- เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ. 2560 บริษัท SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ลงนามในสัญญาร่วมค้า (JOINT VENTURE AGREEMENT) กับบุคคลภายนอก เพื่อจัดตั้ง KMA SIAM LTD. โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 0.02 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศเมียนมา กลุ่มกิจการมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 65.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 0.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 3.24 ล้านบาท
- เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม พ.ศ. 2560 SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. บริษัทย่อยได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 0.05 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 1.70 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 0.05 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 0.10 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00
- เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2560 บริษัท SIAMGAS-J&J INTERNATIONAL LTD. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ ได้จัดตั้งบริษัท SIAMGAS BANGLADESH LTD. (“SGB”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศบังคลาเทศ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 ตากาบังคลาเทศ และมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในประเทศบังคลาเทศ กลุ่มกิจการมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.90 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 99,900 ตากาบังคลาเทศ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 40,679 บาทแล้ว

- เมื่อวันที่ 12 กันยายน พ.ศ. 2560 SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. บริษัทย่อยได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 1.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 33.22 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 0.10 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 1.10 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00
- เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 บริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อลงทุนเพิ่มในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา ในการเข้าซื้อเงินลงทุนเพิ่มในครั้งนี้ บริษัท SPW ได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มของ 3 บริษัท คือ บริษัท Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd. (“MLP”) และบริษัท MSN International Limited (“MSN”) และ บริษัท Asiatech Energy Pte. Ltd. (“AEP”) ในสัดส่วนร้อยละ 6.1 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 9.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 305.89 ล้านบาท ดังนั้นสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท SPW จะเป็นร้อยละ 36.10 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในบริษัทดังกล่าว และได้ดำเนินการเปลี่ยนชื่อผู้ถือหุ้นเรียบร้อยแล้วในวันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561
- เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 บริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ร่วมจัดตั้งบริษัทเพื่อดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า และสายส่งไฟฟ้าในประเทศเมียนมา ในการลงทุนครั้งนี้ บริษัท SPW ได้ถือหุ้นใน 3 บริษัท คือ บริษัท Southern Myanmar Development Co.Ltd. (“SMD”) และ บริษัท TSM Co. Ltd. (“TSM”) และ บริษัท Asiatech Infrastructure Co. Pte. Ltd. (“AIC”) ในสัดส่วนร้อยละ 33 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 0.03 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 0.80 ล้านบาท

<u>ปี 2561</u>

- บริษัทได้ออกจำหน่ายหุ้นกู้แบบไม่ด้อยสิทธิ มีผู้ค้ำประกันบางส่วน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่าหุ้นกู้รวม 2,000.0 ล้านบาท เมื่อวันที่ 26 - 27 กุมภาพันธ์ 2561 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ โดยในการออกจำหน่ายหุ้นกู้ในครั้งนี้ วัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจของบริษัท ซึ่งไม่และจะไม่เกี่ยวกับการลงทุนในสินทรัพย์โครงสร้างพื้นฐานของบริษัท
- เมื่อวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2561 บริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 1.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 31.72 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 51.02 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 52.02 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00
- เมื่อวันที่ 5 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 บริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 8.26 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 262.02 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 52.02 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 60.28 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00
- เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 บริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท สยาม แอลเอ็นจี จำกัด ในประเทศไทย โดยมีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 1,000 ล้านบาท บริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้น ร้อยละ 99.99 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด บริษัทย่อยดังกล่าวมีวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจในการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม

- เมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 บริษัท Siamgas Global Investment Pte. Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท โดยได้จัดตั้งบริษัท Pacific Gas Bangladesh Ltd. ("PGB") ในประเทศบังคลาเทศ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 400,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10,000 ตากาบังคลาเทศ และมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจในการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศบังคลาเทศ กลุ่มกิจการมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 90.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด
- เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 Siamgas Global Investment Pte. Ltd. บริษัทย่อยได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 0.68 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 21.27 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 1.10 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 1.78 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00
- เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม พ.ศ. 2561 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อหุ้นของบริษัท Far East Petroleum Sdn. Bhd. จากบุคคลภายนอกในสัดส่วนร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด จำนวน 2.50 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 มาเลเซียริงกิต รวมจำนวนเงิน 2.50 ล้านมาเลเซียริงกิต หรือคิดเป็นจำนวน 20.47 ล้านบาท โดยบริษัทได้จ่ายชำระทั้งจำนวนแล้วในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2561 ทั้งนี้ภายหลังการซื้อหุ้นนี้จะมีผลทำให้สัดส่วนการลงทุนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 70.00 เป็นร้อยละ 95.00
- เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ. 2561 Siamgas Global Investment Pte. Ltd. บริษัทย่อยได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 0.10 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 3.34 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 1.78 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 1.88 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00
- เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ. 2561 บริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 3.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 100.06 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 60.28 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 63.28 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00
- ในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2561 บริษัทย่อย SPW ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อลงทุนเพิ่มในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา ในการเข้าซื้อเงินลงทุนเพิ่มในครั้งนี้ บริษัทย่อย SPW ได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มของ 3 บริษัท คือ บริษัท Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd. (“MLIPP”) และ บริษัท MSN International Limited (“MSN”) และ บริษัท Asiatech Energy Pte. Ltd. (“AEPL”) ในสัดส่วนร้อยละ 5 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 262.07 ล้านบาท ซึ่งแหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากกระแสเงินสดภายในของกลุ่มกิจการ โดยบริษัทย่อย SPW ได้จ่ายชำระเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายจำนวน 2.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 62.18 ล้านบาทในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2561 และจ่ายชำระเงินค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวน 5.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 199.89 ล้านบาทให้แก่ผู้ขายในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2561 ดังนั้นสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทย่อย SPW จะเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 41.10 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในบริษัทดังกล่าว และได้ดำเนินการเปลี่ยนชื่อผู้ถือหุ้นเรียบร้อยแล้วในวันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2561
- เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม พ.ศ. 2561 บริษัท สยามลัคกี้มารีน จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 10.30 ล้านหุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท หรือคิดเป็นจำนวนเงิน 103 ล้านบาท เพื่อขอรับสิทธิ์การส่งเสริมการลงทุนสำหรับการดำเนินธุรกิจ โดยกลุ่มบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนในการลงทุนร้อยละ 100.00 ใน SLM
- เมื่อวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2561 Siamgas Global Investment Pte. Ltd. บริษัทย่อยได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 0.15 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 4.95 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 1.88

ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 2.03 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00

- เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2561 บริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 5.60 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 185.22 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 63.28 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 68.88 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00
- บริษัทได้ออกจำหน่ายหุ้นกู้แบบไม่ด้อยสิทธิ มีผู้ค้ำประกันบางส่วน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่าหุ้นกู้รวม 2,000.0 ล้านบาท เมื่อวันที่ 4 - 6 ธันวาคม 2561 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ โดยในการออกจำหน่ายหุ้นกู้ในครั้งนี้ วัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจของบริษัท ซึ่งไม่และจะไม่เกี่ยวกับการลงทุนในสินทรัพย์โครงสร้างพื้นฐานของบริษัท

<u>ปี 2562</u>

- เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2562 บริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 1.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 32.78 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 68.88 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 69.88 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00
- เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2562 Siamgas Global Investment Pte. Ltd. บริษัทย่อยได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 0.10 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 3.30 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 2.03 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 2.13 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00
- บริษัทได้ออกจำหน่ายหุ้นกู้แบบไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่าหุ้นกู้รวม 3,000.0 ล้านบาท เมื่อวันที่ 25 - 29 มกราคม 2562 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนทั่วไป โดยในการออกจำหน่ายหุ้นกู้ในครั้งนี้ วัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการชำระคืนหุ้นกู้ที่จะถึงกำหนดชำระและเป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินงานของผู้ออกหุ้นกู้และบริษัทย่อยของผู้ออกหุ้นกู้
- เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 บริษัท สยามลัคกี้มารีน จำกัด (“SLM”) ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 4.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท หรือคิดเป็นจำนวนเงิน 40.00 ล้านบาท เพื่อขอรับสิทธิ์การส่งเสริมการลงทุนสำหรับการดำเนินธุรกิจ โดยกลุ่มบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนในการลงทุนร้อยละ 100.00 ใน SLM
- เมื่อวันที่ 24 เมษายน พ.ศ. 2562 บริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 1.60 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 50.91 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 69.88 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 71.48 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00
- เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 บริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 0.50 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 15.32 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 71.48 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 71.98

ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00

- เมื่อวันที่ 3 กันยายน พ.ศ. 2562 บริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์ปอร์ท จำกัด ได้จดทะเบียนและเรียกชำระการเพิ่มทุนจำนวน 57.50 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 575 ล้านบาท โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวนและได้สัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 70.0 เป็นร้อยละ 87.69
- เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2562 บริษัท SingGas (LPG) Pte. Ltd. (“SIN”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ซื้อหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนทั้งหมดในบริษัท Tropical Gas Pte. Ltd. (“TPC”) ซึ่งเป็นธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศสิงคโปร์ โดยการลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 1.44 ล้านดอลลาร์สิงคโปร์ หรือเทียบเท่ากับ 32 ล้านบาท
- เมื่อวันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2562 บริษัท สยาม แอลเอ็นจี จำกัด (“SLNG”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ทำการซื้อหุ้นบริษัท ไทยพับลิคพอร์ต จำกัด (“TPP”) ในสัดส่วนร้อยละ 40.51 จากกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิม คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนเท่ากับ 1,361 ล้านบาท โดย TPP ดำเนินธุรกิจให้เช่าคลังเก็บน้ำมันและท่าเรือน้ำลึก ตั้งอยู่ที่อำเภอเกาะสีชัง จังหวัดชลบุรี
- ในระหว่างงวดสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2562 บริษัท Southern Myanmar Development Co. Ltd. (“SMD”) บริษัทร่วมทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นผ่าน SPW ได้มีการจดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวนทั้งสิ้น 1 ล้านหุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 10,000 ล้านจัต หรือเทียบเท่า 204 ล้านบาท โดยบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการถือหุ้นใน SMD อยู่ร้อยละ 33
- เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ. 2562 บริษัท สยาม แอลเอ็นจี จำกัด (“SLNG”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ทำการซื้อหุ้นบริษัท ไทยพับลิคพอร์ต จำกัด (“TPP”) เพิ่มขึ้นในสัดส่วนร้อยละ 30.0 จากกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิม คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนเท่ากับ 1,000 ล้านบาท โดย TPP ดำเนินธุรกิจให้เช่าคลังเก็บน้ำมันและท่าเรือน้ำลึก ตั้งอยู่ที่อำเภอเกาะสีชัง จังหวัดชลบุรี
- เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ร่วมจัดตั้งบริษัท Ruamur Pte. Ltd. ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สิงคโปร์ และมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการทางเทคนิคเกี่ยวกับธุรกิจพลังงานไฟฟ้า กลุ่มกิจการมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 41.10 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 305.09 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 9,288 บาท

การประกอบธุรกิจ

บริษัทและบริษัทย่อยประกอบธุรกิจพลังงานและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ดังนี้

การประกอบธุรกิจภายในประเทศ มีธุรกิจที่เกี่ยวข้องรวม 9 ธุรกิจ ได้แก่

1) <u>ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนีย และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น</u>
   ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทและบริษัทย่อยของบริษัท คือ บริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมิคัลส์ จำกัด (มหาชน)
2) <u>ธุรกิจขนส่งน้ำมัน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น</u>
   ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัทจำนวน 2 แห่ง ได้แก่ บริษัท ลัคกี้ แคร์ริเออร์ จำกัด และบริษัท สยามลัคกี้ มารีน จำกัด
3) <u>ธุรกิจผลิตและจำหน่ายถังก๊าซปิโตรเลียมเหลว</u>
   ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัท คือ บริษัท สยาม ควอลิตี้ สตีล จำกัด
4) <u>ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล</u>

ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัท คือ บริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์ปอร์ท จำกัด

5) <u>ธุรกิจค้าปลีกน้ำมัน</u>
ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัท คือ บริษัท สยามสุขสวัสดิ์ จำกัด

6) <u>ธุรกิจให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์</u>
ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด(มหาชน)

7) <u>ธุรกิจที่ดำเนินกิจการแบบร่วมค้า (JOINT VENTURE)</u>
ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมค้า คือ บริษัท สยามนทลิน จำกัด โดยดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายอาหารและเครื่องดื่ม

8) <u>ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียม ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซธรรมชาติเหลว</u>
ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัท คือ บริษัท สยาม แอลเอ็นจี จำกัด

9) <u>ธุรกิจให้บริการเช่าคลังเก็บสินค้าเหลว และท่าเทียบเรือน้ำลึก</u>
ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมทางอ้อม คือ บริษัท ไทยพับบลิค พอร์ต จำกัด โดยบริษัทถือหุ้นผ่านบริษัท สยาม แอลเอ็นจี จำกัด

การประกอบธุรกิจภายนอกประเทศ มีธุรกิจที่เกี่ยวข้องรวม 10 ธุรกิจ ได้แก่

1) <u>ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศจีน</u> ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท คือ SINO SIAM GAS AND PETROCHEMICALS CO., LTD.(“ZSS”) และ SIAM OCEAN GAS AND ENERGY LTD.(“SOG”)

2) <u>ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศเวียดนาม</u> ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัท คือ SUPERGAS CO., LTD.(“SGV”) และเป็นกิจการร่วมค้า คือ CITYGAS NORTH CO., LTD.(“CGN”)

3) <u>ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศสิงคโปร์</u> ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัท คือ SINGGAS (LPG) PTE LTD.(“SIN”), SIAM GAS TRADING PTE. LTD.(“SGT”) และบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นผ่าน SINGGAS (LPG) PTE. LTD. คือ TROPICAL GAS PTE. LTD. (“TPC”)

4) <u>ธุรกิจค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศมาเลเซีย</u> ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัท คือ MYGAZ SDN. BHD.(“MGM”) และ FAR EAST PETROLEUM SDN. BHD.(“FEP”) และกิจการร่วมค้าทางตรง SGGAS SDN. BHD.(“SGG”)

5) <u>ธุรกิจค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศบังคลาเทศ</u> ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท คือ SIAMGAS J&J INTERNATIONAL LTD. (“SJJ”), SIAMGAS BANGLADESH LTD. (“SGB”) และ PACIFIC GAS BANGLADESH LTD (“PGB”)

6) <u>ธุรกิจค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ดำเนินกิจการแบบร่วมค้าทางอ้อม (INDIRECT JOINT VENTURE)</u>
ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมค้า คือ PT SIAMINDO DJOJO TERMINAL (“SID”) และ KMA SIAM LIMITED (“KSL”)

7) <u>ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมที่ดำเนินกิจการแบบร่วมทางอ้อม (INDIRECT ASSOCIATE)</u>
ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมค้า คือ MYANMAR LIGHTING (IPP) CO., LTD. (“MLP”), MSN INTERNATIONAL LIMITED (“MSN”) และ ASIATECH ENERGY PTE. LTD. (“AEP”)

8) <u>ธุรกิจที่มีรายได้จากการถือหุ้นในบริษัทอื่นเป็นหลัก</u> ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัท คือ SIAM GAS HK LTD.(“SHK”), SIAMGAS POWER PTE. LTD.(“SPW”) และ SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD.(“SGI”)

9) <u>ธุรกิจโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าที่ดำเนินกิจการแบบร่วมทางอ้อม (INDIRECT ASSOCIATE)</u> ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมค้า คือ SOUTHERN MYANMAR DEVELOPMENT CO., LTD. (“SMD”), ASIATECH INFRASTRUCTURE CO., PTE. LTD. (“AIC”) และ TSM CO., LTD. (“TSM”)

10) <u>ธุรกิจให้บริการทางเทคนิคเกี่ยวกับธุรกิจพลังงานไฟฟ้า</u> ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมทางอ้อม (INDIRECT ASSOCIATE) คือ RUAMUR PTE. LTD. (“RUM”)

ลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัท

บริษัทประกอบธุรกิจหลัก คือ ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” ผ่านโรงบรรจุก๊าซ LPG ของบริษัทจำนวน 25 แห่ง แบ่งออกเป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทดำเนินการเอง (โรงบรรจุก๊าซประเภท COCO (Company Own – Company Operate)) จำนวน 14 แห่ง และโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทให้ผู้อื่นเช่าดำเนินการ (โรงบรรจุก๊าซประเภท CODO (Company Own – Dealer Operate)) จำนวน 11 แห่ง และสถานีบริการก๊าซ LPG ของบริษัท (สถานีบริการก๊าซประเภท COCO (Company Own – Company Operate)) จำนวน 41 แห่ง และจำหน่ายผ่านตัวแทนค้าต่างของบริษัท (Dealer Own – Dealer Operate : DODO) จำนวน 334 แห่ง แบ่งออกเป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG (โรงบรรจุก๊าซประเภท DODO) จำนวน 63 แห่ง และสถานีบริการก๊าซ LPG (สถานีบริการก๊าซประเภท DODO) จำนวน 271 แห่ง

ปัจจุบัน บริษัทมีบริษัทย่อยในกลุ่มรวม 33 บริษัท แบ่งออกเป็น

บริษัทที่บริษัทถือหุ้นโดยตรงจำนวน 15 บริษัท คือ

1.บริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมิคัลส์ จำกัด (มหาชน) (“UGP”) 2. บริษัท ลัคกี้ แคร์ริเออร์ จำกัด (“LCR”) 3. บริษัท สยาม ควอลิตี้ สตีล จำกัด (“SQS”) 4. บริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์ปอร์ท จำกัด (“SEE”) 5. บริษัท สยามสุขสวัสดิ์ จำกัด (“SSW”) 6. บริษัท สยามลัคกี้มารีน จำกัด (“SLM”) 7. SIAMGAS HK CO., LTD. (“SHK”) 8. SUPERGAS CO., LTD. (“SGV”) 9. SINGGAS (LPG) PTE LTD. (“SIN”) 10. SIAMGAS TRADING CO., LTD. (“SGT”) 11. MYGAZ SDN. BHD. (“MGM”) 12. SIAMGAS POWER PTE.LTD. (“SPW”) 13. SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. (“SGI”) 14. FAR EAST PETROLEUM SDN. BHD. (“FEP”) และ15. บริษัท สยาม แอลเอ็นจี จำกัด (“SLNG”)

บริษัทที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่านทางบริษัทย่อยของบริษัทอีกจำนวน 6 บริษัท คือ

16. SINO SIAM GAS AND PETROCHEMICALS CO., LTD. (“ZSS”) 17. SIAM OCEAN GAS AND ENERGY LTD. (“SOG”) 18. SIAMGAS J&J INTERNATIONAL LTD. (“SJJ”), 19. SIAMGAS BANGLADESH LTD. (“SGB”), 20. PACIFIC GAS BANGLADESH LTD (“PGB”) และ 21. TROPICAL GAS PTE. LTD. (“TPC”)

บริษัทร่วมค้าทางตรงจำนวน 3 บริษัท คือ

22. SG GAS SDN.BHD. (“SGG”) 23. CITYGAS NORTH CO., LTD. (“CGN”) และ 24. บริษัท สยามนทลิน จำกัด (“SNL”)

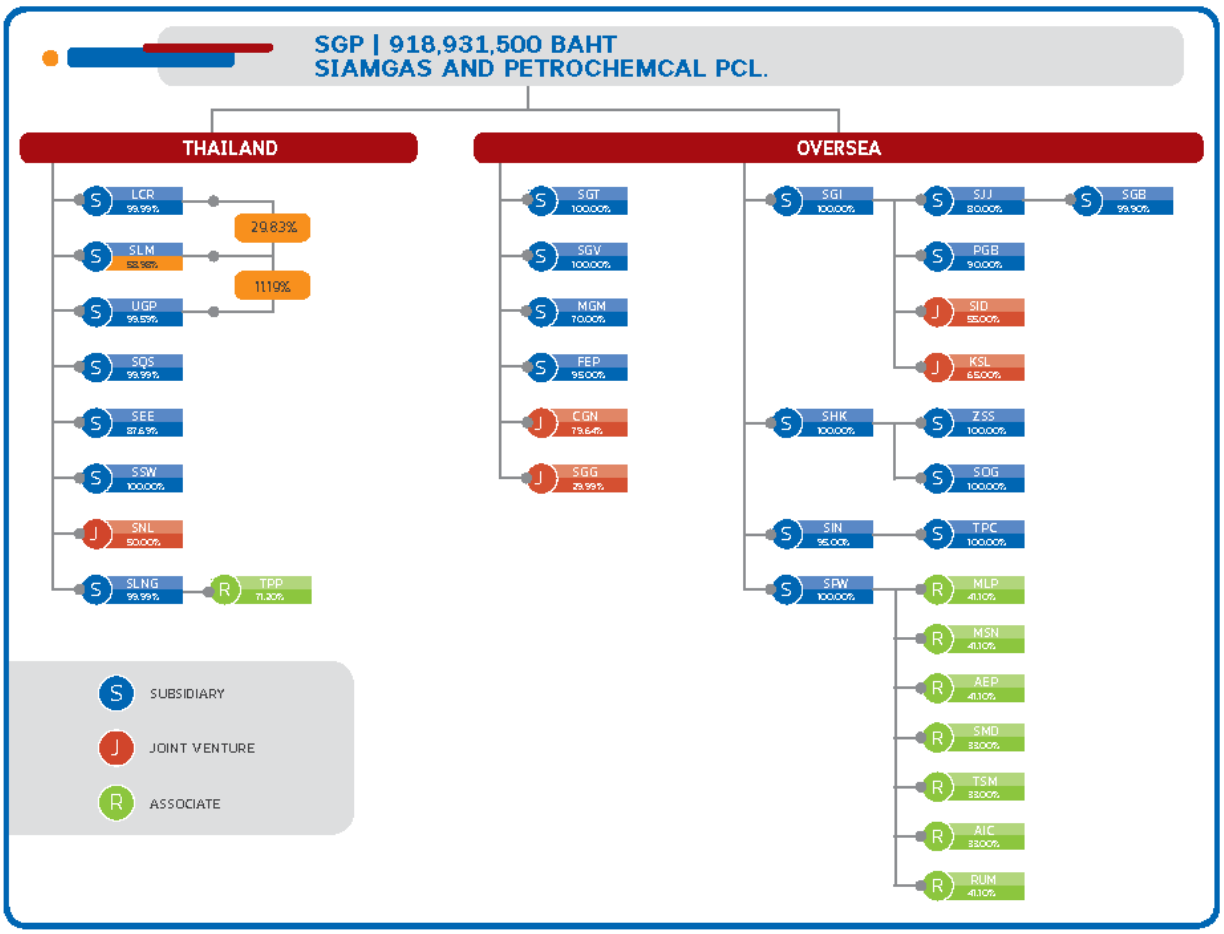
บริษัทร่วมค้าทางอ้อม 1 บริษัทคือ

25. PT SIAMINDO DJOJO TERMINAL (“SID”)

บริษัทร่วมทางอ้อมจำนวน 8 บริษัท คือ

26. MYANMAR LIGHTING (IPP) CO., LTD. (“MLP”) 27. MSN INTERNATIONAL LIMITED (“MSN”) 28. ASIATECH ENERGY PTE. LTD. (“AEP”) 29. SOUTHERN MYANMAR DEVELOPMENT CO., LTD. (“SMD”) 30. ASIATECH INFRASTRUCTURE CO., PTE. LTD. (“AIC”) 31. TSM CO., LTD. (“TSM”), 32. KMA SIAM LIMITED (“KSL”), 33. บริษัท ไทยพับบลิค พอร์ต จำกัด (“TPP”) และ 34. RUAMUR PTE. LTD. (“RUM”)

1.1.3 โครงสร้างของบริษัทและบริษัทในกลุ่ม



การประกอบธุรกิจของบริษัทย่อย

<u>บริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมิคัลส์ จำกัด (มหาชน) (“UGP”)</u>

UGP ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2525 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 200 ล้านบาท และทุนเรียกชำระแล้ว 105 ล้านบาท โดยมีบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 99.59 ของทุนที่เรียกชำระแล้ว UGP ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG แอมโมเนีย และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น โดยดำเนินการบรรจุและจำหน่ายก๊าซ LPG แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ได้แก่ บิวเทน โพรเพน และโพรเพลแลนท์ ภายใต้เครื่องหมายการค้า “ยูนิคแก๊ส” ซึ่ง UGP ได้รับอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิงตามมาตรา 6 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2521 (เทียบเท่าใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิงตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมัน พ.ศ. 2543) จากกระทรวงพาณิชย์

ปัจจุบัน UGP มีคลังเก็บก๊าซ LPG จำนวน 2 แห่ง และโรงบรรจุก๊าซ LPG จำนวน 19 แห่ง แบ่งออกเป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทดำเนินการเอง (โรงบรรจุประเภท COCO (Company Own – Company Operate)) จำนวน 16 แห่ง และโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทให้ผู้อื่นเช่าดำเนินการ (โรงบรรจุก๊าซประเภท CODO (Company Own – Dealer Operate)) จำนวน 3 แห่ง และมีตัวแทนค้าต่างของ UGP (Dealer Own – Dealer Operate : DODO) จำนวน 121 แห่ง แบ่งออกเป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท DODO จำนวน 79 แห่ง และสถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท DODO จำนวน 42 แห่ง โดยลูกค้าส่วนใหญ่ของ UGP จะเป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ร้านค้าก๊าซ LPG และโรงงานอุตสาหกรรม UGP ยังได้รับอนุญาตให้เป็นผู้ขนส่งน้ำมันตามมาตรา 12 แห่งพระราชบัญญัติผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543

บริษัท ลัคกี้ แคร์ริเออร์ จำกัด (“LCR”)

LCR ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2534 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 70 ล้านบาท โดยมีบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนที่เรียกชำระแล้ว LCR ประกอบธุรกิจขนส่งน้ำมันและก๊าซ LPG ทางรถยนต์ โดยได้รับอนุญาตให้เป็นผู้ขนส่งน้ำมันตามาตรา 12 แห่งพระราชบัญญัติผู้ค้าน้ำมัน พ.ศ. 2543 LCR ให้บริการขนส่งทั้งก๊าซ LPG แอมโมเนีย และน้ำมันให้กับลูกค้าครอบคลุมพื้นที่ทั่วประเทศ โดยลูกค้าที่ใช้บริการขนส่ง LPG ส่วนใหญ่จะเป็นบริษัทในกลุ่ม ได้แก่ บริษัทและ UGP สำหรับลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งน้ำมันส่วนใหญ่ คือ ลูกค้าสถานีบริการน้ำมันทั่วไป ปัจจุบัน LCR มีรถบรรทุกน้ำมันจำนวน 26 คัน มีความสามารถในการบรรทุกรวม 949,000 ลิตร รถบรรทุกก๊าซ LPG จำนวน 312 คัน มีความสามารถในการบรรทุกรวม 3,511 ตัน รถบรรทุกแอมโมเนีย จำนวน 29 คัน มีความสามารถในการบรรทุกรวม 282 ตัน และรถบรรทุกสารเคมีอื่นๆ จำนวน 3 คัน ความสามารถในการบรรทุกรวม 102,000 ลิตร

บริษัท สยามควอลิตี้ สตีล จำกัด (“SQS”)

SQS ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2551 มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 70 ล้านบาท โดยมีบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนที่เรียกชำระแล้ว SQS ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายถังก๊าซ LPG ทั้งประเภทถังก๊าซ LPG สำหรับใช้ในครัวเรือนและถังก๊าซ LPG ที่ใช้ในรถยนต์ SQS จำหน่ายถังก๊าซ LPG ส่วนใหญ่ให้กับบริษัทในกลุ่มทั้งในประเทศ และนอกประเทศ

บริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์ปอร์ท จำกัด (“SEE”)

SEE ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2547 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจำนวน 975 ล้านบาท โดยบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 87.69 ของทุนที่เรียกชำระแล้ว SEE ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอลจากผลผลิตทางการเกษตร เช่น กากน้ำตาล มันสำปะหลัง เป็นต้น มีโรงงานผลิตเอทานอล 1 แห่ง ตั้งอยู่ที่เลขที่ 88 หมู่ที่ 8 ตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง มีกำลังการผลิตเอทานอลบริสุทธิ์ 95% สำหรับส่งออกไปยังต่างประเทศเท่ากับ 100,000 ลิตรต่อวัน

SEE เริ่มทดลองเดินเครื่องจักรในเดือนพฤศจิกายน 2551 และสามารถดำเนินธุรกิจเชิงพาณิชย์ได้ในเดือนมีนาคม 2552 จนกระทั่งในปี 2553 ได้มีการปรับปรุงเพิ่มเติมเครื่องจักรเพื่อให้สามารถผลิตเอทานอลบริสุทธิ์ 99.5% ได้สำหรับการใช้ในภาคขนส่ง ซึ่งจะสามารถเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ได้ประมาณไตรมาสที่ 2 ของปี 2554

SEE หยุดดำเนินกิจการตั้งแต่ปี 2556 จากปัญหาด้านต้นทุนวัตถุดิบในการผลิตที่สูงเกินไปเนื่องจากปริมาณวัตถุดิบที่ออกมาในตลาด ตัวอย่างเช่นอ้อย และมันสำปะหลังมีน้อยเกินไป อีกทั้งเมื่อเปรียบเทียบกับราคาจำหน่ายส่งผลให้ไม่คุ้มทุน หากจะดำเนินการผลิต SEE จึงหยุดดำเนินการผลิต และปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการขายกิจการดังกล่าวออกไป

บริษัท สยามลัคกี้ มารีน จำกัด (“SLM”)

SLM จดทะเบียนนิติบุคคล เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2554 โดยปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 590.02 ล้านบาท โดยมีบริษัท, LCR และ UGP เป็นบริษัทย่อยของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 59.0 29.8 และ 11.2 ตามลำดับ

SLM ประกอบธุรกิจการขนส่งก๊าซ LPG และแอมโมเนียทางเรือทั้งภายในประเทศและระหว่างประเทศ โดยได้รับอนุญาตให้เป็นผู้ขนส่งน้ำมันตามาตรา 12 แห่งพระราชบัญญัติผู้ค้าน้ำมัน พ.ศ. 2543 ลูกค้าที่ใช้ขนส่งก๊าซ LPG ส่วนใหญ่จะเป็นบริษัทในกลุ่ม ปัจจุบัน SLM มีเรือบรรทุกก๊าซ LPG จำนวน 24 ลำ มีความสามารถในการบรรทุกรวม 273,573 ตัน และเรือบรรทุกแอมโมเนียจำนวน 2 ลำ มีความสามารถในการบรรทุก 1,795 ตัน

บริษัท สยามสุขสวัสดิ์ จำกัด (“SSW”)

SSW ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2555 โดยมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 100 ล้านบาท โดยมีบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ประกอบธุรกิจจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ โดยเริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิง ตั้งแต่เดือนเมษายน 2559 ภายใต้แบรนด์ “บางจาก”

SIAMGAS HK LIMITED. (“SHK”)

SHK จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2552 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 4,087.68 ล้านบาท โดยมี SGP เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนที่เรียกชำระแล้ว SHK ประกอบธุรกิจเป็นบริษัทโฮลดิ้ง และประกอบธุรกิจค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม โดยจัดตั้งขึ้นมาเพื่อลงทุนในประเทศจีน โดยเป็นการซื้อหุ้นสามัญของ CHEVRON OCEAN GAS & ENERGY LTD.(“COGEL”) ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจาก CHEVRON CHINA LTD. โดยบริษัทได้ดำเนินการรับโอนหุ้นสามัญดังกล่าวเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2554 และซื้อหุ้นสามัญของ BP ZHUHAI LPG LTD.(BPZH) ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจาก SHINE TOP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED (“SHINE TOP”) ร้อยละ 49 และ BP GLOBAL INVESTMENT LIMITED (“BP GLOBAL”) ร้อยละ 51 โดยบริษัทได้ดำเนินการรับโอนหุ้นสามัญดังกล่าวเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553

SUPERGAS COMPANY LIMITED. (“SGV”)

SGV เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 มีทุนจดทะเบียน 33.0 ล้านบาท วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว และจดทะเบียนในประเทศเวียดนาม โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ SGV ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนจาก SHANGHAI CROWN LIMITED. เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2553

เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2558 SUPERGAS CO., LTD. (“SGV”) และ CITYGAS CO., LTD. (“CGV”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้มีการควบรวมกิจการและดำเนินธุรกิจในนามของ SGV การควบรวมกิจการดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างความแข็งแกร่งของการดำเนินธุรกิจในประเทศเวียดนาม โดยสินทรัพย์ หนี้สิน สิทธิ และภาระผูกพันของ CGV ทั้งหมดได้มีการโอนไปยัง SGV ทั้งนี้เป็นไปตามกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ว่าด้วยการควบรวมกิจการของบริษัทจำกัดในประเทศเวียดนาม โดยภายหลังการควบรวมกิจการส่งผลให้ทุนจดทะเบียนของ SGV เท่ากับ 425.50 ล้านบาท

SINGGAS (LPG) PTE LIMITED. (“SIN”)

SIN เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 95 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 336.0 ล้านบาท SIN จดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ SHELL GAS (LPG) SINGAPORE PTE. LTD. ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนจาก SHELL GAS (LPG) HOLDINGS B.V. เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2553 โดยภายหลังบริษัทได้ทำการเปลี่ยนชื่อจาก “SHELL GAS (LPG) SINGAPORE PTE. LTD.” เป็น “SINGGAS (LPG) PTE LTD.”

เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2562 SIN เข้าซื้อเงินลงทุนในหุ้นสัดส่วนร้อยละ 100.00 ในบริษัท TROPICAL GAS PTE. LTD. (“TPC”) ซึ่งเป็นธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศสิงคโปร์ โดยการลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 1.44 ล้านดอลลาร์สิงคโปร์ หรือเทียบเท่ากับ 32 ล้านบาท

SIAM GAS TRADING PTE. LTD. (“SGT”)

SGT เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 500,000 เหรียญสิงคโปร์ หรือประมาณ 12.83 ล้านบาท SGT จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจนำเข้าและส่งออกแก๊สปิโตรเลียมเหลวไปยังประเทศต่างๆในภูมิภาค

SINO SIAMGAS & PETROCHEMICALS COMPANY LIMITED (“ZSS”)

ZSS เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 2,086.86 ล้านบาท วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมครบวงจร ประกอบด้วยคลังสินค้า และท่าเรือที่ใช้รับแก๊สในการนำเข้า และท่าเรือที่สามารถให้บริการผ่านท่า รวมถึงการกระจายสินค้าด้วยเรือ รถบรรทุกก๊าซ และโรงบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพื่อบรรจุลงถังบรรจุก๊าซ และจดทะเบียนในประเทศจีน โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553

SIAM OCEAN GAS & ENERGY LIMITED (“SOG”)

SOG เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 4,938.45 ล้านบาท วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมครบวงจร ประกอบด้วยคลังสินค้า และท่าเรือที่ใช้รับแก๊สในการนำเข้า และท่าเรือที่สามารถให้บริการผ่านท่า รวมถึงการกระจายสินค้าด้วยเรือ และรถบรรทุกก๊าซ และจดทะเบียนในประเทศจีน โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2554

บริษัท สยามนทลิน จำกด (“SNL”)

SNL เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในประเทศไทย เป็นลักษณะของการดำเนินธุรกิจแบบกิจการร่วมค้า ด้วยทุนจดทะเบียนจำนวน 1 ล้านบาท วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจการขนส่งทางเรือขนาดใหญ่ โดยบริษัทได้จัดตั้งบริษัท สยามนทลิน จำกัด ร่วมกับบริษัท นทลิน จำกัด โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว คิดเป็นมูลค่าเท่ากับ 0.5 ล้านบาท เมื่อไตรมาสที่ 3 ปี 2553 โดยปัจจุบันยังไม่มีการดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการขนส่งทางเรือ

และในระหว่างปี 2559 SNL ได้มีการเพิ่มวัตถุประสงค์ของบริษัท เพื่อดำเนินธุรกิจจำหน่ายอาหารและเครื่องดื่มทุกประเภท โดยปัจจุบัน SNL มีรายได้จากการจำหน่ายอาหารและเครื่องดื่มภายใต้แบรนด์ “คาเฟ่ อเมซอน”

SG GAS SDN. BHD. (“SGG”)

SGG เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในประเทศมาเลเซีย เป็นบริษัทร่วมทางตรงบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 29.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม โดยมีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 100,000 เหรียญริงกิตมาเลเซีย และเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติการเพิ่มเงินลงทุนใน SGG จากทุนจดทะเบียนเดิม 100,000 เหรียญริงกิตมาเลเซีย เป็น 1,000,000 เหรียญริงกิตมาเลเซีย คิดเป็นมูลค่าเท่ากับ 9.99 ล้านบาท

MYGAZ SDN. BHD. (“MGM”)

MGM เป็นบริษัทย่อยทางตรงที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70.0 MGM จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศมาเลเซีย วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม โดยมีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 12.0 ล้านเหรียญริงกิตมาเลเซีย คิดเป็นมูลค่าเท่ากับ 120.66 ล้านบาทโดย MGM ได้ทำรายการซื้อสินทรัพย์และธุรกิจแก๊สปิโตรเลียมเหลวของ SHELL TIMUR SDN. BHD. (“STSB”) ใน EAST MALAYSIA เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 10.0 ล้านเหรียญริงกิตมาเลเซีย ซึ่งได้วางเงินมัด

จำไว้แล้วเมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2555 และได้ทำการโอนสินทรัพย์และธุรกิจแก๊สปิโตรเลียมเหลวเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2556

CITYGAS NORTH COMPANY LIMITED (“CGN”)

CGN เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 79.6 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 188.22 ล้านบาท จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศเวียดนาม วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ SHELL GAS HAIPHONG LIMITED ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนจาก SHELL GAS (LPG) HOLDINGS B.V. เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 0.3 ล้านเหรียญสหรัฐ และได้ดำเนินการเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 18 มกราคม 2556 โดยภายหลังได้ทำการเปลี่ยนชื่อจาก “SHELL GAS HAIPHONG LIMITED” เป็น “CITYGAS NORTH COMPANY LIMITED”

FAR EAST PETROLEUM SDN. BHD. (“FEP”)

FEP เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 95.00 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 10.0 ล้านริงกิตมาเลเซีย คิดเป็นมูลค่า 88.71 ล้านบาท จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศมาเลเซีย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจค้าผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

SIAMGAS POWER PTE. LTD. (“SPW”)

SPW จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2559 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนจำนวน 71,980,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ คิดเป็นมูลค่า 2,464.86 ล้านบาทโดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อถือหุ้นในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า (Holding Company)

SPW เข้าซื้อเงินลงทุนสัดส่วนร้อยละ 30 ในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ขนาด 230 เมกะวัตต์ ของ MYANMAR LIGHTING (IPP) Co., Ltd. (“MLP”) ในประเทศเมียนมาโดยการเข้าลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 48 ล้านเหรียญสหรัฐ (คิดเป็นประมาณ 1,688.16 ล้านบาท คำนวณตามอัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 15 กรกฎาคม 2559 ในอัตรา 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 35.17 บาท) โดยมีการลงนามในสัญญาจะซื้อจะขายหุ้น (Sales and Purchase Agreement) เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2559 โดยปัจจุบัน SPW ถือหุ้นใน MLP สัดส่วนร้อยละ 41.1

เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 บริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ร่วมจัดตั้งบริษัทเพื่อดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า และสายส่งไฟฟ้าในประเทศเมียนมา ในการลงทุนครั้งนี้ บริษัท SPW ได้ถือหุ้นใน 3 บริษัท คือ บริษัท Southern Myanmar Development Co.Ltd. (“SMD”) และ บริษัท TSM Co. Ltd. (“TSM”) และ บริษัท Asiatech Infrastructure Co. Pte. Ltd. (“AIC”) ในสัดส่วนร้อยละ 33 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 0.03 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 0.80 ล้านบาท

MYANMAR LIGHTING (IPP) CO., LTD. (“MLP”)

MLP เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 41.1 ผ่าน SPW โดยปัจจุบัน MLP มีทุนจดทะเบียนจำนวน 93,800 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100,000 จ๊าดพม่า หรือคิดเป็นเงินประมาณ 235.44 ล้านบาท จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศเมียนมา และมีวัตถุประสงค์เป็นโรงไฟฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ขนาด 230 เมกะวัตต์ในประเทศเมียนมาร์

MSN INTERNATIONAL LIMITED (“MSN”)

MSN เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 41.1 ผ่าน SPW โดยปัจจุบัน MSN มีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 0.03 ล้านบาท จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศมาเลเซีย และมีวัตถุประสงค์ในการให้บริการสำหรับธุรกิจด้านพลังงาน

ASIATECH ENERGY PTE. LTD. (“AEP”)

AEP เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 41.1 ผ่าน SPW โดยปัจจุบัน AEP มีทุนจดทะเบียนจำนวน 100 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 เหรียญสิงคโปร์ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 0.003 ล้านบาท จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ และมีวัตถุประสงค์ในการให้บริการสำหรับธุรกิจด้านพลังงาน

SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. (“SGI”)

SGI จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2559 โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ปัจจุบัน SGI มีทุนจดทะเบียน จำนวน 2.13 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลล่าห์สหรัฐ คิดเป็นมูลค่า 69.53 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)

SIAMGAS J&J INTERNATIONAL LTD. (“SJJ”)

SJJ จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศบังคลาเทศ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 48,625 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 ตากาบังคลาเทศ หรือเท่ากับ 4.86 ล้านตากาบังคลาเทศ โดยเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นผ่าน SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. (“SGI”) ในสัดส่วนร้อยละ 100 และมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในประเทศบังคลาเทศ กลุ่มกิจการมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 80.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด

SIAMGAS BANGLADESH LTD. (“SGB”)

SGB จดทะเบียนในประเทศบังคลาเทศ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 ตากาบังคลาเทศ โดยเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นผ่าน SIAMGAS J&J INTERNATIONAL LTD. (“SJJ”) ในสัดส่วนร้อยละ 99.90 และมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในประเทศบังคลาเทศ

PT SIAMINDO DJOJO TERMINAL. (“SID”)

SID จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศอินโดนีเซีย โดยมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจำนวน 20,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ล้านรูเปียอินโดนีเซีย โดยเป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นผ่าน SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. (“SGI”) ในสัดส่วนร้อยละ 55.00 และมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศอินโดนีเซีย

SOUTHERN MYANMAR DEVELOPMENT CO., LTD. (“SMD”)

SMD เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 33 ผ่าน SPW โดยปัจจุบัน SMD มีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,010,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10,000 จ๊าดพม่า หรือคิดเป็นเงินประมาณ 206.39 ล้านบาท จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศเมียนมา และมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า และสายส่งไฟฟ้าในประเทศเมียนมา

ASIATECH INFRASTRUCTURE CO., PTE. LTD. (“AIC”)

AIC เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 33 ผ่าน SPW โดยปัจจุบัน AIC มีทุนจดทะเบียนจำนวน 100 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 เหรียญสิงคโปร์ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 0.0024 ล้านบาท จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ และมีวัตถุประสงค์ในการให้บริการสำหรับธุรกิจด้านพลังงาน

TSM CO., LTD. (“TSM”)

TSM เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 33 ผ่าน SPW โดยปัจจุบัน TSM มีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 0.033 ล้านบาท จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศมาเลเซีย และมีวัตถุประสงค์ในการให้บริการสำหรับธุรกิจด้านพลังงาน

PACIFIC GAS BANGLADESH LTD (“PGB”)

PGB จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศบังคลาเทศ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 4,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10,000 ตากาบังคลาเทศ คิดเป็นมูลค่าเท่ากับ 15.25 ล้านบาท โดยเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นผ่าน SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. (“SGI”) ในสัดส่วนร้อยละ 100 และมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในประเทศบังคลาเทศ กลุ่มกิจการมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 90.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด

KMA SIAM LIMITED (“KSL”)

KSL โดยเป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นร้อยละ 65 ผ่าน SGI โดยปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 23,042.61 ล้านจัด คิดเป็นมูลค่าเท่ากับ 491.44 ล้านบาท จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศเมียนมา วัตถุประสงค์เพื่อจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศเมียนมา

บริษัท สยาม แอลเอ็นจี จำกัด (“SLNG”)

SLNG จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศไทย เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2561 โดยมีทุนจดทะเบียน 1,000.00 ล้านบาท และเรียกชำระแล้ว 385.00 ล้านบาท โดยมีบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 100 และมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการปิโตรเลียม ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซธรรมชาติเหลว

TROPICAL GAS PTE LTD. (“TPC”)

TPC เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นผ่าน SIN ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 20,000 เหรียญสิงคโปร์ หรือประมาณ 440,936 บาท TPC จดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ ดำเนินธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว

บริษัท ไทยพับลิคพอร์ต จำกัด (“TPP”)

TPP เป็นบริษัทร่วมทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นผ่าน SLNG ในสัดส่วนร้อยละ 40.5 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 840.0 ล้านบาท TPP ดำเนินธุรกิจให้บริการเช่าคลังเก็บสินค้าเหลว และท่าเทียบเรือน้ำลึกซึ่งให้บริการขนถ่ายน้ำมันดิบและน้ำมันใส หรือน้ำมันที่ใช้ในเชิงพาณิชย์ได้

RUAMUR PTE. LTD. (“RUM”)

RUM เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 41.1 ผ่าน SPW โดยปัจจุบัน RUM มีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สิงคโปร์ จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ และมีวัตถุประสงค์ในการให้บริการทางเทคนิคสำหรับธุรกิจพลังงานไฟฟ้า

ภาพรวมการประกอบธุรกิจของบริษัทย่อย

	บริษัท	ทุนที่เรียกชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
1	UGP	105.00	99.59	การบรรจุและจำหน่ายก๊าซ LPG แอมโมเนีย และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น โดยได้รับใบอนุญาตประกอบการเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7
2	LCR	70.00	99.99	การขนส่งก๊าซ LPG และน้ำมันทางรถยนต์ โดยได้รับใบอนุญาตประกอบการขนส่งก๊าซและน้ำมัน
3	SQS	70.00	99.99	การผลิตและจำหน่ายถังก๊าซ LPG
4	SEE	975.00	87.69	ผลิตและจำหน่ายเอทานอล (หยุดกิจการ)
5	SLM	590.02	58.98 41.02[1]	การขนส่งก๊าซ LPG และแอมโมเนียทางเรือ โดยได้รับใบอนุญาตประกอบการขนส่งก๊าซและน้ำมัน
6	SSW	100.00	100.00	เป็นบริษัทย่อยทางตรง โดยประกอบธุรกิจปิโตรเลียม (จำหน่ายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงรถยนต์ ภายใต้แบรนด์ “บางจาก”
7	SHK	4,087.68	100.00	เป็น Holding Company และ จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศฮ่องกง
8	SGV	425.50	100.00	ธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศเวียดนาม
9.	SIN	336.01	95.00	ธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศสิงคโปร์
10.	ZSS	2,086.86	100.00 [2]	ธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมครบวงจร ประกอบด้วยคลังสินค้า และท่าเรือที่ใช้รับแก๊สในการนำเข้า และท่าเรือที่สามารถให้บริการผ่านท่า รวมถึงการกระจายสินค้าด้วยเรือ รถบรรทุกก๊าซ และโรงบรรจุก๊าซ ปิโตรเลียมเหลวเพื่อบรรจุลงถังบรรจุก๊าซ ตั้งอยู่เมืองจูไห่ ประเทศจีน
11.	SOG	4,938.45	100.00 [2]	ธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมครบวงจร ประกอบด้วยคลังสินค้า และท่าเรือที่ใช้รับแก๊สในการนำเข้า และท่าเรือที่สามารถให้บริการผ่านท่า รวมถึงการกระจายสินค้าด้วยเรือ และรถบรรทุกก๊าซ ตั้งอยู่เมืองซัวเถา ประเทศจีน
12.	SNL	1.00	50.00	เป็นกิจการร่วมค้า โดยประกอบธุรกิจจำหน่ายอาหารและเครื่องดื่มภายใต้แบรนด์ “คาเฟ่ อเมซอน”
13.	SGT	12.83	100.00	ธุรกิจนำเข้าและจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศสิงคโปร์
14.	SGG	9.99	29.99	เป็นบริษัทร่วมค้าทางตรง โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์

	บริษัท	ทุนที่เรียกชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
				ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศมาเลเซีย
15.	MGM	120.66	70.00	เป็นบริษัทย่อยทางตรง โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศมาเลเซีย
16.	CGN	188.22	79.64	เป็นบริษัทร่วมค้า โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศเวียดนาม
17.	FEP	88.71	95.00	เป็นบริษัทย่อยทางตรง โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศมาเลเซีย
18.	SPW	2,464.86	100.00	เป็น Holding Company ตั้งอยู่ประเทศสิงคโปร์
19.	MLP	235.44	41.10[5]	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา
20.	MSN	0.03	41.10[5]	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจให้บริการสำหรับธุรกิจด้านพลังงาน
21.	AEP	0.0027	41.10[5]	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจให้บริการสำหรับธุรกิจด้านพลังงาน
22.	SGI	69.53	100.00	เป็น Holding Company ตั้งอยู่ประเทศสิงคโปร์
23.	SJJ	2.14	80.00[3]	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในประเทศบังคลาเทศ
24.	SGB	0.04	99.90[4]	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในประเทศบังคลาเทศ
25.	SID	50.00	55.00[3]	เป็นบริษัทร่วมค้าทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศอินโดนีเซีย
26.	SMD	206.39	33.00[5]	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า และสายส่งไฟฟ้าในประเทศเมียนมา
27.	AIC	0.002	33.00[5]	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจให้บริการสำหรับธุรกิจด้านพลังงาน
28.	TSM	0.033	33.00[5]	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจให้บริการสำหรับธุรกิจด้านพลังงาน
29.	PGB	15.25	90.00[3]	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในประเทศบังคลาเทศ
30.	KSL	491.44	65.00[3]	เป็นบริษัทร่วมค้าทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศเมียนมา
31	SLNG	385.00	99.99	เป็นบริษัทย่อยทางตรง ประกอบกิจการปิโตรเลียม ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว
32	TPP	840.00	71.20[6]	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม ประกอบกิจการให้บริการเช่าคลังเก็บสินค้า

	บริษัท	ทุนที่เรียกชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
				เหลว และท่าเทียบเรือน้ำลึกซึ่งให้บริการขน ถ่ายน้ำมันดิบและน้ำมันใสหรือน้ำมันที่ใช้ในเชิงพาณิชย์ได้
33	TPC	0.44	100.00[7]	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว
34	RUM	0.023	41.1[5]	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจให้บริการทางเทคนิคสำหรับธุรกิจพลังงานไฟฟ้า

หมายเหตุ
1. บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่าน LCR และ UGP
2. บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่าน SGHK
3. บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่าน SGI
4. บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่าน SJJ
5. บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่าน SPW
6. บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่าน SLNG
7. บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่าน SIN

1.1.4 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

โครงสร้างบริษัทและบริษัทย่อย ไม่มีลักษณะความสัมพันธ์พึ่งพิง หรือแข่งขัน กับธุรกิจอื่นในกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่ แต่อย่างใด

1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

1.2.1 โครงสร้างรายได้

โครงสร้างรายได้ของบริษัทและบริษัทย่อยในปี 2560 – 2562 แยกตามประเภทธุรกิจ ดังนี้

	บริษัทที่ดำเนินการ	2560		2561		2562	
		มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการขาย							
ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	บริษัท และ UGP	18,268.16	30.64	18,528.41	26.81	18,490.80	27.42
ผลิตภัณฑ์แอมโมเนีย	UGP	1,039.99	1.74	1,071.27	1.55	990.89	1.47
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น	UGP	715.61	1.20	710.71	1.03	683.58	1.01
ผลิตภัณฑ์ถังก๊าซ LPG	SQS	9.14	0.02	0.00	0.00	9.50	0.01
ผลิตภัณฑ์เอทานอล	SEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	SSW,TPP	307.47	0.52	623.94	0.90	931.20	1.38
ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียวเหลว (ต่างประเทศ)	บริษัท UGP SGV SIN ZSS SOG SGT CITYGAS CGN และMGM	38,403.04	64.40	47,329.03	68.49	45,728.48	67.80
รายได้จากการขาย		**58,743.40**	**98.51**	**68,263.36**	**98.78**	**66,834.44**	**99.09**
รายได้ค่าขนส่ง	LCR SLM	395.07	0.66	249.38	0.36	228.14	0.34
รายได้ค่าบริการ	บริษัท/บริษัทย่อย	13.78	0.02	9.44	0.01	13.97	0.02
รายได้จากเงินปันผล	บริษัท	2.85	0.00	3.60	0.01	3.37	0.01
รายได้อื่น	บริษัท/บริษัทย่อย	474.31	0.80	577.46	0.84	361.88	0.54
รวมรายได้	**บริษัท/บริษัทย่อย**	**59,629.41**	**100.00**	**69,103.24**	**100.00**	**67,441.79**	**100.00**

1.2.2 การประกอบธุรกิจแต่ละสายผลิตภัณฑ์

บริษัทและบริษัทย่อยประกอบธุรกิจพลังงานรวม 5 ประเภท ได้แก่ ก) ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ข) ธุรกิจขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมอื่น ค) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายถังก๊าซปิโตรเลียมเหลว ง) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล จ) ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในต่างประเทศ ฉ) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ช) ธุรกิจให้บริการเช่าคลังเก็บสินค้าเหลวและท่าเทียบเรือน้ำลึก

ก) ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนีย และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

บริษัทและ UGP ประกอบธุรกิจหลัก คือ ธุรกิจการค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว (“ก๊าซ LPG”) แอมโมเนีย และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นซึ่งได้แก่ บิวเทน โพรเพน และโพรเพลแลนท์ เป็นต้น

บริษัทและ UGP ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” และ “ยูนิคแก๊ส” ผ่านการดำเนินงานของบริษัทและ UGP และประกอบธุรกิจค้าแอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นภายใต้เครื่องหมายการค้า “ยูนิคแก๊ส” ผ่านการดำเนินการของ UGP

ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

บริษัทประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท ส่วนการค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “ยูนิคแก๊ส” จะดำเนินการโดย UGP ซึ่งทั้งบริษัทและ UGP ได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าก๊าซตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 (UGP ได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 6 แห่งพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ.2521 ซึ่งเทียบเท่ากับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543) และเนื่องจากบริษัทเป็นบริษัทแม่ของ UGP โดยถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 99.51 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว ดังนั้น เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจ บริษัทจึงอนุญาตให้ UGP สามารถบรรจุก๊าซ LPG ลงในถังก๊าซ LPG ของบริษัทได้ และ UGP ได้อนุญาตให้บริษัทสามารถบรรจุก๊าซ LPG ลงในถังก๊าซ LPG ของ UGP ได้เช่นกัน

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

บริษัทและ UGP เป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ครบวงจร โดยครอบคลุมการจำหน่ายก๊าซ LPG ไปยังโรงบรรจุก๊าซ LPG ซึ่งจะนำก๊าซ LPG ไปบรรจุใส่ถังก๊าซ LPG ขนาดต่างๆ เพื่อจำหน่ายเป็นก๊าซหุงต้มต่อไปยังร้านค้าก๊าซ LPG และครัวเรือน การจำหน่ายไปยังสถานีบริการก๊าซ LPG เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ และการจำหน่ายไปยังโรงงานอุตสาหกรรม

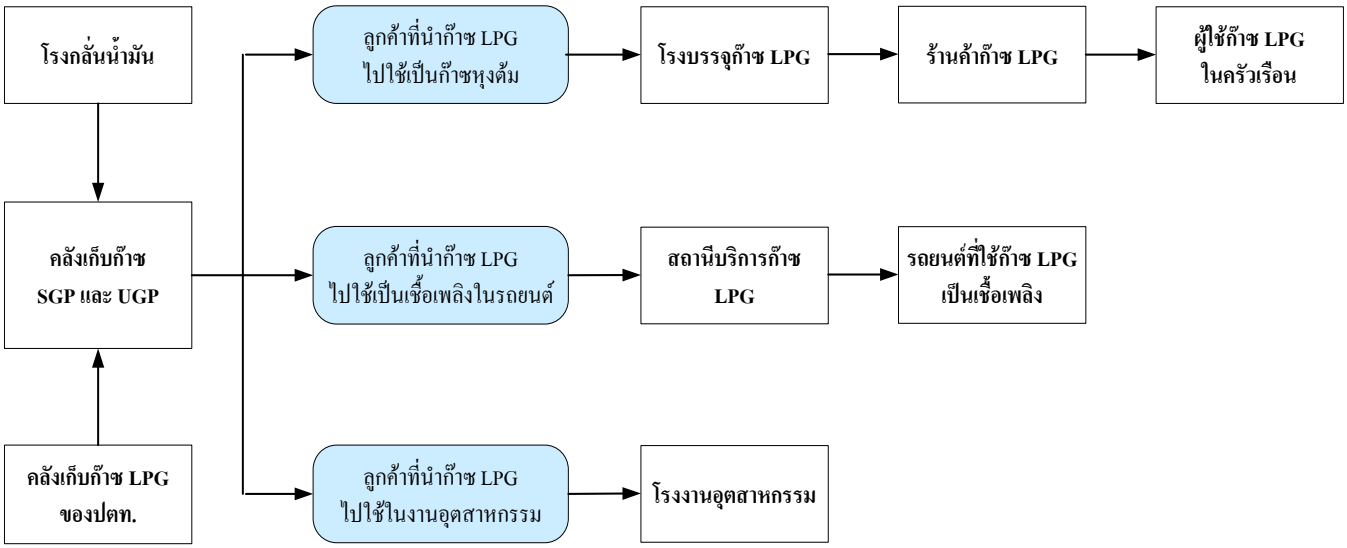
การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทแบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ คือ การจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่ (Bulk) และการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุ (Cylinder) ซึ่งการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากถังบรรจุขนาดใหญ่บนรถบรรทุกก๊าซ LPG ไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้า โดยการจำหน่ายก๊าซ LPG ในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่นั้นจะเป็นการจำหน่ายไปยังโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่เป็นตัวแทนค้าต่างของบริษัทและ UGP โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ และมีพื้นที่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG.ในปริมาณดังกล่าว และสถานีบริการก๊าซ LPG ที่เป็นตัวแทนค้าต่างของบริษัทและ UGP ส่วนการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุนั้นจะเป็นการนำก๊าซ LPG มาบรรจุลงถังก๊าซ LPG ขนาดต่างๆ ได้แก่ ถังก๊าซ LPG ขนาด 4 กิโลกรัม 11.5 กิโลกรัม 15 กิโลกรัม และ 48 กิโลกรัม เป็นต้น โดยโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทและUGP

ดำเนินการเองแล้วจึงนำไปจำหน่ายให้กับลูกค้า ซึ่งได้แก่ ร้านค้าก๊าซ LPG โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณไม่มากและ/หรือมีพื้นที่ไม่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG.ในปริมาณมากๆ

ถังบรรจุก๊าซ (Cylinder)

ถังบรรจุขนาดใหญ่ (Bulk)

<u>ขั้นตอนการจัดหาและการนำก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปใช้</u>



บริษัทและ UGP จัดหาก๊าซ LPG มาจากผู้ผลิตก๊าซ LPG ภายในประเทศ ซึ่งประกอบไปด้วยการจัดหาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติจำนวน 5 แห่ง ซึ่งเป็นของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ทั้งหมด โดยบริษัทและ UGP ไปรับก๊าซ LPG ที่คลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. ที่อำเภอเขาบ่อยา จังหวัดชลบุรี และคลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท.ที่จังหวัดลำปาง นครสวรรค์ ขอนแก่น สุราษฎร์ธานี และหาดใหญ่ และการจัดหาจากโรงกลั่นน้ำมันจำนวน 5 แห่ง ได้แก่ โรงกลั่นน้ำมันของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) โรงกลั่นน้ำมันของบริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) โรงกลั่นน้ำมันของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โรงกลั่นน้ำมันของบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคัลส์ จำกัด(มหาชน) และโรงกลั่นน้ำมันของบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) โดยบริษัทและ UGP จะนำก๊าซ LPG ที่จัดหามาจัดเก็บไว้ที่คลังเก็บก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP ซึ่งมีจำนวนรวมกันทั้งหมด 9 แห่ง มีปริมาตรความจุรวมกันประมาณ 45.63 ล้านลิตร ซึ่งประกอบไปด้วย คลังเก็บก๊าซ LPG ของบริษัทจำนวน 7 แห่ง ได้แก่ คลังสาธุประดิษฐ์ คลังสุราษฎร์ธานี คลังลำปาง คลังนครสวรรค์ คลังขอนแก่น คลังสงขลา และคลังสุขสวัสดิ์ และคลังเก็บก๊าซ LPG ของ UGP จำนวน 2 แห่ง ได้แก่ คลังบางปะกง และคลังสุราษฎร์ธานี

<u>รายละเอียดคลังก๊าซ LPG</u>

	สาขา	ที่ตั้ง	ปริมาตรความจุ (ลิตร)
SGP			
1	สาธุประดิษฐ์ *	736 ถ.พระราม3 แขวงบางโพงพาง เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร	1,749,831
2	สุราษฎร์ธานี *	118-119 หมู่ 3 ต.บางกุ้ง อ.เมือง จ.สุราษฎร์ธานี	2,025,736
3	ลำปาง	133 หมู่ 4 ต.วังพร้าว อ.เกาะคา จ.ลำปาง	8,346,261
4	นครสวรรค์	81/3 หมู่ 2 ต.พระนอน อ.เมือง จ.นครสวรรค์	2,599,395
5	ขอนแก่น	99 หมู่ 3 ต.บ้านแฮด อ.บ้านไผ่ จ.ขอนแก่น	6,675,913
6	สงขลา	24/2 หมู่ 7 ต.เขารูปช้าง อ.เมือง จ.สงขลา	2,998,161
7	สุขสวัสดิ์ *	88 หมู่ที่ 4 ถนนสุขสวัสดิ์ ต.บางจาก อ.เมือง จ.สมุทรปราการ	3,411,958
UGP			
1	บางปะกง *	30/1 หมู่ที่ 11 ถนนสุขุมวิท ตำบลบางปะกง อำเภอบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา 24130	13,636,437 **
2	สุราษฎร์ธานี *	99 หมู่ที่ 3 ถนนสุราษฎร์ธานี-นครศรีธรรมราช ตำบลบางกุ้ง อำเภอเมืองสุราษฎร์ธานี จังหวัดสุราษฎร์ธานี	4,181,996 ***

หมายเหตุ : * เป็นคลังก๊าซ LPG ที่มีท่าเรือด้วย

** รวมปริมาณถังเก็บก๊าซแอลพีจีที่เป็นสินค้าทัณฑ์บน จำนวน 3,055,099 ลิตร (1 ใบ)

*** รวมปริมาณถังเก็บก๊าซแอลพีจีที่เป็นสินค้าทัณฑ์บน จำนวน 1,963,597 ลิตร (10 ใบ)

ในการจัดหาก๊าซ LPG จากผู้ผลิต LPG ภายในประเทศที่ต้องขนส่งทางเรือ บริษัทจะให้ UGP และ SLM ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG ทางเรือเป็นผู้ดำเนินการ โดยขนส่งก๊าซ LPG จากคลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. ที่อำเภอเขาบ่อยา จังหวัดชลบุรีและโรงกลั่นน้ำมันมายังคลังเก็บก๊าซ LPG ของบริษัทที่สาธุประดิษฐ์ และคลังก๊าซ LPG ของ UGP ที่ บางปะกง

สำหรับการจัดหาก๊าซ LPG จากผู้ผลิตก๊าซ LPG ภายในประเทศที่ต้องขนส่งทางรถ ได้แก่ การขนส่งก๊าซ LPG จากคลังเก็บก๊าซ LPG ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ที่จังหวัดลำปาง นครสวรรค์ ขอนแก่น สุราษฎร์ธานี และหาดใหญ่มายังคลังเก็บก๊าซ LPG ของบริษัทในบริเวณใกล้เคียง บริษัทจะให้ LCR ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG ทางรถยนต์เป็นผู้ดำเนินการ

สำหรับการขนส่งก๊าซ LPG ไปให้ลูกค้านั้น บริษัทให้ LCR ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG ทางรถเป็นผู้ดำเนินการ โดยจัดส่งแยกตามประเภทลูกค้า ซึ่งประกอบไปด้วย 1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม ได้แก่ โรงบรรจุก๊าซ LPG ร้านค้าก๊าซ LPG 2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ ได้แก่ สถานีบริการก๊าซ LPG รถที่ใช้ก๊าซ LPG เป็นเชื้อเพลิง เช่น รถแท็กซี่ รถยนต์ส่วนบุคคล และ 3) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานอุตสาหกรรม ได้แก่ โรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น โรงงานแก้ว โรงงานหลอดไฟ โรงงานพ่นอบสี โรงงานเคลือบสีภาชนะบรรจุ โรงงานทอผ้า โรงงานย้อมผ้า โรงงานกระเบื้อง โรงงานเซรามิค โรงงานผลิตอาหาร โรงงานขนมปัง โรงงานถุงมือยาง โรงงานประกอบรถยนต์ โรงงานตัดเหล็ก โรงแรม ร้านอาหารจานด่วน และ ศูนย์อาหารในห้างสรรพสินค้า

ตารางแสดงพาหนะที่ใช้ในการขนส่งก๊าซ LPG ของบริษัทและบริษัทย่อย

	พาหนะที่ใช้ขนส่ง LPG	จำนวน	ความสามารถในการบรรทุก
SGP	รถถังเวียน *	55 คัน	
UGP	รถถังเวียน *	103 คัน	
LCR	รถบรรทุกก๊าซ LPG	312 คัน	3,511 ตัน
SLM	เรือบรรทุกก๊าซ LPG	24 ลำ	273,573 ตัน

หมายเหตุ : * เป็นรถบรรทุก 4 ล้อ 6 ล้อ และรถกระบะที่ใช้ขนส่งก๊าซ LPG ที่บรรจุใส่ถังก๊าซ LPG (cylinder) ไปยังร้านค้าก๊าซ LPG

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

ปัจจุบัน ผู้ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ทุกรายจะใช้วัตถุดิบที่มาจากภายในประเทศซึ่งมีคุณภาพอยู่ในระดับเดียวกัน ดังนั้นผลิตภัณฑ์ของผู้ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG จึงไม่มีความแตกต่างกัน ผู้ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ต่างๆ จึงไม่เน้นที่จะแข่งขันด้านราคา แต่จะมุ่งเน้นไปที่การแข่งขันทางด้านกลยุทธ์การตลาดและการบริการ ซึ่งบริษัทและ UGP มีกลยุทธ์ด้านการตลาดและการบริการดังนี้

นโยบายและลักษณะการตลาดของผลิตภัณฑ์ที่สำคัญ

กลยุทธ์การแข่งขันในธุรกิจค้าก๊าซ LPG

กลุ่มลูกค้า	กลยุทธ์ในการแข่งขัน
1 ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม	• การจัดส่งก๊าซ LPG ที่รวดเร็วและมีประสิทธิภาพ จากการที่มีทำเลที่ตั้งของคลังเก็บก๊าซ LPG ที่ครอบคลุมทั่วประเทศและระบบการขนส่งก๊าซ LPG ที่มีประสิทธิภาพของบริษัทย่อยของบริษัท • การให้ความสำคัญกับความปลอดภัยของถังก๊าซ LPG โดยตรวจสอบสภาพถังก๊าซ LPG ให้อยู่ในสภาพที่สามารถใช้งานได้อย่างปลอดภัยอยู่เสมอ • จำหน่ายก๊าซ LPG ในราคาเหมาะสมให้ลูกค้าสามารถมีผลกำไรและดำเนินธุรกิจได้ • การให้คำปรึกษาในด้านการตลาดและการขายอย่างใกล้ชิด
2 ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์	• การจัดส่งก๊าซ LPG ที่รวดเร็วตามความต้องการของลูกค้า • จำหน่ายก๊าซ LPG ในราคาเหมาะสมให้ลูกค้าสามารถมีผลกำไรและดำเนินธุรกิจได้ • การให้คำปรึกษาในด้านการตลาดและการขายอย่างใกล้ชิด
3 ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในด้านอุตสาหกรรม	• ลงทุนในอุปกรณ์และการติดตั้งระบบจ่ายก๊าซ LPG ให้กับลูกค้าเพื่อเป็นแรงจูงใจให้ลูกค้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซ LPG ระยะยาวกับบริษัท • ให้คำปรึกษาแนะนำด้านการติดตั้งอุปกรณ์ต่างๆ ในกรณีที่ลูกค้ามีความประสงค์ที่จะติดตั้งอุปกรณ์เอง • ให้บริการตรวจสอบอุปกรณ์และระบบจ่ายก๊าซ LPG ให้อยู่ในสภาพที่สามารถใช้งานได้อย่างปลอดภัย ทั้งอุปกรณ์ที่บริษัทเป็นผู้ติดตั้งให้ลูกค้าและอุปกรณ์ที่ลูกค้าติดตั้งเอง • การจัดสัมมนาฝึกอบรมเกี่ยวกับความรู้ด้านการใช้ก๊าซ LPG และวิธีการใช้ก๊าซ LPG อย่างปลอดภัย

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

ลักษณะลูกค้าของบริษัทและ UGP สามารถแยกออกได้ตามวัตถุประสงค์การนำก๊าซ LPG ไปใช้งาน แบ่งออกได้ 3 ประเภท คือ

1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม
2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์
3) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในด้านอุตสาหกรรม
4) ลูกค้าต่างประเทศที่จำหน่ายโดยบริษัท

โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP แยกตามลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

หน่วย : ล้านบาท

	ปี 2560	ร้อยละ	ปี 2561	ร้อยละ	ปี 2562	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	11,509	60.97	11,464	60.08	11,420	59.60
ลูกค้าที่นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิง	4,307	22.81	4,355	22.82	4,327	22.58
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	2,452	12.99	2,710	14.20	2,744	14.32
ลูกค้าต่างประเทศ	610	3.23	553	2.90	669	3.49
รวม	**18,878**	**100.00**	**19,082**	**100.00**	**19,160**	**100.00**

รายละเอียดลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม ได้แก่ โรงบรรจุก๊าซ LPG ร้านค้าก๊าซ LPG และครัวเรือน โดยโรงบรรจุก๊าซ LPG จะนำก๊าซ LPG ไปแยกบรรจุลงถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาดต่างๆ ทั้งนี้เพื่อให้เหมาะสมกับความต้องการใช้งานของลูกค้าแต่ละกลุ่ม และถังบรรจุก๊าซ LPG ดังกล่าวจะถูกส่งต่อไปยังร้านค้าก๊าซ LPG ซึ่งร้านค้าก๊าซ LPG จะเป็นตัวกลางในการกระจายผลิตภัณฑ์ก๊าซ LPG ที่บรรจุในถังก๊าซ LPGในขนาดต่างๆ ไปยังครัวเรือนอีกทอดหนึ่ง

ทั้งนี้ ถังก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” และ “ยูนิคแก๊ส” ทั้งหมดที่หมุนเวียนอยู่ในท้องตลาดเป็นสินทรัพย์ของบริษัทและ UGP ตามลำดับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ถังก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP มีรายละเอียดดังนี้

ขนาดของถัง	บริษัท		UGP	
(กิโลกรัม)	จำนวน (ใบ)	ร้อยละ	จำนวน (ใบ)	ร้อยละ
4	1,256,854	23.18	1,734,945	29.34
11	2,600	0.05	0	0.00
11.5	5,564	0.10	237,657	4.02
12	241	0.01	0	0.00
15	4,046,604	74.63	3,704,855	62.66
48	110,474	2.04	235,362	3.98
รวม	**5,422,337**	**100.00**	**5,912,819**	**100.00**

ที่มา : ข้อมูลจากทะเบียนสินทรัพย์ของบริษัทและ UGP

โรงบรรจุก๊าซ LPG ที่เป็นลูกค้าของบริษัทสามารถแบ่งออกได้เป็น 3 ประเภท ดังนี้

(1) <u>โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท Company Own - Company Operate (“COCO”)</u>

โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO เป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทหรือ UGP เป็นเจ้าของและดำเนินงานเอง โดยปัจจัยที่ใช้ในการพิจารณาเปิดโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO ได้แก่ ทำเลที่ตั้ง ความสามารถและความชำนาญในการทำการตลาดในพื้นที่เป็นสำคัญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและ UGP มีโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO รวมทั้งสิ้นจำนวน 33 แห่ง แบ่งออกเป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO ของบริษัทจำนวน 14 แห่ง และโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO ของ UGP จำนวน 16 แห่ง

<u>รายละเอียดโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO ของบริษัท</u>

	สาขา	ที่ตั้ง
1	บางนา	110 ซ.บางนา-ตราด 30 แขวงบางนา เขตบางนา กรุงเทพมหานคร
2	พระประแดง	88-88/1 หมู่ที่ 4 ต.บางจาก อ.พระประแดง จ.สมุทรปราการ
3	แม่แตง	63 หมู่ 4 ต.ขี้เหล็ก อ.แม่แตง จ.เชียงใหม่
4	ปราจีนบุรี	1 หมู่ 6 ต.รอบเมือง อ.เมืองปราจีนบุรี จ.ปราจีนบุรี
5	ขอนแก่น	99 หมู่ 3 ต.บ้านแฮด กิ่งอ.บ้านแฮด จ.ขอนแก่น
6	นครสวรรค์	81/3 หมู่ 2 ถ.นครสวรรค์ ต.พระนอน อ.เมือง จ.นครสวรรค์
7	พังงา	37 หมู่ที่ 6 ถ.สุวรรณคูหา ต.กระโสม อ.ตะกั่วทุ่ง จ.พังงา
8	นครราชสีมา	38 หมู่ที่ 15 ต.จอหอ อ.เมืองนครราชสีมา จ.นครราชสีมา
9	เพชรบุรี	99/1 หมู่ที่ 1 ต.หนองชุมพล อ.เขาย้อย จ.เพชรบุรี
10	ชลบุรี	31/3 หมู่ที่ 7 ถ.เลี่ยงเมืองชลบุรี ต.บ้านสวน อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี
11	สงขลา	24/2 หมู่ที่ 7 ต.เขารูปช้าง อ.เมืองสงขลา จ.สงขลา
12	นครปฐม	224/3 หมู่ที่ 3 ต.ธรรมศาลา อ.เมืองนครปฐม จ.นครปฐม
13	ลำปาง	133 หมู่ที่ 4 ต.วังพร้าว อ.เกาะคา จ.ลำปาง
14	สาธุประดิษฐ์	736 ถ.พระราม 3 แขวงบางโพงพาง เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร

<u>รายละเอียดโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO ของ UGP</u>

	สาขา	ที่ตั้ง
1	กาญจนบุรี	10 หมู่ที่ 11 ถนนท่าเรือพระแท่น-บ้านรางกระต่าย ตำบลพระแท่น อำเภอท่ามะกา จังหวัดกาญจนบุรี 71130
2	ฉะเชิงเทรา	30/1 หมู่ที่ 11 ถนนสุขุมวิท ตำบลบางปะกง อำเภอบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา 24130
3	ชลบุรี	139 หมู่ที่ 6 ตำบลโป่ง อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี 20150
4	เชียงใหม่	375 หมู่ที่ 5 ถนนหมายเลข 11 (ตอนเชียงใหม่ - ลำปาง) ตำบลยางเนิ้ง อำเภอสารภี จังหวัดเชียงใหม่ 50140
5	นครราชสีมา	108 หมู่ที่ 3 ถนนเพชรมาตุคลา ตำบลหัวทะเล อำเภอเมืองนครราชสีมา จังหวัดนครราชสีมา 30000
6	สงขลา	991 หมู่ที่ 1 ทางหลวงหมายเลข 43 ตำบลควนลัง อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา 90110
7	สระบุรี	658 ถนนพหลโยธิน อำเภอเมืองสระบุรี จังหวัดสระบุรี 18000

	สาขา	ที่ตั้ง
8	สุราษฎร์ธานี	99 หมู่ที่ 3 ถนนสุราษฎร์ธานี-นครศรีธรรมราช ตำบลบางกุ้ง อำเภอเมืองสุราษฎร์ธานี จังหวัดสุราษฎร์ธานี 84000
9	อุบลราชธานี	14 หมู่ที่ 9 ถนนชยางกูร ตำบลหัวเรือ อำเภอเมืองอุบลราชธานี จังหวัดอุบลราชธานี 34000
10	นครปฐม	224/3 หมู่ที่ 1 ตำบลธรรมศาลา อำเภอเมืองนครปฐม จังหวัดนครปฐม 73000
11	พระนครศรีอยุธยา	142/1 หมู่ที่ 9 ต.บ้านกุ่ม อ.บางบาล จ.พระนครศรีอยุธยา 13250
12	กระบี่	142 หมู่ที่ 3 ถ.เพชรเกษม ต.เหนืองคลอง อ.เหนือคลอง จ.กระบี่ 81130
13	ประจวบคีรีขันธ์	567/5 หมู่ที่ 3 ต.วังก์พง อ.ปราณบุรี จ.ประจวบคีรีขันธ์ 77120
14	นครสวรรค์	10/2 หมู่ที่ 9 ต.วัดไทรย์ อ.เมืองนครสวรรค์ จ.นครสวรรค์ 60000
15	สระบุรี แก่งคอย	14/5 หมู่ที่ 10 ตำบลตาลเดี่ยว อำเภอแก่งคอย จ.สระบุรี 18160
16	ปทุมธานี	47/15 หมู่ที่ 8 ตำบลคูบางหลวง อำเภอลาดหลุมแก้ว จ.ปทุมธานี

(2) <u>โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท Company Own - Dealer Operate (“CODO”)</u>

โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท CODO เป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทเป็นเจ้าของ แต่ให้บุคคลภายนอกที่มีความประสงค์จะประกอบธุรกิจโรงบรรจุก๊าซ LPG เข้ามาเช่าดำเนินงาน โดยผู้เช่าโรงบรรจุก๊าซ LPG ต้องทำสัญญาเช่าสินทรัพย์จากบริษัท ซึ่งสินทรัพย์โรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทให้เช่า ได้แก่ อาคารบรรจุก๊าซ LPG ถังเก็บก๊าซ LPG และจ่ายก๊าซ LPG แบบเหนือพื้นดินลงในถังก๊าซ LPG ถังเก็บและจ่ายเหนือพื้นดิน หัวจ่ายก๊าซ LPG และเครื่องอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับกระบวนการบรรจุและการจ่ายก๊าซ LPG กระบวนการควบคุมอัคคีภัยและมลภาวะ รวมถึงที่ดินที่อาคารบรรจุก๊าซ LPG ตั้งอยู่และที่ดินรอบอาคาร โดยปกติบริษัทจะให้ลูกค้าเช่าโรงบรรจุก๊าซ LPG โดยมีอายุสัญญา 3 ปี และผู้เช่าโรงบรรจุก๊าซ LPG จะต้องได้รับการแต่งตั้งให้เป็นตัวแทนค้าต่างจากบริษัทก่อน จึงจะสามารถประกอบธุรกิจโรงบรรจุก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” และ “ยูนิคแก๊ส” ได้ นอกจากนี้ ผู้เช่าโรงบรรจุก๊าซ LPG จะต้องทำสัญญาซื้อขายก๊าซ LPG ในปริมาณขั้นต่ำที่จะต้องสั่งซื้อจากบริษัทด้วย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท CODO รวมทั้งสิ้นจำนวน 11 แห่ง ดังนี้

	สาขา	ที่ตั้ง
1	สุพรรณบุรี	9/1 หมู่ 4 ต.จรเข้สามพัน อ.อู่ทอง จ.สุพรรณบุรี
2	นครปฐม	16/7 หมู่ 9 ต.บางแขม อ.เมือง จ.นครปฐม
3	สุรินทร์	8/1 หมู่ 11 ต.เขวาสินรินทร์ อ.เขวาสินรินทร์ จ.สุรินทร์
4	ศรีสะเกษ	131 หมู่ 8 ต.โพนเขวา อ.เมือง จ.ศรีสะเกษ
5	สุราษฎร์ธานี	118,119 หมู่ 3 ต.บางกุ้ง อ.เมือง จ.สุราษฎร์ธานี
6	พุนพิน (สุราษฎร์ธานี)	82/1 หมู่ 3 ถ.สายเอเชีย ต.ตัวเตย อ.พุนพิน จ.สุราษฎร์ธานี
7	อำนาจเจริญ	88 หมู่ 15 ถ.ชยางกูร ต.เสนางคนิคม อ.เสนางคนิคม จ.อำนาจเจริญ
8	บุรีรัมย์	108 หมู่ที่ 16 ต.สวายจีก อ.เมือง จ.บุรีรัมย์
9	ร้อยเอ็ด	75 หมู่ 1 ตำบลขอนแก่น อ. เมือง จ. ร้อยเอ็ด
10	เชียงใหม่	81 หมู่ที่ 1 ต.แช่ช้าง อ.สันกำแพง จ.เชียงใหม่
11	สมุทรสาคร	62/6 หมู่ที่ 2 ต.บางน้ำจืด อ.เมืองสมุทรสาคร จ.สมุทรสาคร

(3) <u>โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท Dealer Own - Dealer Operate (“DODO”)</u>

โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท DODO เป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่ผู้ประกอบการโรงบรรจุก๊าซ LPG เป็นเจ้าของและดำเนินการเอง โดยผู้ประกอบการดังกล่าวจะต้องได้รับการแต่งตั้งจากบริษัทหรือ UGP ให้เป็นตัวแทนค้าต่างของบริษัทหรือ UGP ก่อน จึงจะสามารถบรรจุและจำหน่ายก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” และ “ยูนิคแก๊ส” ได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท DODO รวมทั้งสิ้นจำนวน 142 แห่ง แบ่งออกเป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท DODO ของบริษัทจำนวน 63 แห่ง และโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท DODO ของ UGP จำนวน 79 แห่ง

<u>ตารางสรุปจำนวนโรงบรรจุก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP</u>

(หน่วย : แห่ง)

	บริษัท	UGP	รวม
โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO	14	16	30
โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท CODO	11	-	11
โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท DODO	63	79	142
รวม	**88**	**95**	**183**

ที่มา : ข้อมูลจากบริษัท

2) <u>ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์</u>

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ ได้แก่ สถานีบริการก๊าซ LPG และรถยนต์ที่ใช้ก๊าซ LPG เป็นเชื้อเพลิง โดยสถานีบริการก๊าซจะจัดเก็บก๊าซ LPG ที่รับจากบริษัทและ UGP ลงในสถานที่จัดเก็บ LPG ของสถานีบริการก๊าซ LPG เพื่อเตรียมไว้สำหรับการให้บริการแก่รถยนต์ที่ใช้ก๊าซ LPG เป็นเชื้อเพลิง ได้แก่ รถแท็กซี่และรถยนต์ส่วนบุคคล โดยสถานีบริการก๊าซ LPG ที่เป็นลูกค้าของบริษัทและ UGP ส่วนใหญ่จะตั้งอยู่ในกรุงเทพและปริมณฑล

สถานีบริการก๊าซ LPG ที่เป็นลูกค้าของบริษัทแบ่งออกได้เป็น 2 ประเภท ดังนี้

(1) <u>สถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท Company Own – Company Operate (“COCO”)</u>

สถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท COCO เป็นสถานีบริการก๊าซ LPG ที่บริษัทเป็นเจ้าของและดำเนินงานเอง โดยปัจจัยที่ใช้ในการพิจารณาเปิดสถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท COCO ได้แก่ ทำเลที่ตั้ง ความสามารถและความชำนาญในการทำการตลาดในพื้นที่เป็นสำคัญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีสถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท COCO จำนวน 41 แห่ง ดังนี้

	สาขา	ที่ตั้ง
1	กรุงเกษม	1756 ถนนกรุงเกษม แขวงป้อมปราบศัตรูพ่าย กรุงเทพมหานคร
2	ปิ่นเกล้า	612/2 ถนนบรมราชชนนี แขวงบางบำหรุ(ตลิ่งชัน) เขตบางพลัด กรุงเทพมหานคร
3	บางนา	409 ถนนบางนา-ตราด แขวงบางนา เขตบางนา กรุงเทพมหานคร
4	หาดใหญ่	73/38 หมู่ 5 ต.คอหงส์ อ.หาดใหญ่ จ.สงขลา
5	สุราษฎร์ธานี	82 หมู่ 3 ต.หัวเตย อ.พุนพิน จ.สุราษฎร์ธานี
6	ชลบุรี	48/17 หมู่ 1 ต.ห้วยกะปิ อ.เมือง จ.ชลบุรี

	สาขา	ที่ตั้ง
7	พุทธมณฑลสาย 2	29/43 หมู่ 11 แขวงศาลาธรรมสพน์ เขตทวีวัฒนา กรุงเทพมหานคร
8	แจ้งวัฒนะ	223/291 หมู่ 4 ต.ปากเกร็ด อ.ปากเกร็ด จ.นนทบุรี
9	ลำปาง	133 หมู่ 4 ถ.พหลโยธิน ต.วังพร้าว อ.เกาะคา จ.ลำปาง
10	ขอนแก่น	99 หมู่ 3 ถ.มิตรภาพ ต.บ้านแฮด อ.กิ่งอำเภอ จ.ขอนแก่น
11	โคราช	108/1 หมู่ 3 ต.หัวทะเล อ.เมืองนครราชสีมา จ.นครราชสีมา
12	พัทยา	140 หมู่ 6 ต.โป่ง อ.บางละมุง จ.ชลบุรี
13	อุบลราชธานี	14/1 หมู่ 9 ต.หัวเรือ อ.เมืองอุบลราชธานี จ.อุบลราชธานี
14	บางแค	34/97 หมู่ 2 แขวงบางแค เขตบางแค กรุงเทพมหานคร
15	บายพาสชลบุรี	31/34 หมู่ 6 ต.บ้านสวน อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี
16	สระบุรี	658/1 ถ.พหลโยธิน ต.ปากเพรียว อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี
17	ธรรมศาลา นครปฐม	224/3 หมู่ 1 ต.ธรรมศาลา อ.เมืองนครปฐม จ.นครปฐม
18	ลาดพร้าว 77	2501 ถ.ลาดพร้าว แขวงคลองเจ้าคุณสิงห์ เขตวังทองหลาง กรุงเทพมหานคร
19	เกษตรนวมินทร์	109 ถ.ประเสริฐมนูกิจ แขวงจรเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพมหานคร
20	ลาดพร้าว 124	1 ซอยลาดพร้าว 124 แขวงพลับพลา เขตวังทองหลาง กรุงเทพมหานคร
21	หนองแขม	8 ถ.เพชรเกษม แขวงหนองค้างพลู เขตหนองแขม กรุงเทพมหานคร
22	พัทยากลาง	30/31 หมู่ที่ 9 ต.หนองปรือ อ.บางละมุง กรุงเทพมหานคร
23	เจริญนคร	1557/1 ถ.เจริญนคร แขวงบางลำภูล่าง เขตคลองสาน กรุงเทพมหานคร
24	รัชดา	51/1 ถ.รัชดาภิเษก แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
25	ประดิษฐ์มนูธรรม	578 ถ.ประดิษฐ์มนูธรรม แขวงพลับพลา เขตวังทองหลาง กรุงเทพมหานคร
26	ดอนเมือง	2/2 หมู่ที่ 6 แขวงสายไหม เขตสายไหม กรุงเทพมหานคร
27	สระบุรี บายพาส	99/5 หมู่ที่ 4 ต.นกเปล้า อ.เมือง จ.สระบุรี
28	เลี่ยงเมืองสุราษฎร์ธานี	83/97 หมู่ที่ 3 ถ.เลี่ยงเมือง ต.มะขามเตี้ย อ.เมืองสุราษฎร์ธานี จ.สุราษฎร์ธานี
29	ปราณบุรี	567/5 หมู่ที่ 3 ต.วังก์พง อ.ปราณบุรี จ.ประจวบคีรีขันธ์
30	สุราษฎร์ธานี กม.19	23/11 หมู่ที่ 3 ต.ท่าโรงช้าง อ.พุนพิน จ.สุราษฎร์ธานี
31	ภูเก็ต	56/2 หมู่ที่ 1 ต.สาคู อ.ถลาง จ.ภูเก็ต
32	ประชาอุทิศ	467 ถ.ประชาอุทิศ แขวงราษฎร์บูรณะ เขตราษฎร์บูรณะ กรุงเทพมหานคร
33	กิ่งแก้ว	64/1 หมู่ 12 แขวงราชาเทวะ เขตบางพลี จ.สมุทรปราการ
34	ปากเกร็ด	16/85 หมู่ 9 ต.บางพูด อ.ปากเกร็ด จ.นนทบุรี
35	บางปะกง	30/3 หมู่ 11 ต.บางปะกง อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา
36	สุขาภิบาล 5	85/8 หมู่ 1 แขวงสายไหม เขตสายไหม กรุงเทพมหานคร
37	ห้วยกะปิ	4/9 หมู่ 3 ต.ห้วยกะปิ อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี
38	ควนลัง	991 หมู่ 1 ถ.เลี่ยงเมือง(สายเอเชีย) ต.ควนลัง อ.หาดใหญ่ จ.สงขลา
39	เทพารักษ์	1999/93 หมู่ที่ 6 ต.เทพารักษ์ อ.เมืองสมุทรปราการ จ.สมุทรปราการ
40	นครสวรรค์	33/15 หมู่ที่ 2 ต.กลางแดด อ.เมืองนครสวรรค์ จ.นครสวรรค์
41	สระบุรี บายพาส ขาเข้า	135 หมู่ที่ 4 ต.กุดนกเปล่า อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี

(2) <u>สถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท Dealer Own – Dealer Operate (“DODO”)</u>

สถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท DODO เป็นสถานีบริการก๊าซ LPG ที่ผู้ประกอบการสถานีบริการก๊าซ LPG เป็นเจ้าของและดำเนินการเอง โดยผู้ประกอบการดังกล่าวจะต้องได้รับการแต่งตั้งจากบริษัทหรือ UGP ให้เป็นตัวแทนค้าต่างของบริษัทหรือ UGP ก่อน จึงจะสามารถจำหน่ายก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” และ “ยูนิคแก๊ส” ได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีสถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท DODO รวมทั้งสิ้นจำนวน 313 แห่ง แบ่งออกเป็นสถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท DODO ของบริษัทจำนวน 271 แห่ง และสถานีบริการก๊าซประเภท DODO ของ UGP จำนวน 42 แห่ง

<u>ตารางสรุปจำนวนสถานีบริการก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP</u>

(หน่วย : แห่ง)

	บริษัท	UGP	รวม
สถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท COCO	41	0	41
สถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท DODO	271	42	313
รวม	**312**	**42**	**354**

ที่มา : ข้อมูลจากบริษัท

3) <u>ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม</u>

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม ได้แก่ โรงแรม ศูนย์อาหารในห้างสรรพสินค้า โรงงานอาหารแช่แข็ง โรงงานผลิตผลิตภัณฑ์จากยาง โรงงานหล่อหลอมโลหะ โรงงานพลาสติก เป็นต้น โดยรูปแบบของการจำหน่ายก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรมแบ่งออกเป็น 3 ลักษณะ ได้แก่

(1) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการประกอบอาหาร เช่น ร้านอาหาร ภัตตาคาร ศูนย์อาหารตามห้างสรรพสินค้าและโรงแรม

(2) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก เช่น โรงงานเครื่องปั้นดินเผา โรงงานขนมปัง และ

(3) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ เช่น โรงงานเซรามิค

โครงสร้างการกำหนดราคาก๊าซ LPG

ในอดีตโครงสร้างราคาก๊าซ LPG ของประเทศไทยถูกควบคุมโดยรัฐบาลอย่างสมบูรณ์ ทั้งการควบคุมราคาขายปลีกก๊าซ LPG ราคาขายส่งก๊าซ LPG รวมถึงการชดเชยค่าขนส่งก๊าซ LPG ระหว่างคลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. จำนวน 5 แห่ง คือ ลำปาง นครสวรรค์ ขอนแก่น สุราษฎร์ธานี และหาดใหญ่ (การกำหนดอัตราค่าชดเชยค่าขนส่งก๊าซ LPG จากโรงกลั่นหรือโรงแยกก๊าซไปยังคลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. ทั้ง 5 แห่ง จะแตกต่างกันตามเส้นทาง ระยะทาง และวิธีการในการขนส่ง ซึ่งอัตราการชดเชยดังกล่าวจะเปลี่ยนแปลงตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน)

ต่อมารัฐบาลได้มีนโยบายที่จะยกเลิกการควบคุมราคาก๊าซ LPG และลอยตัวราคาก๊าซ LPG อย่างสมบูรณ์ โดยเริ่มจากการยกเลิกการควบคุมราคาขายปลีกก๊าซ LPG เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2544 แต่ยังคงควบคุมราคาขายส่งก๊าซ LPG อยู่ แต่

อย่างไรก็ตาม รัฐบาลได้ให้กรมการค้าภายในเป็นหน่วยงานที่กำกับดูแลราคาขายปลีกก๊าซ LPG เฉพาะก๊าซ LPG สำหรับใช้งานด้านครัวเรือน เนื่องจากเป็นสินค้าควบคุมและมีความจำเป็นต่อการดำรงชีวิตของประชาชน โดยไม่ได้ควบคุมราคาขายปลีกก๊าซ LPG สำหรับนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์และก๊าซ LPG ที่นำใช้งานด้านอุตสาหกรรม

เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2550 รัฐบาลได้ให้กองทุนน้ำมันยกเลิกการชดเชยราคาขายส่งก๊าซ LPG และเรียกเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันในระดับที่เพียงพอสำหรับชดเชยค่าขนส่งก๊าซ LPG ไปยังคลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. ทั้ง 5 แห่ง ซึ่งทำให้ราคาขายส่งก๊าซ LPG เพิ่มขึ้นจากที่เคยถูกกำหนดไว้ให้คงที่ที่ 12.4569 บาทต่อกิโลกรัม โดยราคาขายส่งก๊าซ LPG ณ วันที่ 3 ธันวาคม 2550 เท่ากับ 13.6863 บาทต่อกิโลกรัม

ตั้งแต่ปลายปี 2554 เป็นต้นมา ภาครัฐได้มีนโยบายปรับโครงสร้างราคาพลังงานทั้งระบบโดยให้ทยอยลอยตัวราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับรถยนต์ (NGV) และก๊าซ LPG โดยในเดือนกรกฎาคม 2554 ได้เริ่มทยอยปรับขึ้นราคาจำหน่ายสำหรับการนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรมก่อน และในเดือนมกราคม 2555 เริ่มทยอยปรับขึ้นราคาจำหน่ายสำหรับการนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ ส่วนต่างของราคาที่ปรับขึ้นทั้ง 2 ประเภทการใช้งานนี้ ผู้ค้าก๊าซ LPG ตามมาตรา 7 ซึ่งรวมถึงบริษัทด้วย มีหน้าที่ส่งคืนภาครัฐเพื่อนำเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

ณ สิ้นสุดเดือนธันวาคม 2555 รัฐบาลได้ปรับขึ้นราคาก๊าซเพื่อนำส่งคืนเข้าของทุนน้ำมันเชื้อเพลิงไปแล้ว 11.20 บาทต่อกิโลกรัมสำหรับการนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงไปในทิศทางเดียวกับราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก และสำหรับการนำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์รัฐบาลได้ปรับขึ้นไปแล้วจำนวน 3.04 บาทต่อกิโลกรัม

ในปี 2556 รัฐบาลเริ่มแผนปรับราคา LPG ในส่วนของภาคครัวเรือน กพช.มีมติให้ทยอยปรับราคา LPG ภาคครัวเรือน โดยเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2556 เป็นต้นไป ราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือนทยอยปรับขึ้นเดือนละ 0.50 บาท/กิโลกรัม โดยจะปรับขึ้นไปให้สะท้อนต้นทุนโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ 24.82 บาทต่อกิโลกรัม

ในปี 2557 ภาครัฐได้มีการปรับราคาก๊าซ LPG ในช่วงต่างๆดังนี้

วันที่ 1 มิ.ย. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ชะลอการปรับขึ้นราคาก๊าซหุงต้ม หรือ แอลพีจี ในรอบวันที่ 1 มิถุนายนออกไป จากเดิมที่ต้องมีการปรับขึ้นราคาอีก 50 สตางค์ต่อกิโลกรัม โดยยังให้คงราคาแอลพีจีภาคครัวเรือนไว้ที่ 22.63 บาทต่อกิโลกรัม จนกว่าจะมีการปรับโครงสร้างพลังงานที่ชัดเจน

วันที่ 1 ต.ค. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ปรับราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่ง เพิ่มขึ้น 0.62 บาทต่อกิโลกรัม จาก 21.38 บาท ต่อกิโลกรัม เป็น 22.00 บาท ต่อกิโลกรัม โดยให้ผู้ค้าน้ำมันส่งเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ เพิ่ม จากเดิม 3.0374 บาท ต่อกิโลกรัม เป็น 3.6168 บาท ต่อกิโลกรัม เพื่อให้ราคา LPG ภาคขนส่งสะท้อนต้นทุนมากขึ้น ลดการลักลอบใช้ผิดประเภท ลดภาระกองทุนน้ำมันฯ และสามารถที่จะลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์ได้

วันที่ 21 ต.ค. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ปรับราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่ง 0.63 บาทต่อกิโลกรัม จากปัจจุบันอยู่ที่ 22 บาทต่อกิโลกรัม เพื่อให้ราคาขึ้นมาเท่ากับราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือนที่ 22.63 บาทต่อกิโลกรัม เพื่อป้องกันการลักลอบการใช้ผิดประเภท

วันที่ 18 พ.ย. 2557 ภาครัฐมีคำสั่งให้ลดการอุดหนุนราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือนและภาคขนส่งลง 0.4673 บาท/กก. เพื่อให้สะท้อนต้นทุนแท้จริงของตลาด โดยจะส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน และขนส่งเพิ่มขึ้น 0.50 บาท/กก. โดยขยับจากราคา 22.63 บาท/กก. เป็น 23.13 บาท/กก.

วันที่ 3 ธ.ค. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ปรับราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือนและภาคขนส่งเพิ่มขึ้น 1.03 บาทต่อกิโลกรัม จากปัจจุบันอยู่ที่ 23.13 บาท/กก. เป็น 24.16 บาท/กก. เพื่อให้สะท้อนต้นทุนแท้จริงของตลาด

วันที่ 4 เม.ย. 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ได้พิจารณาโครงสร้างราคาก๊าซ LPG สำหรับเดือนเมษายน 2558 โดยสถานการณ์ราคาก๊าซ LPG ตลาดโลก (CP) เดือนเมษายน อยู่ที่ประมาณ 464 เหรียญสหรัฐ/ตัน

ปรับลดลงจาก เดือนก่อน 20 เหรียญสหรัฐ/ตัน และอัตราแลกเปลี่ยนอ่อนค่าลงเล็กน้อย ส่งผลให้ราคา ณ โรงกลั่น ที่เป็นราคาซื้อ ตั้งต้นของก๊าซ LPG โดยใช้ต้นทุนเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักจากแหล่งผลิตและแหล่งจัดหา ปรับลดลงประมาณ 0.37 บาท/กก. จากเดิม 16.58 บาท/กก. เป็น 16.21 บาท/กก. ซึ่งส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ปรับลดลง 0.20 บาท/กก. จาก 24.16 บาท/กก. เป็น 23.96 บาท/กก. และจะเรียกเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง สำหรับก๊าซ LPG เพิ่มขึ้น 0.19 บาท/กก. ทั้งนี้เพื่อกันไว้เป็นทุนสำรองรักษาระดับราคาก๊าซ LPG เมื่อตลาดโลกเกิด ความผันผวน (ที่มา www.eppo.co.th)

วันที่ 4 ส.ค. 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนลง 1 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 22.96 บาทต่อกก.จากเดิม 23.96 บาทต่อกก.

วันที่ 8 ก.ย. 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนลง 0.67 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 22.29 บาทต่อกก.จากเดิม 22.96 บาทต่อกก.

วันที่ 2 ก.พ. 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนลง 2.00 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 20.29 บาทต่อกก.จากเดิม 22.29 บาทต่อกก.

วันที่ 6 ก.พ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับเพิ่มราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนขึ้น 0.67 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 20.96 บาทต่อกก.จากเดิม 20.29 บาทต่อกก.

วันที่ 1 พ.ค. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนลง 0.47 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 20.49 บาทต่อกก.จากเดิม 20.96 บาทต่อกก.

วันที่ 5 ก.ย. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับเพิ่มราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนขึ้น 0.67 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 21.16 บาทต่อกก.จากเดิม 20.49 บาทต่อกก.

ต่อมาที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติหลักเกณฑ์การปรับโครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) เพื่อให้การประกาศราคาอ้างอิงก๊าซ LPG สามารถสะท้อนราคาซื้อขายจริงระหว่างเดือนมากขึ้นคล้ายตลาดน้ำมัน รวมทั้งสะท้อนภาวะการซื้อขายในตลาดจร (spot market) รวดเร็วทันต่อสถานการณ์และสอดคล้องตามแนวทางการเปิดเสรีธุรกิจก๊าซ LPG เพื่อให้เกิดการแข่งขันเต็มรูปแบบ จึงเห็นชอบให้ปรับเปลี่ยนหลักเกณฑ์การอ้างอิงราคาก๊าซ LPG นำเข้า จากเดิมอ้างอิงด้วยราคาก๊าซ LPG ตลาดโลกด้วยราคา CP ที่ประกาศรายเดือน เป็นการอ้างอิงด้วยราคา LPG Cargo จากข้อมูล Spot Cargo (FOB Arab Gulf) ของ Platts เฉลี่ยรายสัปดาห์แทน (นั่นคือ ราคานำเข้า = ราคา LPG Cargo + ค่าใช้จ่ายในการนำเข้า (X)) และระยะยาว ราคา LPG Cargo โดยประกาศเป็นรายสัปดาห์ทุกวันจันทร์ผ่านทางเว็บไซต์ของ สนพ. (www.eppo.go.th) เพื่อให้สาธารณชนรับทราบ โดยเริ่มตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2560

ทั้งนี้ โครงสร้างราคาก๊าซ LPG ในอดีต สามารถแบ่งออกได้เป็น 3 ส่วนได้แก่

1) ราคา ณ โรงกลั่น หรือ ราคา ณ โรงแยกก๊าซ หรือราคานำเข้าก๊าซ LPG

รัฐบาลโดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (“สนพ.”) ได้ควบคุมราคาก๊าซ LPG ที่ต้นทางการผลิต โดยในการกำหนดราคาขาย ณ โรงกลั่น หรือราคา ณ โรงแยกก๊าซ หรือราคานำเข้าก๊าซ LPG ซึ่งในการกำหนดราคา สนพ.จะพิจารณาจากปัจจัยต่างๆ ได้แก่ ราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก ปริมาณการใช้ก๊าซ LPG ภายในประเทศ และปริมาณการส่งออกก๊าซ LPG โดยเมื่อวันที่ 6 ต.ค. 2559 ตามประกาศคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ฉบับที่ 26 พ.ศ. 2559 ได้กำหนดราคาขาย ณ โรงกลั่น, ราคา ณ โรงแยกก๊าซ และราคานำเข้าก๊าซ LPG ดังนี้

1. ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มสำหรับก๊าซ กิโลกรัมละ 15.7060 บาท
2. ราคาขายก๊าซ ณ คลังก๊าซจังหวัดชลบุรีไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม กิโลกรัมละ 15.7060 บาท
3. ราคาขายก๊าซ ณ คลังก๊าซจังหวัดนครสวรรค์ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม กิโลกรัมละ 16.7160 บาท
4. ราคาขายก๊าซ ณ คลังก๊าซจังหวัดลำปางไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม กิโลกรัมละ 17.7160 บาท

5. ราคาขายก๊าซ ณ คลังก๊าซจังหวัดขอนแก่นไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม กิโลกรัมละ 17.1090 บาท
6. ราคาขายก๊าซ ณ คลังก๊าซจังหวัดสุราษฎร์ธานีไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม กิโลกรัมละ 16.0417 บาท
7. ราคาขายก๊าซ ณ คลังก๊าซจังหวัดสงขลาไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม กิโลกรัมละ 16.0621 บาท
8. ราคาก๊าซที่ผลิตในราชอาณาจักร ยกเว้นก๊าซที่ผลิตจากบริษัท ปตท.สผ.สยามฯ อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร กิโลกรัมละ 15.7060 บาท
9. ราคาก๊าซที่ผลิตจากบริษัท ปตท.สผ.สยามฯ อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร กิโลกรัมละ 15.7060 บาท
10. ราคาก๊าซที่นำเข้ามาเพื่อใช้ในราชอาณาจักร กิโลกรัมละ 12.9979 บาท

2) ราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่น

ในการกำหนดราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นมีการกำหนดสูตรในการคำนวณโดยอ้างอิงจากราคา ณ โรงกลั่น หรือ ราคา ณ โรงแยกก๊าซ หรือ ราคานำเข้าของก๊าซ LPG ตามข้อ 1) และบวกรวมด้วยภาษีและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง ดังนี้

ราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่น = (ราคา ณ โรงกลั่น หรือ ราคา ณ โรงแยกก๊าซ หรือ ราคานำเข้าของก๊าซ LPG) + ภาษีสรรพสามิต + ภาษีเทศบาล + เงินกองทุนน้ำมัน + ภาษีมูลค่าเพิ่ม

เดิมรัฐบาลโดยสนพ.ได้ควบคุมราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น<u>ก่อนภาษีมูลค่าเพิ่ม</u>ตามสูตรดังกล่าวไว้เท่ากับ 12.4569 บาทต่อกิโลกรัม โดยใช้กองทุนน้ำมันเป็นกลไกในการควบคุมราคา กล่าวคือ หากราคา ณ โรงกลั่น หรือ ราคา ณ โรงแยกก๊าซ หรือ ราคานำเข้าก๊าซ LPG ตามข้อ 1) สูงขึ้น รัฐบาลจะใช้เงินจากกองทุนน้ำมันชดเชยเพื่อให้ราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นเท่ากับราคาที่รัฐบาลกำหนดไว้

ต่อมาเมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2550 รัฐบาลได้ให้กองทุนน้ำมันยกเลิกการชดเชยราคาขายส่งก๊าซ LPG และเรียกเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันในระดับที่เพียงพอสำหรับชดเชยค่าขนส่งก๊าซ LPG ไปยังคลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. ทั้ง 5 แห่ง ซึ่งทำให้ราคาขายส่งก๊าซ LPG เพิ่มขึ้นจากที่เคยถูกกำหนดไว้ให้คงที่ที่ 12.4569 บาทต่อกิโลกรัม

และตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 ภาครัฐได้มีนโยบายปรับโครงสร้างราคาพลังงานทั้งระบบโดยให้ทยอยลอยตัวราคาก๊าซ LPG ในแต่ละภาค เพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงจนถึงปัจจุบัน

<u>ตารางแสดงการเปรียบเทียบราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นก่อนและหลังการยกเลิกการอุดหนุนโดยกองทุนน้ำมัน</u>

		ราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่น (บาทต่อกิโลกรัม)		
		ก่อนการยกเลิกการอุดหนุนโดยกองทุนน้ำมัน (29 พ.ย. 50)	**หลังการยกเลิกการอุดหนุนโดยกองทุนน้ำมัน (25 ธ.ค. 52)**	**ปรับโครงสร้างราคาพลังงาน (ณ 30 ก.ย. 58)**
1)	**ราคา ณ โรงกลั่น หรือ ราคา ณ โรงแยกก๊าซ หรือ ราคานำเข้า**	**10.8964**	**11.1212**	**14.2619**
	ภาษีสรรพสามิต [1]	2.1700	2.1700	2.1700
	ภาษีเทศบาล [2]	0.2170	0.2170	0.2170
	เงินกองทุนน้ำมัน [3]	(0.8265)	0.1781	0.9262

	ราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่น (บาทต่อกิโลกรัม)		
	ก่อนการยกเลิกการอุดหนุนโดยกองทุนน้ำมัน (29 พ.ย. 50)	หลังการยกเลิกการอุดหนุนโดยกองทุนน้ำมัน (25 ธ.ค. 52)	ปรับโครงสร้างราคาพลังงาน (ณ 30 ก.ย. 58)
ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นก่อนภาษีมูลค่าเพิ่ม	**12.4569**	**13.6863**	**17.5751**
ภาษีมูลค่าเพิ่ม [4]	0.8720	0.9580	1.2303
2) ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นรวมภาษีมูลค่าเพิ่ม	**13.3289**	**14.6443**	**18.8054**

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

หมายเหตุ : 1 ภาษีสรรพสามิตกำหนดเป็นอัตราคงที่ที่ 2.1700 บาทต่อกิโลกรัม

2 ภาษีเทศบาลเท่ากับร้อยละ 10 ของภาษีสรรพสามิต

3 เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เรื่องการกำหนดราคา อัตราเงินส่งเข้ากองทุนและอัตราเงินชดเชยสำหรับก๊าซ LPG ที่ทำในราชอาณาจักรและนำเข้ามาเพื่อใช้ในราชอาณาจักร อัตราเงินส่งเข้ากองทุนและอัตราเงินชดเชยสำหรับก๊าซ LPG ที่ส่งไปยังคลังก๊าซ LPG และอัตราเงินส่งเข้ากองทุนสำหรับก๊าซ LPG ที่ส่งออกนอกราชอาณาจักร

4 ภาษีมูลค่าเพิ่มของราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นเท่ากับร้อยละ 7 ของราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น

ทั้งนี้เพื่อให้ราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นไม่มีความแตกต่างกันระหว่างคลังเก็บก๊าซ LPG ทั้ง 5 แห่งของ ปตท. ที่กระจายอยู่ทั่วประเทศ คือ ลำปาง นครสวรรค์ ขอนแก่น สุราษฎร์ธานี และหาดใหญ่ รัฐบาลจึงได้ให้กองทุนน้ำมันชดเชยค่าขนส่งก๊าซ LPG ไปยังคลังเก็บก๊าซ LPG ทั้ง 5 แห่ง (การกำหนดอัตราค่าชดเชยค่าขนส่ง LPG จากโรงกลั่นหรือโรงแยกก๊าซไปยังคลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. ทั้ง 5 แห่ง จะแตกต่างกันตามเส้นทาง ระยะทาง และวิธีการในการขนส่ง ซึ่งอัตราการชดเชยดังกล่าวจะเปลี่ยนแปลงตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน กระรทรวงพลังงาน)

หากในอนาคต รัฐบาลให้กองทุนน้ำมันยกเลิกการชดเชยค่าขนส่งก๊าซ LPG ไปยังคลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. ทั้ง 5 แห่ง จะทำให้ราคาขายส่งก๊าซ LPG ในแต่ละจังหวดมีแนวโน้มที่จะสูงขึ้น เนื่องจากจะต้องรวมค่าขนส่งด้วย ซึ่งจะทำให้ราคาขายส่งก๊าซ LPG ในแต่ละจังหวัดมีความแตกต่างกัน

เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2559 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ได้มีมติ "ยกเลิก" การชดเชยค่าขนส่งก๊าซ LPG ไปยังคลังภูมิภาคทั่วประเทศ โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 4 กุมภาพันธ์เป็นต้นไป ส่งผลให้ราคาจำหน่าย ณ โรงกลั่น และคลังเก็บก๊าซ LPG ทั้ง 5 แห่งของปตท. ที่กระจายอยู่ทั่วประเทศ มีราคาที่แตกต่างกันตามระยะทางของค่าขนส่งแต่ละที่ (ดูรายละเอียดจาก โครงสร้างราคาก๊าซ LPG ในข้อ 1)

เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เห็นชอบในหลักการแนวทางการเปิดเสรีธุรกิจก๊าซ LPG ทั้งระบบ โดยให้ยกเลิกการกำหนดราคาโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมันและโรงอะโรเมติก ยกเลิกการกำหนดราคา ณ โรงกลั่นที่อ้างอิงราคานำเข้า (Import Parity) ซึ่งเป็นราคาซื้อตั้งต้นก๊าซ LPG พร้อมยกเลิกการกำหนดอัตราเงินส่งเข้าหรือชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงจากทุกส่วนของการผลิต รวมถึงยกเลิกการประกาศราคาขายส่ง ณ คลังก๊าซ ทั้งนี้ เพื่อให้ตลาดก๊าซ LPG มีการแข่งขันอย่างสมบูรณ์ (ยกเลิกการกำหนดราคาตามโครงสร้างราคาก๊าซ LPG ในข้อที่ 1)

อย่างไรก็ตาม ยังคงให้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน(สนพ.) ติดตามและประกาศเฉพาะราคาอ้างอิง เพื่อใช้เป็นข้อมูลในการกำกับดูแลราคาขายปลีกก๊าซ LPG ในประเทศ รวมทั้งให้ สนพ. มีกลไกการติดตามสถานการณ์ราคานำเข้าก๊าซ LPG และต้นทุนโรงแยกก๊าซอย่างใกล้ชิดเป็นรายเดือน ซึ่งหากราคาแตกต่างกันอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2560 เป็นต้นไป

ต่อมาต่อมาที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติหลักเกณฑ์การปรับโครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) เพื่อให้การประกาศราคาอ้างอิงก๊าซ LPG สามารถสะท้อนราคาซื้อขายจริงระหว่างเดือนมากขึ้นคล้ายตลาดน้ำมัน รวมทั้งสะท้อนภาวะการซื้อขายในตลาดจร (spot market) รวดเร็วทันต่อสถานการณ์และสอดคล้องตามแนวทางการเปิดเสรีธุรกิจก๊าซ LPG เพื่อให้เกิดการแข่งขันเต็มรูปแบบ จึงเห็นชอบให้ปรับเปลี่ยนหลักเกณฑ์การอ้างอิงราคาก๊าซ LPG นำเข้า จากเดิมอ้างอิงด้วยราคาก๊าซ LPG ตลาดโลกด้วยราคา CP ที่ประกาศรายเดือน เป็นการอ้างอิงด้วยราคา LPG Cargo จากข้อมูล Spot Cargo (FOB Arab Gulf) ของ Platts เฉลี่ยรายสัปดาห์แทน (นั่นคือ ราคานำเข้า = ราคา LPG Cargo + ค่าใช้จ่ายในการนำเข้า (X)) และระยะยาว ราคา LPG Cargo โดยประกาศเป็นรายสัปดาห์ทุกวันจันทร์ผ่านทางเว็บไซต์ของ สนพ. (www.eppo.go.th) เพื่อให้สาธารณชนรับทราบ โดยเริ่มตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2560

3) ราคาขายปลีกก๊าซ LPG

ในการกำหนดราคาขายปลีกก๊าซ LPG มีการกำหนดสูตรในการคำนวณโดยอ้างอิงจากราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นตามข้อ 2) และบวกรวมด้วยค่าการตลาดและภาษีมูลค่าเพิ่ม ดังนี้

ราคาขายปลีกก๊าซ LPG = ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น + ค่าการตลาด + ภาษีมูลค่าเพิ่มค่าการตลาด

<u>ตัวอย่างการคำนวณโครงสร้างการกำหนดราคาก๊าซ LPG ในปัจจุบัน</u>

	ราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ณ 31 ธ.ค. 2558		ราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ณ 6 ต.ค. 2559		* ราคาจำหน่ายก๊าซ LPG 24 ก.ย. - 7 ต.ค. 2562	
	(บาทต่อกก.)	ร้อยละ	(บาทต่อกก.)	ร้อยละ	(บาทต่อกก.)	ร้อยละ
1) ราคา ณ โรงกลั่น หรือ ราคา ณ โรงแยกก๊าซ หรือ ราคานำเข้า	**14.2619[7]**	**63.98**	**12.9979**	**64.06**	**13.9016**	**63.56**
ภาษีสรรพสามิต [1]	2.1700	9.74	2.1700	10.70	2.1700	9.92
ภาษีเทศบาล [2]	0.2170	0.97	0.2170	1.07	0.2170	0.99
เงินกองทุนน้ำมัน [3]	0.9262	4.16	0.3211	1.58	0.8909	4.07
ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นก่อนภาษีมูลค่าเพิ่ม	**17.5751**	**78.85**	**15.7060**	**77.41**	**17.1795**	**78.55**
ภาษีมูลค่าเพิ่ม [4]	1.2303	5.52	1.0994	5.42	1.2026	5.50
2) ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นรวมภาษีมูลค่าเพิ่ม	**18.8054**	**84.37**	**16.8054**	**82.83**	**18.3821**	**84.05**
ค่าการตลาด [5]	3.2566	14.61	3.2566	16.05	3.2566	14.89
ภาษีมูลค่าเพิ่มค่าการตลาด [6]	0.2280	1.02	0.2280	1.12	0.2280	1.04
3) ราคาขายปลีกก๊าซ LPG	**22.29**	**100.00**	**20.29**	**100.00**	**21.87**	**100.00**

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

หมายเหตุ : * โครงสร้างการกำหนดราคาก๊าซ LPG จะมีการประกาศเปลี่ยนแปลงทุกสัปดาห์

1 ภาษีสรรพสามิตกำหนดเป็นอัตราคงที่ที่ 2.1700 บาทต่อกิโลกรัม

2 ภาษีเทศบาลเท่ากับร้อยละ 10 ของภาษีสรรพสามิต

3 เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เรื่องการกำหนดราคา อัตราเงินส่งเข้ากองทุนและอัตราเงินชดเชยสำหรับก๊าซ LPG ที่ทำในราชอาณาจักรและนำเข้ามาเพื่อใช้ในราชอาณาจักร อัตราเงินส่งเข้ากองทุนและอัตราเงินชดเชยสำหรับก๊าซ LPG ที่ส่งไปยังคลังก๊าซ LPG และอัตราเงินส่งเข้ากองทุนสำหรับก๊าซ LPG ที่ส่งออกนอกราชอาณาจักร

4 ภาษีมูลค่าเพิ่มของราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นเท่ากับร้อยละ 7 ของราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น

5 ค่าการตลาดกำหนดเป็นอัตราคงที่ที่ 3.2566 บาทต่อกิโลกรัม

6 ภาษีมูลค่าเพิ่มค่าการตลาดเท่ากับร้อยละ 7 ของค่าการตลาด

7 เมื่อวันที่ 2 ก.พ. 2558 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานมีมติให้ยกเลิกการส่งเงินเข้ากองทุน และปรับการกำหนดราคาต้นทุนจากแหล่งผลิตและแหล่งจัดหาใหม่ ทำให้ราคา ณ โรงกลั่น หรือ ราคา ณ โรงแยกก๊าซฯ มีการเปลี่ยนแปลงไปตามต้นทุนที่แท้จริงของก๊าซแอลพีจีในตลาดโลก

นอกจากนี้ รัฐบาลยังได้พิจารณาว่าก๊าซ LPG ที่นำไปใช้งานเป็นก๊าซหุงต้มเป็นสินค้าที่มีความจำเป็นต่อการดำรงชีวิตของประชาชนโดยทั่วไป จึงกำหนดให้ก๊าซหุงต้มเป็นสินค้าควบคุม ทำให้ในการปรับเปลี่ยนราคาจำหน่ายก๊าซหุงต้มแต่ละครั้งจะต้องได้รับความเห็นชอบจากกรมการค้าภายใน กระทรวงพาณิชย์ ในขณะที่ก๊าซ LPG ที่นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์และการนำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรมนั้น รัฐบาลไม่ได้มีการควบคุมราคาขายปลีกแต่อย่างใด

<u>นโยบายการกำหนดราคาก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP</u>

นโยบายการกำหนดราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ของกลุ่มสยามแก๊สทั้งผลิตภัณฑ์ภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” และ เครื่องหมายการค้า “ยูนิคแก๊ส” แยกตามลักษณะการนำก๊าซ LPG ไปใช้งานเป็นดังนี้

ลักษณะการนำก๊าซ LPG ไปใช้งาน	นโยบายการกำหนดราคา
การนำไปใช้งานเป็นก๊าซหุงต้ม	เนื่องจากก๊าซหุงต้มเป็นสินค้าที่มีความสำคัญต่อการดำรงชีวิตของประชาชน กรมการค้าภายใน กระทรวงพาณิชย์จึงได้กำหนดให้ก๊าซหุงต้มเป็นสินค้าควบคุมและควบคุมราคาจำหน่ายก๊าซหุงต้ม ดังนั้นนโยบายการกำหนดราคาจำหน่าย LPG เพื่อนำไปใช้เป็นก๊าซหุงต้มของบริษัทและ UGP จึงต้องสอดคล้องกับการควบคุมของกรมการค้าภายใน อย่างไรก็ตามการกำหนดราคาจำหน่ายก๊าซ LPG เพื่อนำไปใช้เป็นก๊าซหุงต้มของบริษัทและ UGP ดังกล่าวอาจแตกต่างไปตามพื้นที่ ขึ้นอยู่กับสภาพตลาดและการแข่งขัน
การนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์	บริษัทและ UGP มีนโยบายกำหนดราคาจำหน่ายก๊าซ LPG โดยอิงจากต้นทุนและราคาตลาด
การนำไปใช้ในอุตสาหกรรม	บริษัทและ UGP มีนโยบายกำหนดราคาจำหน่ายก๊าซ LPG โดยอิงจากต้นทุนและราคาตลาด

การแข่งขันภายในอุตสาหกรรม

<u>ภาวะอุตสาหกรรม</u>

ก๊าซปิโตรเลียมเหลวเกิดขึ้นในประเทศไทยมานานกว่า 30 ปี โดยในระยะแรกเป็นการจำหน่ายก๊าซหุงต้มบรรจุถังสำหรับใช้ในครัวเรือน แทนฟืนและถ่าน แต่ไม่ได้รับความนิยมเท่าใดนัก จนกระทั่งมีการค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย ประกอบกับรัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมการผลิตและการบริโภคก๊าซธรรมชาติ เพื่อทดแทนการนำเข้าเชื้อเพลิงจาก

ต่างประเทศ ทำให้เกิดธุรกิจต่อเนื่องจากก๊าซธรรมชาติอย่างสมบูรณ์ ความต้องการบริโภคก๊าซหุงต้มในครัวเรือนจึงขยายตัวอย่างรวดเร็ว

ต่อมาเมื่อเกิดวิกฤตการณ์น้ำมันในปี 2540 รัฐบาลจึงให้การส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาการแปรรูปก๊าซ LPG เพื่อนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์แทนน้ำมันเบนซิน ซึ่งได้รับความนิยมอย่างแพร่หลาย เนื่องจากราคาก๊าซ LPG เมื่อเปรียบเทียบกับราคาน้ำมันเบนซินแล้วมีราคาถูกกว่ามาก

แม้ว่าความต้องการใช้ก๊าซ LPG ภายในประเทศจะเพิ่มขึ้นจากความต้องการใช้ก๊าซ LPG เพื่อเป็นก๊าซหุงต้มและการใช้ก๊าซ LPG เพื่อเป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ แต่แหล่งผลิตก๊าซ LPG ในประเทศไทยก็ยังคงสามารถผลิตก๊าซ LPG เพื่อตอบสนองต่อความต้องการใช้ภายในประเทศได้อย่างเพียงพอ และสามารถส่งออกก๊าซ LPG บางส่วนไปจำหน่ายยังต่างประเทศได้อีกด้วย จนกระทั่งในปี 2551 ที่ราคาน้ำมันในตลาดโลกและในประเทศไทยได้ปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก จนทำให้ประชาชนเปลี่ยนมาใช้ก๊าซ LPG เพื่อเป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์แทนน้ำมันมากขึ้น

อุปทานก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ในช่วงระหว่างปี 2554 – 2555 ประเทศไทยผลิตก๊าซ LPG ได้ 5,422 และ 6,049 ล้านกิโลกรัมตามลำดับ โดยแหล่งผลิตก๊าซ LPG ที่สำคัญของประเทศไทยมี 3 แหล่ง คือ (1) โรงแยกก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีจำนวน 7 แห่ง โดยเป็นโรงแยกก๊าซธรรมชาติของปตท.จำนวน 6 แห่ง และโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) จำนวน 1 แห่ง (2) โรงกลั่นน้ำมันดิบ ซึ่งมีอยู่จำนวน 6 แห่ง ได้แก่ โรงกลั่นไทยออยล์ โรงกลั่นไออาร์พีซี โรงกลั่นสตาร์ โรงกลั่นเอสโซ่ โรงกลั่นของบริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น และโรงกลั่นบางจาก และ (3) โรงงานปิโตรเคมีอื่น ซึ่งมีอยู่จำนวน 1 แห่ง ได้แก่ โรงงานของกรุงเทพซินเธติกส์ โดยใน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555 ก๊าซ LPG ที่ผลิตได้ในประเทศทั้งหมดมาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติร้อยละ 71.64 มาจากโรงกลั่นน้ำมันร้อยละ 28.36

สำหรับปี 2556 มีปริมาณการผลิตก๊าซ LPG จำนวน 5,447 ล้านกิโลกรัม ซึ่งลดลงจากปี 2555 ร้อยละ 4.22 หรือลดลงจำนวน 240 ล้านกิโลกรัม สำหรับปริมาณการผลิตก๊าซ LPG มาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติจำนวน 3,524 ล้านกิโลกรัม และมาจากโรงกลั่นน้ำมันดิบจำนวน 1,923 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นร้อยละ 60.87 และ 39.13 ตามลำดับ

สำหรับปี 2557 มีปริมาณการผลิตก๊าซ LPG จำนวน 5,495 ล้านกิโลกรัม ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปี 2556 ร้อยละ 0.88 หรือเพิ่มขึ้นจำนวน 48 ล้านกิโลกรัม สำหรับปริมาณการผลิตก๊าซ LPG มาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติจำนวน 3,640 ล้านกิโลกรัม และมาจากโรงกลั่นน้ำมันดิบจำนวน 1,855 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นร้อยละ 66.24 และ 33.76 ตามลำดับ

สำหรับปี 2558 ปริมาณการผลิตก๊าซ LPG มาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติจำนวน 3,593 ล้านกิโลกรัม และมาจากโรงกลั่นน้ำมันดิบจำนวน 1,920 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นร้อยละ 65.17 และ 34.83 ตามลำดับ

สำหรับปี 2559 ปริมาณการผลิตก๊าซ LPG มาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติจำนวน 3,744 ล้านกิโลกรัม และมาจากโรงกลั่นน้ำมันดิบจำนวน 1,975 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นร้อยละ 65.47 และ 34.53 ตามลำดับ

สำหรับปี 2560 ปริมาณการผลิตก๊าซ LPG มาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติจำนวน 3,840 ล้านกิโลกรัม และมาจากโรงกลั่นน้ำมันดิบจำนวน 2,216 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นร้อยละ 63.41 และ 36.59 ตามลำดับ

สำหรับปี 2561 ปริมาณการผลิตก๊าซ LPG มาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติจำนวน 3,882 ล้านกิโลกรัม และมาจากโรงกลั่นน้ำมันดิบจำนวน 2,365 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นร้อยละ 62.14 และ 37.86 ตามลำดับ

สำหรับปี 2562 ปริมาณการผลิตก๊าซ LPG มาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติจำนวน 3,830 ล้านกิโลกรัม และมาจากโรงกลั่นน้ำมันดิบจำนวน 2,150 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นร้อยละ 64.05 และ 35.95 ตามลำดับ

(ที่มา http://www.eppo.go.th/)

ตารางแสดงปริมาณการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวภายในประเทศ จำแนกตามแหล่งผลิต

(หน่วย : ล้านกิโลกรัม)

	2560		2561		2562	
	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ
โรงแยกก๊าซธรรมชาติ	3,840	63.41	3,882	62.14	3,830	64.05
โรงกลั่นน้ำมันดิบ	2,216	36.59	2,365	37.86	2,150	35.95
รวม	**6,056**	**100.00**	**6,247**	**100.00**	**5,980**	**100.00**

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

อุปสงค์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ความต้องการใช้ก๊าซ LPG ทั้งประเทศในช่วงปี 2555 เท่ากับ 6,335 ล้านกิโลกรัม โดยความต้องการใช้ก๊าซ LPG ส่วนใหญ่เป็นความต้องการใช้ในภาคครัวเรือน คิดเป็นร้อยละ 48.10 ของปริมาณความต้องการใช้ก๊าซ LPG ทั้งหมด รองลงมาเป็นความต้องการใช้เป็นวัตถุดิบปิโตรเคมี การใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ และการใช้ในภาคอุตสาหกรรม คิดเป็นร้อยละ 25.46 16.75 และ 9.69 ของปริมาณความต้องการใช้ก๊าซ LPG ทั้งหมด ตามลำดับ

ความต้องการใช้ LPG ในปี 2554 มีอัตราการเพิ่มขึ้นจากปี 2553 ร้อยละ 18.21 โดยมีการเพิ่มขึ้นในความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในการนำไปใช้เป็นวัตถุดิบปิโตรเคมีมากที่สุด เท่ากับร้อยละ 38 รวมถึงปริมาณการใช้ LPG ที่เพิ่มขึ้นมากที่สุดด้วย โดยเพิ่มขึ้นจากปี 2553 ถึง 586 ล้านกิโลกรัม

สำหรับความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปี 2555 มีอัตราการลดลงจากปี 2554 ร้อยละ 1.12 โดยมีการลดลงในความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในการนำไปใช้ในภาควัตถุดิบปิโตรเคมีมากที่สุด เท่ากับร้อยละ 23.66 ซึ่งมีจำนวนปริมาณการใช้ LPG ที่ลดลงเท่ากับ 500 ล้านกิโลกรัม แต่สำหรับปริมาณการใช้ LPG ที่เพิ่มขึ้นมากที่สุด เป็นการนำเอาไปใช้ในภาคครัวเรือนโดยเพิ่มขึ้นจากปี 2554 จำนวน 391 ล้านกิโลกรัม สาเหตุมาจากในภาคอุตสาหกรรมมีการปรับราคาแก๊สเพิ่มขึ้น ทำให้ต้นทุนแก๊สสำหรับผู้ประกอบการภาคอุตสาหกรรมนั้นสูงขึ้นด้วย ส่งผลให้ผู้ประกอบการขนาดกลางและขนาดเล็กมีการปรับเปลี่ยนจากการรับแก๊สเป็นเบาท์ขนาดใหญ่ มาเป็นถังแก๊สขนาด 48 กิโลกรัมแทนซึ่งจะถืออยู่ในกลุ่มของภาคครัวเรือน ซึ่งในภาคครัวเรือนยังไม่มีการปรับขึ้นราคาแก๊ส อีกทั้งห้างสรรพสินค้าและร้านโมเดินท์เทรดที่มีการเติบโตมากขึ้น โดยส่วนมากมักจะนิยมใช้ถังแก๊สขนาด 48 กิโลกรัมเช่นเดียวกัน

ในปี 2556 มีปริมาณความต้องการเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.27 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2555 โดยเพิ่มขึ้นจาก 6.42 ล้านตัน เป็น 6.34 ล้านตัน ซึ่งปริมาณการใช้ที่เพิ่มขึ้นสูงสุดคือการนำไปใช้ในภาครถยนต์มีเติบโตขึ้นถึงร้อยละ 167.3 เพิ่มขึ้นจาก 1.06 ล้านตัน เป็น 1.77 ล้านตัน สาเหตุหลักมาจากการที่ทางภาครัฐมีการออกมาตรการการควบคุมการลักลอบจำหน่ายก๊าซ LPG ผิดประเภท ส่งผลให้ผู้ประกอบการบางรายที่ดำเนินการผิดกฎหมาย เริ่มกลับมาจำหน่ายก๊าซถูกประเภทมากขึ้น ซึ่งปัจจุบันภาครัฐยังคงมีการติดตาม จับกุมอย่างต่อเนื่อง รวมถึงได้มีการปรับขึ้นราคาก๊าซภาคหุงต้มขึ้น 0.50 บาทต่อกิโลกรัมตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2556 จนถึงราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ภาคหุงต้มที่ทางภาครัฐกำหนดไว้ที่ 24.82 บาทต่อกิโลกรัม เพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง โดยในเดือนมี.ค. 2557 ราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ภาคหุงต้มและภาครถยนต์จะมีระดับราคาที่เท่ากัน ส่งผลให้ส่วนต่างของราคาก๊าซของทั้ง 2 ภาคนั้นไม่มี ส่งผลให้แรงจูงใจในการลักลอบจำหน่ายก๊าซผิดประเภทนั้นหมดลง ตัวเลขการจำหน่ายก๊าซ LPG ในประเทศจะกลับมามีความถูกต้องตามแต่ละประเภท

โดยในปี 2557 มีปริมาณความต้องการเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.83 จากปี 2556 โดยเพิ่มขึ้นจาก 6.11 ล้านตัน เป็น 6.29 ล้านตัน ซึ่งปริมาณการใช้ที่เพิ่มขึ้นสูงสุดคือการนำไปใช้ในภาควัตถุดิบปิโตรเคมีเติบโตขึ้นถึงร้อยละ 16.5 เพิ่มขึ้นจาก 1.33 ล้านตัน

เป็น 1.55 ล้านตัน รองมาเป็นการนำไปใช้ในภาคขนส่งเติบโตขึ้นร้อยละ 11.21 เพิ่มขึ้นจาก 1.78 ล้านตัน เป็น 1.97 ล้านตัน โดยสัดส่วนปริมาณความต้องการใช้ LPG ส่วนใหญ่เป็นความต้องการในภาคครัวเรือนร้อยละ 34.81 จากปริมาณความต้องการใช้ LPG ทั้งหมด ตามด้วยภาครถยนต์ ภาควัตถุดิบปิโตรเคมี และภาคอุตสาหกรรมตามลำดับ

สำหรับปี 2558 มีปริมาณความต้องการลดลงร้อยละ 14.9 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 โดยลดลงจาก 6.29 ล้านตัน เป็น 5.35 ล้านตัน ซึ่งปริมาณการใช้ที่ลดลงสูงสุดคือการนำไปใช้ในภาควัตถุดิบปิโตรเคมีลดลงร้อยละ 39.8 ลดลงจาก 1.55 ล้านต้น เป็น 0.93 ล้านตัน รองมาเป็นการนำไปใช้ในภาคขนส่งลดลงร้อยละ 12.3 ลดลงจาก 1.97 ล้านตัน เป็น 1.73 ล้านตัน โดยสัดส่วนปริมาณความต้องการใช้ LPG ส่วนใหญ่เป็นความต้องการในภาคครัวเรือนร้อยละ 39.14 จากปริมาณความต้องการใช้ LPG ทั้งหมด ตามด้วยภาครถยนต์ ภาควัตถุดิบปิโตรเคมี และภาคอุตสาหกรรมตามลำดับ

สำหรับปี 2559 มีปริมาณความต้องการลดลงร้อยละ 8.58 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 โดยลดลงจาก 5.35 ล้านตัน เป็น 4.89 ล้านตัน ซึ่งปริมาณการใช้ที่ลดลงสูงสุดคือการนำไปใช้ในภาควัตถุดิบปิโตรเคมีลดลงร้อยละ 24.37 ลดลงจาก 0.93 ล้านต้น เป็น 0.70 ล้านตัน รองมาเป็นการนำไปใช้ในภาคขนส่งลดลงร้อยละ 15.30 ลดลงจาก 1.73 ล้านตัน เป็น 1.47 ล้านตัน โดยสัดส่วนปริมาณความต้องการใช้ LPG ส่วนใหญ่เป็นความต้องการในภาคครัวเรือนร้อยละ 43.15 จากปริมาณความต้องการใช้ LPG ทั้งหมด ตามด้วยภาครถยนต์ ภาควัตถุดิบปิโตรเคมี และภาคอุตสาหกรรมตามลำดับ

สำหรับปี 2560 มีปริมาณความต้องการเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.95 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 โดยเพิ่มขึ้นจาก 4.89 ล้านตัน เป็น 4.99 ล้านตัน ซึ่งปริมาณการใช้ที่เพิ่มขึ้นสูงสุดคือการนำไปใช้ในภาควัตถุดิบปิโตรเคมีเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.11 เพิ่มขึ้นจาก 0.70 ล้านต้น เป็น 0.87 ล้านตัน รองมาเป็นการนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.52 เพิ่มขึ้นจาก 0.61 ล้านตัน เป็น 0.65 ล้านตัน โดยสัดส่วนปริมาณความต้องการใช้ LPG ส่วนใหญ่เป็นความต้องการในภาคครัวเรือนร้อยละ 43.15 จากปริมาณความต้องการใช้ LPG ทั้งหมด ตามด้วยภาครถยนต์ ภาควัตถุดิบปิโตรเคมี และภาคอุตสาหกรรมตามลำดับ

สำหรับปี 2561 มีปริมาณความต้องการเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.69 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 โดยเพิ่มขึ้นจาก 4.99 ล้านตัน เป็น 5.42 ล้านตัน ซึ่งปริมาณการใช้ที่เพิ่มขึ้นสูงสุดคือการนำไปใช้ในภาควัตถุดิบปิโตรเคมีเพิ่มขึ้นร้อยละ 61.31 เพิ่มขึ้นจาก 0.87 ล้านต้น เป็น 1.40 ล้านตัน รองมาเป็นการนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.74 เพิ่มขึ้นจาก 0.65 ล้านตัน เป็น 0.69 ล้านตัน โดยสัดส่วนปริมาณความต้องการใช้ LPG ส่วนใหญ่เป็นความต้องการในภาคครัวเรือนร้อยละ 39.93 จากปริมาณความต้องการใช้ LPG ทั้งหมด ตามด้วยภาควัตถุดิบปิโตรเคมี ภาครถยนต์ และภาคอุตสาหกรรมตามลำดับ

สำหรับปี 2562 ปริมาณความต้องการลดลงร้อยละ 11.28 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 โดยลดลงจาก 5.42 ล้านตัน เป็น 4.81 ล้านตัน ซึ่งปริมาณการใช้ที่ลดลงมากที่สุดคือการนำไปใช้ในภาควัตถุดิบปิโตรเคมีลดลงร้อยละ 28.47 ลดลงจาก 1.40 ล้านต้น เป็น 1.00 ล้านตัน รองมาเป็นการนำไปใช้ในภาครถยนต์ลดลงร้อยละ 12.56 ลดลงจาก 1.17 ล้านตัน เป็น 1.02 ล้านตัน โดยสัดส่วนปริมาณความต้องการใช้ LPG ส่วนใหญ่เป็นความต้องการในภาคครัวเรือนร้อยละ 44.20 จากปริมาณความต้องการใช้ LPG ทั้งหมด ตามด้วยภาครถยนต์ ภาควัตถุดิบปิโตรเคมี และภาคอุตสาหกรรมตามลำดับ

<u>ตารางแสดงความต้องการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวภายในประเทศ จำแนกตามภาคเศรษฐกิจ</u>

(หน่วย : ล้านกิโลกรัม)

	2560		2561		2562	
	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ
ครัวเรือน	2,151	43.13	2,164	39.93	2,125	44.20
อุตสาหกรรม	650	13.03	687	12.68	660	13.73
รถยนต์	1,319	26.46	1,170	21.60	1,023	21.28

	2560		2561		2562	
	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ
วัตถุดิบปิโตรเคมี	866	17.38	1,398	25.79	1,000	20.80
รวม	**4,986**	**100.00**	**5,419**	**100.00**	**4,808**	**100.00**
อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	*1.95*		*8.69*		*(11.28)*	

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

ดุลยภาพในอุตสาหกรรมก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ในอดีตประเทศไทยผลิตก๊าซ LPG เพียงพอต่อความต้องการใช้ก๊าซ LPG ภายในประเทศ และมีส่วนเหลือสำหรับส่งออกไปยังต่างประเทศ โดยในปี 2549 ประเทศไทยมีการผลิตก๊าซ LPG จำนวน 4,186 ล้านกิโลกรัม การบริโภคภายในประเทศจำนวน 3,671 ล้านกิโลกรัม การส่งออกจำนวน 278 ล้านกิโลกรัม และไม่มีการนำเข้าก๊าซ LPG ในช่วงเวลาดังกล่าว

สำหรับในปี 2555-2556 ราคาน้ำมันได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นอยู่ในระดับราคาที่สูงต่อเนื่อง จนทำให้มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG เพื่อเป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์เพิ่มขึ้นตามไปด้วย รวมถึงการนำ LPG ไปใช้เป็นวัตถุดิบปิโตรเคมีเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ผู้ประกอบการปรับแผนการจำหน่ายก๊าซ LPG เพิ่มขึ้นตาม ปริมาณการผลิตก๊าซ LPG ภายในประเทศจึงไม่เพียงพอกับปริมาณก๊าซ LPG ตามแผนการจำหน่ายก๊าซ LPG ของผู้ประกอบการ จึงทำให้ประเทศไทยต้องนำเข้าก๊าซ LPG โดยปริมาณการนำเข้าในปี 2555 – 2557 เท่ากับ 1,730 1,949 และ 2,032 ล้านกิโลกรัม ตามลำดับ

สำหรับปี 2558 ราคาน้ำมันในตลาดโลกมีการปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ช่วงกลางปี 2557 ต่อเนื่องมาถึงปัจจุบัน เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจโลกมีการชะลอตัว ส่งผลให้ราคาน้ำมันภายในประเทศมีการปรับตัวลดลงและเศรษฐกิจภายในประเทศมีการชะลอตัวด้วยเช่นกัน ส่งผลให้ในปี 2558 มีปริมาณการนำเข้าลดลงร้อยละ 32.6 ลดลงจาก 2.03 ล้านตัน เป็น 1.37 ล้านตัน

สำหรับปี 2559 สถานการณ์ราคาน้ำมันในตลาดโลกยังคงปรับตัวลดลงจากปี 2558 จากความไม่แน่นอนทางเศรษฐกิจโดยรวมทั่วโลก อีกทั้ง OPEC ยังคงกำลังการผลิตน้ำมันในระดับเดิม ส่งผลให้เกิดปริมาณน้ำมันล้นตลาด เนื่องจากความต้องการใช้น้ำมันในภาคการผลิตลดลง ส่งผลให้ราคาน้ำมันขายปลีกภายในประเทศปรับตัวลดลงด้วยเช่นกัน ดังนั้นทำให้ปริมาณการใช้ก๊าซ LPG ในภาคขนส่ง และการนำไปใช้เป็นวัตถุดิบปิโตรเคมีลดลงอย่างมาก ส่งผลให้ในปี 2559 มีปริมาณการนำเข้าลดลงร้อยละ 66.72 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 โดยลดลงจาก 1.37 ล้านตัน เป็น 0.46 ล้านตัน สำหรับภาพรวมการจำหน่ายภายในประเทศเองก็ปรับตัวลดลงด้วยเช่นกัน โดยในปี 2559 ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2558 ร้อยละ 8.38

สำหรับเดือนปี 2560 สถานการณ์ความต้องการใช้ก๊าซ LPG มีเพิ่มมากขึ้น โดยเฉพาะในการนำไปใช้เป็นวัตถุดิบปิโตรเคมี ซึ่งมีปริมาณการใช้ที่เพิ่มมากขึ้นจากปีก่อนถึงร้อยละ 23.11 รวมทั้งความต้องการใช้สำหรับภาคอุตสาหกรรมก็ปรับตัวสูงขึ้นเช่นกัน โดยปรับตัวขึ้นมาจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 6.52 ส่งผลให้การจัดหาก๊าซ LPG ภายในประเทศมีปริมาณที่สูงขึ้นปี 2559 อยู่ร้อยละ 5.90

สำหรับปี 2561 สถานการณ์ความต้องการใช้ก๊าซ LPG มีเพิ่มมากขึ้น โดยเฉพาะในการนำไปใช้เป็นวัตถุดิบปิโตรเคมี ซึ่งมีปริมาณการใช้ที่เพิ่มมากขึ้นจากปีก่อนถึงร้อยละ 61.31 รวมทั้งความต้องการใช้สำหรับภาคอุตสาหกรรมก็ปรับตัวสูงขึ้นเช่นกัน โดยปรับตัวขึ้นมาจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 5.74 ส่งผลให้การจัดหาก๊าซ LPG ภายในประเทศมีปริมาณที่สูงขึ้นจากปี 2561 อยู่ร้อยละ 3.15

สำหรับปี 2562 สถานการณ์ความต้องการใช้ก๊าซ LPG ลดลง โดยเฉพาะในการนำไปใช้เป็นวัตถุดิบปิโตรเคมี ซึ่งมีปริมาณการใช้ที่ลดลงจากปีก่อนถึงร้อยละ 28.47 รวมทั้งความต้องการใช้สำหรับภาคครถยนต์ก็ปรับตัวลดลงเช่นกัน โดยปรับตัวลงมาจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 12.56 ส่งผลให้การจัดหาก๊าซ LPG ภายในประเทศมีปริมาณที่ลดลงจากปี 2561 อยู่ร้อยละ 4.27

<u>ตารางแสดงการจัดหาและการจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว</u>

(หน่วย : ล้านกิโลกรัม)

ปี	2560	2561	2562
การผลิต	6,056	6,247	5,980
การนำเข้า	642	682	550
การจำหน่ายภายในประเทศ	6,338	6,619	6,560
การส่งออก	247	385	299

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

<u>การแข่งขัน</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประเทศไทยมีผู้ค้าก๊าซ LPG ที่มียอดจำหน่ายรวมทั้งสิ้น 15 ราย คือ 1. บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 2. บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) 3. บริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) 4. บริษัท ดับบลิวพี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) 5. บริษัท พี เอ พี แก๊ส แอนด์ ออยล์ จำกัด 6. บริษัท ออร์คิด แก๊ส (ประเทศไทย) จำกัด 7. บริษัท ไทยแก๊ส คอร์ปอเรชั่น จำกัด 8. บริษัท แสงทองปิโตรเลียม จำกัด 9. บริษัท ทาคูนิ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) 10. บริษัท เอ็นเอสแก๊ส แอลพีจี จำกัด 11. บริษัท อูโน่แก๊ส จำกัด 12. บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด 13. บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) 14. บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และ 15. บริษัท บิ๊กแก๊ส เทคโนโลยี จำกัด

<u>ตารางแสดงปริมาณการจำหน่ายและส่วนแบ่งการตลาดของผู้ค้าก๊าซ LPG</u>

(หน่วย : ล้านกิโลกรัม)

		2560		2561		ปี 2562	
		ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ
1	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	1,624.98	39.56	1,647.12	41.06	1,574.00	41.43
2	บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) (SGP)	451.24	10.98	437.08	10.90	433.96	11.42
3	บริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) (UGP)	549.94	13.39	547.34	13.65	517.75	13.63
	SGP + UGP	**1,001.18**	**24.37**	**984.42**	**24.54**	**951.71**	**25.05**
4	บริษัท ดับบลิวพี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)	829.66	20.20	721.85	18.00	671.42	17.67
5	บริษัท พี เอ พี แก๊ส แอนด์ ออยล์ จำกัด	127.51	3.10	139.44	3.48	154.56	4.07
6	บริษัท ออร์คิด แก๊ส (ประเทศไทย) จำกัด	149.99	3.65	155.21	3.87	145.76	3.84
7	บริษัท ไทยแก๊ส คอร์ปอเรชั่น จำกัด	82.72	2.01	81.65	2.04	53.56	1.41
8	บริษัท แสงทองปิโตรเลียม จำกัด	28.43	0.69	20.98	0.52	16.05	0.42

		2560		2561		ปี 2562	
		ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ
9	บริษัท ทาคูนิ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	43.16	1.05	41.28	1.03	39.54	1.04
10	บริษัท เอ็นเอสแก๊ส แอลพีจี จำกัด	64.92	1.58	44.54	1.11	43.57	1.15
11	บริษัท อูโน่แก๊ส จำกัด	50.18	1.22	43.40	1.08	40.52	1.07
12	บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด	23.48	0.57	23.50	0.59	21.90	0.58
13	บริษัท ยูไนเต็ดแก๊ส จำกัด	10.90	0.27	8.03	0.20	0.00	0.00
14	บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	5.70	0.14	9.09	0.23	9.09	0.24
15	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด(มหาขน)	2.48	0.06	3.82	0.10	3.51	0.09
16	บริษัท บิ๊กแก๊ส เทคโนโลยี จำกัด	62.78	1.53	86.81	2.16	73.71	1.94
	รวม	**4,108.08**	**100.00**	**4,011.14**	**100.00**	**3,798.90**	**100.00**

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

อย่างไรก็ตาม การเข้าสู่ธุรกิจการค้าก๊าซ LPG นั้น ผู้ประกอบการจะต้องขอใบอนุญาตเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ซึ่งจะต้องมีคุณสมบัติและเงื่อนไขตามที่กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพาณิชย์ กำหนด กล่าวคือ จะต้องมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วไม่ต่ำกว่า 50 ล้านบาท มีเงินทุนหมุนเวียนสำหรับใช้ในการประกอบกิจการไม่น้อยกว่า 100 ล้านบาทขณะยื่นขอรับใบอนุญาต ต้องมีคลังเก็บก๊าซ LPG เพื่อสำรองตามกฎหมายร้อยละ 0.5 ของปริมาณที่จะทำการค้าในระยะเวลา 1 ปี ซึ่งทำให้ต้องลงทุนไม่น้อยกว่า 100 ล้านบาท และการเก็บสำรองตามกฎหมายจะเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 1 ในเดือนกันยายน 2554 ซึ่งจำเป็นต้องใช้เงินทุนเพิ่มขึ้นอีกเท่าตัวในการสร้างคลังเก็บสำรองตามกฎหมาย นอกจากนี้จะต้องมียอดขายก๊าซ LPG ต่อปีไม่น้อยกว่า 50,000 ตัน มีเครื่องหมายการค้าเป็นของตนเอง และต้องลงทุนในถังก๊าซ LPG เพื่อใช้หมุนเวียนในตลาด ซึ่งจะต้องมีการลงทุนไม่ต่ำกว่า 1 ล้านใบ คิดเป็นเงินลงทุนกว่า 1,000 ล้านบาท จากเงื่อนไขและข้อจำกัดข้างต้นจึงเป็นการยากที่จะมีผู้ประกอบการรายใหม่เข้ามาแข่งขันในอุตสาหกรรมโดยเฉพาะภาคครัวเรือน

การจัดหาผลิตภัณฑ์

ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ในปี 2557 บริษัทและ UGP จัดหาก๊าซ LPG ส่วนใหญ่จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติประมาณร้อยละ 68 และจัดหาก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมันประมาณร้อยละ 32 ซึ่งการจัดหาก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมันหรือโรงแยกก๊าซธรรมชาติจะเป็นการจัดสรรจากกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน ให้กับผู้ค้าก๊าซตามมาตรา 7

สำหรับปี 2558 บริษัทและ UGP จัดหาก๊าซ LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติประมาณร้อยละ 68.84 และจัดหาก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมันประมาณร้อยละ 31.16

สำหรับปี 2559 บริษัทและ UGP จัดหาก๊าซ LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติประมาณร้อยละ 65.32 และจัดหาก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมันประมาณร้อยละ 34.68

ภายหลังจากที่ประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เห็นชอบเปิดเสรีธุรกิจก๊าซ LPG ยกเลิกโควต้าการนำเข้า เริ่มดำเนินการเปิดเสรีนำเข้าตั้งแต่เดือนมกราคม ปี 2560 นั้น ทางบริษัทได้ดำเนินการยื่นขอนำเข้าตั้งแต่เดือนก.พ. 2560 เป็นต้นมา

สำหรับปี 2560 บริษัทและ UGP จัดหาก๊าซ LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติประมาณร้อยละ 30.58 , จัดหาก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมันประมาณร้อยละ 31.05 และจัดหาจากการนำเข้าประมาณร้อยละ 38.37

สำหรับปี 2561 บริษัทและ UGP จัดหาก๊าซ LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติประมาณร้อยละ 23.13, จัดหาก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมันประมาณร้อยละ 26.52 และจัดหาจากการนำเข้าประมาณร้อยละ 50.35

สำหรับปี 2562 บริษัทและ UGP จัดหาก๊าซ LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติประมาณร้อยละ 62.61, จัดหาก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมันประมาณร้อยละ 23.43 และจัดหาจากการนำเข้าประมาณร้อยละ 13.96

(หน่วย : ล้านกิโลกรัม)

	2560		2561		2562	
	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ
1) โรงแยกก๊าซธรรมชาติ	315.69	30.58	232.78	23.13	589.14	62.61
2) โรงกลั่นน้ำมัน	320.54	31.05	266.83	26.52	220.51	23.43
3) นำเข้า	396.08	38.37	506.58	50.35	131.35	13.96
รวมการจัดหา LPG ของบริษัทและ UGP	1,032.31	100.00	1,006.19	100.00	941.00	100.00

ถังก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ถังที่ใช้สำหรับบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลวจะต้องได้รับการรับรองมาตรฐานอุตสาหกรรม (มอก.) ซึ่งปัจจุบันมีผู้ผลิตถังก๊าซ LPG ในประเทศไทยที่ได้รับการรับรองมาตรฐานดังกล่าว ในประเทศไทย ได้แก่ บริษัท สหมิตรถังแก๊ส จำกัด (มหาชน) บริษัท สยามอินเตอร์ แม็กเนท จำกัด บริษัท ชื่นศิริ จำกัด บริษัท สยาม ควอลิตี้ สตีล จำกัด (บริษัท สยาม ควอลิตี้ สตีล จำกัด ได้ซื้อสินทรัพย์ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตถังก๊าซ LPG จากบริษัท ถังเหล็กสากล จำกัด เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2551) บริษัทเมทเทิล เมท จำกัด บริษัท เอส.ที.ถังแก๊ส จำกัด และจากการที่ผู้ผลิตถังก๊าซ LPG ต้องได้รับการรับรองมาตรฐาน มอก. ทำให้ถังก๊าซ LPG ของทั้งอุตสาหกรรมแทบจะไม่มีความแตกต่างกันในเรื่องของคุณภาพ

นอกจากนี้ เพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจจะเกิดขึ้นกับผู้ใช้ก๊าซหุงต้ม กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงานจึงได้ออกกฎหมายในเรื่องของการตรวจสอบสภาพของถังที่มีอายุใช้งานแล้ว 5 ปี 10 ปี และทุกๆ 5 ปีภายหลังปีที่ 10 โดยผู้ค้าก๊าซ LPG ตามมาตรา 7 ที่เป็นเจ้าของถังก๊าซ LPG จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการว่าจ้างบริษัทภายนอกมาทำการตรวจสอบสภาพถังบรรจุ

กฎหมายที่เกี่ยวข้อง

บริษัทและ UGP เป็นผู้ประกอบธุรกิจบรรจุและจำหน่ายก๊าซ LPG ซึ่งได้รับอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิงมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 (UGP ได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 6 แห่งพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2521 ซึ่งเทียบเท่าใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543) จะต้องปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่หน่วยงานราชการกำหนดอย่างเคร่งครัด โดยกฎหมายสำคัญที่ควบคุมการประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP ได้แก่

1) <u>พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543</u> เป็นพระราชบัญญัติที่กำหนดลักษณะของผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิงแต่ละประเภท การจัดเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง การจำหน่ายและแผนการจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละปี และปริมาณการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง

2) <u>พระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2542</u> เป็นพระราชบัญญัติที่กำหนดการเก็บรักษา การขนส่ง การใช้ การจำหน่าย การแบ่งบรรจุ และการเก็บรักษาน้ำมันเชื้อเพลิง
3) <u>พระราชบัญญัติวัตถุอันตราย พ.ศ. 2535</u> เป็นพระราชบัญญัติที่กำหนดให้ก๊าซ LPG รวมถึงผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีประเภทอื่นๆ เป็นวัตถุอันตราย ซึ่งจะต้องมีการควบคุมดูแลคุณสมบัติและการลงทะเบียนของวัตถุอันตรายดังกล่าว รวมทั้งการกำหนดการดำเนินการของผู้ผลิต ผู้นำเข้า ผู้ส่งออก และผู้ที่มีไว้ในครอบครองซึ่งวัตถุอันตรายดังกล่าว
4) <u>พระราชกำหนดแก้ไขและป้องกันภาวะขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2516</u> เป็นพระราชกำหนดที่กำหนดถึงการปฏิบัติในกรณีที่เกิดภาวการณ์ขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิงภายในประเทศ ซึ่งรวมถึง การผลิต การจำหน่าย การนำเข้า การส่งออก และการมีไว้ในครอบครองน้ำมันเชื้อเพลิง
5) <u>ประกาศคณะปฏิวัติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ. 2514)</u> ว่าด้วยการบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นประกาศที่กำหนดเกี่ยวกับการบรรจุก๊าซ LPG ภาชนะบรรจุก๊าซ LPG การตั้ง การเก็บภาชนะบรรจุก๊าซ LPG เครื่องมือ เครื่องใช้ในการบรรจุก๊าซ LPG และมาตรการความปลอดภัยในสถานที่ที่ใช้ในการบรรจุก๊าซ LPG การจำหน่ายก๊าซ LPG การเก็บก๊าซ LPG และการใช้ก๊าซ LPG
6) <u>พระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535</u> เป็นพระราชบัญญัติที่กำหนดการประกอบกิจการโรงงาน การกำกับและดูแลโรงงาน และบทกำหนดโทษของผู้ประกอบกิจการโรงงานทุกประเภท

นอกจากนี้ บริษัทและ UGP ยังต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบที่หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกำหนดขึ้นมาอย่างเคร่งครัดด้วยเช่นกัน เช่น กฎกระทรวงพลังงาน กฎกระทรวงอุตสาหกรรม ประกาศกระทรวงพลังงาน ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม รวมถึงประกาศของกรมหรือหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

สรุปกฎหมายและกฎระเบียบของหน่วยงานราชการที่สำคัญที่เกี่ยวข้องกับการค้าก๊าซ LPG

1) พระราชบัญญัติ

ก. พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543
ข. พระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2542
ค. พระราชบัญญัติวัตถุอันตราย พ.ศ. 2535
ง. พระราชกำหนดแก้ไขและป้องกันภาวะขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2516
จ. พระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535
ฉ. ประกาศคณะปฏิวัติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ. 2514)

2) กฎกระทรวงพลังงาน ฉบับที่ 4 ฉบับที่ 5 ฉบับที่ 6 ฉบับที่ 7 ออกตามความในประกาศของคณะปฏิวัติ ฉบับที่ 28 ลงวันที่ 29 ธันวาคม พ.ศ. 2514 ว่าด้วยการบรรจุก๊าซ LPG

1. การขออนุญาต การออกใบอนุญาต การต่อใบอนุญาต และการแสดงใบอนุญาตประกอบกิจการบรรจุก๊าซ LPG
2. ลักษณะและระยะปลอดภัยของสถานที่บรรจุก๊าซ LPG
3. ลักษณะและระยะปลอดภัยของสถานที่เก็บก๊าซ LPG
4. การวางระบบท่อก๊าซ LPG และการติดตั้งอุปกรณ์
5. ภาชนะบรรจุก๊าซ LPG

6. หลักเกณฑ์และวิธีการทดสอบ และการตรวจสอบภาชนะบรรจุก๊าซ LPG
7. เครื่องหมายที่ต้องแสดงบนภาชนะบรรจุก๊าซ LPG
8. ขนาดส่วนบรรจุและวิธีบรรจุก๊าซ LPG ในภาชนะบรรจุก๊าซ LPG
9. การป้องกันและระงับอัคคีภัย
10. การติดตั้งเครื่องส่งเสียงดังเมื่อก๊าซ LPG รั่ว

3) กฎกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2535) ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535

ก. กำหนดให้โรงงานตามประเภทหรือชนิดที่ระบุในบัญชีท้ายกระทรวงนี้เป็นโรงงานตามพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535

ข. กำหนดให้โรงงานตามข้อ 1 เป็นโรงงานจำพวกที่ 1, จำพวกที่ 2 และโรงงานจำพวกที่ 3 ตามที่ระบุในบัญชีท้ายกฎกระทรวงนี้

4) กฎกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2535) ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535

ก. ว่าด้วย ที่ตั้ง สภาพแวดล้อม ลักษณะอาคาร และลักษณะภายในของโรงงาน

ข. ว่าด้วย เครื่องจักร เครื่องอุปกรณ์ หรือสิ่งที่นำมาใช้ในโรงงาน

ค. ว่าด้วย คนงานประจำโรงงาน

ง. ว่าด้วยการควบคุมการปล่อยของเสีย มลพิษ หรือสิ่งใดๆ ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

จ. ว่าด้วยความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน

5) กฎกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 5 (พ.ศ. 2535)

ก. ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

หน่วยงานที่ทำหน้าที่กำกับดูแล

นอกจากบริษัทและ UGP ในฐานะผู้ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ซึ่งจัดเป็นน้ำมันเชื้อเพลิงประเภทหนึ่งตามพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 จะต้องปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกำหนดอย่างเคร่งครัดแล้ว การดำเนินธุรกิจของบริษัทยังอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องอย่างใกล้ชิด ได้แก่ ก) กระทรวงพลังงาน โดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ สำนักงานนโยบายและพลังงาน และกรมธุรกิจพลังงาน ข) กระทรวงพาณิชย์ โดยกรมการค้าภายใน ค) กระทรวงอุตสาหกรรม โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม และ ง) กระทรวงคมนาคม โดยกรมขนส่งทางบกและกรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชย์นาวี โดยมีรายละเอียดดังนี้

ก) กระทรวงพลังงาน

กระทรวงพลังงานมีหน้าที่ศึกษา สำรวจ วิเคราะห์ ประเมินศักยภาพ ติดตามสถานการณ์ ประเมินผล และเป็นศูนย์ข้อมูลการพลังงาน กำหนดนโยบาย แผน และมาตรการด้านพลังงาน จัดหาพลังงาน พลังงานทดแทน และพลังงานหมุนเวียน กำหนดมาตรการ กฎระเบียบ และกำกับดูแล ควบคุมการดำเนินงานด้านพลังงาน วิจัยและพัฒนาด้านพลังงาน ส่งเสริม สนับสนุนการจัดหา พัฒนาและอนุรักษ์พลังงาน ถ่ายทอดเทคโนโลยีและพัฒนา

บุคลากรด้านพลังงาน ประสานความร่วมมือระหว่างประเทศด้านพลังงาน โดยกระทรวงพลังงานได้ดำเนินการกำกับดูแลน้ำมันเชื้อเพลิง ซึ่งรวมถึงก๊าซ LPG ผ่านหน่วยงานย่อยของกระทรวงพลังงานดังนี้

- <u>คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (“กพช.”)</u>
  กพช. จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เพื่อทำหน้าที่เสนอนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศต่อคณะรัฐมนตรี กำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการกำหนดราคาพลังงานให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ ติดตาม ดูแล ประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับพลังงานเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ รวมทั้งประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ

- <u>สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (“สนพ.”)</u>
  สนพ. จัดตั้งขึ้นตามตามพระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เพื่อทำหน้าที่เป็นเลขานุการของกพช. และมีหน้าที่ศึกษาและวิเคราะห์นโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศเพื่อรายงานต่อ กพช. ติดตาม ประเมินผลและเป็นศูนย์ประสานและสนับสนุนการปฏิบัติงานตามนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ รวมทั้งจัดเก็บรวมรวมข้อมูล ติดตามความเคลื่อนไหวของสถานการณ์ด้านพลังงาน วิเคราะห์แนวโน้มและประเมินผลกระทบที่จะเกิดขึ้นเพื่อจัดทำข้อเสนอนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ และเผยแพร่สถิติที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

- <u>กรมธุรกิจพลังงาน</u>
  กรมธุรกิจพลังงานเป็นหน่วยที่สังกัดอยู่ในกระทรวงพลังงาน มีหน้าที่ดังนี้

(1) การดำเนินการเพื่อออกใบอนุญาต ใบทะเบียนเป็นผู้ค้าน้ำมัน และออกใบรับแจ้งเป็นผู้ขนส่งน้ำมัน
(2) จัดระบบการค้าน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซปิโตรเลียมเหลว
(3) กำหนดมาตรการเพื่อป้องกันแก้ไขการขาดแคลนน้ำมันในภาวะฉุกเฉิน
(4) กำหนดชนิด/ อัตรา และระบบการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง
(5) กำกับดูแลการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงของผู้ค้าน้ำมัน
(6) ประมวลผลและติดตามสถานการณ์การค้าน้ำมันเชื้อเพลิง
(7) กำกับดูแลโรงกลั่นน้ำมันให้ดำเนินไปตามข้อกำหนดในสัญญาหรือข้อตกลง
(8) พัฒนาและกำหนดมาตรฐาน ให้ความเห็นชอบลักษณะและคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงและน้ำมันหล่อลื่น
(9) พิจารณาให้ความเห็นชอบการจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีคุณลักษณะและคุณภาพ
(10) ตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงและน้ำมันหล่อลื่น รวมทั้งน้ำมันอื่นตามที่กฎหมายกำหนด และตามที่หน่วยงานอื่นขอความร่วมมือ
(11) ตรวจสอบคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงของผู้ค้าน้ำมันให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด
(12) ตรวจสอบการจดทะเบียนและการปฏิบัติตามเงื่อนไข ผู้ค้าน้ำมันให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด
(13) ตรวจสอบการปลอมปนน้ำมันเชื้อเพลิง ร่วมกับหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง

(14) พัฒนาและกำหนดมาตรฐานด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ในการประกอบกิจการ ด้านน้ำมันเชื้อเพลิง ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ก๊าซธรรมชาติ และสัมปทานไฟฟ้า

(15) กำกับดูแลด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของของสถานประกอบธุรกิจพลังงาน

(16) ทำการทดสอบและตรวจสอบ เพื่อรับรองมาตรฐานความปลอดภัยของสถานที่ และยานพาหนะขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิง ก๊าซปิโตรเลียมเหลวก๊าซธรรมชาติ

(17) ออกใบอนุญาต และต่ออายุใบอนุญาต สถานประกอบกิจการเกี่ยวกับน้ำมันเชื้อเพลิง ได้แก่ สถานที่เก็บ สถานีบริการ คลังน้ำมัน

(18) ออกใบอนุญาต และต่ออายุใบอนุญาต สถานประกอบกิจการเกี่ยวกับ ก๊าซปิโตรเลียมเหลวและก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ การเก็บ การใช้ การบรรจุ และการขนส่งในสถานที่บรรจุก๊าซ อาทิเช่น ลานบรรจุก๊าซ สถานีบรรจุก๊าซ สถานีบริการก๊าซ สถานที่ใช้ก๊าซ และยานพาหนะขนส่ง

(19) ออกใบอนุญาต และต่ออายุใบอนุญาต การประกอบกิจการสัมปทานไฟฟ้า

(20) พิจารณาการรับรองและขึ้นทะเบียนบุคลากรที่ดำเนินการเกี่ยวกับ การทดสอบและตรวจสอบด้านความปลอดภัย ตลอดจนตรวจรับรองและขึ้นทะเบียน เครื่องมือ และอุปกรณ์ด้านความปลอดภัย

ก) กระทรวงพาณิชย์

กระทรวงพาณิชย์ โดยกรมการค้าภายในมีหน้าที่ดูแลและควบคุมราคาจำหน่ายสินค้าและบริการเพื่อไม่ให้ประชาชนถูกเอารัดเอาเปรียบจากผู้จำหน่ายสินค้าและบริการ

กรมการค้าภายในได้พิจารณากำหนดให้ก๊าซหุงต้มเป็นสินค้าค้าควบคุมตามประกาศคณะกรรมการกลางว่าด้วยราคาสินค้าและบริการ ลงวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2550 ซึ่งมีผลให้ผู้ค้าก๊าซ LPG ตามมาตรา 7 จะต้องแจ้งแผนการเปลี่ยนแปลงราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ภายใน 24 ชั่วโมงนับตั้งแต่เวลาที่มีการเปลี่ยนแปลงราคาจำหน่าย และผู้ประกอบกิจการโรงบรรจุก๊าซ LPG ต้องแจ้งราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ที่ใช้เป็นก๊าซหุงต้มภายใน 2 วันนับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลงราคาจำหน่าย รวมทั้งให้ผู้จำหน่ายก๊าซ LPG รายย่อย (ร้านค้าก๊าซ LPG) แสดงราคาขายปลีกก๊าซ LPG ที่ใช้เป็นก๊าซหุงต้มหน้าสถานที่จำหน่าย

ข) กระทรวงอุตสาหกรรม

กระทรวงอุตสาหกรรม โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรมมีหน้าที่กำกับดูแลและผลักดันให้ธุรกิจอุตสาหกรรมมีศักยภาพในการแข่งขันพัฒนาไปอย่างยั่งยืน โดยเน้นด้านเทคโนโลยีการผลิต สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ตามพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 และกฎกระทรวงอุตสาหกรรม ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ได้กำหนดให้การบรรจุก๊าซ LPG ตามบัญชีท้ายกฎกระทรวง (พ.ศ. 2535) จัดอยู่ในลำดับที่ 91 (2) จัดเป็นโรงงานจำพวกที่ 3 ซึ่งผู้ประกอบการดังกล่าวจะต้องได้รับใบอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรมก่อนจึงจะดำเนินการได้

ค) กระทรวงคมนาคม

กระทรวงคมนาคมทำหน้าที่วางแนวนโยบายการพัฒนา ก่อสร้างและควบคุมการขนส่งทางบก ทางน้ำ ทางอากาศ ให้มีบริการที่เพียงพอ มีประสิทธิภาพ ทั่วถึง คุ้มค่า และยุติธรรม โดยกระทรวงคมนาคมได้ควบคุมดูแลการ

ขนส่งก๊าซ LPG รวมถึงผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีประเภทอื่นๆ ผ่านทางกรมการขนส่งทางบกสำหรับการขนส่งทางบก และผ่านกรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชย์นาวีสำหรับการขนส่งทางน้ำ

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

การดำเนินธุรกิจค้าก๊าซ LPG ของกลุ่มบริษัทนับตั้งแต่กระบวนการจัดหาก๊าซ LPG จากโรงแยกก๊าซและโรงกลั่นน้ำมัน การขนส่ง การบรรจุและการจัดจำหน่ายก๊าซ LPG ให้กับผู้บริโภคเพื่อสนองตอบต่อความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในในลักษณะต่างๆ ล้วน ไม่มีการปล่อยก๊าซ LPG หรือส่วนหนึ่งส่วนใดที่เกิดขึ้นจากกระบวนการจัดหา บรรจุ และการจำหน่ายก๊าซ LPG ออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอก ดังนั้น จึงไม่มีผลกระทบใดๆ ต่อสิ่งแวดล้อม แต่อย่างไรก็ตาม เนื่องจากก๊าซ LPG เป็นก๊าซไวไฟ และอาจก่อให้เกิดอันตรายหากไม่มีการควบคุมดูแลที่เพียงพอ ดังนั้นหน่วยงานราชการต่างๆ จึงมีการกำหนดกฎเกณฑ์เพื่อควบคุมการก่อสร้าง การติดตั้ง การบรรจุ การขนส่ง และการใช้ก๊าซ LPG ทั้งในด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม โดยมีรายละเอียดดังนี้

- <u>คลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG</u>

  ในการดำเนินการก่อสร้างคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG แต่ละแห่ง บริษัทและ UGP จะต้องขออนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรมเสียก่อน โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรมจะต้องอนุมัติแบบแปลนของคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG ก่อนที่จะเริ่มดำเนินการก่อสร้าง และจะคอยควบคุมดูแลการดำเนินการก่อสร้างให้เป็นไปตามกฎระเบียบของกรมโรงงานอุตสาหกรรมและให้สอดคล้องกับกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม โดยสำนักความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม กรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม เป็นผู้กำกับดูแล

  นอกจากนี้บริษัทและ UGP จะต้องขออนุญาตประกอบกิจการที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพจากสำนักงานเขตหรือองค์การบริหารส่วนตำบลที่คลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG ตั้งอยู่ โดยฝ่ายสิ่งแวดล้อมและสุขาภิบาลของสำนักงานเขตหรือองค์การบริหารส่วนตำบลนั้นๆ จะเป็นผู้ทำการตรวจสอบผลกระทบจากการดำเนินธุรกิจของบริษัทและ UGP ที่มีต่อสุขภาพและสิ่งแวดล้อม

  ในส่วนของคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG บริษัทและ UGP จะต้องดำเนินการเพิ่มเติมในเรื่องของการขออนุญาตประกอบกิจการบรรจุก๊าซ LPG จากกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน ซึ่งกรมธุรกิจพลังงานจะทดสอบและตรวจสอบถังเก็บและจ่ายก๊าซ LPG ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กรมธุรกิจพลังงานกำหนด

  <u>ตารางแสดงหน่วยงานราชการที่กำกับดูแลการจัดตั้งคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG</u>

	กรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม	**สำนักงานเขตหรือองค์การบริหารส่วนตำบล**	**กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน**
คลังเก็บก๊าซ LPG	✓	✓	✓
โรงบรรจุก๊าซ LPG	✓	✓	✓
สถานีบริการก๊าซ LPG	-	✓	✓

  นอกจากนี้กรมธุรกิจพลังงานยังได้ส่งเจ้าหน้าที่มาตรวจสอบคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG เป็นประจำทุกปี เพื่อให้แน่ใจว่าคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG ดังกล่าวมีการดูแลรักษาและการปฏิบัติที่เป็นไปตามกฎระเบียบข้อบังคับของกรมธุรกิจพลังงาน

บริษัทและ UGP ได้ให้ความสำคัญในประเด็นของความปลอดภัยและการรักษาสิ่งแวดล้อม และได้ดำเนินการตามกฎระเบียบและข้อบังคับของกรมธุรกิจพลังงานด้วยดีตลอดมา โดยในรอบระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา คลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP มีสภาพอยู่ในเกณฑ์ที่กรมธุรกิจพลังงานกำหนดมาโดยตลอด

- <u>ถังก๊าซ LPG</u>

  หน่วยงานราชการได้กำหนดให้ผู้ค้าก๊าซ LPG ตามมาตรา 7 จะต้องมีถังก๊าซ LPG ที่มีเครื่องหมายการค้าของตนเอง และจะต้องดูแลรักษาถังก๊าซ LPG ซึ่งนับเป็นทรัพย์สินของผู้ค้าตามมาตรา 7 ให้อยู่ในสภาพที่สามารถใช้งานได้ดีและไม่ก่อให้เกิดอันตราย หากเกิดเหตุการณ์ที่ก่อให้เกิดความเสียหายโดยมีต้นเหตุจากถังก๊าซ LPG ผู้ค้าก๊าซ LPG ที่เป็นเจ้าของถังก๊าซ LPG จะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าว

  นอกจากนี้ กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงานยังกำหนดให้ผู้ค้าก๊าซ LPG ตามมาตรา 7 ต้องตรวจสอบสภาพของถังก๊าซ LPG ที่ผ่านการใช้งานมาแล้ว 5 ปี ด้วยการทดสอบสภาพการรับแรงดันของถัง (Hydro Test) และตรวจสอบถังที่ผ่านการใช้งานมาแล้ว 10 ปี ด้วยการทดสอบใหญ่ ซึ่งประกอบไปด้วย การทดสอบสภาพการรับแรงดันของถัง (Hydro Test) และการทดสอบสภาพการยืดตัวของเนื้อเหล็กของถัง (Expansion Test) และทุกๆ 5 ปีภายหลังปีที่ 10 จะต้องทำการทดสอบใหญ่ ซึ่งประกอบไปด้วย การทดสอบสภาพการรับแรงดันของถัง (Hydro Test) และการทดสอบสภาพการยืดตัวของเนื้อเหล็กของถัง (Expansion Test) ทุกครั้ง ซึ่งหากถังก๊าซ LPG ไม่ผ่านการทดสอบจะไม่สามารถนำไปบรรจุก๊าซ LPG ได้อีกและจะต้องทำลายทิ้ง

  บริษัทและ UGP ได้ให้ความสำคัญในเรื่องของความปลอดภัยจากการใช้งานถังก๊าซ LPG และการปฏิบัติตามกฎระเบียบและข้อบังคับของกรมธุรกิจพลังงานด้วยดีตลอดมา บริษัทและ UGP ได้ตรวจสอบถังก๊าซ LPG ให้อยู่ในสภาพดีและปฏิบัติตามข้อกำหนดของกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงานมาโดยตลอด และถังก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP ไม่เคยเกิดก่อให้เกิดอุบัติเหตุ หรือ ความเสียหายในรอบระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา

- <u>รถบรรทุกก๊าซ LPG และเรือบรรทุกก๊าซ LPG</u>

  บริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG ต้องขอขึ้นทะเบียนเป็นผู้ขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงตามมาตรา 12 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 และขออนุญาตเป็นผู้ขนส่งน้ำมันชนิดก๊าซปิโตรเลียมเหลวตามมาตรา 13 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2521 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2522 จากกรมทะเบียนการค้า

  ในส่วนของยานพาหนะที่ใช้ในการขนส่งก็จะต้องมีการขออนุญาตและจดทะเบียนกับหน่วยงานราชการที่ทำหน้าที่ควบคุม ซึ่งหน่วยงานที่ควบคุมจะแตกต่างกันตามลักษณะของการขนส่ง คือ ในการขนส่งทางบก บริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นทางบกจะต้องขออนุญาตประกอบการขนส่งไม่ประจำทางด้วยรถที่ใช้ในการขนส่งสัตว์หรือสิ่งของจากกรมการขนส่งทางบก ซึ่งจะต้องระบุรายละเอียดรถบรรทุกก๊าซ LPG ทุกคันที่ใช้ในการดำเนินงาน และต้องขออนุญาตประกอบกิจการบรรจุก๊าซ LPG จากกรมธุรกิจพลังงาน ซึ่งในกรณีนี้จะต้องขออนุญาตเป็นรายคัน

  สำหรับการขนส่งทางน้ำ บริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG ทางน้ำจะต้องขออนุญาตใช้เรือจากกรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชย์นาวี กระทรวงคมนาคม และจะต้องได้รับการตรวจสอบการบริหารงานเพื่อความปลอดภัยจากกรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชย์นาวีด้วย

นอกจากนี้หน่วยงานราชการที่ทำหน้าที่ควบคุมดังกล่าวกำหนดให้รถบรรทุกก๊าซ LPG และเรือบรรทุกก๊าซ LPG จะต้องได้รับการตรวจสอบสภาพของถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ที่ติดกับยานพาหนะและสภาพของยานพาหนะเป็นประจำทุกปี

บริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG ได้ให้ความสำคัญในประเด็นของความปลอดภัยและการรักษาสิ่งแวดล้อม และได้ดำเนินการตามกฎระเบียบและข้อบังคับของหน่วยงานราชการด้วยดีตลอดมา โดยบริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG ได้จัดให้มีการตรวจสอบสภาพของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ที่ติดกับยานพาหนะและสภาพของยานพาหนะตามที่หน่วยงานราชการกำหนด ซึ่งในรอบระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา บริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG ดูแลและตรวจสอบให้สภาพของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ที่ติดกับยานพาหนะและสภาพของยานพาหนะอยู่ในเกณฑ์ที่หน่วยงานราชการกำหนด

- <u>ท่าเรือ</u>

  บริษัทและ UGP ได้รับอนุญาตให้ก่อสร้างและใช้ท่าเรือจากกรมเจ้าท่าและกรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชยนาวี กระทรวงคมนาคม โดยได้กำหนดให้บริษัทและ UGP ในฐานะเจ้าของท่าเรือต้องติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยในบริเวณท่าเรือ ซึ่งหมายความถึงบริษัทและ UGP จะต้องดูแลเศษขยะ ของเสีย น้ำเสีย น้ำปนน้ำมัน น้ำท้องเรือและสารเคมีต่างๆ ที่อาจจะปนเปื้อนลงสู่แหล่งน้ำ จัดเตรียมเครื่องมือ อุปกรณ์ในการป้องกันและขจัดคราบน้ำมันให้เพียงพอและพร้อมที่จะใช้งานได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินขึ้น จัดให้มีการฝึกซ้อมการปฏิบัติการป้องกันและขจัดคราบน้ำมัน ตลอดจนการปฏิบัติการป้องกันอัคคีภัยอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง และติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยลงสู่แหล่งน้ำและคุณภาพน้ำในแม่น้ำบริเวณท่าเรือทุกๆ 6 เดือน โดยบริษัทผู้ได้รับอนุญาตให้เป็นผู้ตรวจสอบและดำเนินการจากหน่วยงานราชการ

จากการที่มีหน่วยงานราชการกำกับดูแลการประกอบธุรกิจประเภทนี้ดังที่กล่าวมาข้างต้น ซึ่งบริษัทและบริษัทย่อยก็ได้ปฏิบัติตามด้วยดีมาโดยตลอด และในช่วงเวลา 3 ปีที่ผ่านมาบริษัทและบริษัทย่อยไม่เคยมีปัญหาทางด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเลย ทำให้บริษัทและบริษัทย่อยเชื่อมั่นว่าการประกอบธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อยไม่ส่งผลกระทบต่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม หรือหากเกิดผลกระทบขึ้นก็ยังอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่หน่วยราชการกำหนด

งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

- ไม่มี –

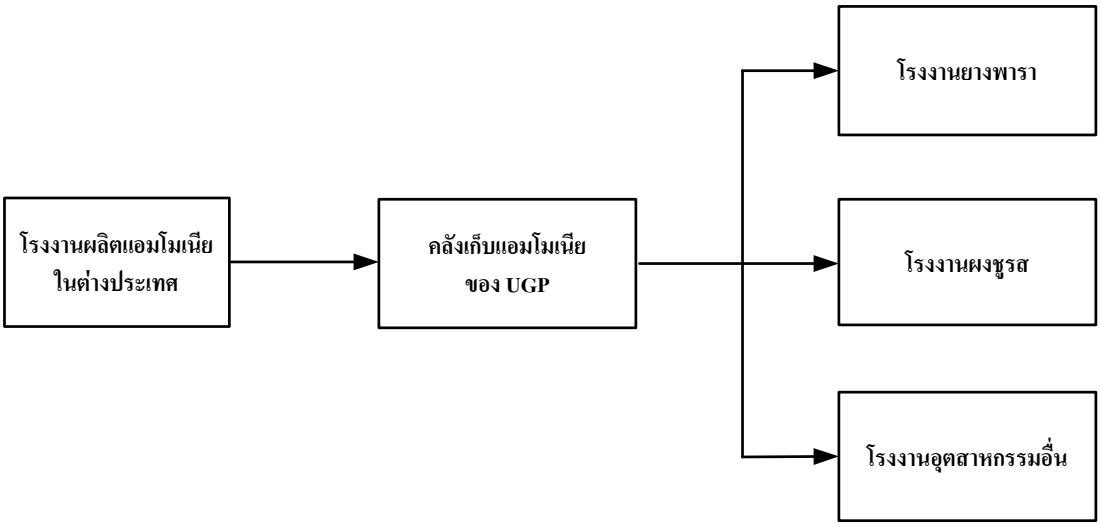
ผลิตภัณฑ์แอมโมเนีย

บริษัทประกอบธุรกิจค้าแอมโมเนียผ่านการดำเนินการของ UGP โดยนำเข้าแอมโมเนียจากต่างประเทศและจำหน่ายภายใต้เครื่องหมายการค้า "ยูนิคแก๊ส"

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

ปัจจุบัน UGP จำหน่ายผลิตภัณฑ์แอมโมเนีย 1 ผลิตภัณฑ์ คือ แอมโมเนียแอนไฮดรัส (Ammonia Anhydrous) ("แอมโมเนีย") ซึ่งเป็นแอมโมเนียที่มีความบริสุทธิ์ร้อยละ 99.99 และไม่มีการผลิตในประเทศ UGP จึงต้องนำเข้าจากต่างประเทศเพื่อนำมาจำหน่ายให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ที่มีความต้องการใช้แอมโมเนีย เช่น โรงงานยางพารา โรงงานผงชูรส เป็นต้น โดย UGP จำหน่ายแอมโมเนียในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่เพียงลักษณะเดียว

<u>ขั้นตอนการนำเข้าและจำหน่ายแอมโมเนีย</u>



UGP นำเข้าแอมโมเนียมาจากต่างประเทศ โดยการส่งเรือไปรับและนำเข้ามายังประเทศไทย ซึ่งดำเนินการโดย SLM สำหรับการขนส่งแอมโมเนียไปให้ลูกค้า UGP จะให้ LCR ดำเนินการขนส่งทางรถยนต์ไปให้ลูกค้า

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

นโยบายและลักษณะการตลาดของผลิตภัณฑ์ที่สำคัญ

<u>กลยุทธ์การแข่งขัน</u>

UGP จะเข้าร่วมให้ความรู้ในการฝึกอบรมที่หน่วยงานราชการจัดขึ้น รวมทั้งการฝึกอบรมที่ UGP จัดขึ้นเอง ทั้งนี้เพื่อสร้างชื่อเสียงของ UGP ในการดำเนินธุรกิจแอมโมเนียให้เป็นที่รู้จักแก่ลูกค้าเพิ่มมากขึ้น ในด้านของการเป็นผู้ประกอบการที่มีความรู้ ความชำนาญและประสบการณ์ในธุรกิจแอมโมเนียที่เป็นที่ยอมรับจากทั้งหน่วยงานภาครัฐและเอกชน

นอกจากนี้ UGP ยังได้ศึกษาความเป็นไปได้ในการทำแอมโมเนียไปใช้ประโยชน์ในลักษณะอื่นเพิ่มเติม เพื่อที่จะขยายตลาดแอมโมเนียให้ใหญ่ขึ้น

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

UGP จำหน่ายผลิตภัณฑ์แอมโมเนียภายใต้เครื่องหมายการค้า "ยูนิคแก๊ส" ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น โรงงานผลิตยางพารา โรงงานผลิตผงชูรส โรงงานชุบแข็ง โรงบำบัดน้ำเสีย เป็นต้น

ตารางแสดงพาหนะที่ใช้ในการขนส่งแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อย

	พาหนะที่ใช้ขนส่ง LPG	จำนวน	ความสามารถในการบรรทุก
LCR	รถขนส่งแอมโมเนีย	24 คัน	292 ตัน
SLM	เรือบรรทุกแอมโมเนีย	3 ลำ	2,573 ตัน

นโยบายการกำหนดราคา

UGP มีนโยบายในการกำหนดราคาจำหน่ายแอมโมเนีย โดยอ้างอิงจากต้นทุนที่ UGP จัดหาแอมโมเนีย บวกกับกำไรที่ UGP ตั้งไว้ โดยราคาจำหน่ายแอมโมเนียดังกล่าวจะต้องเป็นราคาที่สามารถแข่งขันได้ด้วย

การแข่งขันภายในอุตสาหกรรม

ภาวะอุตสาหกรรม

ประเทศผู้ผลิตแอมโมเนียรายใหญ่ของโลก ได้แก่ ประเทศจีน ประเทศอินเดีย ประเทศรัสเซีย ประเทศสหรัฐอเมริกา และประเทศอินโดนีเซีย โดยประเทศไทยไม่มีการผลิตแอมโมเนียภายในประเทศ เนื่องจากการก่อสร้างโรงงานผลิตแอมโมเนียต้องใช้เงินลงทุนสูง ประกอบกับตลาดแอมโมเนียในประเทศไทยยังมีขนาดเล็ก จึงไม่มีผู้ประกอบการรายใดลงทุนสร้างโรงงานผลิตแอมโมเนีย เนื่องจากไม่คุ้มค่าที่จะลงทุน

แอมโมเนียที่ใช้ในประเทศไทยทั้งหมดจึงมาจากการนำเข้าจากต่างประเทศ ส่วนใหญ่จากประเทศอินโดนีเซีย ประเทศมาเลเซีย และประเทศซาอุดิอาระเบีย (ข้อมูลจากกรมศุลกากร : www.customs.go.th)

การแข่งขัน

แอมโมเนียส่วนใหญ่จะถูกนำเข้าโดยผู้ประกอบการที่ใช้แอมโมเนียในกระบวนการผลิตของตนเอง เช่น โรงงานผลิตปุ๋ยเคมี และบางส่วนจะถูกนำเข้าโดยผู้ประกอบการที่นำเข้าแอมโมเนียเพื่อจำหน่ายต่อให้แก่โรงงานอุตสาหกรรม เช่น โรงงานยางพารา โรงงานผงชูรส เป็นต้น หากพิจารณาเฉพาะผู้ประกอบการที่นำเข้าแอมโมเนียเพื่อจำหน่ายต่อจะพบว่า UGP เป็นผู้จำหน่ายแอมโมเนียรายใหญ่ที่สุดของประเทศ โดยในอดีต UGP เป็นผู้จำหน่ายแอมโมเนียเพียงรายเดียวในประเทศ ต่อมาในปี 2547 ได้มีผู้จำหน่ายแอมโมเนียรายใหญ่ 1 รายเข้ามาประกอบธุรกิจแข่งขันกับ UGP นอกจากนี้ ยังมีผู้จำหน่ายแอมโมเนียรายย่อยที่นำเข้าแอมโมเนียจากประเทศมาเลเซียทางรถยนต์เพื่อนำมาจำหน่ายให้กับโรงงานผลิตยางพาราในบริเวณจังหวัดชายแดนภาคใต้

อย่างไรก็ตาม การที่ UGP เป็นผู้จำหน่ายแอมโมเนียที่มีประสบการณ์และความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้ามายาวนาน ทำให้ UGP ยังคงเป็นผู้จำหน่ายแอมโมเนียรายใหญ่รายหนึ่งของประเทศ นอกจากนี้ UGP ยังมีจุดได้เปรียบผู้จำหน่ายแอมโมเนียรายอื่นในเรื่องของการที่ UGP จัดการฝึกอบรมเกี่ยวกับการใช้แอมโมเนียขึ้นอย่างสม่ำเสมอ ทำให้ UGP ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานราชการและภาคเอกชนในฐานะที่เป็นผู้ประกอบการที่มีความรู้ในเรื่องแอมโมเนียเป็นอย่างดี รวมไปถึงการที่ UGP ได้ศึกษาถึงการนำแอมโมเนียไปใช้ประโยชน์เพิ่มเติมในรูปแบบใหม่ๆ ซึ่งจะเป็นการเพิ่มปริมาณความต้องการใช้แอมโมเนียในอนาคต

การจัดหาผลิตภัณฑ์

แอมโมเนีย

ประเทศไทยไม่มีการผลิตแอมโมเนีย เนื่องจากโรงงานผลิตแอมโมเนียต้องใช้เงินลงทุนสูงมาก ประกอบกับตลาดแอมโมเนียในประเทศไทยมีขนาดเล็ก ดังนั้นจึงไม่มีผู้ประกอบการรายใดลงทุนสร้างโรงงานผลิตแอมโมเนียในประเทศไทย เนื่องจากไม่คุ้มที่จะลงทุนก่อสร้างโรงงานผลิตแอมโมเนีย การจัดหาแอมโมเนียจึงต้องนำเข้าจากต่างประเทศเพียงอย่างเดียว

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

การดำเนินธุรกิจค้าแอมโมเนียของ UGP เป็นการนำเข้าและจำหน่ายแอมโมเนีย ซึ่งในกระบวนการดังกล่าวไม่มีการปล่อยแอมโมเนียหรือส่วนหนึ่งส่วนใดที่เกิดขึ้นจากกระบวนการจัดหา จัดเก็บและจำหน่ายแอมโมเนียออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอก ดังนั้น จึงไม่มีผลกระทบใดๆ ต่อสิ่งแวดล้อม

งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

- ไม่มี –

ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

บริษัทประกอบธุรกิจค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ได้แก่ บิวเทน โพรเพน โพรเพลแลนท์ เป็นต้น ภายใต้เครื่องหมายการค้า "ยูนิคแก๊ส" ซึ่งดำเนินการโดย UGP ซึ่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเป็นผลิตภัณฑ์ที่มีคุณสมบัติส่วนใหญ่คล้ายกับก๊าซ LPG แต่จะมีคุณสมบัติบางประการที่แตกต่างจากก๊าซ LPG ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับวัตถุประสงค์ของการนำผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นไปใช้ประโยชน์ โดยผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีการนำไปใช้ประโยชน์ในอุตสาหกรรมผลิตไฟแช็ค อุตสาหกรรมโฟม อุตสาหกรรมตู้เย็น โดยใช้เป็นตัวทำความเย็นในตู้เย็นแทนสารฟีนอล (Phenol) อุตสาหกรรมกระป๋องสเปรย์ทุกชนิด โดยใช้เป็นก๊าซขับดันในกระป๋องสเปรย์ เป็นต้น โดย UGP จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่และแยกบรรจุลงในถังบรรจุในลักษณะของถังบรรจุขนาด 48 กิโลกรัม

UGP จัดหาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นจากผู้ผลิตก๊าซ LPG และขนส่งโดยเรือบรรทุกก๊าซ LPG เพื่อนำมาจัดเก็บที่คลังเก็บผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นที่บางปะกงที่มีความจุรวม 700 ตัน และจัดส่งให้ลูกค้าโดยรถบรรทุกก๊าซ LPG ซึ่งการขนส่งผลิตภัณฑ์กปิโตรเคมีอื่นจะดำเนินการโดยบริษัทย่อยของ UGP ทั้งนี้UGP จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นให้แก่ลูกค้าในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่และแยกบรรจุลงในถังบรรจุในลักษณะของถังบรรจุขนาด 48 กิโลกรัม

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

นโยบายและลักษณะการตลาดของผลิตภัณฑ์ที่สำคัญ

<u>กลยุทธ์การแข่งขัน</u>

UGP จะจัดหาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นให้มีคุณสมบัติตรงตามความต้องการของลูกค้าแต่ละราย และพัฒนาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นให้สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้หลากหลายมากขึ้น เพื่อเป็นการขยายตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นให้กว้างขึ้น รวมทั้งจะพัฒนาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมอื่นให้มีคุณภาพเป็นที่ยอมรับจากต่างประเทศมากขึ้น เพื่อที่จะขยายตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นไปยังต่างประเทศ

<u>ลักษณะลูกค้าและกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย</u>

<u>ลักษณะลูกค้าและช่องทางในการจัดจำหน่าย</u>

UGP จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ภายใต้เครื่องหมายการค้า "ยูนิคแก๊ส" ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ได้แก่ อุตสาหกรรมผลิตไฟแช็ค อุตสาหกรรมโฟม อุตสาหกรรมตู้เย็น อุตสาหกรรมกระป๋องสเปรย์ เป็นต้น

(หน่วย: ล้านบาท)	2560		2561		2562	
	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ
รายได้จากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น	704.76	98.48	710.73	99.97	683.58	100.00
รายได้จากผลิตภัณฑ์อื่น	10.85	1.52	0.18	0.03	0.00	0.00
รวม	**715.61**	**100.00**	**710.91**	**100.00**	**683.58**	**100.00**

<u>นโยบายการกำหนดราคา</u>

UGP มีนโยบายในการกำหนดราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น โดยอ้างอิงจากต้นทุนสินค้าที่แท้จริงบวกกับกำไรที่ UGP ตั้งไว้

การแข่งขันภายในอุตสาหกรรม

<u>ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน</u>

อุตสาหกรรมจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นในประเทศไทยมีขนาดเล็ก จึงทำให้ผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีดังกล่าวมีจำนวนน้อยราย ซึ่ง UGP นับเป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นรายใหญ่รายหนึ่งในอุตสาหกรรมนี้

การจัดหาผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

UGP จัดหาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นในลักษณะเดียวกันกับการจัดหาก๊าซ LPG และนำมาจัดเก็บไว้ที่คลังเก็บผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นที่มีความจุรวม 700 ตัน ที่ท่าเรือบางปะกงของ UGP

ถังบรรจุผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

เนื่องจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีคุณสมบัติหลักๆ เหมือนกับก๊าซ LPG ดังนั้นในการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นในลักษณะของถังบรรจุขนาดเล็ก UGP จึงสามารถนำถังก๊าซ LPG ขนาด 48 กิโลกรัม มาบรรจุผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นได้ ดังนั้น UGP จึงไม่มีการจัดหาถังสำหรับบรรจุผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นโดยเฉพาะ

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

การดำเนินธุรกิจค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น เป็นการจัดหา บรรจุ และจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ซึ่งในกระบวนการดังกล่าวไม่มีการปล่อยผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นหรือส่วนหนึ่งส่วนใดที่เกิดขึ้นจากกระบวนการจัดหาและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอก ดังนั้น จึงไม่มีผลกระทบใดๆ ต่อสิ่งแวดล้อม

งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

- ไม่มี –

ข) ธุรกิจขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

บริษัทประกอบธุรกิจขนส่งน้ำมัน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเคมีอื่น 2 ทาง คือ การขนส่งทางบก และ การขนส่งทางน้ำ โดยดำเนินการผ่านบริษัทย่อยของบริษัท ซึ่งได้แก่ LCR และ SLM ซึ่งบริษัทย่อยดังกล่าวต้องขอขึ้นทะเบียนเป็นผู้ขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงตามมาตรา 12 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 และขออนุญาตเป็นผู้ขนส่งน้ำมันชนิดก๊าซปิโตรเลียมเหลวตามมาตรา 13 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2521 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2522 จากกรมทะเบียนการค้า

ในส่วนของยานพาหนะที่ใช้ในการขนส่งก็จะต้องมีการขออนุญาต จดทะเบียนและตรวจสอบสภาพของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ที่ติดกับยานพาหนะและสภาพของยานพาหนะเป็นประจำทุกปี กับหน่วยงานราชการที่ทำหน้าที่ควบคุม ซึ่งได้แก่ กรมการขนส่งทางบก และกรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชย์นาวี กระทรวงคมนาคม

บริษัทและ UGP ได้ให้ความสำคัญในประเด็นของความปลอดภัยและการรักษาสิ่งแวดล้อม และได้ดำเนินการตามกฎระเบียบและข้อบังคับของหน่วยงานราชการด้วยดีตลอดมา โดยบริษัทและ UGP ได้จัดให้มีการตรวจสอบสภาพของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ที่ติดกับยานพาหนะและสภาพของยานพาหนะตามที่หน่วยงานราชการกำหนด ซึ่งในรอบระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา บริษัทและ UGP ดูแลและตรวจสอบให้สภาพของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ที่ติดกับยานพาหนะและสภาพของยานพาหนะอยู่ในเกณฑ์ที่หน่วยงานราชการกำหนด

นอกจากนี้ LCR ได้นำระบบการติดตามข้อมูลผ่านดาวเทียม (Global Positioning System : GPS) มาใช้กับรถบรรทุกน้ำมัน รถบรรทุกก๊าซ LPG และรถบรรทุกแอมโมเนียของ LCR ซึ่งระบบดังกล่าวเป็นระบบการแสดงข้อมูลของรถแต่ละคันทั้งความเร็วที่ใช้ เส้นทางการขนส่ง อัตราการใช้น้ำมัน การหยุดพักจอดรถ ผ่านระบบคอมพิวเตอร์ โดยใช้การจับสัญญาณผ่านระบบดาวเทียมและส่งข้อมูลกลับมายังคอมพิวเตอร์ ซึ่งสามารถแสดงผลได้ทั้งการแสดงข้อมูลแบบ Real time และการแสดงข้อมูลแบบ Off Line

การนำระบบ GPS มาใช้จะทำให้ LCR สามารถควบคุมและติดตามการขับรถของพนักงานขับรถได้ว่าได้ปฏิบัติตามนโยบายที่ LCR กำหนดไว้หรือไม่ เช่น การขับรถด้วยความเร็วตามที่กำหนด การขับรถตามเส้นทางที่กำหนด เป็นต้น และยังช่วยป้องกันการทุจริตของพนักงานขับรถ เช่น การลักลอบถ่ายน้ำมันออกจากรถ ได้ด้วย

<u>รายละเอียดการประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น เป็นดังนี้</u>

1. การขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นทางบก

บริษัทประกอบธุรกิจขนส่งน้ำมัน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นทางบกผ่านการดำเนินงานของ LCR โดยแบ่งออกเป็น

- การดำเนินการขนส่งน้ำมันทางบก ดำเนินการโดย LCR โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 LCR มีรถบรรทุกน้ำมันจำนวน 26 คัน มีความสามารถในการบรรทุกรวม 949,000 ลิตร โดยลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งน้ำมันทางบกจะเป็นบุคคลภายนอกที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกันกับกลุ่มบริษัท โดยเป็นลูกค้าสถานีบริการน้ำมันทั่วไป

บริษัทย่อยที่ดำเนินการ	จำนวนพาหนะ (คัน)	ความสามารถในการบรรทุก (ลิตร)
LCR	26	949,000
รวม	**<u>28</u>**	**<u>949,000</u>**

- การดำเนินการขนส่งก๊าซ LPG ทางบก ดำเนินการโดย LCR โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีรถบรรทุกก๊าซ LPG รวมกัน 312 คัน มีความสามารถในการบรรทุกรวม 3,511 ตัน โดยลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งก๊าซ LPG ทางบกส่วนใหญ่เป็นบริษัทที่อยู่ในกลุ่มบริษัท ได้แก่ บริษัทและ UGP และลูกค้ารายย่อยทั่วไป

บริษัทย่อยที่ดำเนินการ	จำนวนพาหนะ (คัน)	ความสามารถในการบรรทุก (ตัน)
LCR	312	3,511
รวม	**280**	**3,143**

- การดำเนินการขนส่งแอมโมเนียทางบก ดำเนินการโดย LCR โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 LCR มีรถบรรทุกแอมโมเนีย 29 คัน มีความสามารถในการบรรทุกรวม 282 ตัน โดยลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งแอมโมเนียทางบกมีทั้งบริษัทที่อยู่ในกลุ่มสยามแก๊ส และลูกค้ารายย่อยทั่วไป

บริษัทย่อยที่ดำเนินการ	จำนวนพาหนะ (คัน)	ความสามารถในการบรรทุก (ตัน)
LCR	29	282
รวม	**29**	**282**

- การดำเนินการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ดำเนินการโดย LCR เนื่องจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีคุณสมบัติหลักๆ เหมือนกับ LPG ดังนั้นจึงสามารถใช้รถบรรทุกก๊าซในการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นได้ โดยลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นทางบกส่วนใหญ่เป็นบริษัทที่อยู่ในกลุ่มบริษัท ได้แก่ UGP

2. การขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นทางน้ำ

บริษัทประกอบธุรกิจขนส่งน้ำมัน ก๊าซ LPG แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นทางน้ำผ่านการดำเนินงานของ SLM โดยแบ่งออกเป็น

- การดำเนินการขนส่งก๊าซ LPG ทางน้ำ ซึ่งดำเนินการโดย SLM โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีเรือบรรทุกก๊าซ LPG รวมกัน 24 ลำ มีความสามารถในการบรรทุกรวม 273,573 ตัน โดยลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งก๊าซ LPG ทางน้ำมีทั้งบริษัทที่อยู่ในกลุ่มสยามแก๊ส และลูกค้ารายย่อยทั่วไป

บริษัทย่อยที่ดำเนินการ	จำนวนพาหนะ (ลำ)	ความสามารถในการบรรทุก (ตัน)
SLM	24	273,573
รวม	**24**	**273,573**

- การดำเนินการขนส่งแอมโมเนียทางน้ำ ซึ่งดำเนินการโดย SLM โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 SLM มีเรือบรรทุกแอมโมเนียรวมกัน 2 ลำ มีความสามารถในการบรรทุก 1,795 ตัน โดยลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งแอมโมเนียทางน้ำมีทั้งบริษัทที่อยู่ในกลุ่มสยามแก๊ส และลูกค้ารายย่อยทั่วไป

บริษัทย่อยที่ดำเนินการ	จำนวนพาหนะ (ลำ)	ความสามารถในการบรรทุก (ตัน)
SLM	2	1,795
รวม	**2**	**1,795**

- การดำเนินการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ดำเนินการโดยบริษัทย่อยที่ดำเนินการขนส่งก๊าซ LPG ทางน้ำ เนื่องจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีคุณสมบัติหลักๆ เหมือนกับก๊าซ LPG ดังนั้นจึงสามารถใช้เรือบรรทุกก๊าซในการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นได้ โดยลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นทางบกส่วนใหญ่เป็นบริษัทที่อยู่ในกลุ่มบริษัท ได้แก่ UGP

โครงสร้างรายได้จากการให้บริการขนส่งปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีภัณฑ์อื่นให้แก่บุคคลภายนอก

	2560		2561		2562	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
<u>รายได้จากการให้บริการขนส่ง</u>						
การขนส่งทางบก	123.30	31.21	91.47	36.68	93.05	40.79
การขนส่งทางน้ำ	271.77	68.79	157.91	63.32	135.08	59.21
รวมรายได้จากการให้บริการขนส่ง	**395.07**	**100.00**	**249.38**	**100.00**	**228.14**	**100.00**

ค) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายถังก๊าซปิโตรเลียมเหลว

บริษัท สยาม ควอลิตี้ สตีล จำกัด (“SQS”) เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 SQS ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายถังก๊าซ LPG ทั้งในลักษณะของถังก๊าซ LPG ที่ใช้ในครัวเรือน และถังก๊าซ LPG ที่ใช้ติดตั้งในยานพาหนะ

SQS มีโรงงานผลิตถังก๊าซ LPG 1 แห่ง ตั้งอยู่บนพื้นที่ขนาด 15-2-16 ไร่ ที่เลขที่ 99 หมู่ที่ 17 ถนนสามวา แขวงมีนบุรี กรุงเทพมหานคร

SQS รับผลิตถังก๊าซหุงต้มที่ใช้ในครัวเรือน และจำหน่ายถังก๊าซ LPG ที่ใช้ติดตั้งในรถยนต์ ให้กับกลุ่มบริษัทสยามแก๊ส ทั้งภายในประเทศและต่างประเทศ รวมทั้งผลิตให้กับบุคคลภายนอกด้วย

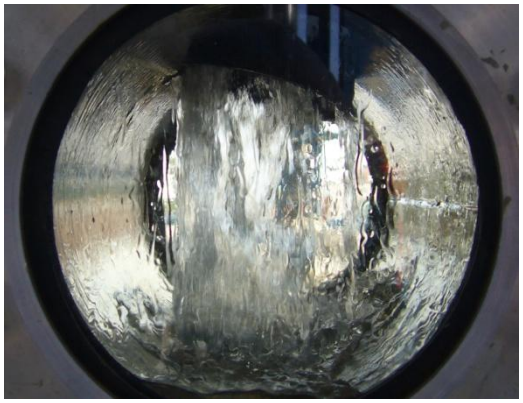
โครงสร้างรายได้จากจำหน่ายถังก๊าซ LPG ให้แก่บุคคลภายนอก

	2560		2561		2562	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายถังก๊าซ LPG						
ถังก๊าซ LPG สำหรับครัวเรือน	-	-	-	-	-	-
ถังก๊าซ LPG สำหรับติดตั้งในยานพาหนะ	9.14	100.00	-	-	9.50	100.00
รวมรายได้จากการจำหน่ายถังก๊าซ LPG	**9.14**	**100.00**	**-**	**-**	**9.50**	**100.00**

ง) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล

บริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์ปอร์ท จำกัด (“SEEC”) เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 87.69 SEEC ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอลจากผลผลิตทางการเกษตร เช่น กากน้ำตาล มันสำปะหลัง เป็นต้น โดย SEEC มีโรงงานผลิตเอทานอลจำนวน 1 แห่ง ตั้งอยู่ที่เลขที่ 88 หมู่ที่ 8 ตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง

โรงงานผลิตเอทานอล



ผลิตภัณฑ์เอทานอล

ปัจจุบัน SEEC มีกำลังการผลิตเอทานอลบริสุทธิ์ 95% จำนวน 3 ล้านลิตรต่อเดือน ซึ่งเอทานอลที่ผลิตได้จะส่งออกไปยังต่างประเทศให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมที่ใช้เอทานอลเป็นวัตถุดิบหรือใช้เอทานอลในกระบวนการผลิต เช่น โรงงานผลิตสุรา เป็นต้น

ในปี 2553 ได้มีการปรับปรุงเพิ่มเติมเครื่องจักรเพื่อให้สามารถผลิตเอทานอลบริสุทธิ์ 99.5% ได้สำหรับการใช้ในภาคขนส่ง โดยเครื่องจักรจะสามารถดำเนินการผลิตและจำหน่ายเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสที่ 3 ของปี 2554

ผลิตภัณฑ์เอทานอล

ปัจจุบัน SEEC มีเครื่องจักรที่มีกำลังการผลิตเอทานอลประมาณ 100,000 ลิตรต่อวัน หรือ 25,000 ตันต่อปี โดยมีวัตถุดิบสำหรับการผลิตเป็นกากน้ำตาล และมันสำปะหลังซึ่งสามารถผลิตเป็นผลิตภัณฑ์ได้ดังดังนี้

- 95% Ethanol or Alcohol (Food Grade)
  - เครื่องจักรและเทคโนโลยีจากประเทศจีน
- 99.5% Ethanol or Alcohol (Fuel Grade)
  - เครื่องจักรและเทคโนโลยีจาก ALAFA LAVAL INDIA LTD.
  - Molecular Sieve Separation (สำหรับแยกน้ำจากแอลกอฮอล์)

ภาพรวมตลาดและอุตสาหกรรม

<u>ภาพรวมของเอทานอล</u>

เอทานอล (Ethanol) หรือเอทิลแอลกอฮอล์ (Ethyl Alcohol) (สูตรเคมี C_2H_5OH) เป็นแอลกอฮอล์ชนิดหนึ่ง ซึ่งเกิดจากการนำเอาพืชมาหมักเพื่อเปลี่ยนแป้งเป็นน้ำตาล จากนั้นจึงเปลี่ยนจากน้ำตาลไปเป็นแอลกอฮอล์ โดยใช้เอนไซม์หรือกรดบางชนิดช่วยย่อย เพื่อทำให้เป็นแอลกอฮอล์บริสุทธิ์ 95% โดยการกลั่น ส่วนใหญ่ผลิตจากพืช 2 ประเภท คือ 1) พืชประเภทน้ำตาล อาทิเช่น อ้อย บีทรูท และ 2) พืชจำพวกแป้ง อาทิเช่น มันสำปะหลัง ข้าว ข้าวโพด เป็นต้น

สำหรับการใช้เอทานอลเป็นเชื้อเพลิง ได้รับความนิยมสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องในต่างประเทศ เนื่องจากต่างประเทศกำลังมองหาพลังงานเชื้อเพลิงที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมให้สามารถทดแทนน้ำมันได้ โดยมีสหรัฐอเมริกา และประเทศบราซิล เป็นผู้ผลิตและผู้บริโภครายใหญ่ของโลก ขณะที่การผลิตของประเทศไทยอยู่ดันดับที่ 9 และการบริโภคอยู่อันดับที่ 11 ของโลก นับตั้งแต่ไทยเริ่มจำหน่ายแก๊สโซฮอล์เมื่อปี 2544 เป็นต้นมา การใช้แก๊สโซฮอล์ของไทยก็ได้เพิ่มขึ้นเป็นลำดับ ทำให้การใช้เอทานอลเพิ่มขึ้นตาม อย่างไรก็ตามการใช้เอทานอลของไทยถือว่ายังต่ำ เนื่องจากความไม่มั่นใจของผู้ใช้รถยนต์ ประกอบกับผู้ใช้รถยนต์บางส่วนได้หันไปติดตั้งเครื่องยนต์เพื่อให้รองรับ LPG หรือ NGV ที่มีราคาถูกกว่าตามนโยบายอุดหนุนราคาพลังงานทั้ง 2 ชนิดของรัฐบาล ขณะที่ราคาอ้างอิงเอทานอลซึ่งคำนวณตามต้นทุนการผลิต ก็มีราคาสูงกว่าราคาตลาด เนื่องจากวัตถุดิบมีราคาสูง ทำให้ผู้ประกอบการบางรายชะลอการผลิตหรือหยุดผลิตชั่วคราวเนื่องจากประสบภาวะขาดทุน

ปัญหาและอุปสรรคต่อการเติบโตของธุรกิจเอทานอล

- ขาดแผนงานที่ชัดเจน และนโยบายเชิงรุกของภาครัฐในการส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว เช่น มาตรการการชดเชยราคาน้ำมัน ทำให้ราคาน้ำมันถูกลง ส่งผลต่อการใช้พลังงานทดแทนความเพียงพอน้ำมันเบนซินพื้นฐาน เพื่อใช้ผสมเอทานอลในการผลิตแก๊สโซฮอล์ หากมีการยกเลิกน้ำมันเบนซิน
- ต้นทุนการผลิตที่สูง เนื่องจากวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นสินค้าเกษตรที่มีราคาสูงและผันผวน รวมทั้งการแทรกแซงราคาสินค้าเกษตรกรจากภาครัฐ ได้ส่งผลต่อต้นทุนการผลิตเอทานอล ทำให้ผู้ประกอบการหลายรายชะลอการผลิต หรือบางรายหยุดการผลิตชั่วคราว
- ปัญหาระบบโลจิสติกส์ โดยโรงงานเอทานอลที่มีที่ตั้งอยู่ห่างไกล ไม่มีคลังกลางเพื่อเก็บเอทานอลในการนำไปผสมกับน้ำมันเบนซินเพื่อผลิตแก๊สโซฮอล์ นอกจากนี้การขนส่งเอทานอล และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ไปยังสถานีผสมน้ำมัน และสถานีจำหน่ายน้ำมันยังไม่สะดวก มีข้อจำกัดเรื่องปริมาณการขนส่งแต่ละครั้ง ทำให้มีค่าใช้จ่ายที่เพิ่มสูงขึ้น
- ข้อจำกัดทางด้านกฎหมาย ที่ยังไม่เอื้ออำนวยต่อผู้ประกอบการ ทำให้ไม่สามารถจำหน่ายให้กับอุตสาหกรรมอื่นๆที่มิใช่อุตสาหกรรมเชื้อเพลิงได้

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

ลักษณะลูกค้าของ SEEC สามารถแยกออกได้ตามวัตถุประสงค์การไปใช้งาน แบ่งออกได้ 2 ประเภท คือ

1) ลูกค้าที่นำไปใช้แบบ FOOD GRADE (เอทานอล 95%) คือ นำไปใช้เป็นส่วนประกอบในการทำเป็นแอลกอฮอล์หรือสุราที่บริโภคได้ เช่น โรงงานผลิตสุรา เป็นต้น

2) ลูกค้าที่นำไปใช้แบบ FUEL GRADE (เอทานอล 99.5%) คือ นำไปใช้เป็นส่วนประกอบของน้ำมันเบนซิน ในการใช้เป็นเชื้อเพลิง เป็นต้น

<u>โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์เอทานอล</u>

	2560		2561		2562	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
<u>รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์เอทานอล</u>						
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์เอทานอล	**<u>0.00</u>**	**<u>0.00</u>**	**<u>0.00</u>**	**<u>0.00</u>**	**<u>0.00</u>**	**<u>0.00</u>**

หมายเหตุ /* รายได้มาจากการจำหน่ายวัตถุดิบคือ โมลาส

SEEC หยุดดำเนินกิจการตั้งแต่ปี 2556 จากปัญหาด้านต้นทุนวัตถุดิบในการผลิตที่สูงเกินไปเนื่องจากปริมาณวัตถุดิบที่ออกมาในตลาด ตัวอย่างเช่นอ้อย และมันสำปะหลังมีน้อยเกินไป อีกทั้งเมื่อเปรียบเทียบกับราคาจำหน่ายส่งผลให้ไม่คุ้มทุนหากจะดำเนินการผลิต ทางบริษัทจึงหยุดดำเนินการผลิต และปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการขายกิจการดังกล่าวออกไป

จ) ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในต่างประเทศ

บริษัทได้มีการขยายธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวออกไปยังต่างประเทศในแถบภูมิภาคเอเชีย ได้แก่ ประเทศเวียดนาม ประเทศสิงคโปร์ ประเทศจีน และประเทศมาเลเซีย เป็นต้น

ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศเวียดนาม (1/2)

SUPERGAS COMPANY LIMITED (“SGV”) เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 SGV ประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เมื่อเดือนมีนาคม 2553

SGV มีคลังและโรงอัดบรรจุแก๊ส ตั้งอยู่ที่ GO DAU A PORT, PHUOC THAI COMMUNE, LONG THANH DISTRICT, DONG NAI PROVINCE ประเทศเวียดนาม

ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

SGV ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “SIAMGAS” และ “UNIQUEGAS” ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท ซึ่ง SGV ได้รับใบอนุญาตรับรองจากกระทรวงวางแผนและการลงทุน (The Ministry of Planning and Investment, MPI) เลขที่ 471043000102 ลงวันที่ 29 ธันวาคม 2000 เพื่อประกอบกิจการจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศเวียดนาม

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

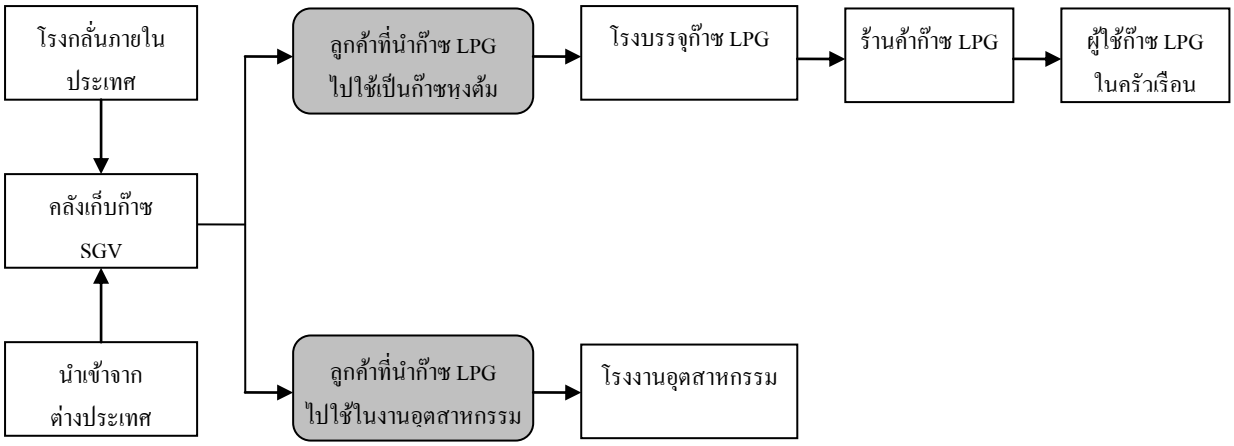
SGV เป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ในประเทศเวียดนาม โดยจะรับก๊าซ LPG ไปบรรจุใส่ถังก๊าซ LPG ขนาด12 และ 48 กิโลกรัม เพื่อจำหน่ายเป็นก๊าซหุงต้มต่อไปยังร้านค้าก๊าซ LPG และครัวเรือน และการจำหน่ายไปยังโรงงานอุตสาหกรรม

การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทแบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ คือ การจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่ (Bulk) และการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุ (Cylinder) ซึ่งการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากถังบรรจุขนาดใหญ่บนรถบรรทุกก๊าซ LPG ไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้า โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ และมีพื้นที่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG.ในปริมาณดังกล่าว ส่วนการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุนั้นจะเป็นการนำก๊าซ LPG มาบรรจุลงถังก๊าซ LPG ขนาด 12 กิโลกรัม และ 48 กิโลกรัม แล้วจึงนำไปจำหน่ายให้กับลูกค้า ซึ่งได้แก่ ร้านค้าก๊าซ LPG ครัวเรือน และโรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณไม่มากและ/หรือมีพื้นที่ไม่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG.ในปริมาณมากๆ

ถังบรรจุก๊าซ (Cylinder)

ถังบรรจุขนาดใหญ่ (Bulk)

<u>ขั้นตอนการจัดหาและการนำก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปใช้</u>



SGV จัดหาก๊าซ LPG มาจากผู้ผลิตก๊าซ LPG ภายในประเทศหรือนำเข้าก๊าซ LPG มาจากต่างประเทศ โดย SGV จะนำก๊าซ LPG ที่จัดหามาจัดเก็บไว้ที่คลังเก็บก๊าซ LPG จำนวน 20 ใบ มีปริมาตรความจุรวมกันประมาณ 2,000 ตัน

ในการจัดหาก๊าซ LPG จากผู้ผลิต LPG ภายในประเทศ รวมถึงการขนส่งก๊าซ LPG ไปให้ลูกค้าที่ต้องขนส่งทางรถ โดย SGV มีรถบรรทุกก๊าซ LPG รวมจำนวน 3 คัน มีปริมาตรความจุรวมกันประมาณ 66 ตัน

การตลาดและภาวการณ์แข่งขัน

ประเทศเวียดนามมีจำนวนประชากรประมาณ 85 ล้านคน ซึ่งเป็นจำนวนที่มากเป็นอันดับที่ 3 ของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เศรษฐกิจเติบโตอยู่ในอัตราร้อยละ 7 ต่อปี และกำลังเปลี่ยนแปลงจากการพึ่งพาเกษตรกรรมเป็นหลักเป็นการขับเคลื่อนโดยภาคอุตสาหกรรมมากขึ้น จำนวนประชากรและเศรษฐกิจกระจุกตัวอยู่ในเมืองโฮจิมินท์ทางตอนใต้และฮานอนทางตอนเหนือของประเทศ

จากการเปลี่ยนแปลงของครัวเรือนที่ใช้ถ่านหินเพื่อประกอบอาหารมาเป็นพลังงานที่สะอาดกว่าอย่างก๊าซ LPG ทำให้ความต้องการก๊าซ LPG คาดหมายว่าอาจจะเติบโตถึงร้อยละ 8 ต่อปี และขยายตัวถึง 2.2 ล้านตันในปี 2018 ซึ่งความต้องการมีแนวโน้มที่จะอยู่ในหัวเมืองใหญ่เป็นหลัก

ตลาดก๊าซ LPG ในประเทศเวียดนามมีขนาดประมาณ 1.1 ล้านตันต่อปี ด้วยจำนวนประชากรที่มีถึง 86 ล้านคน และการเข้าถึงการใช้ก๊าซ LPG มีเพียงร้อยละ 35 ทำให้ศักยภาพในการเติบโตของตลาดก๊าซ LPG อยู่ในระดับที่สูง นอกจากนั้นการใช้ก๊าซ LPG สำหรับภาคอุตสาหกรรมและพาณิชยกรรมยังมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นจากการไหลเข้ามาของเงินทุนจากต่างชาติที่มายังประเทศเวียดนาม

ตลาดก๊าซ LPG ในประเทศเวียดนามเป็นตลาดที่ไม่มีการควบคุมจากภาครัฐซึ่งมีผู้จำหน่ายจากต่างประเทศ ได้แก่ Shell, Total และ Petronas และมีผู้จำหน่ายภายในประเทศจำนวนมากประกอบด้วยผู้จำหน่ายก๊าซ LPG รายใหญ่ ได้แก่ PV Gas Trading Co., Ltd. และมีผู้จำหน่ายที่ไม่ได้พัฒนาให้ตราสินค้า (BRAND) เป็นที่รู้จักอีกกว่า 70 รายทั่วประเทศ

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

ลักษณะลูกค้าของ SGV สามารถแยกออกได้ตามวัตถุประสงค์การนำก๊าซ LPG ไปใช้งาน แบ่งออกได้ 2 ประเภท คือ

1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม

2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในด้านอุตสาหกรรม

โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG แยกตามลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

	2560		2561		2562	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	964.11	100.00	472.97	100.00	1,087.59	100.00
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
รวม	**964.11**	**100.00**	**472.97**	**100.00**	**1,087.59**	**100.00**

รายละเอียดลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม ได้แก่ ร้านค้าก๊าซ LPG และครัวเรือน โดยโรงบรรจุก๊าซ LPG จะนำก๊าซ LPG ไปแยกบรรจุลงถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาดต่างๆ ทั้งนี้เพื่อให้เหมาะสมกับความต้องการใช้งานของลูกค้าแต่ละกลุ่ม และถังบรรจุก๊าซ LPG ดังกล่าวจะถูกส่งต่อไปยังร้านค้าก๊าซ LPG ซึ่งร้านค้าก๊าซ LPG จะเป็นตัวกลางในการกระจายผลิตภัณฑ์ก๊าซ LPG ที่บรรจุในถังก๊าซ LPGในขนาดต่างๆ ไปยังครัวเรือนอีกทอดหนึ่ง

2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม โดยรูปแบบของการจำหน่ายก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรมแบ่งออกเป็น 3 ลักษณะ ได้แก่

(1) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการประกอบอาหาร

(2) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก

(3) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่

ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศเวียดนาม (2/2)

CITYGAS NORTH COMPANY LIMITED (“CGN”) เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 79.64 CGN ประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 79.64 ของทุนจดทะเบียน จาก SHELL GAS (LPG) HOLDINGS B.V. เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2556

CGN มีคลังและโรงอัดบรรจุแก๊ส ตั้งอยู่ที่ NGO QUYEN STREET, NGO QUYEN DISTRICT, HAI PHONG CITY ประเทศเวียดนาม

ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

CGN ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “SIAMGAS” ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท ซึ่ง CGN ได้รับใบอนุญาตรับรองจากกระทรวงวางแผนและการลงทุน (The Ministry of Planning and Investment, MPI) เลขที่ 1372/GCNDC1/02/1 ลงวันที่ 2 มกราคม 2013 เพื่อประกอบกิจการจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศเวียดนาม

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

CGN เป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ในประเทศเวียดนามทางตอนเหนือ โดยจะรับก๊าซ LPG ไปบรรจุใส่ถังก๊าซ LPG ขนาด 11 และ12 กิโลกรัมสำหรับใช้ในครัวเรือน และถังก๊าซ LPG ขนาด 45 กิโลกรัม สำหรับกลุ่มพาณิชยกรรม เพื่อใช้ในกิจการร้านอาหาร ร้านทำขนมปัง และธุรกิจอื่นๆ รวมถึงนำไปใช้สำหรับอุตสาหกรรมเพื่อให้ความร้อนและประกอบอาหาร

แบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ คือ การจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่ (Bulk) และการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุ (Cylinder) ซึ่งการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากถังบรรจุขนาดใหญ่บนรถบรรทุกก๊าซ LPG ไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้า โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ และมีพื้นที่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG.ในปริมาณดังกล่าว ส่วนการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุนั้นจะเป็นการนำก๊าซ LPG มาบรรจุลงถังก๊าซ LPG ขนาด 11, 12 กิโลกรัม และ 45 กิโลกรัม แล้วจึงนำไปจำหน่ายให้กับลูกค้า ซึ่งได้แก่ ร้านค้าก๊าซ LPG ครัวเรือน และโรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณไม่มากและ/หรือมีพื้นที่ไม่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG.ในปริมาณมากๆ

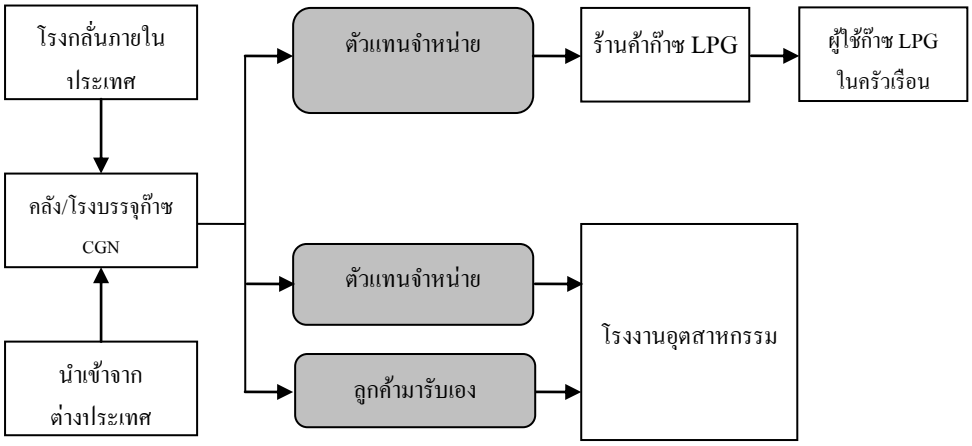
รูปแบบการจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทเป็นการจำหน่ายโดยผ่านตัวแทนจำหน่าย (Distributor Model) ปัจจุบันมีอยู่ 20 ราย (จำนวนของตัวแทนขั้นต่ำที่จะต้องมีในการดำเนินธุรกิจ ซึ่งเป็นข้อกำหนดโดยภาครัฐของประเทศเวียดนาม) ซึ่งเป็นวิธีการที่มีประสิทธิภาพสูงสุดในการทำการตลาดสินค้าในส่วนที่เป็นผลิตภัณฑ์สำหรับการขายไปยังลูกค้ากลุ่มครัวเรือน โดยผู้จัดจำหน่ายจะรับก๊าซ LPG ที่บรรจุแล้วที่โรงบรรจุก๊าซ LPG ของบริษัท โดยข้อกำหนดระหว่างตัวแทนจำหน่ายกับบริษัทมีดังนี้ คือ

1. ขั้นตอนในการกำหนดราคาในการจำหน่าย คือ บริษัทดำเนินการจำหน่ายก๊าซ LPG ให้กับตัวแทนจำหน่ายในราคา Wholesale-Posted Price ซึ่งจะมีการเปลี่ยนแปลงทุกเดือน โดยจะอ้างอิงจากเกณฑ์ CP Plus Margin
2. ข้อตกลงในการจัดจำหน่าย คือ บริษัทจะมีการทำบันทึกข้อตกลงในการจำหน่ายให้กับตัวแทนจำหน่าย ซึ่งจะมีข้อสัญญาตั้งแต่ 1 ปี – 3 ปี โดยจะระบุถึงพื้นที่ในการจัดจำหน่ายของตัวแทนจำหน่ายแต่ละราย รวมถึงตัวแทนจำหน่ายจะต้องจำหน่ายสินค้าให้กับบริษัทเพียงรายเดียวเท่านั้น

ถังบรรจุก๊าซ (Cylinder)

ด้านหน้าโรงอัดบรรจุ (Front)

<u>ขั้นตอนการจัดหาและการนำก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปใช้</u>



CGN จัดหาก๊าซ LPG มาจากผู้ผลิตก๊าซ LPG ภายในประเทศหรือนำเข้าก๊าซ LPG มาจากต่างประเทศ โดย CGN จะนำก๊าซ LPG ที่จัดหามาจัดเก็บไว้ที่คลังเก็บก๊าซ LPG จำนวน 3 ใบ มีปริมาตรความจุรวมกันประมาณ 960 ตัน

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

ประเทศเวียดนามมีจำนวนประชากรประมาณ 85 ล้านคน ซึ่งเป็นจำนวนที่มากเป็นอันดับที่ 3 ของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เศรษฐกิจเติบโตอยู่ในอัตราร้อยละ 7 ต่อปี และกำลังเปลี่ยนแปลงจากการพึ่งพาเกษตรกรรมเป็นหลักเป็นการขับเคลื่อนโดยภาคอุตสาหกรรมมากขึ้น จำนวนประชากรและเศรษฐกิจกระจุกตัวอยู่ในเมืองโฮจิมินท์ทางตอนใต้และฮานอนทางตอนเหนือของประเทศ

จากการเปลี่ยนแปลงของครัวเรือนที่ใช้ถ่านหินเพื่อประกอบอาหารมาเป็นพลังงานที่สะอาดกว่าอย่างก๊าซ LPG ทำให้ความต้องการก๊าซ LPG คาดหมายว่าอาจจะเติบโตถึงร้อยละ 8 ต่อปี และขยายตัวถึง 2.2 ล้านตันในปี 2018 ซึ่งความต้องการมีแนวโน้มที่จะอยู่ในหัวเมืองใหญ่เป็นหลัก

ตลาดก๊าซ LPG ในประเทศเวียดนามมีขนาดประมาณ 1.1 ล้านตันต่อปี ด้วยจำนวนประชากรที่มีถึง 86 ล้านคน และการเข้าถึงการใช้ก๊าซ LPG มีเพียงร้อยละ 35 ทำให้ศักยภาพในการเติบโตของตลาดก๊าซ LPG อยู่ในระดับที่สูง นอกจากนั้นการใช้ก๊าซ LPG สำหรับภาคอุตสาหกรรมและพาณิชยกรรมยังมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นจากการไหลเข้ามาของเงินทุนจากต่างชาติที่มายังประเทศเวียดนาม

ตลาดก๊าซ LPG ในประเทศเวียดนามเป็นตลาดที่ไม่มีการควบคุมจากภาครัฐซึ่งมีผู้จำหน่ายจากต่างประเทศ ได้แก่ Shell, Total และ Petronas และมีผู้จำหน่ายภายในประเทศจำนวนมากประกอบด้วยผู้จำหน่ายก๊าซ LPG รายใหญ่ ได้แก่ PV Gas Trading Co., Ltd. และมีผู้จำหน่ายที่ไม่ได้พัฒนาให้ตราสินค้า (BRAND) เป็นที่รู้จักอีกกว่า 70 รายทั่วประเทศ

ลักษณะลูกค้า

ลักษณะลูกค้าของ CGN สามารถแยกออกได้ตามวัตถุประสงค์การนำก๊าซ LPG ไปใช้งาน แบ่งออกได้ 2 ประเภท คือ

1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม หมายถึง กลุ่มลูกค้าที่ซื้อถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาด 11 และ 12 กิโลกรัม สำหรับประกอบอาหาร

2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในด้านอุตสาหกรรม หมายถึง กลุ่มลูกค้าที่ซื้อถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาด 45 กิโลกรัม เพื่อไปใช้ในกิจการร้านอาหาร ร้านทำขนมปัง และอื่นๆ รวมถึงนำไปใช้สำหรับอุตสาหกรรมเพื่อใช้ในการให้ความร้อน เป็นต้น

<u>โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG แยกตามลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย</u>

	2560		2561		2562	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	434.73	100.00	372.52	100.00	328.97	100.00
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
รวม	**434.73**	**100.00**	**372.52**	**100.00**	**328.97**	**100.00**

<u>รายละเอียดลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย</u>

กลุ่มลูกค้าแบ่งออกเป็น 2 กลุ่มหลัก คือ 1.กลุ่มที่ใช้ถังบรรจุก๊าซและติดตราสินค้า 2. กลุ่มที่ไม่ใช้ถังบรรจุก๊าซและไม่ติดตราสินค้า

1. <u>ลูกค้ากลุ่มที่ใช้ถังบรรจุก๊าซและติดตราสินค้า</u>

   บริษัทจำหน่ายก๊าซ LPG ที่บรรจุลงถังบรรจุทั้งหมด 3 ขนาด คือ

   - 11 กิโลกรัม และ 12 กิโลกรัม สำหรับกลุ่มลูกค้าครัวเรือน
   - 45 กิโลกรัม สำหรับกลุ่มลูกค้าพาณิชยกรรม

   กลุ่มลูกค้าครัวเรือน

   กลุ่มลูกค้าครัวเรือนที่ซื้อถังแก๊ส LPG ขนาด 11 และ 12 กิโลกรัม มีสัดส่วนประมาณร้อยละ 70 ของยอดขายรวมของบริษัท โดยลูกค้าครัวเรือนเกือบทั้งหมดนำไปใช้ในการประกอบอาหารในบ้าน ซึ่งเป็นการจำหน่ายผ่านตัวแทนจำหน่ายจำนวน 20 ราย

   กลุ่มลูกค้าพาณิชกรรม

   กลุ่มลูกค้าพาณิชยกรรมคือ กลุ่มลูกค้าที่ซื้อก๊าซ LPG ขนาด 45 กิโลกรัม เพื่อนำไปใช้ในกิจการร้านอาหาร ร้านทำขนมและขนมปัง และธุรกิจอื่นๆ รวมถึงที่นำไปใช้สำหรับอุตสาหกรรมเพื่อใช้ในการให้ความร้อนและประกอบอาหาร

2. <u>ลูกค้ากลุ่มที่ไม่ใช้ถังบรรจุก๊าซและไม่ติดตราสินค้า</u>

   บริษัทมีการจัดจำหน่ายก๊าซ LPG แบบเติมสำหรับลูกค้าประเภทใช้งานในอุตสหากรรม โดยบริษัทใช้รถบรรทุกก๊าซ LPG ขนส่งก๊าซ LPG ไปถึงผู้ใช้โดยตรง ซึ่งจะนำไปเก็บไว้ที่ถังขนาดใหญ่ (BULK) ที่โรงงานของลูกค้า

<u>ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศสิงคโปร์ (1/2)</u>

SINGGAS LPG PTE. LTD. (“SIN”) เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 SIN ประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เมื่อเดือนสิงหาคม 2553 และได้ขายหุ้นสัดส่วนร้อยละ 5 ให้กับ THOUSAND STAR CORPORATE LIMITED เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2553 ทำให้ปัจจุบันบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 95

SIN มีโรงอัดบรรจุแก๊สและโรงเก็บถังบรรจุก๊าซ โดยมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ NO.31, DEFU LANE9, 539271 ประเทศสิงคโปร์

ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

SIN ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “SINGGAS” ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท ซึ่ง SIN ได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าก๊าซ เพื่อประกอบกิจการจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศสิงคโปร์

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

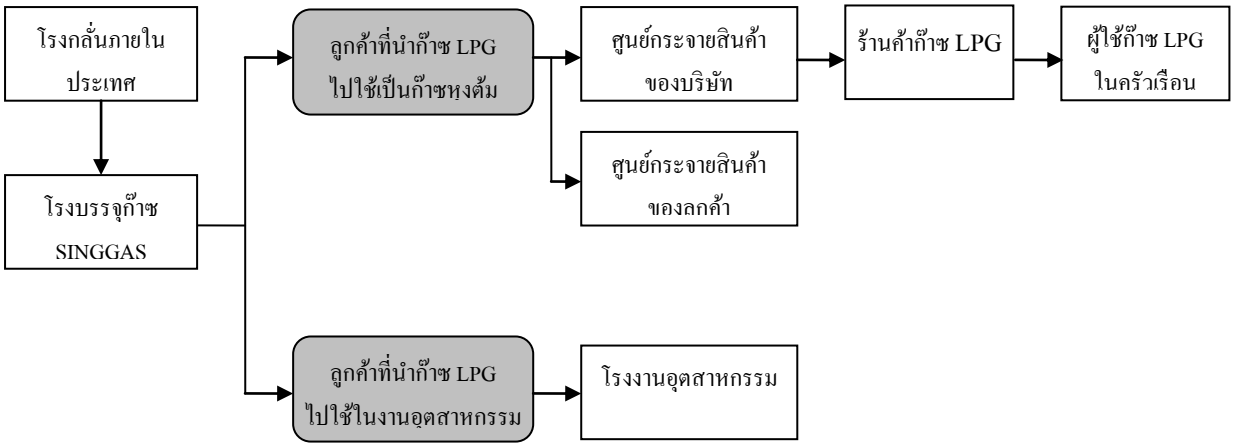
SIN เป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ในประเทศสิงคโปร์ โดยจะรับก๊าซ LPG ไปบรรจุใส่ถังก๊าซ LPG ขนาด 12 14 และ 50 กิโลกรัม เพื่อจำหน่ายเป็นก๊าซหุงต้มตามครัวเรือน และการจำหน่ายเชิงพาณิชย์ไปยังโรงงานอุตสาหกรรม

การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทแบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ คือ การจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่ (Bulk) และการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุ (Cylinder) ซึ่งการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากถังบรรจุขนาดใหญ่บนรถบรรทุกก๊าซ LPG ไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้า โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ และมีพื้นที่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG ในปริมาณดังกล่าว ส่วนการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุนั้นจะเป็นการนำก๊าซ LPG มาบรรจุลงถังก๊าซ LPG ขนาด 12 14 และ 50 กิโลกรัม จากนั้นนำไปเก็บไว้ยังศูนย์กระจายสินค้า (Warehouse) ของบริษัท แล้วจึงนำไปจำหน่ายให้กับลูกค้าโดยผ่านตัวแทนจำหน่าย ซึ่งได้แก่ ร้านค้าก๊าซ LPG ครัวเรือน และโรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณไม่มากและ/หรือมีพื้นที่ไม่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG.ในปริมาณมากๆ

ลานบรรจุก๊าซ (Filling Plants)

ด้านหน้าโรงอัดบรรจุ (Front)

<u>ขั้นตอนการจัดหาและการนำก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปใช้</u>



SIN จัดหาก๊าซ LPG มาจากผู้ผลิตก๊าซ LPG ภายในประเทศ โดย SIN จะนำก๊าซ LPG ที่จัดหามาจัดเก็บไว้ที่โรงบรรจุก๊าซ LPG ซึ่งมีถังเก็บจำนวน 3 ใบ มีปริมาตรความจุรวมกันประมาณ 75 ตัน

ในการจัดหาก๊าซ LPG จากผู้ผลิต LPG ภายในประเทศ รวมถึงการขนส่งก๊าซ LPG ไปให้ลูกค้าที่ต้องขนส่งทางรถ โดย SIN มีรถบรรทุกก๊าซ LPG รวมจำนวน 4 คัน มีปริมาตรความจุรวมกันประมาณ 30 ตัน

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

ปัจจุบันผู้ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG รายใหญ่ในประเทศสิงคโปร์ มีจำนวนน้อยราย เนื่องจากตลาดก๊าซ LPG ในประเทศสิงคโปร์นั้น มีอัตราการเติบโตที่ไม่สูงนัก อีกทั้งการซื้อขายก๊าซ LPG เป็นราคาตลาด ไม่ถูกควบคุมโดยภาครัฐ

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

ลักษณะลูกค้าของ SIN สามารถแยกออกได้ตามวัตถุประสงค์การนำก๊าซ LPG ไปใช้งาน แบ่งออกได้ 2 ประเภท คือ

1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม

2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในด้านอุตสาหกรรม

<u>โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG แยกตามลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย</u>

	2560		2561		2562	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	581.65	96.48	569.91	95.95	458.05	87.23
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	21.25	3.52	24.03	4.05	67.06	12.77
รวม	**602.90**	**100.00**	**593.94**	**100.00**	**525.11**	**100.00**

<u>รายละเอียดลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย</u>

1) <u>ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม</u>

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม ได้แก่ ร้านค้าก๊าซ LPG และครัวเรือน โดยโรงบรรจุก๊าซ LPG จะนำก๊าซ LPG ไปแยกบรรจุลงถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาดต่างๆ ทั้งนี้เพื่อให้เหมาะสมกับความต้องการใช้งานของลูกค้าแต่ละกลุ่ม และถังบรรจุก๊าซ LPG ดังกล่าวจะถูกส่งต่อไปยังศูนย์กระจายสินค้า (Warehouse) ของบริษัท จากนั้นจะถูกส่งต่อไปยังร้านค้าก๊าซ LPG ซึ่งร้านค้าก๊าซ LPG จะเป็นตัวกลางในการกระจายผลิตภัณฑ์ก๊าซ LPG ที่บรรจุในถังก๊าซ LPGในขนาดต่างๆ ไปยังครัวเรือนอีกทอดหนึ่ง

2) <u>ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม</u>

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม โดยรูปแบบของการจำหน่ายก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรมแบ่งออกเป็น 3 ลักษณะ ได้แก่

(1) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการประกอบอาหาร

(2) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก

(3) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่

<u>ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศสิงคโปร์ (2/2)</u>

SIAM GAS TRADING PTE. LTD. (“SGT”) เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 SGT ประกอบธุรกิจในการนำเข้าและส่งออกแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้จัดตั้งขึ้นเมื่อ 27 พฤษภาคม 2554

SGT มีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ NO.31, DEFU LANE9, 539271 ประเทศสิงคโปร์

ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

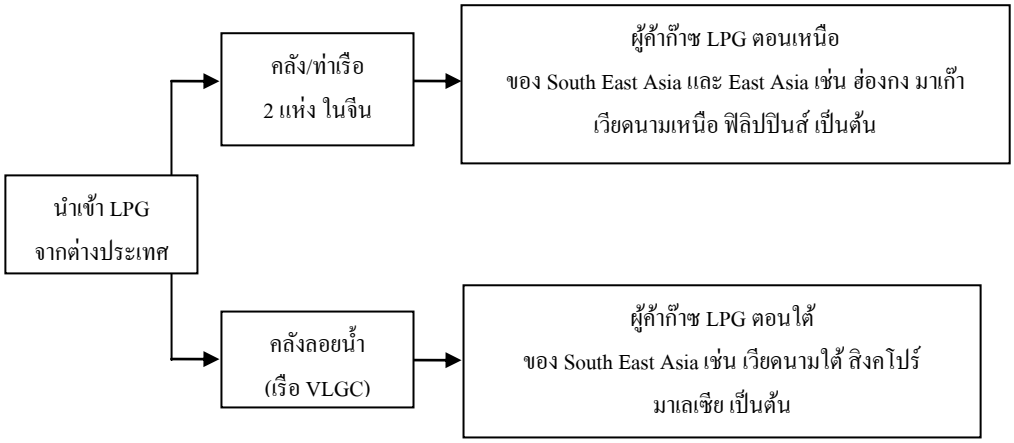
SGT ประกอบธุรกิจนำเข้าและส่งออกก๊าซ LPG ซึ่ง SGT ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทที่ประเทศสิงคโปร์ เพื่อประกอบกิจการจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

SGT เป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ในประเทศสิงคโปร์ โดยจะรับก๊าซ LPG ด้วยเรือบรรทุกก๊าซปิโตรเลียมเหลวขนาดใหญ่ (VLGC) มีความสามารถในการบรรทุกได้ 45,000 ตัน เพื่อเข้าไปไว้ที่คลังเก็บขนาดใหญ่ที่มีลักษณะเป็นถ้ำ (Cavern) ที่อยู่ใต้ดินจำนวน 2 แห่ง และเรือบรรทุกก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ (VLGC) 1 ลำ คือ 1.คลังก๊าซ LPG ขนาดบรรจุ 200,000 ตัน ที่ ZSS ประเทศจีน 2.คลังก๊าซ LPG ขนาดบรรจุ 100,000 ตัน ที่ SOG ประเทศจีน และ 3.เรือบรรทุกก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ (VLGC) ขนาดบรรจุ 45,000 ตันที่บริษัทใช้เป็นคลังลอยน้ำ (Floating Storage) โดยจะอยู่บริเวณประเทศสิงคโปร์

การจำหน่ายก๊าซ LPG ของ SGT เป็นการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่โดยทางเรือ เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากคลังเก็บขนาดใหญ่ที่เป็นถ้ำที่อยู่ใต้ดินไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้าที่ใช้เรือบรรทุกก๊าซ LPG เข้ามารับที่ท่าเรือ 2 แห่งที่ประเทศจีน รวมถึงจำหน่ายก๊าซ LPG จากคลังลอยน้ำที่เป็นเรือ VLGC ที่ประเทศสิงคโปร์ ซึ่งคลังทั้ง 2 แห่งในประเทศจีน และคลังลอยน้ำที่เป็นเรือ VLGC ถือเป็นคลังสินค้าทัณฑ์บน (BONDED WAREHOUSE) การนำเข้าก๊าซ LPG เพื่อจำหน่ายออกนอกประเทศให้กับลูกค้าจะไม่เสียภาษีการนำเข้าสินค้าดังกล่าว

<u>ขั้นตอนการจัดหาและการนำก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปใช้</u>



คลังก๊าซและท่าเรือ(จูไห่) | ZSS

คลังก๊าซและท่าเรือ(ซัวเถา) | SOGEL

คลังลอยน้ำ (เรือ VLGC)

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

ลักษณะลูกค้าของ SGT จะเป็นลูกค้าขนาดใหญ่ที่มีการปริมาณความต้องการซื้อในปริมาณที่มาก และมีจำนวนการซื้อที่แน่นอน แต่ไม่มีสถานที่เก็บที่สามารถรองรับได้อย่างเพียงพอ ซึ่งลูกค้าส่วนมากจะเป็นลูกค้าอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ และลูกค้าที่เป็นลักษณะที่เป็นค้าส่งขนาดใหญ่อีกทอดหนึ่ง โดยการซื้อขายระหว่างผู้ซื้อและผู้จำหน่ายจะมีการทำสัญญาการระหว่างกัน ซึ่งจะมีการทบทวนสัญญาดังกล่าวทุกปีทั้งปริมาณการซื้อและราคาจำหน่าย สำหรับราคาจำหน่ายนั้นจะถูกกำหนดโดยอ้างอิงกับราคาก๊าซ LPG ตลาดโลก

<u>โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG แยกตามลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย</u>

	2560		2561		2562	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ลูกค้าแบบค้าส่งขนาดใหญ่ (WHOLESALES)	11,994.04	100.00	17,768.45	100.00	22,044.53	100.00
รวม	**11,994.04**	**100.00**	**17,768.45**	**100.00**	**22,044.53**	**100.00**

<u>ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศจีน (เมืองจูไห่) (1/2)</u>

SINOSIAMGAS AND PETROCHEMICALS CO., LTD. (“ZSS”) เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ZSS ประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เมื่อเดือนธันวาคม 2553

ZSS มีคลังเก็บแก๊สขนาดใหญ่ที่มีท่าเรือ โดยมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 566 YINHUA ROAD, XIANGZHOU DISTRICT, ZHUHAI, GUANGDONG P.R. CHINA 519002 ประเทศจีน

ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

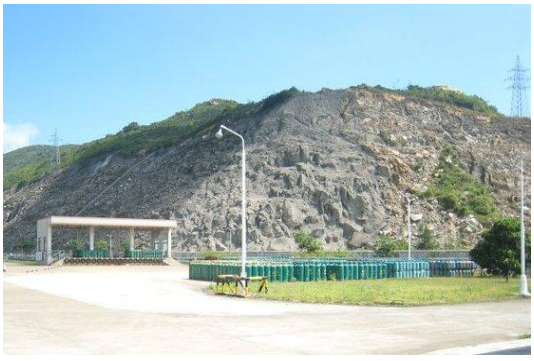
ZSS ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “SG GAS” ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท ซึ่ง ZSS ได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าก๊าซ เพื่อประกอบกิจการจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศจีน

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

ZSS เป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ในประเทศจีน โดยจะรับก๊าซ LPG ด้วยเรือบรรทุกก๊าซปิโตรเลียมเหลวขนาดใหญ่ (VLGC) มีความสามารถในการบรรทุกได้ 40,000 ตัน เพื่อเข้าไปไว้ที่คลังเก็บขนาดใหญ่ที่มีลักษณะเป็นถ้ำ (Cavern) ที่อยู่ใต้ดิน มีความสามารถในการจัดเก็บประมาณ 200,000 ตัน ถังเก็บก๊าซแบบ Spheres อีกจำนวน 4 ใบ ความสามารถในการจัดเก็บรวมประมาณ 3,000 ตัน และถังเก็บก๊าซแบบ Bullet อีกจำนวน 2 ใบ ความสามารถในการจัดเก็บรวมประมาณ 100 ตัน เพื่อจำหน่ายไปยังลูกค้ากลุ่มต่างๆภายในประเทศ

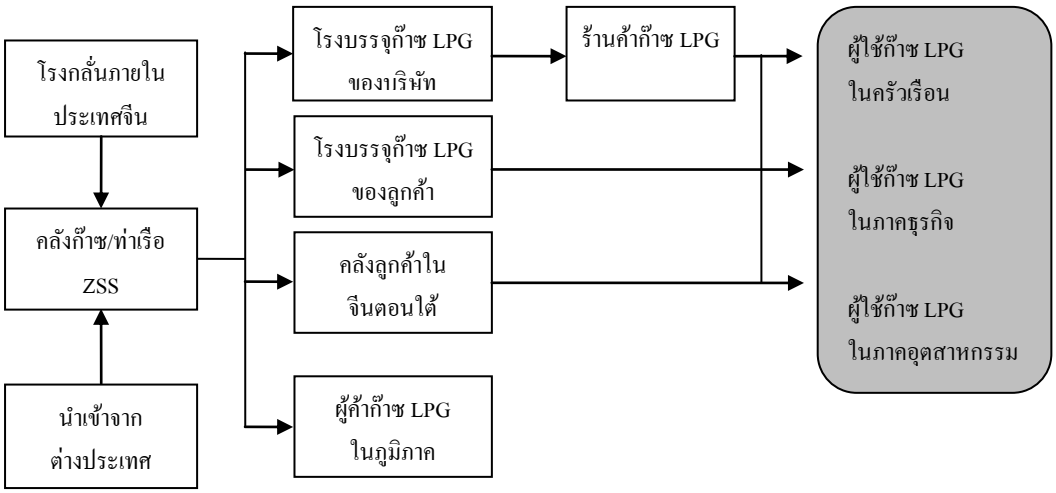
การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทแบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ คือ การจำหน่ายในโดยขนส่งทางรถบรรทุกก๊าซ (Bulk) และทางเรือ และการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุ (Cylinder) ซึ่งการจำหน่ายในลักษณะของการขนส่งถังบรรจุขนาดใหญ่โดยทางรถ เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากถังบรรจุขนาดใหญ่บนรถบรรทุกก๊าซ LPG ไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้า โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ และมีพื้นที่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG ในปริมาณดังกล่าว สำหรับการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่โดยทางเรือเป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากคลังเก็บขนาดใหญ่ที่เป็นถ้ำที่อยู่ใต้ดิน ไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้าที่ใช้เรือบรรทุกก๊าซ LPG เข้ามารับที่ท่าเรือของบริษัท และสำหรับการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุนั้นจะเป็นการนำก๊าซ LPG มาบรรจุลงถังก๊าซ LPG ขนาด 2 5 15 และ 50 กิโลกรัม จากนั้นจัดส่งไปยังร้านค้าปลีก LPG ของบริษัทจำนวน 10 ร้านค้า แล้วจึงนำไปจำหน่ายให้กับลูกค้า ซึ่งได้แก่ ครัวเรือน และโรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณไม่มากและ/หรือมีพื้นที่ไม่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ

คลังก๊าซและท่าเรือ (Terminals and Jetty)



โรงบรรจุก๊าซ LPG (Filling Plant)

<u>ขั้นตอนการจัดหาและการนำก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปใช้</u>



การตลาดและภาวะการแข่งขัน

ปัจจุบันผู้ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG รายใหญ่ในประเทศจีน มีเป็นจำนวนมาก เนื่องจากตลาดก๊าซ LPG ในประเทศจีนนั้น มีแนวโน้มอัตราการเติบโตอย่างต่อเนื่อง จากจำนวนประชากรที่มีเป็นจำนวนมาก กอปรกับความสามารถในการกลั่นของโรงกลั่นภายในประเทศ ไม่สามารถรองรับปริมาณความต้องการบริโภค LPG ภายในประเทศได้เพียงพอ รัฐบาลภายในประเทศจึงส่งเสริมให้มีการนำเข้าก๊าซ LPG โดยการปรับลดภาษีนำเข้าจากเดิมร้อยละ 5 เหลือร้อยละ 2 อีกทั้งการซื้อขายก๊าซ LPG เป็นราคาตลาด ไม่ถูกควบคุมโดยภาครัฐ

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

ลักษณะลูกค้าของ ZSS สามารถแยกออกได้ตามวัตถุประสงค์การนำก๊าซ LPG ไปใช้งาน แบ่งออกได้ 2 ประเภท คือ

1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม ได้แก่ ร้านค้าก๊าซ LPG และครัวเรือน โดยโรงบรรจุก๊าซ LPG จะนำก๊าซ LPG ไปแยกบรรจุลงถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาดต่างๆ ทั้งนี้เพื่อให้เหมาะสมกับความต้องการใช้งานของลูกค้าแต่ละกลุ่ม และถังบรรจุก๊าซ LPG ดังกล่าวจะถูกส่งต่อไปยังศูนย์กระจายสินค้า (Warehouse) ของบริษัท จากนั้นจะถูกส่งต่อไปยังร้านค้าก๊าซ LPG ซึ่งร้านค้าก๊าซ LPG จะเป็นตัวกลางในการกระจายผลิตภัณฑ์ก๊าซ LPG ที่บรรจุในถังก๊าซ LPGในขนาดต่างๆ ไปยังครัวเรือนอีกทอดหนึ่ง

2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในด้านอุตสาหกรรม

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม โดยรูปแบบของการจำหน่ายก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรมแบ่งออกเป็น 3 ลักษณะ ได้แก่

(1) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการประกอบอาหาร

(2) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก

(3) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่

<u>โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG แยกตามลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย</u>

	2560		2561		2562	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	9,719.80	99.60	12,135.33	99.64	7,674.58	99.56
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	40.00	0.40	43.29	0.36	34.30	0.44
รวม	**9,759.80**	**100.00**	**12,178.62**	**100.00**	**7,708.88**	**100.00**

<u>ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศจีน (เมืองซัวเถา) (2/2)</u>

SIAM OCEAN GAS AND ENERGY CO., LTD. (“SOG”) เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 SOG ประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เมื่อเดือนมิถุนายน 2554

SOG มีคลังเก็บแก๊สขนาดใหญ่ที่มีท่าเรือ โดยมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ หม่าเออเดลต้า (MAER DELTA) หมู่บ้านกวานกาว (GUANGAO VILLAGE) ถนนกวานกาว เขตหาวเจียง ซัวเถา มณฑลกวางตุ้ง 515071 ประเทศจีน

ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

SOG ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “SG GAS” ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท ซึ่ง SOG ได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าก๊าซ เพื่อประกอบกิจการจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศจีน

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

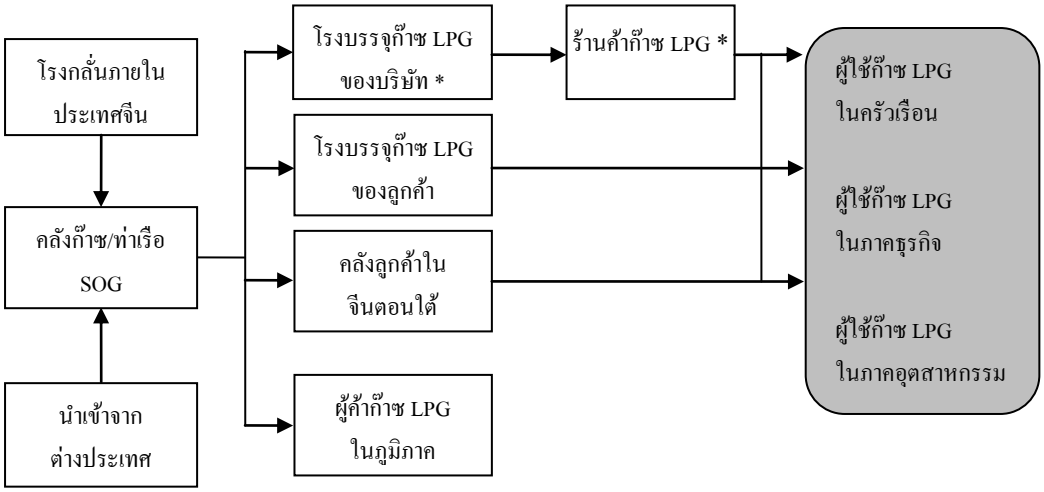
SOG เป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ในประเทศจีน โดยจะรับก๊าซ LPG ด้วยเรือบรรทุกก๊าซปิโตรเลียมเหลวขนาดใหญ่ (VLGC) มีความสามารถในการบรรทุกได้ 40,000 ตัน เพื่อเข้าไปไว้ที่คลังเก็บขนาดใหญ่ที่มีลักษณะเป็นถ้ำ (Cavern) ที่อยู่ใต้ดิน มีความสามารถในการจัดเก็บประมาณ 100,000 ตัน เพื่อจำหน่ายไปยังลูกค้ากลุ่มต่างๆภายในประเทศ

การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทแบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ คือ การจำหน่ายในโดยขนส่งทางรถบรรทุกก๊าซ (Bulk) และทางเรือ ซึ่งการจำหน่ายในลักษณะของการขนส่งถังบรรจุขนาดใหญ่โดยทางรถ เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากถังบรรจุขนาดใหญ่บนรถบรรทุกก๊าซ LPG ไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้า โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ และมีพื้นที่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG ในปริมาณดังกล่าว สำหรับการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่โดยทางเรือ เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากคลังเก็บขนาดใหญ่ที่เป็นถ้ำที่อยู่ใต้ดิน ไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้าที่ใช้เรือบรรทุกก๊าซ LPG เข้ามารับที่ท่าเรือของบริษัท

สถานีรับแก๊สทางรถ (Truck Loading Rack)

ท่ารับแก๊สทางเรือ (Berth)

<u>ขั้นตอนการจัดหาและการนำก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปใช้</u>



<u>หมายเหตุ</u> * แผนการลงทุนในอนาคต

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

ปัจจุบันผู้ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG รายใหญ่ในประเทศจีน มีเป็นจำนวนมาก เนื่องจากตลาดก๊าซ LPG ในประเทศจีนนั้น มีแนวโน้มอัตราการเติบโตอย่างต่อเนื่อง จากจำนวนประชากรที่มีเป็นจำนวนมาก กอปรกับความสามารถในการกลั่นของโรงกลั่นภายในประเทศ ไม่สามารถรองรับปริมาณความต้องการบริโภค LPG ภายในประเทศได้เพียงพอ รัฐบาลภายในประเทศจึงส่งเสริมให้มีการนำเข้าก๊าซ LPG โดยการปรับลดภาษีนำเข้าจากเดิมร้อยละ 5 เหลือร้อยละ 2 อีกทั้งการซื้อขายก๊าซ LPG เป็นราคาตลาด ไม่ถูกควบคุมโดยภาครัฐ

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

ลักษณะลูกค้าของ SOG สามารถแยกออกได้ตามวัตถุประสงค์การนำก๊าซ LPG ไปใช้งาน แบ่งออกได้ 2 ประเภท คือ

1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม (ครัวเรือน)

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม ได้แก่ ร้านค้าก๊าซ LPG และครัวเรือน โดยโรงบรรจุก๊าซ LPG จะนำก๊าซ LPG ไปแยกบรรจุลงถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาดต่างๆ ทั้งนี้เพื่อให้เหมาะสมกับความต้องการใช้งานของลูกค้าแต่ละกลุ่ม และถังบรรจุก๊าซ LPG ดังกล่าวจะถูกส่งต่อไปยังศูนย์กระจายสินค้า (Warehouse) ของบริษัท จากนั้นจะถูกส่งต่อไปยังร้านค้าก๊าซ LPG ซึ่งร้านค้าก๊าซ LPG จะเป็นตัวกลางในการกระจายผลิตภัณฑ์ก๊าซ LPG ที่บรรจุในถังก๊าซ LPGในขนาดต่างๆ ไปยังครัวเรือนอีกทอดหนึ่ง ทั้งนี้ ถังก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “SG GAS” โดยปัจจุบันคลังก๊าซ SOG ยังไม่มีโรงบรรจุถังก๊าซ และร้านค้าก๊าซในการกระจายสินค้าไปยังผู้บริโภคโดยตรง

2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในด้านอุตสาหกรรม

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม โดยรูปแบบของการจำหน่ายก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรมแบ่งออกเป็น 3 ลักษณะ ได้แก่

(1) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการประกอบอาหาร

(2) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก

(3) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่

<u>โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG แยกตามลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย</u>

	2560		2561		2562	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	-	-	-	-	-	-
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	11,079.74	100.00	11,977.22	100.00	10,680.90	100.00
รวม	**11,079.74**	**100.00**	**11,977.22**	**100.00**	**10,680.90**	**100.00**

<u>ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศมาเลเซีย</u>

MYGAZ SDN.BHD. (“MGM”) เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70 MGM ประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้เข้าซื้อทรัพย์สินและธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว จาก SHELL TIMUR SDN. BHD. เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2556

MGM มีโรงอัดบรรจุแก๊สและโรงเก็บถังบรรจุก๊าซ โดยมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ SUITE 13.03, 13th Floor, Menara Tan & Tan, 207 Jalan Tun Razak 50400, Kuala Lumpur, MALAYSIA

ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

MGM ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “MYGAZ” ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท ซึ่ง MGM ได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าก๊าซ เพื่อประกอบกิจการจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศมาเลเซีย

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

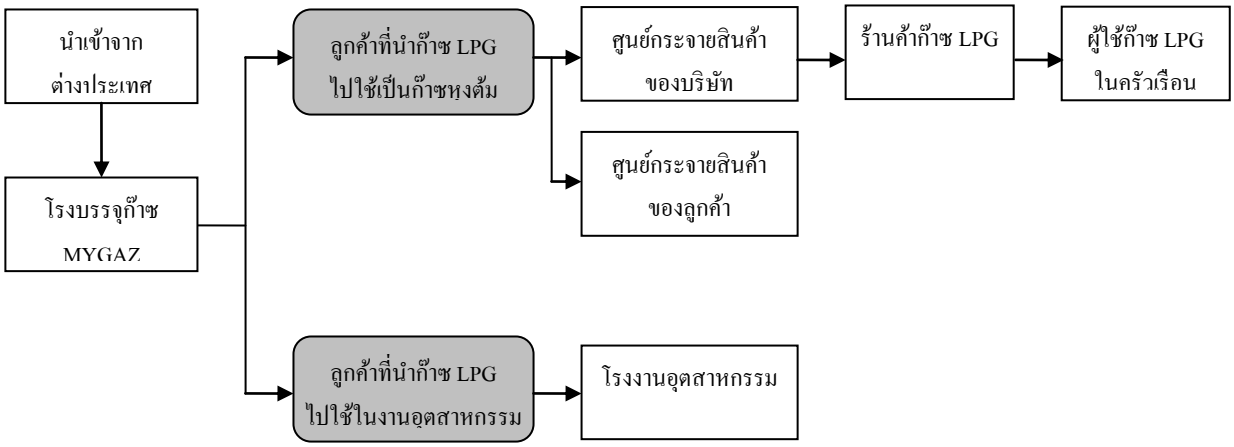
MGM เป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ในประเทศมาเลเซียตะวันออก จำหน่ายผ่านโรงบรรจุของบริษัทเองที่ Sepangar Bay (Kota Kinabalu) และโรงบรรรจุที่มีการร่วมทุนกับ Petronas ที่ Tawau และโรงบรรจุของบุคคลอื่นที่ Senari (Kuching)

การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทแบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ คือ 1. การจำหน่ายในโดยขนส่งทางรถบรรทุกก๊าซ (Bulk) ซึ่งการจำหน่ายในลักษณะของการขนส่งถังบรรจุขนาดใหญ่โดยทางรถ เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากถังบรรจุขนาดใหญ่บนรถบรรทุกก๊าซ LPG ไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้า โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ และมีพื้นที่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG ในปริมาณดังกล่าว และ 2. สำหรับการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดเล็ก (Branded Pack) นั้นจะเป็นการนำก๊าซ LPG มาบรรจุลงถังก๊าซ LPG ขนาด 10 14 และ 50 กิโลกรัม จากนั้นจัดส่งไปยังศูนย์จัดจำหน่าย โดยหากตัวแทนจำหน่ายที่มีศูนย์จำหน่ายเป็นของตนเองก็สามารถมารับได้โดยตรงที่โรงบรรจุของบริษัท จากนั้นตัวแทนจำหน่ายจึงนำไปจำหน่ายให้กับลูกค้า ซึ่งได้แก่ ครัวเรือน และโรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณไม่มากและ/หรือมีพื้นที่ไม่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ

ถังบรรจุก๊าซ (Cylinder)

โรงบรรจุก๊าซ – SEPANGAR BAY

<u>ขั้นตอนการจัดหาและการนำก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปใช้</u>



การตลาดและภาวะการแข่งขัน

ตลาดก๊าซ LPG ในมาเลเซียตะวันออกมีเสถียรภาพสูง โดยมีอัตราการเติบโตที่ 1.5% ซึ่งอุปสงค์ที่แข็งแกร่งมาจากภาคการท่องเที่ยวที่อยู่ในแนวโน้มที่ดี รวมถึงการเกิดขึ้นอย่างรวดเร็วของโครงการพาณิชยกรรมต่างๆ คุณภาพในการบริการเป็นข้อแตกต่างในการแข่งขัน ซึ่งมี Petronas Dagangan Berhad (PDB) เท่านั้นเป็นผู้ทำการตลาด LPG ในมาเลเซียตะวันออก

ราคา LPG สำหรับจำหน่ายให้แก่ลูกค้าประเภทครัวเรือนถูกควบคุมโดยรัฐบาลประเทศมาเลเซียโดยใช้ Automated Pricing Mechanism (APM) เป็นบรรทัดฐาน สำหรับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม และกลุ่มลูกค้าประเภทบรรจุถังขนาดใหญ่ราคาจะผันผวนไปตามสภาพตลาด

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

ลักษณะลูกค้าของ MGM สามารถแยกออกได้ตามวัตถุประสงค์การนำก๊าซ LPG ไปใช้งาน แบ่งออกได้ 2 ประเภท คือ

1) กลุ่มลูกค้าที่ใช้ถังบรรจุขนาดเล็ก (BRANDED PACK)

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้มในครัวเรือนและในอุตสาหกรรม โดยโรงบรรจุก๊าซ LPG จะนำก๊าซ LPG ไปแยกบรรจุลงถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาดต่างๆ ทั้งนี้เพื่อให้เหมาะสมกับความต้องการใช้งานของลูกค้าแต่ละกลุ่ม และถังบรรจุก๊าซ LPG ดังกล่าวจะถูกส่งต่อไปยังศูนย์กระจายสินค้า (Warehouse) ของบริษัท จากนั้นจะถูกส่งต่อไปยังร้านค้าก๊าซ LPG ซึ่งร้านค้าก๊าซ LPG จะเป็นตัวกลางในการกระจายผลิตภัณฑ์ก๊าซ LPG ที่บรรจุในถังก๊าซ LPGในขนาดต่างๆ ไปยังครัวเรือนอีกทอดหนึ่ง

2) กลุ่มลูกค้าที่ใช้ถังบรรจุขนาดใหญ่ (BULK)

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม โดยใช้รถบรรทุกก๊าซ LPG ขนส่งก๊าซ LPG ไปถึงผู้ใช้โดยตรง หรือลูกค้านำรถขนส่งมารับเองที่คลัง ซึ่งจะนำไปเก็บไว้ที่ถังขนาดใหญ่ (BULK) ที่โรงงานของลูกค้า สำหรับลูกค้าในกลุ่มนี้คิดเป็นร้อยละ 6 จากยอดจำหน่ายทั้งหมดในมาเลเซียตะวันออก

<u>โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG แยกตามลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย</u>

	2560		2561		2562	
	มูลค่า (ล้านบาท)	**ร้อยละ**	**มูลค่า (ล้านบาท)**	**ร้อยละ**	**มูลค่า (ล้านบาท)**	**ร้อยละ**
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	3,133.21	92.37	3,479.44	91.92	2,745.34	91.13
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	258.90	7.63	305.88	8.08	267.16	8.87
รวม	**3,392.11**	**100.00**	**3,785.32**	**100.00**	**3,012.50**	**100.00**

ช) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา

MYANMAR LIGHTING (IPP) CO., LTD. (“MLP”) เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่าน SIAMGAS POWER PTE. LTD. (“SPW”) บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดย SPW ได้เข้าซื้อเงินลงทุนสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ในบริษัท MYANMAR LIGHTING (IPP) CO., LTD. (“MLP”) ซึ่งเป็นกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ขนาด 230 เมกะวัตต์ในประเทศเมียนมาร์

MLP ตั้งอยู่เลขที่ 19 ACRES LAND OF NGAN TAY WARD, MAWLAMYINE TOWN, MON STATE, MYANMAR

ลักษณะของโรงไฟฟ้า

MLP เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) ที่มีประสิทธิภาพสูง มีขนาดกำลังผลิตติดตั้งเท่ากับ 230 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ประกอบด้วย เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine) จำนวน 4 เครื่อง มีขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมเท่ากับ 152 เมกะวัตต์ และเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine) จำนวน 2 เครื่อง มีขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมเท่ากับ 78 เมกะวัตต์

เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine)

เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine)

สถานีไฟฟ้าย่อย (Substaion)

หอระบายความร้อน (Cooling Tower)

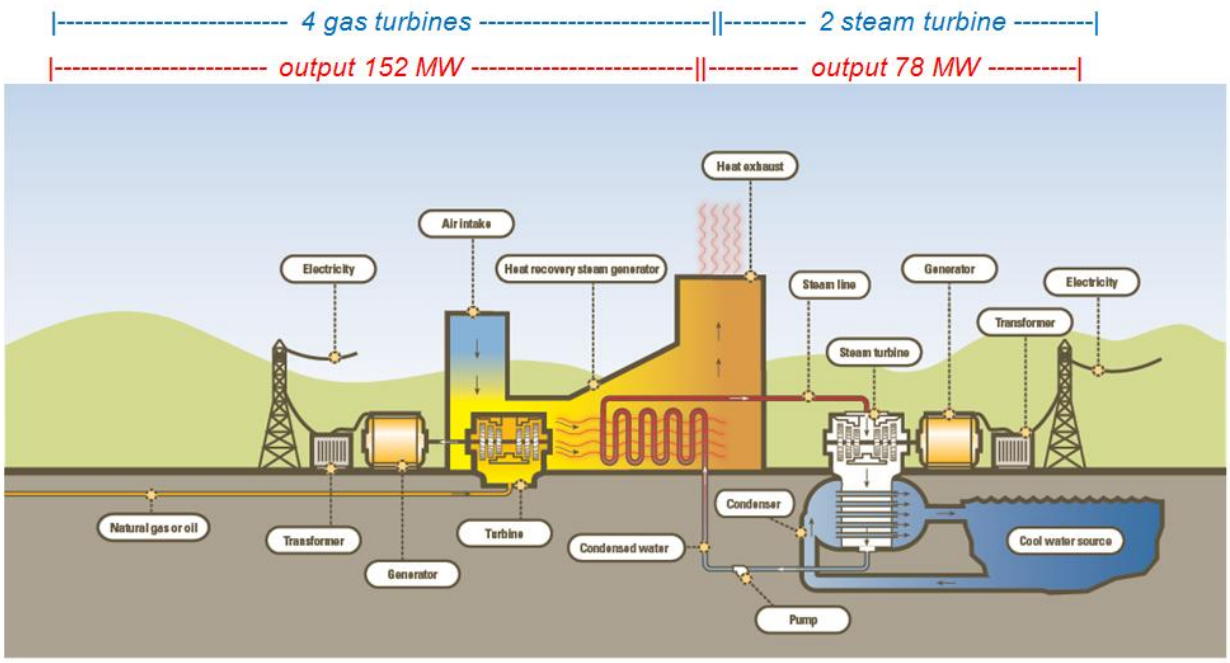
<u>กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า</u>

โรงไฟฟ้าประเภทโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ประกอบด้วยเครื่องผลิตไฟฟ้า 2 ประเภททำงานร่วมกันคือ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซจำนวน 4 ชุด และเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำจำนวน 2 ชุด โดยทรัพยากรสำคัญที่ใช้ในกระบวนการผลิตประกอบด้วย ก๊าซธรรมชาติใช้เป็นเชื้อเพลิง น้ำจืดจากแม่น้ำอัตทะรัน (ATARAN RIVER) มาใช้ในกระบวนการผลิตไอน้ำใช้ในกระบวนการหล่อเย็น โดยมีขั้นตอนและกระบวนการทำงานมีดังนี้

เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ มีอุปกรณ์หลักสำคัญประกอบด้วย เครื่องอัดอากาศ (COMPRESSOR) ต่ออยู่บนเพลาเดียวกันกับชุดกังหันก๊าซ (GAS TURBINE) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (GENERATOR) เมื่อเริ่มเดินเครื่อง อากาศจะถูกดูดจากภายนอกเข้าเครื่องอัดอากาศจนมีความดันและอุณหภูมิสูงขึ้น และถูกส่งเข้าไปยังห้องเผาไหม้ ซึ่งภายในห้องเผาไหม้มีหัวฉีดเชื้อเพลิงทำหน้าที่ฉีดเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เกิดการเผาไหม้และให้ความร้อนแก่อากาศ ได้ก๊าซร้อนที่มีความดันและอุณหภูมิสูงซึ่งจะขยายตัวผ่านกังหันก๊าซทำให้กังหันก๊าซหมุนเกิดพลังงานขึ้นไปขับเครื่องอัดอากาศ และขณะเดียวกันก็ขับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าให้สามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วย ความดันของก๊าซร้อนเมื่อผ่านกังหันก๊าซแล้วอุณหภูมิจะลดลงเหลือประมาณ 580-600 องศาเซลเซียส

เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ มีอุปกรณ์หลักประกอบด้วย หม้อไอน้ำแบบความร้อนทิ้ง (HEAT RECOVERY STEAM GENERATION; HRSG) เครื่องกังหันไอน้ำ (STEAM TURBINE) เครื่องควบแน่น (CONDENSER) หอหล่อเย็น (Cooling Tower) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) โดยการทำงานของระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำเริ่มจาก นำน้ำจืดจากแม่น้ำอัตทะรัน ซึ่งเก็บไว้ในบ่อเก็บน้ำขนาดใหญ่ มาผ่านระบบปรับสภาพน้ำ (Water Treatment System) เพื่อให้ได้น้ำที่ปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water) นำมาเติมในหม้อไอน้ำ ซึ่งจะรับความร้อนจากก๊าซร้อนที่ปล่อยออกจากเครื่องกังหันก๊าซ ส่งผลให้น้ำในหม้อไอน้ำเปลี่ยนสถานะกลายเป็นไอน้ำที่มีพลังงานสูง และไอน้ำที่ได้นี้จะถูกส่งไปหมุนเครื่องกังหันไอน้ำ ให้เกิดงานขึ้นไปขับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าได้พลังงานไฟฟ้าออกมา

<u>รูปภาพแสดงขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม</u>



Source of reference : http://www.c2es.org/publications/leveraging-natural-gas-reduce-greenhouse-gas-emissions

ขั้นตอนการจัดหาก๊าซธรรมชาติเพื่อนำไปใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า

สำหรับก๊าซธรรมชาติที่นำมาใช้ในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้ามาจากการจัดหาของหน่วยงานรัฐวิสาหกิจผลิตไฟฟ้าพม่า (MYANMAR ELECTRIC POWER ENTERPRISE : MEPE) เป็นผู้ดำเนินการ

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

สำหรับกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ จะขายคืนกลับให้กับหน่วยงานรัฐบาลของประเทศเมียนมาทั้งหมด ตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 30 ปี

โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า

	2560		2561		2562	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการขายไฟฟ้า[1]	448.90	100.00	998.80	100.00	1,107.49	100.00
รวม	**448.90**	**100.00**	**998.80**	**100.00**	**1,107.49**	**100.00**

หมายเหตุ : 1. รายได้จากการขายไฟฟ้าจะไม่ได้นำมารวมคำนวณเป็นรายได้จากการขายในงบกำไรขาดทุนรวมของบริษัท เนื่องจากเป็นกิจการร่วมค้า

ช) ธุรกิจให้เช่าคลังเก็บสินค้าเหลวและให้บริการท่าเทียบเรือน้ำลึก

บริษัท ไทย พับลิคพอร์ต จำกัด (“TPP”) เป็นบริษัทร่วมทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นผ่านบริษัท สยามแอลเอ็นจี จำกัด (“SLNG”) บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดย SLNG ได้เข้าซื้อเงินลงทุนสัดส่วนร้อยละ 40.51 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ในบริษัท บริษัท ไทย พับลิคพอร์ต จำกัด (“TPP”) ซึ่งประกอบธุรกิจให้บริการเช่าคลังเก็บสินค้าเหลว และให้บริการท่าเทียบเรือน้ำลึก

TPP ตั้งอยู่เลขที่ 120 หมู่ 3 ตำบลท่าเทววงษ์ อำเภอเกาะสีชัง จังหวัดชลบุรีมีเนื้อที่ทั้งหมด 240 ไร่1 งาน 53 ตารางวา และที่ดินสัมปทาน จำนวน 103 ไร่3 งาน 41 ตารางวา

ลักษณะของคลังเก็บสินค้าเหลวและท่าเทียบเรือน้ำลึก

ถังเก็บสินค้าเหลว

ท่าเทียบเรือใหญ่ขนาดบรรทุก 100,000 ตัน

ท่าเทียบเรือเล็กขนาดบรรทุก 5,000 ตัน

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

TPP เป็นผู้ให้บริการให้เช่าคลังเก็บสินค้าเหลว และให้บริการท่าเทียบเรือน้ำลึก โดยปัจจุบันมีถังเก็บสินค้าเหลวจำนวน 14 ใบ รวมปริมาณบรรจุเท่ากับ 345.72 ล้านลิตร และมีท่าเทียบเรือทั้งหมด 4 ท่า โดยรายละเอียดของถังเก็บสินค้าเหลว และท่าเทียบเรือ มีดังนี้

1) ท่าเทียบเรือน้ำลึกมีทั้งหมด 4 ท่าเทียบเรือ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ท่าเทียบเรือที่ 1 มีระดับความลึกประมาณ 16.8 เมตร ซึ่งสามารถรองรับเรือขนส่งขนาดถึง 100,000 DWT ประกอบด้วย 4 Loading Arms ที่สามารถขนถ่ายสินค้าประเภทน้ำมันดิบ น้ำมันเตา และน้ำมันใส

ท่าเทียบเรือที่ 2 มีระดับความลึกประมาณ 15.0 เมตร ซึ่งสามารถรองรับเรือขนส่งขนาดถึง 10,000 DWT ประกอบด้วย 2 Loading Arms ที่สามารถขนถ่ายสินค้าประเภทน้ำมันดิบ น้ำมันเตา และน้ำมันใส

ท่าเทียบเรือที่ 3 มีระดับความลึกประมาณ 11.0 เมตร ซึ่งสามารถรองรับเรือขนส่งขนาดถึง 5,000 DWT ประกอบด้วย 1 Loading Arms ที่สามารถขนถ่ายสินค้าประเภทน้ำมันดิบและ น้ำมันเตา

ท่าเทียบเรือที่ 4 มีระดับความลึกประมาณ 10.0 เมตร ซึ่งสามารถรองรับเรือขนส่งขนาดถึง 5,000 DWT ประกอบด้วย 1 Loading Arms ที่สามารถขนถ่ายสินค้าประเภทน้ำมันใส

2) คลังสินค้าเหลว โดยมีถังเก็บสินค้าเหลว ทั้งหมด 14 ถังโดยมีรายละเอียดดังนี้

ถังเก็บสินค้า	สินค้าที่เก็บ	ปริมาตรความจุ (ล้านลิตร)
T-961	น้ำมันดิบ	46.725
T-962	น้ำมันใส	46.896
T-963	น้ำมันดิบ	46.805
T-964	น้ำมันดิบ	46.717
T-975	น้ำมันใส	58.161
T-976	น้ำมันใส	58.093
T-981	น้ำมันดิบ	3.966
T-982	น้ำมันเตา	3.656
T-983	น้ำมันเตา	3.667
T-984	น้ำมันเตา	3.979
T-985	น้ำมันใส	6.773
T-986	น้ำมันใส	6.763
T-987	น้ำมันใส	6.760
T-988	น้ำมันใส	6.755
รวม		**345.716**

<u>ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย</u>

คลังสินค้าเหลวของ TPP สามารถรองรับการความต้องการของผู้ประกอบการค้าน้ำมันที่ต้องการเช่าคลังเก็บสินค้าเหลวได้ทั้งลูกค้าภายในประเทศและลูกค้าต่างประเทศ โดยจะมีการทำสัญญาเช่าตามระยะเวลาที่ตกลงกัน ซึ่งจะขึ้นอยู่กับข้อตกลงระหว่างผู้เช่ากับผู้ให้เช่า ปัจจุบัน TPP มีลูกค้าที่เช่าคลังเก็บสินค้าเหลว คือ บมจ.บางจาก ปิโตรเลียม

<u>โครงสร้างรายได้</u>

	2560		2561		2562	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำมัน	0.00	0.00	0.00	0.00	32.43	100.00
รวม	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**32.43**	**100.00**

1.3 ปัจจัยความเสี่ยง

1.3.1 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

1. ความเสี่ยงจากนโยบายของรัฐบาล

(1) นโยบายการลอยตัวราคาก๊าซ(ในประเทศไทย)

ปัจจุบันราคาจำหน่ายก๊าซ LPG มีลักษณะกึ่งลอยตัวกึ่งควบคุม คือ รัฐบาลยังคงควบคุมราคา ณ โรงกลั่น/ราคา ณ โรงแยกก๊าซ/ราคานำเข้าก๊าซ LPG และราคาขายส่งก๊าซ LPG ณ คลังเก็บก๊าซ LPG ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) (ซึ่งเป็นผู้ผลิตก๊าซ LPG รายใหญ่ที่สุดของประเทศ) จำนวน 5 แห่ง คือ ลำปาง นครสวรรค์ ขอนแก่น สุราษฎร์ธานี และหาดใหญ่ ให้เท่ากับราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นและโรงแยกก๊าซ สำหรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG รัฐบาลปล่อยให้ลอยตัวอย่างเสรี ยกเว้นราคาขายปลีกก๊าซ LPG สำหรับครัวเรือนเพื่อใช้เป็นก๊าซหุงต้ม ทั้งนี้เนื่องจากรัฐบาล โดยกรมการค้าภายใน กระทรวงพาณิชย์ ได้พิจารณาว่าก๊าซ LPG ที่ใช้เป็นก๊าซหุงต้มเป็นสินค้าที่มีความจำเป็นต่อการดำรงชีวิตของประชาชน จึงกำหนดให้ก๊าซ LPG ที่เป็นก๊าซหุงต้มเป็นสินค้าควบคุม ซึ่งส่งผลให้หากผู้ค้าก๊าซ LPG ที่เป็นก๊าซหุงต้มมีความประสงค์ที่จะปรับเปลี่ยนราคาจำหน่าย จะต้องได้รับความเห็นชอบจากกรมการค้าภายใน

กล่าวโดยสรุปคือ ราคาขายส่งก๊าซ LPG ทุกประเภทที่คลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. ทั้ง 5 แห่ง ถูกกำหนดให้เท่ากับราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นและโรงแยกก๊าซ LPG สำหรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ที่ใช้ในครัวเรือนถูกควบคุมโดยกรมการค้าภายใน กระทรวงพาณิชย์ ในขณะที่ราคาขายปลีกก๊าซ LPG สำหรับการนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์และการนำไปใช้ในอุตสาหกรรมจะไม่มีการควบคุม

ตั้งแต่ปลายปี 2554 เป็นต้นมา ภาครัฐได้มีนโยบายปรับโครงสร้างราคาพลังงานทั้งระบบโดยให้ทยอยลอยตัวราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับรถยนต์ (NGV) และก๊าซ LPG โดยในเดือนกรกฎาคม 2554 ได้เริ่มทยอยปรับขึ้นราคาจำหน่ายสำหรับการนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรมก่อน และในเดือนมกราคม 2555 เริ่มทยอยปรับขึ้นราคาจำหน่ายสำหรับการนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ ส่วนต่างของราคาที่ปรับขึ้นทั้ง 2 ประเภทการใช้งานนี้ ผู้ค้าก๊าซ LPG ตามมาตรา 7 ซึ่งรวมถึงบริษัทด้วย มีหน้าที่ส่งคืนภาครัฐเพื่อนำเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

ณ สิ้นสุดเดือนธันวาคม 2555 รัฐบาลได้ปรับขึ้นราคาก๊าซเพื่อนำส่งคืนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงไปแล้ว 11.20 บาทต่อกิโลกรัมสำหรับการนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงไปในทิศทางเดียวกับราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก และสำหรับการนำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์รัฐบาลได้ปรับขึ้นไปแล้วจำนวน 3.04 บาทต่อกิโลกรัม และตรึงไว้จนถึงปัจจุบัน

ในปี 2556 รัฐบาลเริ่มแผนปรับราคา LPG ในส่วนของภาคครัวเรือน กพช.มีมติให้ทยอยปรับราคา LPG ภาคครัวเรือน โดยเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2556 เป็นต้นไป ราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่งทยอยปรับขึ้นเดือนละ 0.50 บาท/กิโลกรัม โดยจะปรับขึ้นไปให้สะท้อนต้นทุนโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ 24.82 บาทต่อกิโลกรัม

ในปี 2557 ภาครัฐได้มีการปรับราคาก๊าซ LPG ในช่วงต่างๆดังนี้

วันที่ 1 มิ.ย. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ชะลอการปรับขึ้นราคาก๊าซหุงต้ม หรือ แอลพีจี ในรอบวันที่ 1 มิถุนายนออกไป จากเดิมที่ต้องมีการปรับขึ้นราคาอีก 50 สตางค์ต่อกิโลกรัม โดยยังให้คงราคาแอลพีจีภาคครัวเรือนไว้ที่ 22.36 บาทต่อกิโลกรัม จนกว่าจะมีการปรับโครงสร้างพลังงานที่ชัดเจน

วันที่ 1 ต.ค. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ปรับราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่ง เพิ่มขึ้น 0.62 บาทต่อกิโลกรัม จาก 21.38 บาท ต่อกิโลกรัม เป็น 22.00 บาท ต่อกิโลกรัม โดยให้ผู้ค้าน้ำมันส่งเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ เพิ่ม จากเดิม 3.0374 บาท ต่อกิโลกรัม เป็น 3.6168 บาท ต่อกิโลกรัม เพื่อให้ราคา LPG ภาคขนส่งสะท้อนต้นทุนมากขึ้น ลดการลักลอบใช้ผิดประเภท ลดภาระกองทุนน้ำมันฯ และสามารถที่จะลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์ได้

วันที่ 21 ต.ค. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ปรับราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่ง 0.63 บาทต่อกิโลกรัม จากปัจจุบันอยู่ที่ 22 บาทต่อกิโลกรัม เพื่อให้ราคาขึ้นมาเท่ากับราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือนที่ 22.63 บาทต่อกิโลกรัม เพื่อป้องกันการลักลอบการใช้ผิดประเภท

วันที่ 18 พ.ย. 2557 ภาครัฐมีคำสั่งให้ลดการอุดหนุนราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือนและภาคขนส่งลง 0.4673 บาท/กก. เพื่อให้สะท้อนต้นทุนแท้จริงของตลาด โดยจะส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน และขนส่งเพิ่มขึ้น 0.50 บาท/กก. โดยขยับจากราคา 22.63 บาท/กก. เป็น 23.13 บาท/กก.

วันที่ 3 ธ.ค. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ปรับราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือนและภาคขนส่งเพิ่มขึ้น 1.03 บาทต่อกิโลกรัม จากปัจจุบันอยู่ที่ 23.13 บาท/กก. เป็น 24.16 บาท/กก. เพื่อให้สะท้อนต้นทุนแท้จริงของตลาด

ในปี 2558 ภาครัฐได้มีการปรับราคาก๊าซ LPG ในช่วงต่างๆดังนี้

วันที่ 4 เม.ย. 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ได้พิจารณาโครงสร้างราคาก๊าซ LPG สำหรับเดือนเมษายน 2558 โดยสถานการณ์ราคาก๊าซ LPG ตลาดโลก (CP) เดือนเมษายน อยู่ที่ประมาณ 464 เหรียญสหรัฐ/ตัน ปรับลดลงจาก เดือนก่อน 20 เหรียญสหรัฐ/ตัน และอัตราแลกเปลี่ยนอ่อนค่าลงเล็กน้อย ส่งผลให้ราคา ณ โรงกลั่นที่เป็นราคาซื้อ ตั้งต้นของก๊าซ LPG โดยใช้ต้นทุนเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักจากแหล่งผลิตและแหล่งจัดหา ปรับลดลงประมาณ 0.37 บาท/กก. จากเดิม 16.58 บาท/กก. เป็น 16.21 บาท/กก. ซึ่งส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ปรับลดลง 0.20 บาท/กก. จาก 24.16 บาท/กก. เป็น 23.96 บาท/กก. และจะเรียกเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง สำหรับก๊าซ LPG เพิ่มขึ้น 0.19 บาท/กก. ทั้งนี้เพื่อกันไว้เป็นทุนสำรองรักษาระดับราคาก๊าซ LPG เมื่อตลาดโลกเกิด ความผันผวน (ที่มา www.eppo.co.th)

วันที่ 4 ส.ค. 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีกแอลพีจีทุกภาคส่วนลง 1 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 22.96 บาทต่อกก.จากเดิม 23.96 บาทต่อกก.

วันที่ 8 ก.ย. 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีกแอลพีจีทุกภาคส่วนลง 0.67 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 22.29 บาทต่อกก.จากเดิม 22.96 บาทต่อกก.

วันที่ 2 ก.พ. 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีกแอลพีจีทุกภาคส่วนลง 2.00 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 20.29 บาทต่อกก.จากเดิม 22.29 บาทต่อกก.

วันที่ 6 ก.พ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับเพิ่มราคาขายปลีกแอลพีจีทุกภาคส่วนขึ้น 0.67 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 20.96 บาทต่อกก.จากเดิม 20.29 บาทต่อกก.

วันที่ 1 พ.ค. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีกแอลพีจีทุกภาคส่วนลง 0.47 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 20.49 บาทต่อกก.จากเดิม 20.96 บาทต่อกก.

วันที่ 5 ก.ย. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับเพิ่มราคาขายปลีกแอลพีจีทุกภาคส่วนขึ้น 0.66 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 21.15 บาทต่อกก.จากเดิม 20.49 บาทต่อกก.

ต่อมาที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติหลักเกณฑ์การปรับโครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) เพื่อให้การประกาศราคาอ้างอิงก๊าซ LPG สามารถสะท้อนราคาซื้อขายจริงระหว่างเดือนมากขึ้นคล้ายตลาดน้ำมัน รวมทั้งสะท้อนภาวะการซื้อขายในตลาดจร (spot market) รวดเร็วทันต่อสถานการณ์และสอดคล้องตามแนวทางการเปิดเสรีธุรกิจก๊าซ LPG เพื่อให้เกิดการแข่งขันเต็มรูปแบบ จึงเห็นชอบให้ปรับเปลี่ยนหลักเกณฑ์การอ้างอิงราคาก๊าซ LPG นำเข้า จากเดิมอ้างอิงด้วยราคาก๊าซ LPG ตลาดโลกด้วยราคา CP ที่ประกาศรายเดือน เป็นการอ้างอิงด้วยราคา LPG Cargo จากข้อมูล Spot Cargo (FOB Arab Gulf) ของ Platts เฉลี่ยรายสัปดาห์แทน (นั่นคือ ราคานำเข้า = ราคา LPG Cargo + ค่าใช้จ่ายในการนำเข้า (X)) และระยะยาว ราคา LPG Cargo โดยประกาศเป็นรายสัปดาห์ทุกวันจันทร์ผ่านทางเว็บไซต์ของ สนพ. (www.eppo.go.th) เพื่อให้สาธารณชนรับทราบ โดยเริ่มตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2560

ในอนาคต มีแนวโน้มที่รัฐบาลจะยกเลิกการการชดเชยราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ในประเทศจากเงินสนับสนุนของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และลอยตัวราคาจำหน่ายก๊าซ LPG อย่างสมบูรณ์ในทุกประเภทการใช้งานรวมถึงราคาขายปลีกก๊าซ LPG สำหรับครัวเรือนหรือเพื่อใช้ในการหุงต้ม ซึ่งจะทำให้ราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ในประเทศไทยเปลี่ยนแปลงไปตามกลไกราคาของตลาดโลกและตลาดภายในประเทศ รวมทั้งสะท้อนต้นทุนการจำหน่ายก๊าซ LPG อย่างแท้จริง

ผลกระทบจากนโยบายลอยตัวราคาจำหน่ายก๊าซ LPG อย่างสมบูรณ์จะส่งผลให้ผู้ค้าก๊าซ LPG ซึ่งรวมถึงบริษัทมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของราคาจำหน่ายก๊าซ LPG กล่าวคือ บริษัทอาจมีผลประกอบการขาดทุน หรืออาจมีกำไรลดลง หากราคาขายปลีกก๊าซ LPG ปรับตัวลดลง ในทางตรงข้าม บริษัทอาจมีกำไรเพิ่มขึ้น หากราคาขายปลีกก๊าซ LPG ปรับตัวสูงขึ้น

นอกจากนี้หากราคาก๊าซ LPG เพิ่มสูงขึ้นมาก อาจทำให้ผู้บริโภคปรับเปลี่ยนพฤติกรรมการบริโภคไปใช้พลังงานทดแทนชนิดอื่นที่มีราคาถูกกว่า ซึ่งจะทำให้ปริมาณความต้องการใช้ก๊าซ LPG ลดลงและส่งผลต่อรายได้ของผู้ค้าก๊าซ LPG ตามมาตรา 7 ซึ่งรวมถึงบริษัทด้วย

(2) นโยบายการเปิดเสรีการจำหน่ายก๊าซ LPG ที่เป็นก๊าซหุงต้ม

จากการเปิดเสรีทางการค้าตามข้อตกลงขององค์การการค้าโลก (WTO) อาจทำให้ผู้ประกอบการรายใหญ่ของโลกจากต่างประเทศรายใหม่หรือผู้ค้าในประเทศที่มีความพร้อมทั้งในด้านเงินทุนและเทคโนโลยีเข้ามาแข่งขันในตลาด ซึ่งจะส่งผลให้การแข่งขันในธุรกิจนี้มีความรุนแรงมากขึ้น

อย่างไรก็ตามผู้ประกอบการจากต่างประเทศหรือผู้ประกอบการภายในประเทศก็อาจจะประสบปัญหาในเรื่องความไม่คุ้นเคยกับสภาวะตลาด รวมทั้งยังไม่มีประสบการณ์ในธุรกิจค้าก๊าซ LPG และสายสัมพันธ์กับผู้ค้าก๊าซ LPG ตลอดจนเครือข่ายของธุรกิจในประเทศไทยดีพอ ซึ่งอาจเป็นปัจจัยสำคัญที่ทำให้ประสบความสำเร็จทางการตลาดได้ยาก

(3) นโยบายการคุ้มครองผู้บริโภคและสิ่งแวดล้อม

บริษัทและ UGP ในฐานะเจ้าของคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG ต้องดำเนินการขออนุญาตในการก่อสร้างและต้องได้รับการตรวจสอบจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้คลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG มีความปลอดภัยและเป็นไปตามมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด ซึ่งบริษัทและ UGP ก็ได้ปฏิบัติตามกฎระเบียบ ข้อบังคับของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด โดยคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP มีสภาพและคุณภาพอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดมาโดยตลอด

ในอนาคต ปัญหาเรื่องสิ่งแวดล้อมและสิทธิของผู้บริโภคมีแนวโน้มที่จะมีความสำคัญเพิ่มมากขึ้น ซึ่งรัฐบาลอาจมีการออกกฎหมายเพิ่มเติมในส่วนของการเพิ่มความปลอดภัยให้แก่ผู้ใช้ก๊าซ LPG รวมถึงการรณรงค์ในเรื่องของการรักษาสิ่งแวดล้อม ซึ่งอาจจะมีผลกระทบต่อต้นทุนการดำเนินงาน และกำไรในอนาคตของกลุ่มบริษัท บริษัทและ UGP ในฐานะผู้ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ได้ตระหนักถึงความสำคัญดังกล่าว จึงได้มีการพัฒนาและปรับปรุงคุณภาพของผลิตภัณฑ์ให้มีความปลอดภัยมาโดยตลอด โดยถังบรรจุก๊าซ LPG คลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP จะต้องมีมาตรฐานความปลอดภัยต่อผู้บริโภคและสิ่งแวดล้อมเป็นไปตามที่หน่วยงานราชการที่มีหน้าที่กำกับดูแลได้กำหนดไว้

2 ความเสี่ยงจากการเพิ่มขึ้นของผู้ค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว

หากพิจารณาปริมาณการจำหน่ายก๊าซ LPG ภายในประเทศในช่วงระหว่างปี 2547 – 2556 จะพบว่าปริมาณการจำหน่ายก๊าซ LPG เพิ่มขึ้นจาก 2,179 ล้านกิโลกรัมในปี 2547 เป็น 4,784 ล้านกิโลกรัมในปี 2556 โดยมีอัตราการขยายตัวในช่วงระยะเวลาดังกล่าวเฉลี่ยเท่ากับร้อยละ 7.63 โดยหากถ้าพิจารณาจากการขยายตัวในช่วง 5 ปีย้อนหลังตั้งแต่ปี 2551 – 2555 มีการเติบโตเฉลี่ยเท่ากับร้อยละ 9.25 ซึ่งแนวโน้มและอัตราการขยายตัวดังกล่าวอาจเป็นเหตุจูงใจให้ผู้ประกอบการรายใหม่เข้ามาแข่งขันในธุรกิจค้าก๊าซ LPG โดยเฉพาะในส่วนของภาครถยนต์

<u>ตารางแสดงปริมาณการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปี 2547 – 2562</u>

ปี	ปริมาณการจำหน่าย (ล้านกิโลกรัม)	อัตราการขยายตัว (ร้อยละ)
2547	2,179	1.51
2548	2,357	8.15
2549	2,691	14.18
2550	3,058	13.65
2551	3,557	16.31
2552	3,483	-2.08
2553	3,885	11.54
2554	4,294	10.53
2555	4,721	9.96
2556	4,784	1.33
2557	4,739	-0.01
2558	4,419	-6.75
2559	4,187	-5.25
2560	4,120	-1.60
2561	4,022	-2.38
2562	3,808	-5.30

ที่มา : สำนักนโยบายและแผน กระทรวงพลังงาน

สำหรับปริมาณการจำหน่ายก๊าซ LPG ภายในประเทศของปี 2562 เทียบกับปี 2561 มีปริมาณการจำหน่ายลดลงร้อยละ 5.30 จาก 4,022 ล้านกิโลกรัม เป็น 3,808 ล้านกิโลกรัม

ตั้งแต่ปี 2553 – 2560 ได้มีผู้ค้าตามมาตรา 7 รายใหม่เพิ่มขึ้นจำนวน 10 ราย โดยเงื่อนไขของการที่จะเป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ที่ได้รับให้เป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 นั้นต้องมีคุณสมบัติและเงื่อนไขตามที่กระทรวงพาณิชย์กำหนด เช่น ต้องมีทุนจดทะเบียน 50 ล้านบาทขึ้นไป ต้องมีเงินทุนหมุนเวียนขั้นต่ำ 100 ล้านบาท ต้องมีคลังเก็บก๊าซ LPG เพื่อสำรองตามกฎหมายร้อยละ 0.5 ของปริมาณที่จะทำการค้าในระยะเวลา 1 ปี ต้องมีปริมาณการค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวประจำปี (ปริมาณที่นำเข้ามาในราชอาณาจักร ซื้อ กลั่น ผลิต หรือได้มาในปีหนึ่ง) มากกว่า 50,000 ตัน อย่างไรก็ตามการเป็นผู้ค้ารายใหม่จะต้องใช้เงินทุน และระยะเวลาในการสร้างให้เครื่องหมายการค้าของตนเป็นที่ยอมรับของผู้บริโภค และยังต้องแข่งขันกับผู้ประกอบการรายเดิมที่มีฐานลูกค้าอยู่แล้วด้วย และ ตั้งแต่เดือนกันยายน 2554 ที่ผ่านมา การเก็บสำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 1 ซึ่งส่งผลต่อผู้ประกอบการรายใหม่ หากต้องการเข้ามาแข่งขันกับผู้ประกอบการรายเดิม ผู้ประกอบการรายใหม่มี

ความจำเป็นต้องใช้เงินทุนเพิ่มขึ้นอีกเท่าตัวในการสร้างคลังเก็บสำรองตามกฎหมาย อีกทั้งหากผู้ประกอบการรายใหม่จะเข้ามาแข่งขันในภาคหุงต้มนั้น จะต้องลงทุนในถังก๊าซ LPG เพื่อใช้หมุนเวียนในตลาด ซึ่งจะต้องมีการลงทุนในถังก๊าซ LPG ไม่ต่ำกว่า 1 ล้านใบ คิดเป็นเงินลงทุนกว่า 1,000 ล้านบาท ซึ่งเงื่อนไขดังกล่าวเป็นการจำกัดโอกาสในการเข้ามาในอุตสาหกรรมนี้ของผู้ประกอบการรายใหม่

3. ความเสี่ยงเรื่องความปลอดภัยของถังก๊าซ LPG

เนื่องจากก๊าซ LPG เป็นก๊าซไวไฟและติดไฟง่าย หากเกิดการระเบิดของถังก๊าซ LPG ก็อาจก่อให้เกิดอันตรายและความเสียหายต่อชีวิตและทรัพย์สินขึ้นได้ ซึ่งหากเกิดความเสียหายขึ้น บริษัทและ UGP ในฐานะผู้ค้าก๊าซ LPG และเจ้าของโรงบรรจุก๊าซ LPG จะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายที่เกิดขึ้น ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

อย่างไรก็ตาม ในการผลิตถังก๊าซ LPG จะต้องได้รับการตรวจสอบให้เป็นไปตามมาตรฐานอุตสาหกรรม (มอก.) ที่กำหนดขึ้นโดยสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม นอกจากนี้กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงานยังกำหนดให้มีการตรวจสอบถังก๊าซ LPG ที่ผ่านการใช้งานมาแล้ว 5 ปี ด้วยการทดสอบสภาพการรับแรงดันของถัง (Hydro Test) และตรวจสอบถังที่ผ่านการใช้งานมาแล้ว 10 ปี ด้วยการทดสอบใหญ่ ซึ่งประกอบไปด้วย การทดสอบสภาพการรับแรงดันของถัง (Hydro Test) และการทดสอบสภาพการยืดตัวของเนื้อเหล็กของถัง (Expansion Test) และทุกๆ 5 ปีภายหลังปีที่ 10 จะต้องทำการทดสอบใหญ่ ซึ่งประกอบไปด้วย การทดสอบสภาพการรับแรงดันของถัง (Hydro Test) และการทดสอบสภาพการยืดตัวของเนื้อเหล็กของถัง (Expansion Test) ทุกครั้ง ซึ่งหากถังก๊าซ LPG ไม่ผ่านการทดสอบจะไม่สามารถนำไปบรรจุก๊าซ LPG ได้อีกและจะต้องทำลายทิ้ง

นอกจากการปฏิบัติตามกฎระเบียบของหน่วยราชการอย่างเคร่งครัดแล้ว บริษัทและ UGP ยังจัดให้มีหน่วยงานภายในที่ทำหน้าที่ตรวจสอบสภาพถังก๊าซ LPG และหากพบถังก๊าซ LPG ที่เสื่อมสภาพหรือสงสัยว่าจะเสื่อมสภาพ บริษัทจะว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญทางด้านการประเมินสภาพถังก๊าซ LPG ที่เป็นอิสระมาทำการตรวจสอบสภาพถังก๊าซ LPG โดยประสานงานร่วมกับกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าถังก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP ที่หมุนเวียนอยู่ในท้องตลาดมีความปลอดภัยตามมาตรฐานที่ทางราชการกำหนดไว้ และในระยะเวลา 5 ปีที่ผ่านมา บริษัทและ UGP ไม่เคยประสบปัญหาเรื่องความปลอดภัยของถังก๊าซ LPG เลย ดังนั้นบริษัทจึงมีความมั่นใจว่ากลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงเรื่องความปลอดภัยของถังบรรจุก๊าซ LPG น้อยมาก

4. ความเสี่ยงในการเกิดอุบัติภัยขึ้นกับคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPGของกลุ่มบริษัท

บริษัทและ UGP มีคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG โดยแยกเป็นสินทรัพย์ของบริษัทและ UGP ดังนี้

<u>ตารางแสดงคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG ที่เป็นสินทรัพย์ของบริษัทและ UGP</u>

(หน่วย : แห่ง)

	บริษัท	UGP	รวม
คลังเก็บก๊าซ LPG	7	2	**9**
โรงบรรจุก๊าซ LPG	25[1]	19[2]	**44**
สถานีบริการก๊าซ LPG	41	-	**41**

<u>หมายเหตุ</u> : 1. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทดำเนินการเอง (โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO (Company Own – Company Operate)) จำนวน 14 แห่ง โรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทให้บุคคลภายนอกเช่าเพื่อดำเนินการ (โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท CODO (Company Own – Dealer Operate)) จำนวน 11 แห่ง

2. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 UGP มีโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทดำเนินการเอง (โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO (Company Own – Company Operate)) จำนวน 16 แห่ง โรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทให้บุคคลภายนอกเช่าเพื่อดำเนินการ (โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท CODO (Company Own – Dealer Operate)) จำนวน 3 แห่ง

ซึ่งหากเกิดอุบัติภัยขึ้นกับคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG ของบริษัทและ/หรือ UGP ก็อาจส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

อย่างไรก็ตาม ในการก่อสร้างคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG บริษัทและ UGP ได้กำหนดลักษณะและรายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างดังกล่าวให้เป็นไปตามกฎระเบียบของหน่วยราชการที่ทำหน้าที่ควบคุม รวมทั้งได้รับอนุญาตในการดำเนินการก่อสร้างสิ่งปลูกสร้างดังกล่าวจากกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน นอกจากนี้ บริษัทและ UGP ได้ทำประกันคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG ประเภทการประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน และทำประกันภัยประเภทความรับผิดชอบต่อบุคคลที่สาม ทั้งนี้เพื่อเป็นการลดผลกระทบที่จะมีต่อบริษัทและ UGP ในกรณีที่เกิดอุบัติภัยขึ้นกับคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPGของกลุ่มบริษัทให้น้อยที่สุด

ในส่วนของโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทและ UGPให้ผู้อื่นเช่าช่วงนั้น บริษัทและ UGP ได้ระบุไว้ในสัญญาเช่าช่วงอย่างชัดเจนว่า ผู้เช่าช่วงจะเป็นผู้รับผิดชอบความเสียหายต่อทรัพย์สินที่เช่าจากบริษัทและ UGP ทรัพย์สินและความเสียหายของบุคคลที่สาม ตลอดจนความเสียหายจากมลภาวะต่อสภาพแวดล้อมอันเกิดจากการปฏิบัติงานของผู้เช่าช่วง ดังนั้น หากผู้เช่าช่วงก่อให้เกิดความเสียหายต่อโรงบรรจุก๊าซ LPG ของกลุ่มบริษัท ผู้เช่าช่วงจะเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายที่เกิดขึ้น และจะต้องชดใช้ค่าเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่เป็นสินทรัพย์ของบริษัทและ UGP ด้วย

5. ความเสี่ยงในการขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว

บริษัทมีบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจขนส่งน้ำมัน LPG แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเป็นธุรกิจหลัก จำนวน 2 บริษัท ได้แก่ LCR และ SLM ซึ่งในระหว่างการขนส่งอาจเกิดอุบัติเหตุหรือเหตุการณ์ที่ไม่คาดคิดขึ้นที่จะนำมาซึ่งความสูญเสีย และอาจส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจขนส่งน้ำมัน ก๊าซ LPG และปิโตรเคมีภัณฑ์อื่นๆ ทั้ง 2 บริษัท ต่างก็ได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงจากกรมธุรกิจพลังงาน โดยพาหนะที่ใช้ในการขนส่งทั้งรถบรรทุกน้ำมัน รถบรรทุกก๊าซ LPG รถบรรทุกแอมโมเนีย เรือบรรทุกก๊าซ LPG และเรือบรรทุกแอมโมเนียต่างก็ได้รับอนุญาตและได้รับการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอจากกรมการขนส่งทางบก และ กรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชย์นาวี พนักงานขับรถและเรือของกลุ่มบริษัทก็ได้รับการฝึกอบรมจากกลุ่มบริษัทและได้รับใบอนุญาตจากกรมธุรกิจพลังงานทั้งหมด ทั้งนี้เพื่อให้มั่นใจได้ว่ากลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามกฎระเบียบของหน่วยงานราชการที่ทำหน้าที่ควบคุมอย่างเคร่งครัดและเพื่อความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สิน นอกจากนี้ บริษัทย่อยได้ทำประกันภัยเรือบรรทุกน้ำมัน เรือบรรทุกก๊าซ LPG และเรือบรรทุกแอมโมเนียของบริษัทย่อยรวม 27 ลำ (เรือทั้ง 27 ลำมีมูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 3,061.69 ล้านบาท) โดยวงเงินเอาประกันภัยหากได้รับความเสียหาย มีจำนวนรวมเท่ากับ 2,728.75 ล้านบาท และทำประกันภัยรถบรรทุกน้ำมัน รถบรรทุกก๊าซ LPG และรถบรรทุกแอมโมเนียของบริษัทย่อยทั้ง 371 คันแล้ว ซึ่งการประกันภัยดังกล่าวได้ครอบคลุมถึงความเสียหายที่เกิดขึ้นกับบุคคลที่สามด้วย ทั้งนี้เพื่อเป็นการลดผลกระทบที่จะมีต่อกลุ่มบริษัท ในกรณีที่เกิดอุบัติเหตุหรือเหตุการณ์ที่ไม่คาดคิดขึ้นดังกล่าวให้น้อยที่สุด

6. ความเสี่ยงจากการที่สัญญาเช่าที่ดินที่คลังเก็บก๊าซ LPG ที่สาธุประดิษฐ์ไม่ได้รับการต่อสัญญา

คลังเก็บก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP ทุกแห่งตั้งอยู่บนที่ดินที่เป็นสินทรัพย์ของบริษัทและ UGP ยกเว้นคลังเก็บก๊าซ LPG ที่สาธุประดิษฐ์เพียงแห่งเดียวที่ตั้งอยู่บนที่ดินเช่า ซึ่งหากเจ้าของที่ดินไม่ต่ออายุสัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวให้แก่บริษัท ก็จะทำให้บริษัทได้รับผลกระทบในการดำเนินธุรกิจ เนื่องจากคลังเก็บก๊าซ LPG ที่สาธุประดิษฐ์อยู่ภายในกรุงเทพ จึงเป็นจุดได้เปรียบในการเป็นศูนย์กลางในการกระจายผลิตภัณฑ์ของบริษัทให้แก่ลูกค้าภายในกรุงเทพ จากการที่มีสถานที่ตั้งอยู่ไม่ไกลจากโรงแยกก๊าซ มีท่าเรือซึ่งทำให้การขนส่งก๊าซ LPG จากโรงแยกก๊าซที่ศรีราชาและระยองสามารถดำเนินการได้สะดวก รวมทั้งอยู่ใกล้ทางด่วนซึ่งทำให้การขนส่งก๊าซ LPG ทางบกสามารถดำเนินการได้สะดวก โดยสัญญาเช่าฉบับปัจจุบันมีอายุ 3 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดลงในวันที่ 31 ธันวาคม 2565

เพื่อลดความเสี่ยงที่บริษัทอาจจะไม่ได้ต่อสัญญาเช่าที่ดินที่สาธุประดิษฐ์ในอนาคต และเพื่อเป็นการรองรับการขยายตัวของธุรกิจ ในปี 2551 บริษัทได้ซื้อที่ดินขนาด 89-3-40 ไร่ ที่อำเภอพระประแดง จังหวัดสมุทรปราการ เพื่อใช้ก่อสร้างท่าเรือและคลังเก็บก๊าซ LPG แห่งใหม่ ซึ่งบริษัทได้รับใบอนุญาตการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ในเดือนพฤศจิกายน 2553 และได้รับอนุญาตให้ดำเนินการก่อสร้างคลังก๊าซในปี 2558 ปัจจุบันบริษัทได้เปิดคลังก๊าซปิโตรเลียมเหลวขนาด 1,870 ตัน เพื่อใช้เป็นที่เก็บสำรองก๊าซปิโตรเลียมเหลว

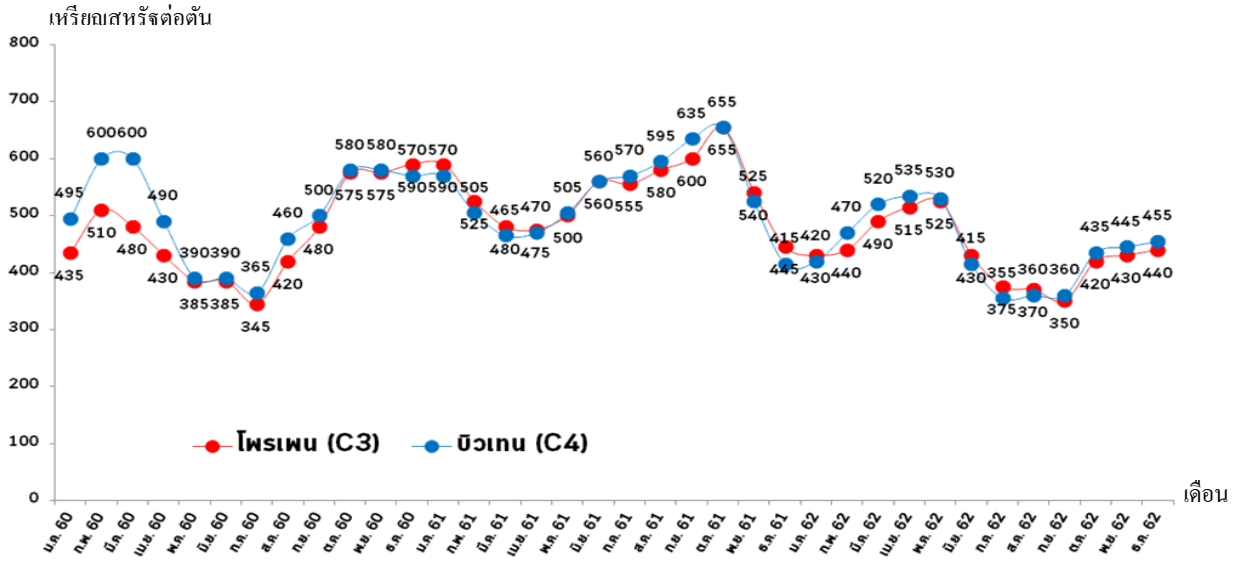
7. ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก

ต้นทุนวัตถุดิบและราคาจำหน่าย LPG ในต่างประเทศของบริษัท และบริษัทย่อยที่อยู่ในต่างประเทศ มีการเปลี่ยนแปลงขึ้นลงตามตลาดโลก ที่ผ่านมาราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกมีความผันผวนสูง เนื่องจากหลากหลายปัจจัย ซึ่งบริษัทไม่อาจควบคุมได้ ส่งผลให้บริษัทได้รับผลกระทบอย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้ โดยความผันผวนของราคา LPG ขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ ได้แก่

- ภาวะเศรษฐกิจโลกและในแต่ละภูมิภาคของโลก
- การเปลี่ยนแปลงของอุปสงค์ อุปทานและปริมาณสำรองของก๊าซ LPGในตลาดโลก
- การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
- เสถียรภาพทางการเมืองของประเทศผู้ผลิตและส่งออกปิโตรเลียม โดยเฉพาะอย่างยิ่งภูมิภาคตะวันออกกลาง ซึ่งเป็นผู้ผลิตและส่งออกรายใหญ่
- สภาพภูมิอากาศ
- การแข่งขันโดยพลังงานทดแทน

ที่ผ่านมาผู้บริหารบริษัท มีนโยบายเพื่อบริหารความเสี่ยงด้านราคาวัตถุดิบทั้งราคาซื้อและราคาจำหน่าย โดยการทำสัญญาซื้อและขายระหว่างบริษัทและคู่ค้า โดยมีการกำหนดเป้าหมายของราคา ปริมาณ และระยะเวลาในการดำเนินการบริหารความเสี่ยงที่เหมาะสม และให้สอดคล้องกับแผนธุรกิจของบริษัท รวมถึงการบริหารสินค้าคงเหลือให้มีปริมาณเพียงพอต่อการจำหน่ายในเดือนถัดไป โดยไม่มีนโยบายในการเก็บสต๊อกสินค้า เพื่อลดความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซ LPG ตลาดโลกที่มีการเปลี่ยนแปลงทุกเดือน

<u>ข้อมูลแสดงการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซ LPG อ้างอิงตลาดโลกตั้งแต่ปี 2560 – 2562</u>



8. ความเสี่ยงจากการลงทุนในต่างประเทศ

บริษัทมีแผนการลงทุนด้านพลังงานในต่างประเทศ ซึ่งจะเป็นการต่อยอดธุรกิจปัจจุบันและเพิ่มโอกาสในการเติบโตในระยะยาวของบริษัท โดยปัจจุบันบริษัทมีนโยบายขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่องในต่างประเทศ โดยเฉพาะอย่างยิ่งในประเทศที่บริษัทยังไม่เคยมีการค้าขาย ดังนั้นความเสี่ยงอันอาจเกิดจากการขยายการลงทุนไปยังต่างประเทศนั้น ขึ้นกับปัจจัยหลายประการได้แก่

- ภาวะเศรษฐกิจของประเทศเป้าหมาย รวมถึงประเทศคู่ค้าของประเทศดังกล่าว
- การเปลี่ยนแปลงด้านการปกครอง นโยบายสนับสนุนการลงทุน กฎหมายและกฎเกณฑ์ด้านภาษีและด้านอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน
- ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนทางการเงิน
- ขีดความสามารถขององค์กรในการเข้าไปลงทุนในประเทศนั้นๆ
- การลงทุนในโครงการที่มีลักษณะเป็นการสร้างใหม่ (Greenfield) ซึ่งมีความต้องการใช้เงินลงทุนมาก ใช้เวลาในการพัฒนา อันอาจมีผลต่อระยะเวลาคืนทุนของโครงการ

เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงจากการลงทุนในต่างประเทศ บริษัทได้มีการศึกษาและวิเคราะห์ในรายละเอียดด้านกฎหมาย นโยบายของรัฐ และประเด็นต่างๆ ด้านภาษี รวมถึงปัจจัยอื่นๆ ที่กล่าวมาข้างต้น เพื่อประเมินผลกระทบที่อาจขึ้นต่อธุรกิจ และนำผลการประเมินดังกล่าวมาประกอบการพิจารณาความเหมาะสมของการลงทุน และภายหลังจากการลงทุนแล้วได้มีการจัดระบบและหน่วยงานภายในเพื่อประมวลผลการประกอบการและปัจจัยความเสี่ยงของโครงการที่ลงทุนไปแล้วอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งเร่งพัฒนาขีดความสามารถขององค์กรและพัฒนาศักยภาพของบุคลากร รองรับการขยายการดำเนินงานและการลงทุนในต่างประเทศ

1.3.2 ความเสี่ยงด้านการเงิน

1. ปัจจัยความเสี่ยงทางการเงิน

กิจกรรมของกลุ่มบริษัทย่อมมีความเสี่ยงทางการเงินที่หลากหลายซึ่งได้แก่ ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย แผนการจัดการความเสี่ยงโดยรวมของกลุ่มบริษัทจึงมุ่งเน้นความผันผวนของตลาดการเงินและแสวงหาวิธีการลดผลกระทบที่ทำให้เสียหายต่อผลการดำเนินงานทางการเงินของกลุ่มบริษัทให้เหลือน้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้ กลุ่มบริษัทจึงใช้เครื่องมืออนุพันธ์ทางการเงินเพื่อป้องกันความเสี่ยงเท่าที่จำเป็น

การจัดการความเสี่ยงดำเนินงานโดยฝ่ายบริหารเงินส่วนกลาง (ส่วนงานบริหารเงินของกลุ่มบริษัท) เป็นไปตามนโยบายที่อนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัท ส่วนงานบริหารเงินของกลุ่มบริษัทจะชี้ประเด็น ประเมิน และป้องกันความเสี่ยงทางการเงินด้วยการร่วมมือกันทำงานอย่างใกล้ชิดกับหน่วยปฏิบัติงานต่าง ๆ ภายในกลุ่มบริษัท

2. ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบแก่กลุ่มบริษัทในงวดปัจจุบันและในปีต่อ ๆไป กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงไว้บางส่วนเนื่องจากผู้บริหารต้องการลดความเสี่ยงที่อาจเกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยการใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าบางส่วนเพื่อป้องกันความเสี่ยงสำหรับการซื้อขายจากการดำเนินงาน โดยในส่วนที่อาจจะเกิดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนนั้น เป็นการทำธุรกิจก๊าซ LPG ในต่างประเทศ สามารถแบ่งออกเป็นสองส่วนหลักคือ

1. การขายก๊าซ LPG ให้แก่ลูกค้าภายนอกกลุ่มบริษัท เป็นการขายก๊าซ LPG ผ่าน SGT ซึ่งเป็นบริษัทย่อย โดยบริษัทไม่มีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน เนื่องจาก SGT ซื้อและขายก๊าซ LPG เป็นเงินสกุลดอลล่าร์สหรัฐ

2. การขายก๊าซ LPG ให้แก่บริษัทในกลุ่ม โดยบริษัทขายก๊าซ LPG ผ่าน SGT ให้แก่บริษัทในกลุ่มเป็นเงินสกุลดอลล่าร์สหรัฐ ในขณะที่บริษัทในกลุ่ม มีรายได้เป็นเงินสกุลท้องถิ่น โดยปี 2562 SGT มีรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG ให้แก่บริษัทในกลุ่มคิดเป็นประมาณร้อยละ 20.54 ของรายได้รวมทั้งหมดของกลุ่มบริษัท ดังนั้นเมื่อบริษัทในกลุ่มจะชำระค่าก๊าซ LPG ให้แก่ SGT จะต้องแลกเปลี่ยนเงินท้องถิ่นเป็นเงินสกุลดอลล่าร์สหรัฐก่อน ซึ่งอาจทำให้เกิดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน อย่างไรก็ตามฝ่ายบริหารเงินส่วนกลางได้ ติดตามและ บริหาร อัตราแลกเปลี่ยนในกลุ่มบริษัท เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดในกลุ่มบริษัท โดยการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศบางส่วนเพื่อให้เพิดผลกระทบน้อยที่สุด

3. ความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ต้นทุนทางการเงินของบริษัทสามารถแบ่งได้เป็น 3 ส่วนหลักคือ 1. หุ้นกู้ 2. เงินกู้ยืมระยะสั้น และ 3. เงินกู้ยืมระยะยาว ทั้งนี้ หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะสั้น กำหนดอัตราดอกเบี้ยคงที่ตลอดอายุสัญญา จึงไม่ได้รับผลกระทบกรณีอัตราดอกเบี้ยมีการเปลี่ยนแปลง แต่ในส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวนั้น มีทั้งในส่วนที่กำหนดอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยลอยตัว โดยหากคำนวณเฉพาะสัดส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวต่อเงินกู้ยืมรวมทั้งหมดของกลุ่มบริษัท จะคิดเป็นร้อยละ 6.83 ในส่วนของการกู้ยืมที่เป็นเงินตราต่างประเทศนั้น ทางกลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยในต่างประเทศไว้บางส่วน ดังนั้นในกรณีที่อัตราดอกเบี้ยปรับตัวขึ้นจะมีผลกระทบต่อบริษัทในวงจำกัด

4. ความเสี่ยงจาการที่บริษัท ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาเงินกู้กับสถาบันทางการเงิน

สัญญาเงินกู้ที่บริษัท ได้เข้าทำกับสถาบันการเงินนั้น มีการระบุข้อกำหนดบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนทางการเงิน ซึ่งบริษัทจะต้องปฏิบัติตาม อีกทั้งบริษัท อาจต้องได้รับความยินยอมจากผู้ให้กู้ก่อนที่จะดำเนินการหรือเข้าทำธุรกรรม

ใดๆ ที่กำหนดไว้ อันรวมไปถึงการก่อหนี้เพิ่มเติม การลดทุน การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน การเพิ่มหรือการเปลี่ยนแปลงแก้ไขแผนการใช้เงินทุน แผนการขยายกิจการ การให้การค้ำประกัน การควบรวมหรือการเข้าซื้อบริษัทอื่น เป็นต้น

ปัจจุบันสัญญาเงินกู้ที่กลุ่มบริษัทได้ทำกับสถาบันการเงิน (สัญญาเงินกู้มีหลักประกัน) และต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดบางประการตามที่กล่าวข้างต้นนั้น มีเพียงสัญญาเงินกู้เพื่อซื้อเรือ ภายใต้ SLM เท่านั้น โดย SLM จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดที่กำหนด เช่น การดำรงอัตราส่วนทางการเงิน เป็นต้น อีกทั้ง SLM อาจต้องได้รับความยินยอมจากผู้ให้กู้ก่อนที่จะดำเนินการหรือเข้าทำธุรกรรมใดๆ ที่กำหนดไว้

5. ความเสี่ยงจากภาระหนี้กับสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีหนี้สถาบันการเงินทั้งหมดเท่ากับ 6,974 ล้านบาท เป็นหนี้ที่มีหลักประกันเท่ากับ 1,219 ล้านบาทคิดเป็นร้อยละ 2.94 ของสินทรัพย์รวม ส่วนหนี้สถาบันการเงินที่เหลือเป็นหนี้ระยะสั้น จะเห็นได้ว่าบริษัท มีหนี้สินที่มีหลักประกันน้อยกว่าสินทรัพย์รวมมาก ดังนั้นบริษัทเห็นว่าหากเกิดเหตุการณ์ที่มีความจำเป็นที่บริษัทต้องขายทรัพย์สินเพื่อชำระหนี้ บริษัทจะมีกระแสเงินสดเหลือเพียงพอต่อการชำระหนี้ให้กับผู้ถือหุ้นกู้

1.3.3 ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ

1. ความเสี่ยงจากกรณีที่มีกลุ่มผู้ถือหุ้นกลุ่มใดกลุ่มหนึ่งถือหุ้นมากกว่าร้อยละ 75

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มวีรบวรพงศ์เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในบริษัทในสัดส่วนร้อยละ 55.04 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ซึ่งทำให้กลุ่มวีรบวรพงศ์มีอำนาจในการควบคุมบริษัทและมีอิทธิพลต่อการตัดสินใจของบริษัทในทุกเรื่องที่ต้องได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ยกเว้นเรื่องที่กฎหมายหรือข้อบังคับบริษัทกำหนดให้ต้องได้รับเสียงส่วน 3 ใน 4 ของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ดังนั้นผู้ถือหุ้นรายอื่นของบริษัทจึงมีความเสี่ยงจากการที่ไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่ผู้ถือหุ้นใหญ่เสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณา

อย่างไรก็ตามบริษัทได้แต่งตั้งกรรมการที่ไม่ได้เป็นผู้บริหารจำนวน 3 ท่าน โดยเป็นกรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบจำนวน 3 ท่าน จากจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมด 7 ท่าน เพื่อทำหน้าที่ถ่วงดุลอำนาจในการบริหาร กลั่นกรองวาระที่จะเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณา รวมทั้งตรวจสอบการทำงานของกรรมการและผู้บริหารที่เป็นตัวแทนของผู้ถือหุ้นรายใหญ่ด้วย

2. ความเสี่ยงจากการได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานและฐานะการเงินของบริษัทย่อย

ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท นอกจากจะขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานของบริษัทแล้ว ยังขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยด้วย ซึ่งหากบริษัทย่อยประสบปัญหาในการดำเนินงานก็จะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทในงบการเงินรวม ซึ่งบริษัทได้กำหนดมาตรการในการกำหนดนโยบายการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทในเครือเพื่อควบคุมและตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทในเครือ รวมทั้งการส่งตัวแทนของบริษัทเข้าไปเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทในเครือเพื่อกำหนดนโยบายและรักษาผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้เพื่อให้กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานไปในทิศทางเดียวกัน ซึ่งจะส่งผลไปสู่การบริหารจัดการต้นทุนให้มีประสิทธิภาพสูงสุด และการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพสูงสุด

1.4 สินทรัพย์ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

1.4.1 สินทรัพย์ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจมีมูลค่าสุทธิหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมเท่ากับ 20,259.85 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน
1. ที่ดิน	เจ้าของ	7,489.58	-
2. อาคารระบบสาธารณูปโภคและส่วนปรับปรุงที่ดิน	เจ้าของ	3,577.93	-
3. คลังสถานีบรรจุ บริการ และอุปกรณ์เก็บก๊าซและน้ำมัน	เจ้าของ	1,489.24	-
4. เรือบรรทุกก๊าซ	เจ้าของ	2,970.37	เรือ 10 ลำเป็นหลักประกันในการกู้ยืมเงิน
5. ถังบรรจุก๊าซ	เจ้าของ	2,360.35	-
6. เครื่องจักรและเครื่องมือในโรงงาน	เจ้าของ	746.34	-
7. ยานพาหนะ	เจ้าของ	601.54	-
8. เครื่องตกแต่งติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน	เจ้าของ	303.48	-
9. งานระหว่างก่อสร้าง	เจ้าของ	721.02	-
รวมทรัพย์สิน		**20,259.85**	

รายละเอียดที่ดิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

ลำดับ	บริษัทที่ถือกรรมสิทธิ์	เนื้อที่ ไร่ – งาน – ตรว.	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์การถือครอง	ภาระผูกพัน
1	SGP	26 ไร่ 3 งาน 83 ตรว.	90.31	คลังก๊าซและโรงบรรจุก๊าซ	-
2	SGP	1 ไร่ 1 งาน 94 ตรว.	17.35	โรงบรรจุก๊าซ	-
3	SGP	15 ไร่	21.00	คลังก๊าซและโรงบรรจุก๊าซ	-
4	SGP	177ไร่ 2 งาน 189 ตรว.	198.45	คลังก๊าซและโรงบรรจุก๊าซ	-
5	SGP	1 ไร่ 2 งาน 60 ตรว.	42.90	โรงบรรจุก๊าซ	-
6	SGP	4 ไร่ 58 ตรว.	124.35	โรงบรรจุก๊าซ	-
7	SGP	2 ไร่	58.40	สถานีบริการน้ำมัน	-
8	SGP	22 ไร่ 3 งาน 96 ตรว.	119.55	ท่าเรือ คลังก๊าซและโรงบรรจุก๊าซ	-
9	SGP	11 ไร่ 59 ตรว.	18.95	โรงบรรจุก๊าซ	-
10	SGP	3 ไร่ 2 งาน 7.41 ตรว.	10.89	โรงบรรจุก๊าซ	-
11	SGP	1 ไร่ 3 งาน 99 ตรว.	2.32	โรงบรรจุก๊าซ	-
12	SGP	2 งาน 64.8 ตรว.	74.14	สถานีบริการก๊าซ	-
13	SGP	3 งาน 18 ตรว.	89.04	สถานีบริการก๊าซ	-
14	SGP	1 ไร่ 1 งาน 11 ตรว.	143.08	สถานีบริการก๊าซ	-
15	SGP	3 งาน	75.00	สถานีบริการก๊าซ	-
16	SGP	4 ไร่ 4 ตรว.	3.73	สถานีบริการก๊าซ	-
17	SGP	1 ไร่	14.40	สถานีบริการก๊าซ	-
18	SGP	1 งาน 72 ตรว.	43.00	สถานีบริการก๊าซ	-
19	SGP	9 ไร่	4.32	โรงบรรจุก๊าซ	-
20	SGP	10 ไร่ 1 งาน 42 ตรว.	227.81	โรงบรรจุก๊าซ	-
21	SGP	3 งาน 67 ตรว.	102.76	สถานีบริการก๊าซ	-
22	SGP	90ไร่ 2 งาน 309 ตรว.	1,628.58	ท่าเทียบเรือ คลังก๊าซ	-
23	SGP	3 งาน 54 ตรว.	21.24	สถานีบริการก๊าซ	-
24	SGP	1ไร่ 75 ตรว.	118.75	สถานีบริการก๊าซ	-
25	SGP	1ไร่18 ตรว.	117.04	สถานีบริการก๊าซ	-
26	SGP	14 ไร่ 86.5 ตรว.	29.85	โรงบรรจุก๊าซ	-
27	SGP	3 ไร่ 1 งาน 92 3/10 ตรว.	40.08	ท่าเทียบเรือ คลังก๊าซ	-
28	SGP	2 งาน 1 ตรว	16.08	ท่าเทียบเรือ คลังก๊าซ	-
29	SGP	2 ไร่ 800 ตรว.	0.42	ไม่ได้ใช้งาน	-
30	SGP	2ไร่ 3 งาน 73.81 ตรว.	44.17	สถานีบริการ	-
31	SGP	1ไร่ 1งาน 66.525 ตรว	22.94	โรงบรรจุก๊าซ	-

รายละเอียดที่ดิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ต่อ)

ลำดับ	บริษัทที่ถือกรรมสิทธิ์	เนื้อที่ ไร่ – งาน – ตรว.	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์การถือครอง	ภาระผูกพัน
32	SGP	4ไร่ 5 ตรว.	168.53	สถานีบริการ	-
33	SGP	2ไร่ 2 งาน 56.2 ตรว.	25.10	สถานีบริการ	-
34	SGP	109 ไร่ 2 งาน 34.8 ตรว.	604.26	ยังมิได้ระบุวัตถุประสงค์	-
35	SGP	4 ไร่ 1 งาน 4 ตรว.	17.04	คลังก๊าซ	-
36	UGP	32 ไร่ 15 ตรว.	336.39	โรงบรรจุก๊าซ	-
37	UGP	7 ไร่ 1 งาน 24 ตรว.	62.14	สถานีบริการก๊าซ	-
38	UGP	4 ไร่ 2 งาน 13.7 ตรว.	13.60	โรงบรรจุก๊าซ	-
39	UGP	4 ไร่ 2 งาน 24 ตรว., 23 ตรว.	40.24	โรงบรรจุก๊าซ	-
40	UGP	3 ไร่	2.58	โรงบรรจุก๊าซ	-
41	UGP	20 ไร่ 99.2 ตรว.	54.67	ท่าเรือ คลังก๊าซและโรงบรรจุก๊าซ	-
42	UGP	3 ไร่ 1 งาน 75.4 ตรว.	41.26	โรงบรรจุก๊าซ	-
43	UGP	4 ไร่ 1 งาน 61 ตรว.	20.25	โรงบรรจุก๊าซ	-
44	UGP	15.5 ตรว.	0.70	ไม่ได้ใช้งาน	-
45	UGP	1 งาน 44 ตรว.	1.00	อาคารที่พัก	-
46	UGP	3 ไร่ 3 งาน 91 ตรว.	7.00	โรงบรรจุก๊าซ	-
47	UGP	1 ไร่ 2 งาน 34 ตรว.	4.76	โรงบรรจุก๊าซ	-
48	UGP	3 ไร่ 3 งาน 24 ตรว.	6.03	โรงบรรจุก๊าซ	-
49	UGP	4 ไร่ 3 งาน 56 ตรว.	10.51	โรงบรรจุก๊าซ	-
50	UGP	76 ตารางวา	0.41	ยังมิได้ระบุวัตถุประสงค์	-
51	SQS	5 ไร่ 2 งาน 2 ตรว. , 10 ไร่ 14 ตรว.	174.05	โรงงานผลิตถังก๊าซและภาชนะบรรจุของเหลว	-
52	SEE	394 ไร่ 2 งาน 84.8 ตรว.	426.29	โรงงานผลิตเอทานอล	-
53	SLNG	44 ไร่ 1 งาน 79 2/10 ตรว.	303.61	คลังก๊าซและโรงบรรจุก๊าซ	-
54	SLNG	160 ไร่ 1 งาน 42 ตารางวา	640.00	คลังก๊าซ LNG และท่าเรือ	-
55	TPP	240 ไร่ 1 งาน 53 ตารางวา	1,008.26	บริการคลังน้ำมัน และท่าเรือ	-
รวมที่ดิน			**7,489.58**		

อาคาร ระบบสาธารณูปโภคและส่วนปรับปรุงที่ดิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	วัตถุประสงค์การถือครอง	ภาระผูกพัน
1. อาคาร/โรงบรรจุก๊าซ/ท่าเทียบเรือ	663.07	บริษัทเป็นเจ้าของ (บางส่วนตั้งอยู่บนที่ดินเช่า)	เพื่อการดำเนินงาน	-
2. อาคาร/โรงบรรจุก๊าซ/ท่าเทียบเรือ	93.10	บริษัทย่อย UGP เป็นเจ้าของ (บางส่วนตั้งอยู่บนที่ดินเช่า)	เพื่อการดำเนินงาน	-
3.โรงงานผลิตถังก๊าซและภาชนะบรรจุของเหลว	22.33	บริษัทย่อย SQS เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
4. โรงงานผลิตเอทานอล	89.15	บริษัทย่อย SEE เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
5. ถ้ำเก็บก๊าซ/ท่าเทียบเรือ/รถบรรทุกก๊าซ/โรงบรรจุก๊าซ	759.09	บริษัทย่อย SOG เป็นเจ้าของ (ตั้งอยู่บนที่ดินเช่า)	เพื่อการดำเนินงาน	-
6. อาคาร/โรงบรรจุก๊าซ	16.16	บริษัทย่อย SGV เป็นเจ้าของ (ตั้งอยู่บนที่ดินเช่า)	เพื่อการดำเนินงาน	-
7. อาคาร/โรงบรรจุก๊าซ	43.06	บริษัทย่อย SIN เป็นเจ้าของ (ตั้งอยู่บนที่ดินเช่า)	เพื่อการดำเนินงาน	-
8. ถ้ำเก็บก๊าซ /ท่าเทียบเรือ / อาคารควบคุม ซ่อมบำรุง จ่ายก๊าซ / อาคารสำนักงาน	1,082.60	บริษัทย่อย ZSS เป็นเจ้าของ (ตั้งอยู่บนที่ดินเช่า)	เพื่อการดำเนินงาน	-
9. ส่วนปรับปรุง-สถานีบริการน้ำมัน	5.90	บริษัทย่อย SSW เป็นเจ้าของ (ตั้งอยู่บนที่ดินเช่า)	เพื่อการดำเนินงาน	-
10.อาคาร	38.19	บริษัทย่อย SLNG เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
11.อาคาร	765.28	บริษัทย่อย TPP เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
รวมอาคารและส่วนปรับปรุง	**3,577.93**			

คลัง สถานีบรรจุ บริการ และอุปกรณ์เก็บก๊าซและน้ำมัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	วัตถุประสงค์การถือครอง	ภาระผูกพัน
1. คลัง สถานีบรรจุ บริการ และอุปกรณ์เก็บก๊าซ	710.69	บริษัทเป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
2. คลัง สถานีบรรจุ บริการ และอุปกรณ์เก็บก๊าซ	395.42	บริษัทย่อย UGP เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
3. คลัง สถานีบรรจุ บริการ และอุปกรณ์เก็บก๊าซ	69.38	บริษัทย่อย SGV เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
4. คลัง สถานีบรรจุ บริการ และอุปกรณ์เก็บก๊าซ	3.74	บริษัทย่อย ZSS เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
5.. ถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ (Bulk)	144.23	บริษัทย่อย LCR เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
6. อุปกรณ์เก็บก๊าซ	15.22	บริษัทย่อย SIN เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	
7. สถานีบริการ และอุปกรณ์เก็บน้ำมัน	150.56	บริษัทย่อย SSW เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
รวมคลัง สถานีบรรจุ บริการ และอุปกรณ์เก็บก๊าซและน้ำมัน	**1,489.24**			

เรือบรรทุกก๊าซ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	วัตถุประสงค์การถือครอง	ภาระผูกพัน
1. เรือบรรทุกก๊าซ LPG 13 ลำ และบรรทุกแอมโมเนีย 3 ลำ	886.82	บริษัทย่อย SLM เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
2. เรือบรรทุกก๊าซ LPG 10 ลำ	2,083.55	บริษัทย่อย SLM เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	หลักประกันการกู้ยืม
รวมเรือบรรทุกก๊าซ	**2,970.37**			

ถังบรรจุก๊าซ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ถังบรรจุก๊าซ	523.46	บริษัทเป็นเจ้าของ	-
2. ถังบรรจุก๊าซ	1,073.98	บริษัทย่อย UGP เป็นเจ้าของ	-
3. ถังบรรจุก๊าซ	83.61	บริษัทย่อย SGV เป็นเจ้าของ	-
4. ถังบรรจุก๊าซ	22.60	บริษัทย่อย SIN เป็นเจ้าของ	-
5. ถังบรรจุก๊าซ	3.20	บริษัทย่อย ZSS เป็นเจ้าของ	-
6. ถังบรรจุก๊าซ	653.50	บริษัทย่อย MGM เป็นเจ้าของ	-
รวมถังบรรจุก๊าซ	**2,360.35**		

เครื่องจักรและเครื่องมือในโรงงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. เครื่องจักรที่เกี่ยวกับการผลิตถังก๊าซและภาชนะบรรจุของเหลว	39.89	บริษัทย่อย SQS เป็นเจ้าของ	-
2. เครื่องจักรที่เกี่ยวกับการผลิตเอทานอล	0.42	บริษัทย่อย SEE เป็นเจ้าของ	-
3. เครื่องจักรและอุปกรณ์ควบคุมที่เกี่ยวกับการรับจ่ายก๊าซ	574.07	บริษัทย่อย ZSS เป็นเจ้าของ	-
4. เครื่องจักรและอุปกรณ์ควบคุมที่เกี่ยวกับการรับจ่ายก๊าซ	127.85	บริษัทย่อย MGM เป็นเจ้าของ	-
5.เครื่องจักรและอุปกรณ์เกี่ยวกับคลังเก็บน้ำมันและท่าเทียบเรือ	4.11	บริษัทย่อย TPP เป็นเจ้าของ	-
รวมเครื่องจักรและเครื่องมือในโรงงาน	**746.34**		

ยานพาหนะ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
กลุ่มผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	150.87	บริษัทและบริษัทย่อย UGP, ZSS, SOG ,SIN,TPG, MGM และ SGV เป็นเจ้าของ	-
กลุ่มขนส่ง	427.90	บริษัทย่อย LCR, SLM เป็นเจ้าของ	-
อื่นๆ	22.77	บริษัทย่อย SQS, SEE และ TPP เป็นเจ้าของ	-
รวมยานพาหนะ	**601.54**		

1.4.2 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีอสังหาริมทรัพย์ที่ถือครองโดยกลุ่มกิจการเพื่อหาประโยชน์จากรายได้ค่าเช่า และไม่ได้มีไว้ใช้งานในกลุ่มกิจการ ดังนี้

รายละเอียดที่ดินให้เช่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

ลำดับ	บริษัทที่ถือกรรมสิทธิ์	เนื้อที่ ไร่ – งาน – ตรว.	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์การถือครอง	ภาระผูกพัน
1	SGP	14 ไร่ 3 งาน 17 ตรว.	42.90	ให้เช่า	-
2	SGP	6 ไร่ 90 ตรว.	18.68	ให้เช่า	-
3	SGP	11 ไร่ 1 งาน 49 ตรว.	9.27	ให้เช่า	-
4	SGP	5 ไร่ 2 งาน 86.1 ตรว.	7.77	ให้เช่า	-
5	SGP	4 ไร่ 2 งาน 95 ตรว.	6.63	ให้เช่า	-
6	SGP	8 ไร่ 3 งาน 95 ตรว.	8.09	ให้เช่า	-
7	SGP	2 ไร่ 1 งาน 73 ตรว.	8.76	ให้เช่า	-
8	SGP	4 ไร่ 76 ตรว.	2.33	ให้เช่า	-
9	SGP	3 ไร่ 82 ตรว.	8.01	ให้เช่า	-
10	SGP	3 ไร่ 2 งาน 20.2 ตรว.	11.63	ให้เช่า	-
11	SGP	4 ไร่ 87 ตรว.	10.12	ให้เช่า	-
12	UGP	69 ตรว.	1.73	ให้เช่า	-
13	UGP	3 ไร่ 2 งาน 77 ตรว.	1.00	ให้เช่า	-
14	UGP	8 ไร่ 1 งาน 35 ตรว.	6.67	ให้เช่า	-
15	UGP	12 ไร่ 3 งาน 27 ตรว.	12.18	ให้เช่า	-
รวมที่ดินให้เช่า			**155.77**		

อาคาร และอุปกรณ์ให้เช่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

ลำดับ	บริษัทที่ถือกรรมสิทธิ์	ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์การถือครอง	ภาระผูกพัน
1	SGP	คลังก๊าซ/โรงบรรจุก๊าซ/ สถานีบริการก๊าซ และอุปกรณ์	6.59	ให้เช่า	-
2	UGP	คลังก๊าซ/โรงบรรจุก๊าซ/ สถานีบริการก๊าซ และอุปกรณ์	5.35	ให้เช่า	-
รวมอาคาร และอุปกรณ์ให้เช่า			**11.94**		

รวมอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนสุทธิ **167.71 ล้านบาท**

1.4.3 สัญญาเช่าทรัพย์สินต่างๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

นอกเหนือทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจดังกล่าวข้างต้น บริษัทและบริษัทย่อยยังได้มีการเช่าทรัพย์สินหลักอื่นๆ ที่จำเป็นต่อการประกอบธุรกิจ โดยมีสรุปรายละเอียดของสัญญาดังนี้

1.4.3.1 <u>สัญญาเช่าอาคารเพื่อเป็นสำนักงาน</u>

บริษัทและบริษัทย่อยมีสัญญาเช่าอาคารเพื่อเป็นสำนักงานจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลำดับ	ผู้เช่า	ที่ตั้ง	ผู้ให้เช่า	พื้นที่ (ตรม.)	ค่าเช่าต่อ(ตรม.) (บาท)	ค่าเช่าต่อเดือน (บาท)	ระยะเวลาเช่า		
							จำนวนปีที่เช่า	วันเริ่มสัญญาเช่า	วันสิ้นสุดสัญญาเช่า
1.	SGP	ชั้น 6 ,36,37 อาคารเดอะพาลาเดียม 553 ถ.ราชปรารภ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ	บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม(ไทยแลนด์) จำกัด	3,689.88	350.00	1,291,458.00	3 ปี	1 ก.ย. 61	31 ส.ค. 64
2.	SGP	ชั้น 8 - 9 อาคารโบ๊เบ๊ทาวเวอร์ ถนนดำรงรักษ์ แขวงคลองมหานาค เขตป้อมปราบศัตรูพ่าย กรุงเทพฯ	บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด	201.00 (ใช้เก็บเอกสาร)	350.00	70,350.00	รายเดือน	1 ม.ค. 55	31 ธ.ค. 55 (หลังจากสิ้นสุดสัญญาจ่ายค่าเช่าเป็นรายเดือน)
3.	UGP	ชั้น 6,38 อาคารเดอะพาลาเดียม 553 ถนนราชปรารภ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ	บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม(ไทยแลนด์) จำกัด	3,588.80	350.00	1,256,080	3 ปี	1 ก.ย. 61	31 ส.ค. 64
4.	UGP	ชั้น6 A และชั้น 9 อาคารโบ๊เบ๊ทาวเวอร์ ถนนดำรงรักษ์ เขตป้อมปราบศัตรูพ่าย กรุงเทพฯ	บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด	135 (ใช้เก็บเอกสาร)	350.00	47,250.00	1 ปี	1 ม.ค. 62	31 ธ.ค. 62

1.4.3.1 <u>สัญญาเช่าอาคารเพื่อเป็นสำนักงาน (ต่อ)</u>

ลำดับ	ผู้เช่า	ที่ตั้ง	ผู้ให้เช่า	พื้นที่ (ตรม.)	ค่าเช่าต่อ(ตรม.) (บาท)	ค่าเช่าต่อเดือน (บาท)	ระยะเวลาเช่า		
							จำนวนปีที่เช่า	วันเริ่มสัญญาเช่า	วันสิ้นสุดสัญญาเช่า
5.	UGP	ชั้น 7 อาคารโบ๊เบ๊ทาวเวอร์ ถนนดำรงรักษ์ เขตป้อมปราบศัตรูพ่าย กรุงเทพฯ	บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด	435.43 (ใช้เก็บเอกสาร)	229.66	100,000.00	1 ปี	1 ม.ค. 62	31 ธ.ค. 62
6.	LCR	ชั้น 6 อาคารเดอะพาลาเดียม เลขที่ 553 ถ. ราชปรารภ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ	บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด	884.84	350.00	309,694.00	3 ปี	1 ก.ย.61	31 ส.ค.64
7.	LCR	ชั้น 7 อาคารโบ๊เบ๊ทาวเวอร์ ถนนดำรงรักษ์ แขวงคลองมหานาค เขตป้อมปราบศัตรูพ่าย กรุงเทพฯ	บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด	53	350.00	18,550.00	3 ปี	1 มี.ค.62	29 ก.พ.65
8.	SLM	ชั้น 6 อาคารเดอะพาลาเดียม เลขที่ 553 ถ. ราชปรารภ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ	บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม(ไทยแลนด์) จำกัด	884.84	350.00	309,694.00	3 ปี	1 ก.ย.61	31 ส.ค.64
9.	SLM	ชั้น 10 อาคารโบ๊เบ๊ทาวเวอร์ ถนนดำรงรักษ์ แขวงคลองมหานาค เขตป้อมปราบศัตรูพ่าย กรุงเทพฯ	บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด	53	350.00	18,550.00	1 ปี	1 ม.ค. 62	31 ธ.ค. 62

1.4.3.2 <u>สัญญาเช่าที่ดิน และที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง</u>

บริษัทและบริษัทย่อยมีการเช่าทรัพย์สินประเภทที่ดินเปล่า จำนวน 39 แห่ง และเช่าที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์ จำนวน 2 แห่ง เพื่อก่อสร้างโรงบรรจุก๊าซ LPG หรือสถานีบริการก๊าซ LPG หรือสถานีบริการ จากบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องกัน โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลำดับ	ผู้เช่า	ที่ตั้ง	ดำเนินธุรกิจ	พื้นที่ (ไร่)	ค่าเช่าต่อเดือน (บาท)	ระยะเวลาเช่า		
						จำนวนปีที่เช่า	วันเริ่มสัญญาเช่า	วันสิ้นสุดสัญญาเช่า
1.	SGP	ปั๊มกรุงเกษม กรุงเกษม เขตสำเพ็ง กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	0-2-16	80,000.00	3 ปี	1 ก.ค. 62	30 มิ.ย. 65
2.	SGP	ปั๊มปิ่นเกล้า บางบำหรุ เขตบางพลัด กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	0-0-167	87,719.30	3 ปี	12 ก.ค. 60	12 ก.ค. 63
3.	SGP	โรงบรรจุบางน้ำจืด ต.บางน้ำจืด อ.เมืองสมุทรสาคร จ.สุมทรสาคร	โรงบรรจุก๊าซ	4-1-65	95,000.00 –135,000.00	20 ปี	1 ก.พ. 56	31 ม.ค. 76
4.	SGP	คลังชลบุรี ต. บ้านสวน อ. เมือง จ.ชลบุรี	คลังก๊าซ	2-3-37	6,000.00 -7,000.00	13 ปี	3 มี.ค. 51	3 มี.ค 64
5.	SGP	คลังฯ สาธุประดิษฐ์ แขวงบางโพงพาง เขตยานนาวา กรุงเทพฯ	ท่าเรือ คลังก๊าซและโรงบรรจุก๊าซ	9-3-17	416,666.67	3 ปี	1 ม.ค. 60	31 ธ.ค. 62
6.	SGP	ปั๊มหาดใหญ่ ต. คอหงส์ อ.หาดใหญ่ จ. สงขลา	สถานีบริการก๊าซ	2-0-0	36,000.00	3 ปี	1 ม.ค. 60	31 ธ.ค.62
7.	SGP	ปั๊ม อ.เมือง จ.ชลบุรี ต. ห้วยกระปิ อ.เมือง จ. ชลบุรี	สถานีบริการก๊าซ	2-2-24	35,000.00 – 40,000.00	10 ปี	27 ก.ค. 59	26 ก.ค. 69

1.4.3.2 <u>สัญญาเช่าที่ดิน และที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง (ต่อ)</u>

ลำดับ	ผู้เช่า	ที่ตั้ง	ดำเนินธุรกิจ	พื้นที่ (ไร่)	ค่าเช่าต่อเดือน (บาท)	ระยะเวลาเช่า		
						จำนวนปีที่เช่า	วันเริ่มสัญญาเช่า	วันสิ้นสุดสัญญาเช่า
8.	SGP	ปั๊มหนองแขม หลักสอง เขตหนองแขม กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	1-3-40	65,000.00-71,000.00	10 ปี	6 พ.ค. 58	3 พ.ค. 68
9.	SGP	ปั๊มพัทยากลาง ต.หนองปรือ อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	สถานีบริการก๊าซ	1-0-2	240,000.00	3 ปี	14 ส.ค. 62	13 ส.ค. 65
10.	SGP	ปั๊มเจริญนคร บางลำภูล่าง เขตคลองสาน กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	0-3-83	120,000.00-126,000.00	8 ปี	17 ส.ค. 58	16 ส.ค. 66
11.	SGP	ปั๊มรามอินทรา ต.วังทองหลาง อ.บางกะปิ จ.กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	1-0-4	130,000.00 - 143,000.00	10 ปี 4 เดือน	27 ม.ค. 54	26 พ.ค 64
12.	SGP	โรงบรรจุสมุทรสาคร (เมืองใหม่) ต.คลองกระบือ อ.เมือง จ.สมุทรสาคร	โรงบรรจุก๊าซ	3	30,000.00 – 83,805.36	25 ปี	14 ก.ค. 54	13 ก.ค. 79
13.	SGP	ปั๊มดอนเมือง ต.สายไหม อ.บางเขน กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	2-1-65	70,000.00	1 ปี	15 ก.ค. 61	14 ก.ค. 62 (ต่อสัญญาเป็นรายเดือน)
14.	SGP	ปั๊มรัชดา (อัยการ) สำนักงานอัยการสูงสุด อาคารถนนรัชดาภิเษก กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	1-0-68	200,000.00 – 255,256.31	19 ปี	1 ต.ค 53	30 ก.ย. 72

1.4.3.2 <u>สัญญาเช่าที่ดิน และที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง (ต่อ)</u>

ลำดับ	ผู้เช่า	ที่ตั้ง	ดำเนินธุรกิจ	พื้นที่ (ไร่)	ค่าเช่าต่อเดือน (บาท)	ระยะเวลาเช่า		
						จำนวนปีที่เช่า	วันเริ่มสัญญาเช่า	วันสิ้นสุดสัญญาเช่า
15.	SGP	ปั๊มบายพาส สระบุรี ตำบลกุดนกเปล้า อ.เมือง จ.สระบุรี	สถานีบริการก๊าซ	1-2-24	23,438.00 - 39,062.00	10 ปี 3 เดือน	4 ต.ค. 55	4 ม.ค. 66
16.	SGP	ปั๊มปราณบุรี ตำบลวังก์พง(ปราณบุรี) อ.ปราณบุรี จ.ประจวบคีรีขันธ์	สถานีบริการก๊าซ,โรงอัดบรรจุก๊าซ สถานีบริการน้ำมัน	2-1-86.37 0-0-100	40,000.00 - 60,000.00 (5 เดือนสุดท้ายยกเว้นค่าเช่า) 8,466.39 (3 เดือนสุดท้ายยกเว้นค่าเช่า)	20 ปี 5 เดือน 17 ปี 3 เดือน	22 เม.ย. 57 22 มิ.ย. 60	21 ก.ย. 77 21 ก.ย. 77
17.	SGP	ปั๊ม จ.สุราษฎร์ กม.19 ต.ท่าโรงช้าง อ.พุนพิน จ.สุราษฎร์ธานี	สถานีบริการก๊าซ	0-2-55	25,000.00	10 ปี	11 ก.พ. 56	11 ก.พ. 66
18.	SGP	ปั๊มบายพาส สุราษฎร์ ต.มะขามเตี้ย อ.เมือง จ.สุราษฎร์ธานี	สถานีบริการก๊าซ	2-0-0	80,000.00 - 100,000.00	10 ปี	1 ต.ค. 55	30 ก.ย. 65
19.	SGP	ปั๊มปากเกร็ด ต.บางพูด อ.ปากเกร็ด จ.นนทบุรี	สถานีบริการก๊าซ	1-1-85	50,000.00 - 70,000.00 (รวมอุปกรณ์)	10 ปี	22 ม.ค. 58	21 ม.ค. 68
20.	SGP	ปั๊มกิ่งแก้ว ต.ราชาเทวะ อ.บางพลี จ.สมุทรปราการ	สถานีบริการก๊าซ	1-3-38	100,000.00 - 161,051.00	18 ปี 8 เดือน	12 ก.พ. 58	31 ต.ค. 76
21.	SGP	ปั๊มประชาอุทิศ ต.ราษฎร์บูรณะ อ.ราษฎร์บูรณะ กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	1-0-9 และ 0-3-73	60,000.00 - 80,000.00	10 ปี 3 เดือน	14 มี.ค. 56	13 มิ.ย. 66
22.	SGP	ปั๊มสุขาภิบาล 5 ต.คลองหาวาสายล่าง ฝั่งใต้ อ.บางเขน กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	1-1-78	85,000.00	3 ปี	15 พ.ย. 62	14 พ.ย. 65

1.4.3.2 <u>สัญญาเช่าที่ดิน และที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง (ต่อ)</u>

ลำดับ	ผู้เช่า	ที่ตั้ง	ดำเนินธุรกิจ	พื้นที่ (ไร่)	ค่าเช่าต่อเดือน (บาท)	ระยะเวลาเช่า		
						จำนวนปีที่เช่า	วันเริ่มสัญญาเช่า	วันสิ้นสุดสัญญาเช่า
23.	SGP	ปั๊มห้วยกะปิ ต.ห้วยกะปิ อ.เมือง จ.ชลบุรี	สถานีบริการก๊าซ	1-1-75 และ 2-0-19	110,000.00	5 ปี	1 ธ.ค. 61	30 พ.ย. 66
24.	SGP	ปั๊มบายพาสสระบุรี (ขาเข้า) ต.หนองกุดเปล้า อ.เมือง จ.สระบุรี	สถานีบริการก๊าซ,สถานีบริการน้ำมัน	5-0-0	40,000.00-60,000.00	15 ปี	1 เม.ย. 61	31 มี.ค. 76
25.	SGP	ปั๊มเทพารักษ์ ต.เทพารักษ์ อ.เมืองสมุทรปราการ จ. สมุทรปราการ	สถานีบริการก๊าซ	0-3-99.10	80,000	3 ปี	1 ธ.ค. 61	30 พ.ย. 64
26.	SGP	ปั๊มนครสวรรค์ ต.กลางแดด อ.เมือง จ.นครสวรรค์	สถานีบริการก๊าซ	3-0-50	20,000	3 ปี	20 ก.พ. 62	19 ก.พ. 65
27.	UGP	จ. ฉะเชิงเทรา	สถานีบริการก๊าซ	8-1-55	110,000.00	3 ปี	1 เม.ย. 60	31 มี.ค. 63
28.	UGP	จ. ฉะเชิงเทรา	ยังไม่ได้ดำเนินการใดๆ	10-2-07	16,281.17	1 ปี	1 ม.ค. 62	31 ธ.ค. 62
29.	UGP	จ. ฉะเชิงเทรา	สถานีรถบรรทุกก๊าซ	20-1-15	422,295.78	3 ปี	15 มิ.ย. 60	15 มิ.ย. 63
30.	UGP	พระประแดง จ. สมุทรปราการ	โรงบรรจุก๊าซ	1-0-42	25,347.00	15 ปี	1 ม.ค. 50	31 ธ.ค. 64
31.	UGP	พระประแดง จ. สมุทรปราการ	โรงบรรจุก๊าซ	2-0-75	42,247.00	15 ปี	1 ม.ค. 50	31 ธ.ค. 64
32.	UGP	พระประแดง จ. สมุทรปราการ	โรงบรรจุก๊าซ	0-1-72	8,449.00	15 ปี	1 ม.ค. 50	31 ธ.ค. 64
33.	UGP	หาดใหญ่ จ.สงขลา	โรงบรรจุก๊าซ	5-0-87	70,000.00	12 ปี	1 ธ.ค. 62	30 พ.ย.74
34.	UGP	จ.นครสวรรค์	โรงบรรจุก๊าซ	0-2-31	5,000.00	10 ปี	9 ธ.ค. 53	8 ธ.ค. 63
35.	UGP	จ.นครสวรรค์	โรงบรรจุก๊าซ	4-0-0	30,000.00	10 ปี	9 ธ.ค. 53	8 ธ.ค. 63

1.4.3.2 <u>สัญญาเช่าที่ดิน และที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง (ต่อ)</u>

ลำดับ	ผู้เช่า	ที่ตั้ง	ดำเนินธุรกิจ	พื้นที่ (ไร่)	ค่าเช่าต่อเดือน (บาท)	ระยะเวลาเช่า		
						จำนวนปีที่เช่า	วันเริ่มสัญญาเช่า	วันสิ้นสุดสัญญาเช่า
36.	UGP	อ.ยานนาวา	ให้เช่า	5-0-62	30,682.58	3 ปี	1 ม.ค. 61	31 ธ.ค. 63
37.	UGP	จ.กระบี่ (ที่ดิน) จ.กระบี่ (อาคาร และ อุปกรณ์)	โรงบรรจุก๊าซ โรงบรรจุก๊าซ	2-0-6	10,000.00 30,000.00	3 ปี 3 ปี	15 มิ.ย. 61 15 มิ.ย. 61	14 มิ.ย. 64 14 มิ.ย. 64
38.	UGP	ต.ปากเพรียว จ.สระบุรี	โรงบรรจุก๊าซ	1-2-38	27,777.77	15 ปี	7 เม.ย. 59	6 เม.ย. 74
39.	UGP	ต.ปากเพรียว จ.สระบุรี	โรงบรรจุก๊าซ	1-2-36	27,777.77	15 ปี	7 เม.ย. 59	6 เม.ย. 74
40.	UGP	ต.ปากเพรียว จ.สระบุรี	โรงบรรจุก๊าซ	1-2-40	27,777.77	15 ปี	7 เม.ย. 59	6 เม.ย. 74
41.	SSW	ปั๊มบางจาก – สาขาบางปะอิน 63 หมู่ 4 ต.คลองจิก อ.พระนครศรีฯ จ.พระนครศรีอยุธยา	สถานีบริการน้ำมัน	3-2-77	50,000.00 - 55,000.00 110,333.33 (ที่ดิน พร้อมสิ่งปลูกสร้าง)	10ปี 3เดือน 18วัน 10 ปี	30 มี.ค. 59 19 ก.ค. 69	18 ก.ค. 69 18 ก.ค. 79

1.4.4 การควบคุมดูแลบริษัทย่อย

บริษัทได้จัดส่งตัวแทนของบริษัทเพื่อเข้าไปเป็นกรรมการในบริษัทย่อยของบริษัท เพื่อทำหน้าที่กำหนดนโยบายการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อยให้สอดคล้องกับแผนการดำเนินธุรกิจของบริษัท และเนื่องจากบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ UGP ในสัดส่วนร้อยละ 99.59 และเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ LCR ในสัดส่วนร้อยละ 99.99 จึงทำให้บริษัทสามารถกำหนดกรรมการของบริษัทย่อยทั้งสองได้ทั้งคณะ โดยปัจจุบันกรรมการอิสระของบริษัทจำนวน 3 ท่าน ได้เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระใน UGP เช่นเดียวกัน

1.4.5 นโยบายการลงทุน

บริษัทมีนโยบายลงทุนในกิจการที่ดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และเอื้อประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท เพื่อเป็นการเสริมศักยภาพในการดำเนินธุรกิจและการแข่งขัน โดยการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทจะควบคุมหรือกำหนดนโยบายการบริหาร ตลอดจนการส่งตัวแทนเข้าร่วมเป็นกรรมการตามสัดส่วนการถือหุ้น และเข้าร่วมประชุมในฐานะผู้ถือหุ้น โดยผู้แทนของบริษัทมีหน้าที่ออกเสียงในที่ประชุมตามแนวทางหรือทิศทางที่คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาไว้

1.5 ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทไม่มีข้อพิพาททางกฎหมาย ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลเสียหายต่อบริษัทสูงกว่าร้อยละ 5 ของส่วนของผู้ถือหุ้น และไม่มีข้อพิพาททางกฎหมายอื่นใดที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญ

1.6 ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

ชื่อบริษัท	:	บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)
ประกอบธุรกิจหลัก	:	1) ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น 2) ธุรกิจขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมอื่น 3) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายถังก๊าซปิโตรเลียมเหลว 4) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล 5) ธุรกิจค้าปลีกน้ำมัน 6) ธุรกิจคลังเก็บน้ำมันและท่าเรือน้ำลึก 7) ธุรกิจให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์ 8) ธุรกิจที่ดำเนินกิจการแบบร่วมค้า (JOINT VENTURE) 9) ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียม ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซธรรมชาติเหลว
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	553 อาคารเดอะพาลาเดียม ชั้น 30 ถนนราชปรารภ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพมหานคร 10400
เลขทะเบียนบริษัท	:	0107548000650
โทรศัพท์	:	02 – 120 – 9999
โทรสาร	:	02 – 250 – 6008
Homepage	:	www.siamgas.com
ทุนจดทะเบียน	:	918,931,500 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
หุ้นสามัญ	:	1,837,863,000 หุ้น
มูลค่าที่ตราไว้	:	0.50 บาท
ทุนเรียกชำระแล้ว	:	918,931,500 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)

(ก) นายทะเบียน

ชื่อ	บริษัทศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่อยู่	อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย 93 ถนนรัชดาภิเษก เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์	(662) 009-9000
โทรสาร	(662) 009-9991

(ข) ผู้ดูแลผลประโยชน์

- ไม่มี –

(ค) บริษัทผู้สอบบัญชี

ชื่อ	บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด
ที่อยู่	179/74-80 อาคารบางกอกซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 15 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ

	เขตสาทร กรุงเทพมหานคร
โทรศัพท์	(662) 344-1000

(ง) ที่ปรึกษาทางการเงิน

ชื่อ	บริษัท แอดไวเซอรี่ พลัส จำกัด
ที่อยู่	ชั้น 10 อาคารธนภูมิ
	1550 ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ
โทรศัพท์	(662) 652-7859-64
โทรสาร	(662) 652-7867

(จ) สถาบันการเงินที่ติดต่อประจำ

ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
35 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร 10110

ธนาคาร ยูโอบี จำกัด (มหาชน)
191 ถนนสาทรใต้ กรุงเทพมหานคร 10120

ส่วนที่ 2

การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

2.1 ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

2.1.1 ทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 918,931,500 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,837,863,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท

2.1.2 ผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 22 สิงหาคม 2562 ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทมีดังนี้

ลำดับที่	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	กลุ่มตระกูลวีรบวรพงศ์		
	นายวรวิทย์ วีรบวรพงศ์	723,763,198	39.38
	นายศุภชัย วีรบวรพงศ์	102,742,000	5.59
	นางพัชรา วีรบวรพงศ์	100,000,000	5.44
	นางสาวพัชราวดี วีรบวรพงศ์	85,000,000	4.62
	รวมจำนวนหุ้นที่ถือโดยตระกูลวีรบวรพงศ์	**1,011,505,198**	**55.03**
2.	UOB KAYHIAN PRIVATE LIMITED	200,548,300	10.91
3.	MITSUUROKO GROUP HOLDINGS CO., LTD.	160,000,000	8.71
4.	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	53,522,927	2.91
5.	EAST FOURTEEN LIMITED-DFA EMERG MARKET CORE EQ PORT	14,100,600	0.77
6.	นางสาววรางคณา กมลทิพย์	14,063,000	0.77
7.	นายสุชาติ เศรษฐีวรรณ	13,200,000	0.72
8.	นายสุขจินต์ จึ่งสกุล	12,597,700	0.69
9.	PRUDENTIAL LIFE ASSUARANCE (THAILAND) PUBLIC CO., LTD.	9,935,700	0.54
	รวม	**1,489,473,425**	**81.05**

ที่มา : ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

2.1.3 การออกหลักทรัพย์อื่น

ก) หุ้นกู้

ครั้งที่ 1: มูลค่าหุ้นกู้รวม 2,000.0 ล้านบาท อันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ระดับ BBB (โดยทริสเรทติ้ง ณ วันออกหุ้นกู้)

ประเภทของหุ้นกู้ : หุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

วันที่เสนอขาย : วันที่ 23-25 มกราคม 2560 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนทั่วไป

หุ้นกู้อายุ 3 ปี	ดอกเบี้ย ปีที่ 1-3	3.95% ต่อปี	วันที่ครบกำหนด	26 ม.ค. 2563

ครั้งที่ 2: มูลค่าหุ้นกู้รวม 2,000.0 ล้านบาท อันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ระดับ A (โดยทริสเรทติ้ง ณ วันออกหุ้นกู้)

ประเภทของหุ้นกู้ : หุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ มีผู้ค้ำประกันบางส่วน(ร้อยละ 85) และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

วันที่เสนอขาย : วันที่ 26-27 กุมภาพันธ์ 2561 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่

หุ้นกู้อายุ 5 ปี	ดอกเบี้ย ปีที่ 1-5	3.03% ต่อปี	วันที่ครบกำหนด	28 ก.พ. 2566

ครั้งที่ 3: มูลค่าหุ้นกู้รวม 2,000.0 ล้านบาท อันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ระดับ A (โดยทริสเรทติ้ง ณ วันออกหุ้นกู้)

ประเภทของหุ้นกู้ : หุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ มีผู้ค้ำประกันบางส่วน(ร้อยละ 70) และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

วันที่เสนอขาย : วันที่ 4-6 ธันวาคม 2561 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่

หุ้นกู้อายุ 5 ปี	ดอกเบี้ย ปีที่ 1-5	3.85% ต่อปี	วันที่ครบกำหนด	7 ธ.ค. 2566

ครั้งที่ 4: มูลค่าหุ้นกู้รวม 3,000.0 ล้านบาท อันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ระดับ BBB+ (โดยทริสเรทติ้ง ณ วันออกหุ้นกู้)

ประเภทของหุ้นกู้ : หุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

วันที่เสนอขาย : วันที่ 25-29 มกราคม 2562 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนทั่วไป

หุ้นกู้อายุ 3 ปี	ดอกเบี้ย ปีที่ 1-3	4.10% ต่อปี	วันที่ครบกำหนด	30 ม.ค. 2565

ข) ตั๋วแลกเงินระยะสั้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ไม่มียอดคงค้างของตั๋วแลกเงินระยะสั้น

2.2 โครงสร้างการจัดการ

2.2.1 คณะกรรมการบริษัท

โครงสร้างการจัดการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วย คณะกรรมการ 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารของบริษัทเป็นผู้ทรงคุณวุฒิที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามมาตรา 68 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด พ.ศ. 2535 และตามประกาศคณะกรรมการตลาดทุนที่ ทจ.39/2559 เรื่องการขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 30 กันยายน 2559 ทุกประการ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คณะกรรมการบริษัทมีจำนวน 7 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ-สกุล	ตำแหน่ง
1 นายวรวิทย์ วีรบวรพงศ์	ประธานกรรมการ
2 นางพัชรา วีรบวรพงศ์	กรรมการ
3 นายศุภชัย วีรบวรพงศ์	กรรมการ
4 นายสมชาย กอประสพสุข	กรรมการ
5 นายวิโรจน์ คลังบุญครอง	กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ
6 นายหาญ เชี่ยวชาญ	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ
7 นางสุดจิต ทิวารี	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ

โดยมี นางจินตณา กิ่งแก้ว เป็นเลขานุการบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจลงลายมือชื่อแทนบริษัท คือ นายวรวิทย์ วีรบวรพงศ์ นางพัชรา วีรบวรพงศ์ นายศุภชัย วีรบวรพงศ์ นายสมชาย กอประสพสุข สองในสี่ท่านนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

รายละเอียดการเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัทในปี 2561 และ ปี 2562

ชื่อ-สกุล	ปี 2561		ปี 2562	
	จำนวนครั้งการประชุม	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมการประชุม	จำนวนครั้งการประชุม	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมการประชุม
1. นายวรวิทย์ วีรบวรพงศ์	5	5	5	5
2. นางพัชรา วีรบวรพงศ์	5	5	5	5
3. นายศุภชัย วีรบวรพงศ์	5	5	5	4
4. นางสาวพัชราวดี วีรบวรพงศ์*/	5	4	5	2
5. นายสมชาย กอประสพสุข	5	3	5	5
6. นายวิโรจน์ คลังบุญครอง	5	5	5	5
7. นายหาญ เชี่ยวชาญ	5	4	5	5
8. นางสุดจิต ทิวารี	5	5	5	5

หมายเหตุ : */ นางสาวพัชราวดี วีรบวรพงศ์ ได้ลาออกจากตำแหน่งกรรมการในเดือน มิถุนายน ปี 2562

2.2.2 คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อช่วยงานของคณะกรรมการบริษัทในการปฏิบัติหน้าที่รับผิดชอบในการสอบทานคุณภาพและความน่าเชื่อถือของระบบบัญชี ระบบตรวจสอบ ระบบควบคุมภายใน ตลอดจนกระบวนการรายงานทางการเงินของบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2561 มีมติต่อวาระคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คณะกรรมการตรวจสอบ มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ-สกุล	ตำแหน่ง
1. นายวิโรจน์ คลังบุญครอง	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายหาญ เชี่ยวชาญ	กรรมการตรวจสอบ
3. นางสุดจิต ทิวารี */	กรรมการตรวจสอบ

โดยมี นางจันทิรา ศรีม่วงพันธ์ เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

หมายเหตุ : */ กรรมการตรวจสอบผู้มีความรู้และประสบการณ์ในการสอบทานงบการเงิน

2.2.3 คณะกรรมการบริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คณะกรรมการบริหารของบริษัทประกอบด้วยกรรมการบริหารจำนวน 3 ท่านดังต่อไปนี้

ชื่อ-สกุล	ตำแหน่ง
1 นายวรวิทย์ วีรบวรพงศ์	ประธานกรรมการบริหาร
2 นายศุภชัย วีรบวรพงศ์	กรรมการบริหาร
3 นางพัชรา วีรบวรพงศ์	กรรมการบริหาร

หมายเหตุ : นางสาวพัชราวดี วีรบวรพงศ์ ได้ลาออกจากตำแหน่งกรรมการบริหารในเดือน มิถุนายน ปี 2562

2.2.4 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงประกอบด้วยกรรมการบริหารความเสี่ยงจำนวน 12 ท่านดังต่อไปนี้

ชื่อ-สกุล	ตำแหน่ง
1 นายศุภชัย วีรบวรพงศ์	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
2 นางจินตณา กิ่งแก้ว	รองประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
3 นายอนุวัฒน์ ภู่สันติพงษ์	กรรมการบริหารความเสี่ยง
4 นายสมชาย กอประสพสุข	กรรมการบริหารความเสี่ยง
5 นายวินัย กระจ่างเย่า	กรรมการบริหารความเสี่ยง
6 นางวรรณสิริ ภคเมธาวี	กรรมการบริหารความเสี่ยง
7 นางปิยะฉัตร เวชชะ	กรรมการบริหารความเสี่ยง
8 นายชูสิทธิ์ ศรีสุบรรณ์	กรรมการบริหารความเสี่ยง
9 นายฐิติพงษ์ ชิตเดชะ	กรรมการบริหารความเสี่ยง
10 นายอดิศร จักรแก้ว	กรรมการบริหารความเสี่ยง
11 นางสุพัตรา ศรีสุบรรณ์	กรรมการบริหารความเสี่ยง
12 นายนิติพันธุ์ ภุมมาพันธุ์	กรรมการบริหารความเสี่ยง

โดยมี นายวัชระพงค์ จิตราภิรมย์ เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

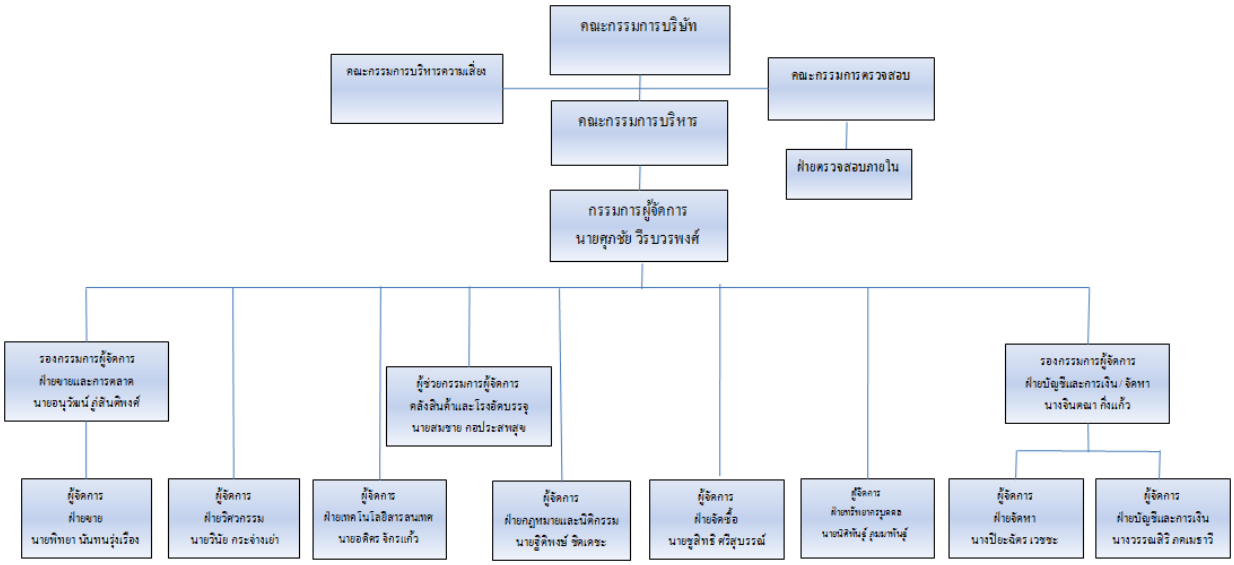
2.2.5 ผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ผู้บริหารของบริษัทมีทั้งสิ้น 4 ท่าน ดังนี้

ชื่อ-สกุล	ตำแหน่ง
1 นายศุภชัย วีรบวรพงศ์	กรรมการผู้จัดการ
2 นายอนุวัฒน์ ภู่สันติพงษ์	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายขาย – การตลาด
3 นางจินตณา กิ่งแก้ว	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบัญชี/การเงิน/จัดหา
4 นายสมชาย กอประสพสุข	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการฝ่ายคลังสินค้า – โรงบรรจุก๊าซและจัดส่ง

หมายเหตุ : นางสาวพัชราวดี วีรบวรพงศ์ ได้ลาออกจากตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการในเดือน มิถุนายน ปี 2562

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีโครงสร้างการบริหารจัดการภายในบริษัทดังนี้



2.2.6 เลขานุการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทได้มีมติแต่งตั้งให้ นางจินตณา กิ่งแก้ว ดำรงตำแหน่งเป็นเลขานุการบริษัท ตั้งแต่วันที่ 8 สิงหาคม 2551

2.2.7 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

(ก) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

- **กรรมการ**

ที่ประชุมสามัญของผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2562 กำหนดค่าตอบแทนให้แก่คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการตรวจสอบ โดยมีรายละเอียดดังนี้

	ค่าเบี้ยประชุม (บาท/คน/ครั้ง)	ค่าตอบแทนรายปี
ประธานกรรมการ	10,000	-
ประธานกรรมการตรวจสอบ	10,000	804,058
กรรมการตรวจสอบ	10,000	804,058
กรรมการ	10,000	-

ทั้งนี้บริษัทไม่มีการจ่ายค่าตอบแทนให้คณะกรรมการชุดย่อยอื่นๆ ได้แก่ คณะกรรมการบริหารและคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ค่าเบี้ยประชุม (บาท)	ปี 2561		ปี 2562	
	กรรมการ	กรรมการตรวจสอบ	กรรมการ	กรรมการตรวจสอบ
1. นายวรวิทย์ วีรบวรพงศ์	50,000		50,000	
2. นางพัชรา วีรบวรพงศ์	50,000		50,000	
3. นายศุภชัย วีรบวรพงศ์	50,000		40,000	
4. นางสาวพัชราวดี วีรบวรพงศ์ 1/	40,000		20,000	
5. นายสมชาย กอประสพสุข	30,000		50,000	
6. นายวิโรจน์ คลังบุญครอง 2/		200,000		210,000
7. นายหาญ เชี่ยวชาญ 2/		200,000		200,000
8. นางสุดจิต ทิวารี 2/		210,000		210,000
รวม	**220,000**	**610,000**	**210,000**	**620,000**

หมายเหตุ : 1/ นางสาวพัชราวดี วีรบวรพงศ์ ลาออกจากตำแหน่งกรรมการในเดือน มิถุนายน 2562

2/ บริษัทกำหนดค่าตอบแทนรายปีนอกเหนือจากเบี้ยประชุม ให้แก่กรรมการตรวจสอบท่านละ 804,058 บาท ในปี 2562

- **ผู้บริหาร**

ค่าตอบแทน (บาท)	ปี 2561	ปี 2562
จำนวน (คน)	7	7
- เงินเดือน	44,830,110	45,093,324
- โบนัส	10,796,836	11,136,665
- เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	1,283,272	1,329,484
- อื่นๆ	108,000	103,500
รวม	**57,018,218**	**57,662,973**

(ข) ค่าตอบแทนอื่นๆ

ไม่มี

2.2.8 บุคลากร

<u>จำนวนพนักงาน</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อย มีพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) จำนวนทั้งสิ้น 2,437 คน โดยมีรายละเอียดดังนี้

	ธุรกิจ	จำนวนพนักงาน (คน)
1.	LPG - ในประเทศ	1,063
2.	ขนส่งทางเรือ	403
3.	ขนส่งทางรถ	403

4.	ผลิตและจำหน่ายถังก๊าซ	165
5.	จำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิง	11
6.	ผลิตเอทานอล	3
7.	คลังน้ำมัน	40
8.	LPG ต่างประเทศ	349
		2,437

<u>ค่าตอบแทนพนักงาน (ไม่นับรวมผู้บริหาร)</u>

ปี 2562 บริษัทจ่ายค่าตอบแทนให้พนักงานทั้งกลุ่มบริษัทจำนวน 2,437 คน รวมเป็นเงิน 1,115.47 ล้านบาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปเงินเดือน

<u>กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ</u>

บริษัทได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตั้งแต่เดือนเมษายน 2549 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างขวัญและกำลังใจให้แก่พนักงาน และเพื่อจูงใจให้พนักงานทำงานกับบริษัทในระยะยาว ทั้งนี้บริษัทได้เริ่มสมทบเงินเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่พนักงานตั้งแต่เดือนเมษายน 2549 โดยปัจจุบันมี บริษัทหลักทรัพย์จัดการไทยพาณิชย์ จำกัด เป็นผู้จัดการกองทุน

<u>นโยบายพัฒนาทรัพยากรมนุษย์</u>

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของพนักงานเนื่องจากพนักงานที่มีความรู้ความสามารถเหมาะสมกับตำแหน่งงานเป็นกลไกสำคัญในการนำความสำเร็จมาสู่องค์กรโดยรวม ดังนั้นบริษัทจึงมีการดำเนินการที่จะส่งเสริมให้พนักงานมีความรู้ ความสามารถ ทักษะและประสบการณ์ เพื่อนำไปสู่การปฏิบัติงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยบริษัทมีการฝึกอบรมพนักงานในทุกระดับชั้นตามโครงการการฝึกอบรมประจำปีหลายๆ โครงการ ซึ่งจัดอย่างเป็นระบบตามระเบียบปฏิบัติการฝึกอบรมพนักงานของบริษัท

2.3 การกำกับดูแลกิจการ

บริษัทได้ดำเนินธุรกิจด้วยความเป็นธรรม สุจริต โปร่งใส ยึดแนวปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตามแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) โดยดำเนินการผ่านโครงสร้างการบริหารจัดการของบริษัท ซึ่งประกอบด้วยที่ประชุมผู้ถือหุ้น คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อย กรรมการผู้จัดการ และฝ่ายบริหาร ที่มีวิสัยทัศน์และความรับผิดชอบต่อหน้าที่ มีกลไกการควบคุมและการถ่วงดุลอำนาจ เพื่อให้มั่นใจว่า การบริหารจัดการของบริษัทมีความโปร่งใสตรวจสอบได้ เคารพในสิทธิความเท่าเทียมกันของผู้ถือหุ้น มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม มีการเปิดเผยข้อมูลครบถ้วน โดยคณะกรรมการได้กำหนดนโยบายต่างๆ เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ รวมทั้งการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการทุกคน ได้ยึดถือการปฏิบัติตามหลักการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการบริษัทจดทะเบียน (Fiduciary Duty) คือ 1.ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบระมัดระวัง (Duty of Care) 2. ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต เพื่อรักษาผลประโยชน์ของบริษัท และผู้ถือหุ้น (Duty of loyalty) 3.ปฏิบัติตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติคณะกรรมการ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น (Duty of Obedience) และ 4.มีการเปิดเผยข้อมูลต่อผู้ถือหุ้นอย่างถูกต้องครบถ้วน โปร่งใส และทันเวลา (Duty of Disclosure) เพื่อสร้างความน่าเชื่อถือให้กับผู้ลงทุน และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม

คณะกรรมการบริษัท ได้ให้ความสำคัญต่อนโยบายการกำกับดูแลกิจการมาโดยตลอด รวมทั้งมีการดำเนินงานด้านการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชั่นดังที่บริษัทได้ประกาศเจตนารมณ์เข้าเป็นแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Collective Action Coalition Against Corruption: CAC) เพื่อให้บริษัทมีการปฏิบัติงานที่โปร่งใส เป็นที่ยอมรับของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย คณะกรรมการ CAC ได้มีมติรับรองเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริตของบริษัทโดยมอบประกาศนียบัตรรับรองการเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2560 ต่อมาเมื่อวันที่ 13 กันยายน 2562 บริษัทได้ยื่นแบบประเมินตนเองเพื่อขอต่ออายุใบรับรองเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริตและได้รับการรับรองการต่ออายุจากที่ประชุมคณะกรรมการ CAC เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2562

เพื่อเป็นการส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัทจึงได้จัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการและจริยธรรมธุรกิจ (Corporate Governance Policy and Code of Conduct) ขึ้นเป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติตนของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานในทุกระดับชั้น โดยได้ประกาศและสื่อสารให้ผู้บริหารและพนักงานทุกคนของบริษัทได้ลงนามรับทราบและยึดถือเป็นหลักปฏิบัติในการดำเนินงานโดยให้ความสำคัญกับการพัฒนาองค์กรเพื่อให้ครอบคลุมทั้ง 5 ด้าน ได้แก่ สิทธิของผู้ถือหุ้น การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน การคำนึงถึงบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส และความรับผิดชอบของกรรมการ

2.3.1 นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทได้ตระหนักถึงบทบาท หน้าที่ ความรับผิดชอบของคณะกรรมการตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้ถือหุ้นของบริษัทให้ทำหน้าที่กำกับดูแลบริษัทให้มีการบริหารงานอย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้เกิดขึ้นกับผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายและดำเนินธุรกิจโดยยึดถือปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี จึงได้กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและถือเป็นมาตรฐานการปฏิบัติสำหรับบริษัทซึ่งครอบคลุมหลักการสำคัญ ดังต่อไปนี้

- การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกันและเป็นธรรมต่อทุกฝ่าย

- การปฏิบัติหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท ในการกำกับดูแลและการบริหารงานด้วยความซื่อสัตย์ มีคุณธรรม รอบคอบและระมัดระวัง เพื่อให้บรรลุเป้าหมายของบริษัท และให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทและผู้ถือหุ้นโดยรวม ตลอดจนดูแลมิให้เกิดปัญหาความขัดแย้งด้านผลประโยชน์ต่างๆ
- คณะกรรมการบริษัทมีบทบาทสำคัญร่วมกับผู้บริหารในการกำหนดวิสัยทัศน์ กลยุทธ์ นโยบายและแผนงานที่สำคัญของบริษัทฯ รวมทั้งการจัดโครงสร้างการบริหารงานที่สอดคล้องและสัมพันธ์กันอย่างเป็นธรรมระหว่างคณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และผู้ถือหุ้น และมีการวางแนวทางการบริหารจัดการ และการดำเนินธุรกิจที่เหมาะสม
- คณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน จะปฏิบัติหน้าที่ด้วยความมุ่งมั่น ทุ่มเทและรับผิดชอบอย่างเต็มความสามารถเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท และยึดมั่นนโยบายการกำกับดูแลกิจการและจริยธรรมธุรกิจของบริษัท เป็นแนวทางในการปฏิบัติงาน
- การบริหารงานด้วยความโปร่งใสภายใต้ระบบการควบคุมและการตรวจสอบภายในตลอดจนการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ ทันเวลา และสามารถตรวจสอบได้ แก่ผู้ถือหุ้นและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย เพื่อให้ทราบข้อมูลอย่างเท่าเทียมกัน
- การควบคุมและบริหารความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับการดำเนินกิจการของบริษัท
- ดำเนินธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริต ภายใต้กรอบแห่งกฎหมาย จริยธรรมธุรกิจ รวมถึงการดูแลสิ่งแวดล้อม

คณะกรรมการบริษัทยังได้กำหนดให้คณะกรรมการบริษัทมีการทบทวนนโยบายการกำกับดูแลกิจการของบริษัทให้เหมาะสมกับสภาพแวดล้อม สภาวการณ์ และให้สอดคล้องกับกฎเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยที่เปลี่ยนแปลงไป นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาและทบทวนการนำ “หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560” (Corporate Governance Code : “CG Code”) ของสำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ไปปรับใช้ตามบริบททางธุรกิจของบริษัท โดยในหลักปฏิบัติที่ยังไม่สามารถหรือยังมิได้นำไปปรับใช้ ได้มีการบันทึกเหตุผลไว้เป็นส่วนหนึ่งของมติกรรมการแล้ว ทั้งนี้เพื่อใช้อ้างอิงและถือเป็นแนวปฏิบัติสำหรับกรรมการ ผู้บริหารและพนักงาน รวมทั้งบริษัทได้มีการประกาศใช้นโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นและได้รับมติรับรองเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริตตั้งแต่ปี 2560 รวมทั้งได้รับมติรับรองการต่ออายุเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริตตั้งแต่ปลายปี 2562

<u>การจัดทำนโยบายกำกับดูแลกิจการประกอบด้วย หลักการ 5 หมวด ได้แก่</u>

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น (The Rights of Shareholders)

บริษัทตระหนักและให้ความสำคัญในสิทธิของผู้ถือหุ้น ทั้งในฐานะของนักลงทุนในหลักทรัพย์และในฐานะเจ้าของบริษัท ได้ใช้สิทธิของตนตามสิทธิขั้นพื้นฐานของผู้ถือหุ้น เช่น สิทธิที่จะได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกัน สิทธิในการซื้อ ขายหรือโอน หลักทรัพย์ที่ตนถืออยู่ สิทธิในการที่จะได้รับส่วนแบ่งผลกำไรจากบริษัท สิทธิในการได้รับข้อมูลสารสนเทศของบริษัทอย่างเพียงพอผ่านทางเว็บไซต์ของตลาดหลักทรัพย์ เว็บไซต์ของบริษัทหรือช่องทางอื่นๆ สิทธิต่างๆ ในการเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น และลงคะแนนเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นโดยผู้ถือหุ้นรายหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับจำนวนหุ้นที่ตนถืออยู่ สิทธิในการแสดงความคิดเห็น สิทธิในการร่วมตัดสินใจเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงในเรื่องสำคัญของบริษัท เช่น การจัดสรรเงินปันผล การแต่งตั้ง

หรือถอดถอนกรรมการ การแต่งตั้งผู้สอบบัญชี การอนุมัติธุรกรรมที่สำคัญและมีผลต่อทิศทางในการดำเนินธุรกิจของบริษัท การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับของบริษัท เป็นต้น

นอกเหนือจากสิทธิพื้นฐานต่างๆ ข้างต้นแล้ว บริษัทยังได้ดำเนินการในเรื่องต่างๆ ที่เป็นการส่งเสริม และอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้น ดังนี้

1. บริษัทจะจัดให้มีการประชุมใหญ่สามัญประจำปีทุกปีโดยจะจัดภายใน 4 เดือนนับจากวันสิ้นสุดรอบบัญชีในแต่ละปี ในการจัดประชุมดังกล่าวบริษัทจะจัดส่งหนังสือนัดประชุมที่กำหนดระเบียบวาระการประชุมและมีรายละเอียดข้อมูลของแต่ละวาระอย่างเพียงพอ รวมทั้งความเห็นของคณะกรรมการในแต่ละวาระการประชุมพร้อมนำส่งเอกสารข้อมูลสำคัญที่ใช้ประกอบการพิจารณาตัดสินใจไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุม โดยจัดส่งล่วงหน้า 14 วันก่อนวันประชุม และลงประกาศหนังสือพิมพ์แจ้งวันนัดประชุมล่วงหน้าเป็นเวลา 3 วันติดต่อกันก่อนที่จะถึงวันประชุม
2. ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตนเอง บริษัทเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระหรือบุคคลใดๆ เข้าร่วมประชุมแทนตนได้ โดยใช้หนังสือมอบฉันทะแบบหนึ่งแบบใดที่บริษัทได้จัดส่งไปพร้อมกับหนังสือนัดประชุม
3. ก่อนการประชุมบริษัทจะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถส่งความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ ข้อซักถามได้ล่วงหน้าก่อนวันประชุม
4. ในวันประชุมผู้ถือหุ้นบริษัทได้อำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนสถาบันอย่างเท่าเทียมกันทุกรายดูแลด้านการรักษาความปลอดภัยแก่ผู้ถือหุ้น กำหนดจุดตรวจเอกสาร จุดบริการรับลงทะเบียนอย่างเหมาะสมและเพียงพอ โดยให้ผู้ถือหุ้นสามารถลงทะเบียนเข้าร่วมประชุมได้ล่วงหน้าก่อนเวลาประชุมไม่น้อยกว่า 2 ชั่วโมงและต่อเนื่องจนกว่าการประชุมจะแล้วเสร็จ
5. ในการประชุมบริษัทจะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถซักถามหรือแสดงความเห็นต่อที่ประชุมในประเด็นต่างๆ อย่างเท่าเทียมกัน ทั้งนี้ ในการประชุมผู้ถือหุ้นจะมีกรรมการและผู้บริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมเพื่อตอบคำถามในที่ประชุม รวมทั้งจะมีการบันทึกประเด็นซักถามและข้อคิดเห็นที่สำคัญไว้ในรายงานการประชุม เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบได้ คณะกรรมการและผู้บริหารของบริษัทได้ให้ความสำคัญในการเข้าร่วมประชุมสามัญผู้ถือหุ้น นอกจากนี้ บริษัทได้จัดให้มีที่ปรึกษากฎหมายเพื่อทำหน้าที่ดูแลให้การประชุมผู้ถือหุ้นเป็นไปอย่างโปร่งใส ถูกต้องตามกฎหมาย
6. การประชุมผู้ถือหุ้นดำเนินไปตามลำดับของระเบียบวาระการประชุมที่กำหนดไว้ในหนังสือเชิญประชุมที่ได้แจ้งผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้า มีการระบุวัตถุประสงค์และเหตุผลของแต่ละวาระที่เสนอพร้อมความเห็นของคณะกรรมการ โดยก่อนเริ่มพิจารณาวาระการประชุม ประธานในที่ประชุมได้มอบหมายให้เลขานุการบริษัทอธิบายถึงวิธีการอภิปรายและการออกเสียงลงคะแนน รวมถึงวิธีการนับคะแนนของผู้ถือหุ้นที่ลงมติในแต่ละวาระตามข้อบังคับให้ผู้ถือหุ้นทราบก่อนเริ่มการประชุม
7. ประธานกรรมการถือเป็นตัวแทนของคณะกรรมการทั้งคณะเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้ง รวมทั้งผู้บริหารระดับสูงของบริษัทเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อตอบคำถามเกี่ยวกับการบริหารจัดการบริษัทต่อผู้ถือหุ้น คณะกรรมการชุดย่อยเข้าร่วมประชุมเพื่อตอบคำถามในส่วนที่เกี่ยวข้อง โดยในระหว่างการประชุมบริษัทจะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นแสดงความเห็นและซักถามอย่างทั่วถึงก่อนจะลงคะแนนและสรุปมติที่ประชุมแต่ละวาระ

8. บริษัทให้สิทธิผู้ถือหุ้นที่มาลงทะเบียนเข้าร่วมประชุมได้ภายหลังเริ่มประชุมแล้ว และมีสิทธิออกเสียงหรือลงคะแนนในวาระที่อยู่ระหว่างการพิจารณาและยังไม่ได้ลงมติ
9. ภายหลังการประชุมแล้วเสร็จบริษัทจะจัดทำรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นส่งตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ภายในเวลาที่กำหนด โดยบันทึกข้อมูลอย่างถูกต้องครบถ้วน และชัดเจน เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบได้

หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน (The Equitable Treatment of Shareholders)

บริษัทมีนโยบายที่จะสร้างความเท่าเทียมและเป็นธรรมให้กับผู้ถือหุ้นทุกกลุ่มทุกราย โดยไม่คำนึงถึงเพศ อายุ เชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา ฐานะทางสังคม โดยได้ดำเนินการ ดังนี้

1. ให้โอกาสแก่ผู้ถือหุ้นดำเนินการประชุมผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกันทุกราย โดยก่อนเริ่มดำเนินการประชุม ประธานจะแจ้งข้อมูลสำคัญให้ผู้ถือหุ้นทราบ ได้แก่ การแนะนำกรรมการ ผู้บริหาร และผู้เกี่ยวข้องที่เข้าร่วมประชุม แจ้งวิธีปฏิบัติในการลงคะแนนเสียงและนับคะแนนเสียงให้ผู้ถือหุ้นทราบก่อน เพื่อให้ผู้ถือหุ้นทุกรายสามารถลงคะแนนเสียงได้อย่างเท่าเทียมกัน
2. ดำเนินการประชุมผู้ถือหุ้นตามลำดับระเบียบวาระที่ได้แจ้งไว้ในหนังสือเชิญประชุมเสมอ และมีนโยบายที่จะไม่เพิ่มระเบียบวาระการประชุมในที่ประชุมโดยไม่ได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้า เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้มีโอกาสศึกษาข้อมูลประกอบการพิจารณาระเบียบวาระต่างๆ ก่อนการตัดสินใจ
3. บริษัทอำนวยความสะดวกให้ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตนเอง สามารถใช้สิทธิออกเสียงด้วยการมอบฉันทะให้กรรมการอิสระหรือบุคคลใดๆ เข้าร่วมประชุมแทนได้ โดยใช้หนังสือมอบฉันทะแบบหนึ่งแบบใดที่บริษัทได้จัดส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุม โดยบริษัทได้แนบเอกสารและหลักฐานที่ผู้เข้าร่วมประชุมต้องแสดงก่อนเข้าร่วมประชุม วิธีการมอบฉันทะ การลงทะเบียนและการออกเสียงลงคะแนนไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุม พร้อมทั้งมีข้อมูลของกรรมการอิสระที่บริษัทกำหนดให้เป็นผู้รับมอบฉันทะจากผู้ถือหุ้น โดยเป็นกรรมการอิสระที่มิได้มีส่วนได้เสียในวาระการพิจารณาเลือกตั้งกรรมการไว้ในหนังสือเชิญประชุม
4. จัดให้มีบัตรลงคะแนนเสียงทุกระเบียบวาระ โดยจัดบัตรลงคะแนนแยกตามวาระ เพื่อให้ผู้ถือหุ้น สามารถลงคะแนนได้ตามที่เห็นสมควร ซึ่งในระหว่างประชุมจะมีการเก็บบัตรลงคะแนนแยกตามวาระ โดยบริษัทได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่อำนวยความสะดวกในการจัดเก็บบัตรลงคะแนนเสียงในห้องประชุมและนำผลคะแนนของผู้ถือหุ้นที่เข้าประชุมมารวมคำนวณกับคะแนนเสียงที่ผู้ถือหุ้นได้ลงไว้ล่วงหน้าในหนังสือมอบฉันทะ เพื่อประกาศผลคะแนนเสียงและมติที่ประชุม
5. ให้สิทธิผู้ถือหุ้นมีสิทธิออกเสียงที่เท่าเทียมกัน โดยถือว่าหุ้นแต่ละหุ้นมีคะแนนเสียงหนึ่งเสียง

หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย (The Role of Stakeholders)

บริษัทได้ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ไม่ว่าจะเป็นผู้มีส่วนได้เสียภายใน ได้แก่ พนักงานและผู้บริหารของบริษัทและบริษัทย่อย หรือผู้มีส่วนได้เสียภายนอก ได้แก่ ผู้ถือหุ้น รัฐบาล คู่แข่ง ลูกค้า เป็นต้น โดยบริษัทตระหนักดีว่าการสนับสนุนและข้อคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มจะเป็นประโยชน์ในการดำเนินงานและการพัฒนาธุรกิจของบริษัท ดังนั้น บริษัทจะปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้มั่นใจว่าสิทธิขั้นพื้นฐานของผู้มีส่วนได้เสียดังกล่าว

ได้รับการคุ้มครองและดูแลเป็นอย่างดี นอกจากนี้ บริษัทยังส่งเสริมให้มีความร่วมมือระหว่างบริษัทและกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่ม เพื่อเป็นแรงสนับสนุนและเสริมสร้างความมั่นคงให้แก่บริษัทตามแนวทาง การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มหลักๆ ของบริษัท ดังต่อไปนี้

ผู้ถือหุ้น	:	บริษัทมุ่งมั่นในการเป็นตัวแทนที่ดีของผู้ถือหุ้นในการดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส เพื่อสร้างความพึงพอใจสูงสุดแก่ผู้ถือหุ้น โดยคำนึงถึงการเจริญเติบโตของมูลค่าบริษัทและผลตอบแทนที่ดีในระยะยาว รวมทั้งดำเนินการเปิดเผยข้อมูลอย่างครบถ้วน เพียงพอและเชื่อถือได้
พนักงาน	:	บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของพนักงานบริษัท ซึ่งเป็นทรัพยากรที่มีค่ายิ่งของบริษัท และเป็นปัจจัยหนึ่งที่จะนำพาไปสู่ความสำเร็จ บริษัทจึงมุ่งให้การสนับสนุนในการพัฒนาศักยภาพของทรัพยากรบุคคลเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัท อีกทั้งยังส่งเสริมให้พนักงานมีส่วนร่วมในการสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่ดี มีการทำงานเป็นทีม และเสริมสร้างบรรยากาศและความรู้สึกปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งให้ความมั่นใจในคุณภาพชีวิตตลอดระยะเวลาในการทำงาน ส่งเสริมให้พนักงานทุกระดับมีการพัฒนาความรู้ ความสามารถ เพื่อเพิ่มศักยภาพในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง ปฏิบัติกับพนักงานอย่างเสมอภาคและเท่าเทียมกัน ดูแลเรื่องค่าตอบแทนและสวัสดิการของพนักงานให้มีความเหมาะสมและเป็นธรรม มีการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ให้สิทธิในการเบิกค่ารักษาพยาบาลและเปิดเผยระเบียบ สิทธิประโยชน์ต่างๆ ไว้ในคู่มือพนักงาน
รัฐบาล		บริษัทดำเนินธุรกิจภายใต้ข้อกำหนดของกฎหมายและระเบียบต่างๆ ของหน่วยงานที่กำกับดูแลอย่างเคร่งครัด และให้การสนับสนุนโครงการจากภาครัฐโดยการติดต่อประสานงานและพร้อมให้ความร่วมมือในการให้ข้อมูลข่าวสารที่ครบถ้วนถูกต้องตามที่หน่วยงานภาครัฐร้องขอ โดยมีเป้าหมายเพื่อประโยชน์สูงสุดของสังคมส่วนรวมและรักษาสัมพันธภาพอันดีกับหน่วยงานภาครัฐ
คู่แข่ง	:	บริษัทปฏิบัติต่อคู่แข่งขันตามกรอบกติกาการแข่งขันเสรีและคำนึงถึงการแข่งขันที่เป็นธรรมโดยรักษาบรรทัดฐานของข้อพึงปฏิบัติในการแข่งขัน
ลูกค้า	:	บริษัทมีความมุ่งมั่นที่จะตอบสนองและให้บริการที่ดี เพื่อสร้างความพึงพอใจและความเชื่อมั่นให้กับลูกค้า โดยการส่งมอบสินค้าและให้บริการที่มีคุณภาพ ให้ข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้องเพียงพอ รวมทั้งการรักษาความสัมพันธ์กับลูกค้าและไม่นำข้อมูลลูกค้าไปใช้เพื่อประโยชน์โดยมิชอบ

ทั้งนี้ บริษัทจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายและกฎระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สิทธิของผู้มีส่วนได้เสียเหล่านี้ได้รับการดูแลเป็นอย่างดี นอกจากนี้ บริษัทได้จัดให้มีช่องทางที่ปลอดภัยและสามารถเข้าถึงได้เพื่อให้พนักงานและบุคคลอื่นๆ แจ้งเบาะแสการกระทำผิดหรือร้องเรียน โดยมั่นใจได้ว่าผู้แจ้งจะได้รับการคุ้มครอง รวมทั้งจัดให้มีระบบและบุคคลตรวจสอบติดตามเรื่องที่ได้รับแจ้งอย่างเหมาะสม ซึ่งได้กำหนดไว้ในขั้นตอนการปฏิบัติ เรื่อง การขอ/ให้คำแนะนำและการแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียน

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน และโปร่งใส ทั้งรายงานข้อมูลทางการเงินและข้อมูลที่ไม่ใช่ทางการเงิน ตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ

ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนข้อมูลอื่นที่สำคัญที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัทซึ่งมีผลต่อกระบวนการตัดสินใจของผู้ลงทุนและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัท โดยบริษัทได้เผยแพร่ข้อมูลสารสนเทศของบริษัทต่อผู้ถือหุ้น นักลงทุน และสาธารณชนผ่านช่องทางและสื่อการเผยแพร่ข้อมูลต่างๆ ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ website ของบริษัท คือ www.siamgas.com

การเปิดเผยข้อมูลทางการเงินโดยเฉพาะในส่วนของงบการเงินนั้นได้ผ่านการสอบทาน/ตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัทว่าถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปและผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัทก่อนเปิดเผยแก่ผู้ถือหุ้นโดยคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่องบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย และสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปี งบการเงินดังกล่าวจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงิน โดยเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอในงบการเงิน ซึ่งในการนี้คณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้สอบทานคุณภาพของรายงานทางการเงินและระบบควบคุมภายใน รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน

ในส่วนของงานด้านผู้ลงทุนสัมพันธ์นั้น บริษัทได้มีการจัดตั้งหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์เพื่อทำหน้าที่ติดต่อสื่อสารข้อมูลสำคัญต่อผู้ถือหุ้น นักลงทุน นักวิเคราะห์หลักทรัพย์ทั้งในและต่างประเทศ รวมทั้งหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สามารถเข้าถึงข้อมูลบริษัทได้อย่างสะดวกและเท่าเทียมกัน และเนื่องจากนักลงทุนสัมพันธ์มีหน้าที่หลักในการติดต่อสื่อสารและประชาสัมพันธ์กับหน่วยงานต่างๆ ตลอดจนเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลการดำเนินงานของบริษัท บริษัทจึงจัดให้มีจรรยาบรรณของนักลงทุนสัมพันธ์ขึ้นเพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติงานและช่วยส่งเสริมให้การดำเนินงานของหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ตั้งอยู่บนหลักจริยธรรมและเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยมีหลักปฏิบัติดังต่อไปนี้

1. ปฏิบัติหน้าที่นักลงทุนสัมพันธ์ด้วยความรู้ความสามารถอย่างเต็มที่ มีความรับผิดชอบ และมีความเป็นมืออาชีพ ตลอดจนมีความซื่อสัตย์สุจริตในวิชาชีพ และดำรงตนอยู่บนพื้นฐานของหลักความถูกต้องและความเท่าเทียมกันโดยไม่มีการเลือกปฏิบัติ หรือเอื้อประโยชน์ต่อบุคคลใดบุคคลหนึ่ง
2. ปฏิบัติตามกฎหมาย ประกาศ กฎระเบียบ และแนวปฏิบัติต่างๆ ของหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้อง อาทิเช่น สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมถึงข้อบังคับและนโยบายของบริษัทอย่างเคร่งครัด
3. เปิดเผยข้อมูลที่สำคัญและจำเป็นต่อการตัดสินใจลงทุนอย่างถูกต้อง ชัดเจน แม่นยำ ครบถ้วน ทันเวลาและเป็นธรรม โดยใช้ความระมัดระวังอย่างยิ่งเพื่อหลีกเลี่ยงความเข้าใจผิดหรือการตีความผิด และปฏิเสธการเปิดเผยข้อมูลซึ่งเป็นความลับทางการค้าหรือข้อมูลลับที่อาจทำให้กลุ่มบริษัทเสียเปรียบหรือสูญเสียความสามารถในการแข่งขัน
4. เปิดโอกาสให้บุคคลที่เกี่ยวข้องทุกกลุ่มสามารถเข้าถึงและสอบถามข้อมูลได้
5. รักษาความลับ ไม่เปิดเผย และไม่ใช้ข้อมูลภายในใดๆ ของบริษัท ซึ่งยังไม่ได้เปิดเผยต่อสาธารณชน เพื่อแสวงหาผลประโยชน์แก่ตนเอง และ/หรือ บุคคลอื่นโดยมิชอบ
6. ตอบคำถามและข้อสงสัยของผู้ถือหุ้น นักลงทุน นักวิเคราะห์ และผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย ได้อย่างรวดเร็วและทันท่วงที
7. งดเว้นการจัดประชุมหรือชี้แจงข้อมูลให้กับนักลงทุนและนักวิเคราะห์ภายในระยะเวลา 15 วัน ก่อนวันประกาศผลการดำเนินงานรายไตรมาสของบริษัท

8. งดเว้นการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทในช่วงเวลาห้ามการซื้อขายหลักทรัพย์ (Blackout Period) ตามนโยบายป้องกันการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ

บริษัทได้ให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใสและทั่วถึง โดยสรุปกิจกรรมของหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ประจำปี 2562 ได้ดังนี้

กิจกรรม	จำนวนครั้ง/ปี
Company Visit	8
Opportunity Day	4
Conference Call/Telephone Call	1
International & Domestic Road Show	1

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ (Responsibilities of the Board of Directors)

5.1 โครงสร้างคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัท ได้จัดให้มีนโยบายในการกำหนดองค์ประกอบของคณะกรรมการที่มีความหลากหลาย โดยมีความเชื่อมั่นว่าการกำหนดความหลากหลายในโครงสร้างของคณะกรรมการบริษัท (Board Diversity) เป็นปัจจัยสำคัญที่ช่วยเสริมสร้างความสมดุลทางความคิด คุณภาพการทำงาน รวมถึงประสิทธิภาพในการตัดสินใจซึ่งจะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท ดังนั้น การกำหนดองค์ประกอบของคณะกรรมการ จึงต้องประกอบด้วย บุคคลที่มีความรู้ ความสามารถ ประสบการณ์ ความเชี่ยวชาญหลากหลายที่สอดคล้องกับกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจของบริษัทรวมถึงการมีจริยธรรมธุรกิจ มีทัศนคติที่ดีต่อองค์กร มีภาวะผู้นำ มีวิสัยทัศน์กว้างไกล และสามารถอุทิศเวลาให้ได้เพียงพอ โดยไม่จำกัด เพศ เชื้อชาติและศาสนา นอกจากนี้ บริษัท ได้กำหนดคุณสมบัติด้านทักษะความรู้ที่จำเป็นต่อการสรรหากรรมการ (Board Skill Matrix) ไว้ 10 ด้าน ดังนี้ 1.ด้านธุรกิจพลังงาน 2.ด้านวิศวกรรม 3.ด้านกลยุทธ์การตลาดและการแข่งขัน 4.ด้านบัญชีการเงินและการธนาคาร 5. ด้านการตลาดต่างประเทศ 6.ด้านกฎหมาย 7.ด้านเศรษฐศาสตร์ 8.ด้านการควบคุมภายในและบริหารความเสี่ยง 9. ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี 10. ด้านบริหารธุรกิจ คณะกรรมการของบริษัทประกอบด้วยบุคคลที่มีความรู้ ทักษะและความเชี่ยวชาญที่หลากหลาย และมีภาวะผู้นำซึ่งเป็นที่ยอมรับ โดยคณะกรรมการบริษัทจะมีส่วนร่วมในการกำหนด วัตถุประสงค์ เป้าหมาย วิสัยทัศน์ ภารกิจ กลยุทธ์ นโยบาย แนวทางในการประกอบธุรกิจ และกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับและมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นรวมถึงยังต้องตระหนักถึงการกำกับดูแลกิจการ ความขัดแย้งทางผลประโยชน์และจริยธรรมธุรกิจ เพื่อประโยชน์ในการติดตามและกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัท คณะกรรมการบริษัทจึงได้จัดตั้งคณะกรรมการชุดต่างๆ เพื่อติดตามและดูแลการดำเนินงานของบริษัทอย่างใกล้ชิด

โครงสร้างคณะกรรมการของบริษัทประกอบด้วยกรรมการ ในจำนวนที่เหมาะสมกับขนาดและกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจของบริษัทมีกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด แต่ไม่น้อยกว่า 3 ท่าน และมีกรรมการตรวจสอบจำนวน 3 ท่าน ซึ่งประกอบด้วย กรรมการอิสระทั้งหมดที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด โดยมีกรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 ท่าน ที่มีความรู้และประสบการณ์เพื่อทำหน้าที่สอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน

ปัจจุบันคณะกรรมการบริษัทมีจำนวน 7 ท่าน ประกอบด้วยกรรมการบริษัทที่ไม่เป็นผู้บริหารและมีคุณสมบัติเป็นกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน และกรรมการบริษัทที่มาจากฝ่ายบริหารจำนวน 4 ท่าน

ตามข้อบังคับของบริษัทกำหนดไว้ว่าในการประชุมสามัญประจำปี กรรมการต้องออกจากตำแหน่งหนึ่งในสาม ถ้าจำนวนกรรมการที่จะออก แบ่งให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้ที่สุดกับหนึ่งในสาม ส่วนกรรมการที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนบริษัทนั้นให้ใช้วิธีจับสลากกันว่าผู้ใดจะออก ส่วนปีหลัง ๆ ต่อไปให้กรรมการคนที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดนั้นเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง อย่างไรก็ตาม กรรมการที่ออกตามวาระนั้นอาจได้รับเลือกเข้ามาดำรงตำแหน่งใหม่ก็ได้

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทยังได้แต่งตั้งคณะอนุกรรมการชุดต่างๆ ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหารและคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง เพื่อปฏิบัติหน้าที่เฉพาะเรื่องและเสนอเรื่องให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาหรือรับทราบ ซึ่งคณะอนุกรรมการแต่ละชุดมีสิทธิหน้าที่ตามที่ได้กำหนดไว้ในกฎบัตรและ/หรืออำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการแต่ละชุด

บริษัทได้แบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการบริษัท และฝ่ายบริหารไว้อย่างชัดเจน คณะกรรมการบริษัททำหน้าที่ในการกำหนดนโยบายและกำกับดูแลการดำเนินงานของผู้บริหารในระดับนโยบายโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มมูลค่าให้แก่ผู้ถือหุ้นในระยะยาว ขณะที่ฝ่ายบริหารทำหน้าที่บริหารงานของบริษัทในด้านต่างๆ ให้เป็นไปตามนโยบาย กลยุทธ์และแผนธุรกิจที่กำหนด ดังนั้นประธานกรรมการบริษัท และกรรมการผู้จัดการจึงเป็นบุคคลคนละคนกัน โดยทั้งสองตำแหน่งต้องผ่านการคัดเลือกจากคณะกรรมการบริษัทเพื่อให้ได้บุคคลที่มีความเหมาะสมที่สุด

ทั้งนี้ บริษัทมีเลขานุการบริษัทซึ่งทำหน้าที่ให้คำแนะนำด้านกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่คณะกรรมการจะต้องทราบและปฏิบัติหน้าที่ในการดูแลกิจกรรมของคณะกรรมการ รวมทั้งประสานงานให้มีการปฏิบัติตามมติคณะกรรมการ

5.2 บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

บริษัท ได้กำหนดให้กรรมการบริษัท ปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียน (Code of Conduct) ตามแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยคณะกรรมการต้องเข้าใจและทราบถึงบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของตน และต้องปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และคำนึงถึงประโยชน์ของบริษัท และกำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและผู้ถือหุ้นโดยรวม

5.3 นโยบายเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทมีการกำหนดมาตรการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นจากการทำรายการระหว่างกันของบริษัทหรือบริษัทย่อย และบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ว่าผู้มีส่วนได้เสียในเรื่องใดจะไม่สามารถเข้ามามีส่วน ในการอนุมัติรายการดังกล่าว โดยคณะกรรมการบริษัทจะกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวโยงกันและการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญของบริษัท รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรฐานบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีอย่างเคร่งครัด

นอกจากนี้ บริษัทได้จัดให้คณะกรรมการตรวจสอบ หรือผู้สอบบัญชี หรือผู้เชี่ยวชาญอิสระ แล้วแต่กรณี พิจารณาตรวจสอบและให้ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของราคา และความสมเหตุสมผลของการทำรายการ และทำการเปิดเผยรายการระหว่างกันดังกล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบหรือสอบทานโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และรายงานประจำปี (แบบ 56-2)

คณะกรรมการบริษัทถือเรื่องความขัดแย้งทางผลประโยชน์เป็นนโยบายที่สำคัญ จึงได้กำหนดแนวปฏิบัติเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงานทุกระดับถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

5.4 ระบบการควบคุมภายใน

คณะกรรมการบริษัทตระหนักถึงความสำคัญของการมีระบบควบคุมภายในที่ดี ซึ่งจะทำให้มั่นใจได้ว่าการบริหารจัดการและการควบคุมการดำเนินงานของบริษัทเป็นไปอย่างมีระเบียบและสอดคล้องกับวัตถุประสงค์และเป้าหมายระยะยาวของบริษัท โดยกำหนดให้ฝ่ายบริหารมีหน้าที่ในการจัดทำโครงสร้างของระบบการควบคุมภายในซึ่งครอบคลุมในด้านต่างๆ ได้แก่ การควบคุมภายในองค์(Control Environment) การประเมินความเสี่ยง(Risk Management) การควบคุมการปฏิบัติงาน (Control Activities) ระบบสารสนเทศและการสื่อข้อมูล(Information & Communication) และระบบการติดตาม (Monitoring Activities) และนำไปปฏิบัติจริงเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ของบริษัท

บริษัทมีฝ่ายตรวจสอบภายในของบริษัท เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน โดยในแต่ละปีฝ่ายตรวจสอบภายในจะกำหนดแผนเข้าตรวจสอบระบบการปฏิบัติการของ คลังก๊าซและโรงบรรจุก๊าซและสถานีบริการก๊าซ ของบริษัทอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง รวมถึงระบบงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อให้มั่นใจว่าการปฏิบัติงานเป็นไปอย่างโปร่งใสและรัดกุม ทั้งนี้ ฝ่ายตรวจสอบภายในจะรายงานผลการตรวจสอบโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

5.5 การประชุมของคณะกรรมการ

บริษัทมีนโยบายให้คณะกรรมการของบริษัทต้องประชุมอย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง ตามตารางการประชุมที่กำหนดไว้ล่วงหน้าทั้งปี และอาจมีการประชุมพิเศษเพิ่มเติมตามความจำเป็น นอกจากนี้บริษัทยังส่งเสริมและสนับสนุนให้กรรมการแต่ละท่านได้ร่วมประชุมอย่างน้อยร้อยละ75 ของการประชุมคณะกรรมการทั้งหมดในรอบปีบัญชี เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอันจำเป็นหรือสมควรซึ่งทำให้ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ โดยจะมีการส่งหนังสือเชิญประชุมที่ระบุวาระการประชุมอย่างครบถ้วนพร้อมข้อมูลประกอบที่เกี่ยวข้องล่วงหน้า 5 วันทำการ ก่อนวันประชุม เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทได้มีเวลาศึกษาข้อมูลอย่างเพียงพอก่อนเข้าร่วมประชุม รวมทั้งได้มีการจดบันทึกรายงานการประชุมเป็นลายลักษณ์อักษร และการจัดเก็บรายงานการประชุมที่ผ่านการรับรองจากคณะกรรมการบริษัท พร้อมให้คณะกรรมการบริษัทและผู้ที่เกี่ยวข้องตรวจสอบได้ สำหรับการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งเป็นคณะกรรมการชุดย่อยได้กำหนดให้มีการประชุมอย่างน้อยเดือนละ1 ครั้งเพื่อพิจารณาสอบทานรายงานทางการเงิน ระบบการควบคุมภายใน การตรวจสอบภายใน และการบริหารความเสี่ยง ตลอดจนเรื่องอื่นๆตามที่ได้รับมอบหมายในกฎบัตรคณะกรรรมการตรวจสอบ

5.6 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

บริษัทมีการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารในระดับที่เหมาะสมและเป็นอัตราเพียงพอสำหรับการรักษากรรมการและผู้บริหารที่มีคุณภาพไว้โดยไม่มีการจ่ายค่าตอบแทนที่มากเกินควร ปัจจัยที่จะนำมาพิจารณา ประกอบด้วย

ประสบการณ์ ภาระหน้าที่ ขอบเขตของบทบาทและความรับผิดชอบ ทั้งนี้ การจ่ายค่าตอบแทนของผู้บริหารจะเป็นไปตามหลักการและนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้ โดยจะพิจารณาจากภาระหน้าที่ ความรับผิดชอบ ผลการปฏิบัติงาน และผลการดำเนินงานของบริษัท

5.7 การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัท มีนโยบายส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและให้ความรู้แก่ผู้ที่เกี่ยวข้อง ในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัท ซึ่งรวมถึง กรรมการ กรรมการตรวจสอบ ผู้บริหารและเลขานุการบริษัท เพื่อส่งเสริมให้มีการพัฒนาความรู้ความสามารถอย่างต่อเนื่องและเพียงพอ ได้แก่ หลักสูตรที่จัดโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Thai Institute of Directors Association : IOD) และ/หรือหลักสูตรอื่นๆที่เกี่ยวข้อง

ประวัติการอบรมของคณะกรรมการบริษัทที่เข้าอบรมหลักสูตรสำหรับกรรมการที่จัดโดย IOD

รายชื่อกรรมการ	หลักสูตร				
	Director Accreditation Program (DAP) IOD	Director Certification Program (DCP) IOD	Audit Committee Program (ACP)	Finance for Non-Finance Directors (FND)	IT Governance & Cyber Resilience Program(ITG)
1.นายวรวิทย์ วีรบวรพงศ์	รุ่น 50/2006				
2.นางพัชรา วีรบวรพงศ์	รุ่น 50/2006				
3.นายศุภชัย วีรบวรพงศ์	รุ่น 49/2006				
4.นางสาวพัชราวดี วีรบวรพงศ์	รุ่น 140/2017				
5.นายวิโรจน์ คลังบุญครอง	รุ่น 6/2003	รุ่น 66/2005	รุ่น 3/2004	รุ่น 17/2005	
6.นายหาญ เชี่ยวชาญ	รุ่น 37/2005				
7.นางสุดจิต ทิวารี	รุ่น 34/2005	รุ่น 31/2003	รุ่น 5/2005		รุ่น 12/2019
8.นายสมชาย กอประสพสุข	รุ่น 122/2015				

5.8 การปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการในเรื่องอื่นๆ

จริยธรรมธุรกิจ

บริษัทได้กำหนดหลักปฏิบัติเกี่ยวกับจริยธรรมของคณะกรรมการ ฝ่ายบริหาร และพนักงาน เพื่อให้ผู้เกี่ยวข้องยึดถือเป็นแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่ตามภารกิจของบริษัทด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต และเที่ยงธรรม ทั้งการปฏิบัติต่อบริษัท ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม สาธารณชนและสังคม รวมทั้งการกำหนดระบบติดตามการปฏิบัติตามแนวทางดังกล่าวเป็นประจำ ทั้งนี้ บริษัทได้มีการประกาศแจ้งและกำหนดให้ผู้บริหารและพนักงานทุกคนลงนามรับทราบและถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด รวมถึงมีการกำหนดบทลงโทษที่เหมาะสมหากมีการฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามแนวทางดังกล่าว

ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดนโยบายเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์บนหลักการที่ว่า การตัดสินใจใดๆ ในการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจจะต้องทำเพื่อผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทเท่านั้น และหลีกเลี่ยงการกระทำที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยกำหนดให้ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องหรือเกี่ยวโยงกับรายการที่พิจารณา ต้องแจ้งให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์หรือการเกี่ยวโยงของตนในรายการดังกล่าวและต้องไม่เข้าร่วมการพิจารณาตัดสิน รวมถึงไม่มีอำนาจอนุมัติในธุรกรรมนั้นๆ

คณะกรรมการตรวจสอบจะนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวโยงกัน และรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ซึ่งได้มีการพิจารณาความเหมาะสมอย่างรอบคอบ เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดโดย สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) รวมทั้งจะได้มีการเปิดเผยข้อมูลไว้ในรายงานประจำปี (แบบ 56-2) และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ด้วย

นอกจากนี้บริษัทได้มีการกำหนดแนวปฏิบัติเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับถือปฏิบัติดังนี้

1. การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ถือเป็นหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับที่จะต้องทำความเข้าใจ ยึดมั่นและปฏิบัติให้ถูกต้อง
2. หลีกเลี่ยงการกระทำใดๆที่อาจก่อให้เกิดหรือรับรู้ได้ว่าเกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ทั้งนี้ ในการปฏิบัติหน้าที่จะต้องยึดถือประโยชน์ของบริษัทภายใต้ความถูกต้องตามกฎหมายและจริยธรรมธุรกิจเป็นหลัก
3. สอดส่องดูแลและจัดการรายการที่เกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นระหว่างตนเองกับบริษัท รวมทั้งการใช้ทรัพย์สินของบริษัทให้เป็นไปโดยถูกต้องและมุ่งประโยชน์ของบริษัทเป็นหลัก
4. ปฏิบัติหน้าที่เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทไม่แสวงหาผลประโยชน์ส่วนตัว หรือไม่กระทำการใดๆไม่ว่าจะเป็นทางตรงหรือทางอ้อมในการดำเนินงานหรือปฏิบัติตามนโยบายของบริษัทโดยมุ่งหวังประโยชน์ของตนเองหรือผู้อื่นมากกว่าผลประโยชน์ของบริษัท
5. ไม่ยอมให้ผลประโยชน์ส่วนตัวหรือประโยชน์ของบุคคลที่มีความสัมพันธ์กับตนเองขัดแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัท
6. ไม่อาศัยหรือยอมให้ผู้อื่นอาศัยตำแหน่งหน้าที่ของตนเองไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมหาผลประโยชน์จากบริษัทเพื่อตนเองหรือผู้อื่น
7. รักษาความลับของบริษัทไม่นำข้อมูลความลับไปใช้เพื่อประโยชน์ของตนเองหรือผู้อื่น
8. ต้องเปิดเผยในเรื่องผลประโยชน์ที่ตนเองมีในองค์กรใดหรือธุรกรรมใดที่จะขัดกับผลประโยชน์ของบริษัทและไม่เข้าไปมีส่วนเกี่ยวข้องในการตัดสินใจเกี่ยวกับกิจกรรมที่ตนเองมีผลประโยชน์อยู่ด้วย
9. ไม่กระทำการใดๆไม่ว่าจะเป็นทางตรงหรือทางอ้อมในกระบวนการจัดซื้อ จัดหา จัดจ้างที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
10. ไม่แต่งตั้งหรือมอบหมายผู้ที่อาจจะมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์เป็นคณะกรรมการ คณะทำงาน หรือผู้พิจารณาหรือผู้เกี่ยวข้องกับการให้ข้อมูลให้ความเห็นหรือมีอำนาจสั่งการในเรื่องนั้น
11. เรื่องการรับหรือให้ของขวัญให้ปฏิบัติตามแนวทางปฏิบัติเรื่องการรับหรือให้ของขวัญที่บริษัทกำหนดโดยการรับหรือการให้ของขวัญในกรณีที่ไม่เป็นไปตามแนวทางที่บริษัทกำหนดให้ถือเป็นรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

12. รายงานโดยสุจริตถึงการปฏิบัติที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือสงสัยว่าจะขัดต่อหลักการต่างๆหรืออาจขอคำปรึกษาจากผู้บังคับบัญชาในเบื้องต้น ทั้งนี้ให้ถือเป็นหน้าที่ของผู้บังคับบัญชาต้นสังกัดในการสอดส่องดูแลและให้คำแนะนำเพื่อให้การปฏิบัติเป็นไปตามแนวทางปฏิบัติและนโยบายที่บริษัทกำหนด
13. กรณีที่มีข้อสงสัยเกี่ยวกับข้อปฏิบัติตามแนวทางปฏิบัติสำหรับการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์พนักงานสามารถใช้ดุลยพินิจของตนเองในเบื้องต้นโดยการสอบถามตนเองทุกครั้งก่อนพิจารณารายการดังนี้
    13.1 รายการดังกล่าวสอดคล้องกับนโยบายและวัตถุประสงค์ของบริษัทหรือไม่
    13.2 รายการดังกล่าวผิดกฎหมายหรือขัดต่อจริยธรรมธุรกิจหรือไม่
    13.3 รายการดังกล่าวเป็นที่ยอมรับหรือสามารถเปิดเผยต่อสังคมได้หรือไม่หรือคนในบริษัทคิดอย่างไรต่อรายการนี้
    13.4 มีผลกระทบอะไรบ้างจากการตัดสินใจทำรายการ เช่น ผลกระทบต่อภาพลักษณ์ ชื่อเสียง หรือผลประโยชน์ของบริษัท
14. ตัวอย่างรายการที่ถือเป็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ได้แก่
    14.1 การนำข้อมูลที่เป็นความลับของบริษัทไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตัวหรือนำความเสียหายมาสู่บริษัทโดยเจตนา
    14.2 มีส่วนได้เสียในห้างหุ้นส่วน บริษัทที่ประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัท หรือในการทำสัญญากับบริษัท
    14.3 การเรียกหรือรับผลประโยชน์จากผู้รับเหมา ผู้ประกอบการ ผู้ขายสินค้าหรือผู้ให้บริการ บุคคลหรือองค์กรใดที่มีธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับบริษัท
    14.4 การปฏิบัติงานหรือเป็นกรรมการขององค์กรอื่นที่เป็นคู่แข่ง หรือมีกิจการที่มีผลประโยชน์ขัดแย้งกับบริษัท
    14.5 การรับหรือให้เพื่อจูงใจให้มีการกระทำสิ่งใดสิ่งหนึ่งที่ขัดแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัท

รายงานของคณะกรรมการ

คณะกรรมการตรวจสอบจะทำหน้าที่สอบทานรายงานทางการเงิน โดยมีการประชุมร่วมกับฝ่ายบริหาร ฝ่ายตรวจสอบภายใน ฝ่ายบัญชีและผู้สอบบัญชีของบริษัท และนำเสนอรายงานทางการเงินต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส โดยคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่องบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย รวมทั้งสารสนเทศทางการเงิน (รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน) ที่ปรากฏในรายงานประจำปี งบการเงินดังกล่าวจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน มีการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญ ทั้งข้อมูลทางการเงิน และไม่ใช่การเงินบนพื้นฐานของข้อเท็จจริงอย่างครบถ้วน และเพียงพอ

2.3.2 นโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่น

ห้ามกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทเรียกร้อง เสนอให้ และดำเนินการใดๆ หรือยอมรับการทุจริตคอร์รัปชั่นในทุกรูปแบบทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยครอบคลุมถึงทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง บริษัทได้กำหนดขั้นตอนเพื่อต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นและให้มีการสอบทานขั้นตอนการปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นนี้อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจ กฎหมาย นโยบาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ และรักษาชื่อเสียงของบริษัท โดยกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามนโยบายนี้โดยทั่วกัน ดังนี้

1. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานบริษัทมุ่งมั่นที่จะสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่ยึดมั่นว่าการทุจริตคอร์รัปชั่นเป็นสิ่งที่ยอมรับไม่ได้ทั้งการทำธุรกรรมกับภาครัฐและเอกชนหรือบุคคลใดก็ตาม

2. กรรมการและฝ่ายบริหารบริษัทตระหนักถึงความสำคัญในการเผยแพร่ ให้ความรู้ และทำความเข้าใจเกี่ยวกับนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นรวมถึงข้อกฎหมายของประเทศไทยกับบุคคลอื่นที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัท

3. กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับต้องปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นและคู่มือจริยธรรมธุรกิจอย่างเคร่งครัด โดยต้องไม่เข้าไปเกี่ยวข้องกับเรื่องทุจริตคอร์รัปชั่นทุกรูปแบบไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม

4. บริษัทกำหนดนโยบายในกิจกรรมต่างๆ ซึ่งมีความเสี่ยงต่อการทุจริตคอร์รัปชั่น ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนปฏิบัติดังต่อไปนี้

4.1 การช่วยเหลือทางการเมือง บริษัทมีนโยบายไม่ให้การช่วยเหลือทางการเมือง หรือมีนโยบายเป็นกลางทางการเมือง และไม่ฝักใฝ่พรรคการเมืองใดหรือกลุ่มการเมืองใด โดยจะไม่ให้การสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมทางการเมืองของพรรคการเมืองพรรคหนึ่งพรรคใด และจะไม่ให้การสนับสนุนหรือช่วยเหลือผู้สมัครรับการเลือกตั้งทางการเมืองคนใดคนหนึ่งโดยเฉพาะไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

4.2 การบริจาคเพื่อการกุศลและการให้เงินสนับสนุน มีวัตถุประสงค์ในการพัฒนาสังคม เศรษฐกิจ และวัฒนธรรมเพื่อสร้างชื่อเสียงของบริษัท และกระชับความสัมพันธ์ทางธุรกิจ บริษัทมีนโยบายที่จะควบคุมดูแลการบริจาคให้การกุศลและการให้เงินสนับสนุนให้มีความโปร่งใส ถูกต้องตามกฎหมาย ไม่ถูกนำไปใช้เป็นช่องทางการทุจริตคอร์รัปชั่น โดยกำหนดแนวทางปฏิบัติที่ชัดเจน รัดกุมและมีประสิทธิภาพ ตลอดจนสามารถสอบทานเอกสารหลักฐานต่างๆได้

4.3 การให้หรือรับของขวัญ และการเลี้ยงรับรองทางธุรกิจ แก่บุคคลหรือหน่วยงานทั้งของภาครัฐและเอกชนต้องเป็นไปตามแนวทางปฏิบัติอย่างถูกต้อง โปร่งใส ไม่ได้เป็นไปเพื่อคาดหวังผลประโยชน์ หรือสิ่งอื่นใดเป็นการตอบแทนที่อาจพิจารณาได้ว่าเป็นการทุจริตคอร์รัปชั่น ทั้งนี้การขออนุมัติและหลักเกณฑ์ในการพิจารณาให้เป็นไปตามแนวทางปฏิบัติในเรื่องการรับหรือให้ของขวัญ และการเลี้ยงรับรองที่กำหนดไว้

4.4 บริษัทต้องไม่จ่ายและไม่รับเงินค่าอำนวยความสะดวก ค่าสินบน ในการดำเนินการทางธุรกิจที่เกิดขึ้นหรืออาจจะเกิดขึ้นโดยผ่านบุคคลที่ทำหน้าที่แทนบริษัท ที่ปรึกษา นายหน้า คู่สัญญา คู่ค้า หรือตัวกลาง ซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัท

4.5 บริษัทจัดให้มีระเบียบการเบิกจ่ายเงิน ของขวัญ หรือทรัพย์สินไว้โดยกำหนดวงเงินและหลักเกณฑ์อำนาจอนุมัติซึ่งจะต้องมีหลักฐานที่ชัดเจนประกอบการเบิกจ่าย ทั้งนี้เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าการเบิกจ่ายเงิน ของขวัญ หรือทรัพย์สินดังกล่าวไม่ได้กระทำไปเพื่อการทุจริตคอร์รัปชั่นโดยกำหนดให้ต้องมีการตรวจสอบข้อมูล และรายละเอียดเพื่อให้เป็นไปตามแนวทางปฏิบัติที่กำหนดไว้

4.6 การขายและการตลาด บริษัทจัดให้มีกระบวนการตรวจสอบงานขาย งานการตลาด เพื่อควบคุมให้การดำเนินงานขายและการตลาดเป็นไปอย่างถูกต้อง โปร่งใส ไม่ก่อให้เกิดช่องทางการทุจริตคอร์รัปชั่น

4.7 การจัดซื้อ จัดจ้าง บริษัทจัดให้มีกระบวนการตรวจสอบการจัดซื้อจัดจ้าง ให้มีความโปร่งใส ซื่อสัตย์ ถูกต้องตามกฎหมาย และให้เป็นไปตามระเบียบการจัดซื้อจัดจ้างของบริษัท

4.8 การบริหารงานด้านทรัพยากรบุคคล จะต้องจัดให้มีกระบวนการสรรหาบุคลากร การเลื่อนตำแหน่ง การฝึกอบรม การประเมินผลการปฏิบัติงานที่สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นของบริษัทต่อนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่น

5. การนำนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นไปสู่การปฏิบัติ

5.1 สื่อสารนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน รวมถึงเปิดเผยให้บุคคลผู้ทำหน้าที่แทนบริษัท ที่ปรึกษา นายหน้า คู่สัญญา คู่ค้า รวมถึงบริษัทย่อย บริษัทร่วมและบริษัทอื่นที่บริษัทมีอำนาจในการควบคุม เพื่อนำไปปฏิบัติผ่านช่องทางที่กำหนด

5.2 จัดให้มีกระบวนการจัดทำรายงานทางการเงินที่โปร่งใส ถูกต้อง และจัดให้มีกระบวนการประเมินความเสี่ยงการทุจริตคอร์รัปชั่นนี้เป็นส่วนหนึ่งในปัจจัยเสี่ยงขององค์กร ตลอดจนกำหนดระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการปฏิบัติที่ไม่เหมาะสม

5.3 จัดให้มีช่องทางที่ปลอดภัยและสามารถเข้าถึงได้เพื่อให้พนักงานและบุคคลอื่นๆ ขอคำแนะนำเกี่ยวกับการปฏิบัติตามนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่น และแจ้งเบาะแสการกระทำผิดหรือร้องเรียน โดยมั่นใจได้ว่าผู้แจ้งจะได้รับการคุ้มครองอย่างเหมาะสม

5.4 พนักงานบริษัทไม่พึงละเลยหรือเพิกเฉยเมื่อพบเห็นการกระทำที่เข้าข่ายการทุจริตคอร์รัปชั่นที่เกี่ยวข้องกับบริษัท โดยแจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนผ่านช่องทางที่บริษัทกำหนดและให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อเท็จจริงต่างๆ หากมีข้อสงสัยหรือต้องการขอคำแนะนำสามารถกระทำได้โดยผ่านช่องทางที่บริษัทกำหนดไว้

5.5 บริษัทจะให้ความเป็นธรรมและคุ้มครอง โดยไม่ลดตำแหน่ง ลงโทษ หรือให้ผลทางลบ ต่อพนักงานที่ปฏิเสธ แจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนการทุจริตคอร์รัปชั่นที่เกี่ยวข้องกับบริษัท โดยใช้มาตรการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแส ผู้ร้องเรียน หรือผู้ให้ความร่วมมือในการรายงานการทุจริตคอร์รัปชั่นตามที่ได้กำหนดไว้

5.6 ผู้ที่ฝ่าฝืนนโยบายหรือแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นของบริษัทจะต้องได้รับโทษทางวินัยตามระเบียบที่บริษัทกำหนดไว้ซึ่งรวมถึงการเลิกจ้างงานในกรณีที่บริษัทเห็นว่าจำเป็น และได้รับโทษตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

2.3.3 คณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการชุดย่อยของบริษัท ประกอบด้วย คณะกรรมการทั้งหมด 3 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร นอกจากนี้ บริษัทยังได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงขึ้นอีก 1 ชุด ซึ่งมีกรรมการผู้จัดการเป็นประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง มีผู้บริหารระดับสูงสุดของสายงานบัญชีและการเงินเป็นรองประธานฯ ทั้งนี้ ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการชุดต่างๆของบริษัทมีดังนี้

(1) ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่กำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยสรุปอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญ ดังนี้

1. จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปีภายใน 4 เดือน นับตั้งแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัท
2. จัดให้มีการประชุมกรรมการอย่างน้อยสามเดือนต่อครั้ง
3. จัดให้มีการทำงบแสดงฐานะการเงินและงบกำไรขาดทุนของบริษัท ณ วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชี ซึ่งผู้ตรวจสอบบัญชีของบริษัทตรวจสอบแล้ว และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
4. พิจารณาและอนุมัติกิจการอื่น ๆ ที่สำคัญเกี่ยวกับบริษัท หรือที่เห็นสมควรจะดำเนินกิจการนั้นเพื่อเกิดประโยชน์กับบริษัท

5. มีอำนาจมอบหมายแต่งตั้งกรรมการบริหารขึ้นคณะหนึ่งเพื่อดำเนินการอย่างหนึ่งอย่างใดหรือหลายอย่างแทนคณะกรรมการ โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการหรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจตามที่คณะกรรมการเห็นสมควรและภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการอาจยกเลิกเพิกถอนเปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขบุคคลที่ได้รับมอบอำนาจนั้น ๆ ได้เมื่อเห็นสมควร
   ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทอาจมอบอำนาจให้ คณะกรรมการบริหารมีอำนาจหน้าที่ในการปฏิบัติงานต่างๆ โดยมีรายละเอียดการมอบอำนาจตามขอบเขตหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร ซึ่งการมอบอำนาจนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้คณะกรรมการบริหาร สามารถพิจารณาอนุมัติรายการที่คณะกรรมการบริหาร หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดทำกับบริษัท หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติไว้แล้ว
6. กำหนดวัตถุประสงค์ เป้าหมายหลัก กลยุทธ์ ตลอดจนนโยบายและทิศทางการดำเนินงาน การบริหารเงิน การบริหารความเสี่ยงของกิจการ และจัดให้บริษัท มีระบบการควบคุมดูแลให้ฝ่ายบริหารดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมทั้งมีการติดตาม ประเมินผล และดูแลการรายงานผลการดำเนินงาน สภาพคล่องทางการเงิน และความสามารถในการชำระหนี้ เว้นแต่อำนาจในการดำเนินการดังต่อไปนี้จะกระทำได้ก็ต่อเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนดำเนินการ อันได้แก่ เรื่องที่กฎหมายกำหนดให้ต้องได้มติที่ประชุมผู้ถือหุ้น การเพิ่มทุนหรือลดทุนของบริษัท การควบหรือเลิกบริษัท การขายหรือโอนกิจการของบริษัททั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นหรือบริษัทเอกชนมาเป็นของบริษัท การแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิหรือข้อบังคับของบริษัท เป็นต้น
   นอกจากนี้ คณะกรรมการยังมีขอบเขตหน้าที่ในการกำกับดูแลให้บริษัท ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ อาทิเช่น การทำรายการเกี่ยวโยงกันและการซื้อหรือขายทรัพย์สินที่สำคัญตามกฎเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยหรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจบริษัท
7. พิจารณาโครงสร้างการบริหารงาน แต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และคณะกรรมการอื่น ๆ ตามความเหมาะสม
8. ติดตามผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนงานและงบประมาณอย่างต่อเนื่อง
9. กรรมการจะต้องไม่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท หรือเข้าไปเป็นหุ้นส่วนในห้างหุ้นส่วนสามัญหรือเป็นหุ้นส่วนไม่จำกัดความรับผิดในห้างหุ้นส่วนจำกัด หรือเป็นกรรมการของบริษัทเอกชน หรือบริษัทอื่นที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ตนหรือเพื่อประโยชน์ผู้อื่น เว้นแต่ จะได้แจ้งให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง
10. กำหนดนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่น กำกับ ดูแล และผลักดันนโยบายและแนวทางปฏิบัติให้สามารถนำไปปฏิบัติได้จริง โดยมอบหมายให้ฝ่ายจัดการนำนโยบายดังกล่าวไปปฏิบัติเพื่อให้มั่นใจว่าผู้บริหารและพนักงานได้ตระหนักถึงความสำคัญของการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นและยึดถือปฏิบัติตาม
11. เรื่องอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนด

(2) ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วย คณะกรรมการอิสระที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยประกาศกำหนด มีหน้าที่ช่วยสนับสนุนคณะกรรมการบริษัทในการกำกับดูแลและสอบทานเกี่ยวกับการจัดทำรายงานทางการเงิน การควบคุมภายใน การตรวจสอบภายใน การปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ ระเบียบ และหลักจรรยาบรรณต่างๆ เพื่อส่งเสริมให้เกิดการกำกับดูแลกิจการที่ดี

เพื่อให้คณะกรรมการตรวจสอบสามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ตามที่ได้รับมอบหมาย คณะกรรมการบริษัทจึงกำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจในการดำเนินการ ภาระหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้

1. อำนาจในการดำเนินการ

คณะกรรมการบริษัท มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจในการดำเนินการดังต่อไปนี้

1.1 คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจในการเชิญกรรมการ ผู้บริหารหรือเจ้าหน้าที่ของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุม ชี้แจง ตอบข้อซักถาม และให้ข้อมูลในเรื่องที่เกี่ยวข้องได้

1.2 คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจในการตรวจสอบและสอบสวนผู้ที่เกี่ยวข้องและเรื่องที่เกี่ยวข้อง ภายในขอบเขตอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบ

1.3 คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจในการว่าจ้างหรือนำเอาผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้าน เช่น ที่ปรึกษากฎหมายหรือบัญชี มาช่วยงานตรวจสอบหรือสอบสวนด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทได้ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาว่าเหมาะสม

2. ภาระหน้าที่และความรับผิดชอบ

2.1 สอบทานให้บริษัทฯมีงบการเงินและรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องอย่างถูกต้องและเปิดเผยอย่างเพียงพอ โดยการประสานงานกับผู้สอบบัญชีและผู้บริหารที่รับผิดชอบจัดทำรายงานทางการเงิน คณะกรรมการตรวจสอบอาจเสนอแนะให้ผู้สอบบัญชีสอบทานหรือตรวจสอบรายการใดๆ ที่เห็นว่าจำเป็นและเป็นเรื่องสำคัญในระหว่างการตรวจสอบบัญชีของบริษัท

2.2 สอบทานให้บริษัทและบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายในและระบบการตรวจสอบภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล พิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน เป็นผู้บังคับบัญชาสายตรงของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน ดูแลให้ผู้ตรวจสอบภายในทำงานอย่างมีอิสระ มีจริยธรรม ปฏิบัติงานตามมาตรฐานสากล พิจารณาอนุมัติงบประมาณ แผนการตรวจสอบภายใน และอัตรากำลังของหน่วยงานตรวจสอบภายใน สอบทานการแทรกแซงจากฝ่ายจัดการหรือเหตุอื่น ๆ อันอาจจะกระทบถึงความเป็นอิสระของผู้ตรวจสอบภายใน สอบทานรายงานการตรวจสอบภายใน พิจารณาประเด็นสำคัญที่ตรวจพบและการดำเนินการจากฝ่ายจัดการ

2.3 สอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท

2.4 พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้ง เสนอเลิกจ้าง บุคคลซึ่งมีความเป็นอิสระเพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท และเสนอค่าตอบแทนของบุคคลดังกล่าวรวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วย

อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง รวมทั้งพิจารณาร่วมกับผู้สอบบัญชีถึงปัญหาหรือข้อจำกัดที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบงบการเงิน

2.5 พิจารณารายการที่เกี่ยวโยงกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท

2.6 จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบและต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้

2.6.1 ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัท

2.6.2 ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัท

2.6.3 ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท

2.6.4 ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี

2.6.5 ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

2.6.6 จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน

2.6.7 ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตร

2.6.8 รายการอื่นที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

2.7 จัดให้มีการประชุมอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง รายงานภารกิจของคณะกรรมการตรวจสอบต่อคณะกรรมการบริษัท แต่งตั้งบุคคลที่เหมาะสมดำรงตำแหน่งเป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ ทำหน้าที่ช่วยเหลือการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับการนัดหมายการประชุม การจัดเตรียมวาระการประชุม นำส่งเอกสารการประชุมและบันทึกรายงานการประชุม

2.8 เมื่อคณะกรรมการตรวจสอบได้รับแจ้งข้อเท็จจริงจากผู้สอบบัญชี ในเรื่องเกี่ยวกับพฤติการณ์อันควรสงสัยว่ากรรมการ ผู้จัดการ หรือบุคคลซึ่งรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัท ได้กระทำความผิดตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เช่น เรื่องทุจริต ฉ้อโกง ยักยอก หลอกลวง ฯลฯ คณะกรรมการตรวจสอบจะต้องดำเนินการตรวจสอบในเรื่องดังกล่าวและรายงานผลการตรวจสอบในเบื้องต้นให้แก่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และผู้สอบบัญชีทราบภายใน 30 วัน นับแต่วันที่ได้รับแจ้งจากผู้สอบบัญชี

2.9 เมื่อคณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัทถึงสิ่งที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานและได้มีการหารือร่วมกับคณะกรรมการบริษัทหรือผู้บริหารแล้วว่าต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่กำหนดไว้ร่วมกัน หากคณะกรรมการบริษัทหรือผู้บริหารไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไขรายการหรือการกระทำนั้นโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบท่านใดท่านหนึ่ง หรือคณะกรรมการตรวจสอบ อาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.)

2.10 พิจารณาสอบทานนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่น กำกับ ดูแลให้มีการปฏิบัติตามนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นเพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทมีการดำเนินกิจการที่โปร่งใสไม่ขัดแย้งต่อนโยบายดังกล่าว

2.11 เมื่อได้รับแจ้งเบาะแสจากพนักงานเกี่ยวกับรายการในงบการเงินที่ไม่เหมาะสมหรือประเด็นอื่นๆ คณะกรรมการตรวจสอบจะดำเนินการโดยจัดให้มีกระบวนการสอบสวนที่เป็นอิสระมีการดำเนินการติดตามและรายงานที่เหมาะสม

2.12 ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทมอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

(3) ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร

1. มีอำนาจในการจัดการและบริหารกิจการของบริษัทตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติที่ประชุมผู้ถือหุ้น และมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท
2. กำหนดโครงสร้างองค์กร การบริหาร โดยให้ครอบคลุมทุกรายละเอียดของการคัดเลือก การฝึกอบรม การว่าจ้างและการเลิกจ้างของพนักงานของบริษัท รวมทั้งกำหนดสวัสดิการพนักงาน ให้เหมาะสมกับสภาพการณ์ ประเพณีปฏิบัติ และสอดคล้องกับกฎหมายที่ใช้อยู่ในปัจจุบัน
3. มีอำนาจจัดทำ เสนอแนะและกำหนดเป้าหมาย นโยบาย แนวทางธุรกิจ และกลยุทธ์ทางธุรกิจของบริษัทรวมถึงการกำหนดขอบเขตอำนาจและหน้าที่ของกรรมการผู้จัดการเพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติเห็นชอบ
4. กำหนดแผนธุรกิจ อำนาจการบริหารงาน อนุมัติงบประมาณสำหรับประกอบธุรกิจประจำปีและงบประมาณรายจ่ายประจำปีตามที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และดำเนินการตามแผนทางธุรกิจและกลยุทธ์ทางธุรกิจ โดยการดำเนินการทั้งหมดของคณะกรรมการบริหารจะสอดคล้องกับนโยบายและแนวทางธุรกิจที่คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติแล้ว
5. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการดำเนินงานเพื่อธุรกรรมตามปกติธุรกิจของบริษัท เช่น การจัดซื้อสินค้า ยานพาหนะ วัสดุเครื่องมืออุปกรณ์ เครื่องใช้ การอนุมัติค่าใช้จ่าย เป็นต้น ภายในวงเงินสำหรับแต่ละรายการไม่เกิน 100 ล้านบาท
6. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายทางการเงินในด้านสินทรัพย์ฝ่ายทุน (Capital Expenditure) ของบริษัทและบริษัทย่อย ในวงเงิน 200 ล้านบาทและสะสมไม่เกิน 1,000 ล้านบาทต่อปี ในกรณีที่เกินวงเงินที่กำหนดไว้ให้คณะกรรมการบริหารนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
7. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการขอกู้ยืมหรือการขอสินเชื่อใด ๆ ของบริษัทและบริษัทย่อย รวมถึงเป็นผู้ค้ำประกันให้แก่บริษัทย่อย ในวงเงิน 200 ล้านบาทและสะสมไม่เกิน 1,000 ล้านบาทต่อปี ในกรณีที่ขอกู้ยืม หรือเป็นผู้ค้ำประกันเกินกว่าวงเงินที่กำหนดไว้ ให้คณะกรรมการบริหารนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
8. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการให้เงินกู้ยืมแก่บริษัทย่อย โดยวงเงินการกู้ยืมสะสมทั้งหมดไม่เกิน 500 ล้านบาทต่อปี
9. มีอำนาจในการทำธุรกรรมทางการเงินกับสถาบันการเงินในเรื่องการเปิดบัญชีกับธนาคาร สถาบันการเงินและการขอหนังสือค้ำประกันจากธนาคาร สถาบันการเงิน ของบริษัทและบริษัทย่อย ในวงเงิน 500 ล้านบาทและสะสมไม่เกิน 1,500 ล้านบาทต่อปี

10. ส่งเสริม สนับสนุนนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่น ทบทวนความเหมาะสมของนโยบายและแนวทางปฏิบัติเพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจ นโยบาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย
11. ปฏิบัติหน้าที่อื่น ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายในแต่ละช่วงเวลาจากคณะกรรมการบริษัท
12. ทั้งนี้ การอนุมัติการเข้าทำรายการดังกล่าวข้างต้น จะต้องไม่มีลักษณะเป็นการอนุมัติการเข้าทำรายการที่ทำให้คณะกรรมการบริหารหรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหาร สามารถอนุมัติการเข้าทำรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ที่มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด (ตามข้อบังคับของบริษัทและตามที่สำนักงาน ก.ล.ต. และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย กำหนด) กับบริษัทหรือบริษัทย่อย

(4) ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

1. พิจารณาและให้ความเห็นชอบต่อร่างนโยบายและกรอบการบริหารความเสี่ยงองค์กร ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาเห็นชอบ และอนุมัติ พร้อมมอบหมายให้ฝ่ายบริหารเป็นผู้ปฏิบัติตามนโยบายและแนวทางที่วางไว้ รวมถึงกำหนดหน้าที่ให้ฝ่ายบริหารต้องรายงานผลการปฏิบัติต่อคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
2. พิจารณา และให้ความเห็นในการกำหนดระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้และความเบี่ยงเบนของระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ขององค์กรที่มีความสอดคล้องกับการกำหนดกลยุทธ์องค์กร
3. ทบทวนและปรับปรุงระบบการจัดการบริหารความเสี่ยงของบริษัทให้มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลอย่างต่อเนื่องและกำหนดให้มีการประเมินผล และติดตามการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับนโยบายและแนวทางที่กำหนดไว้อย่างสม่ำเสมอ
4. จัดให้มีการประเมินและวิเคราะห์ความเสี่ยงที่สำคัญในด้านต่างๆให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันอย่างเป็นระบบและต่อเนื่อง เพื่อให้มั่นใจว่าการประเมินความเสี่ยงได้ครอบคลุมทุกขั้นตอนของการดำเนินธุรกิจ ตามแนวทางของหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมถึงเสนอแนะมาตรการป้องกันในการดำเนินการกรณีที่ระดับความเสี่ยงไม่เป็นไปตามที่กำหนดหรือลดระดับความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้
5. สอบทานรายงานการบริหารความเสี่ยง เพิ่มการติดตามความเสี่ยงที่มีความสำคัญต่อองค์กรและดำเนินการให้องค์กรมีการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างเหมาะสม
6. พิจารณาความเสี่ยงด้านทุจริตคอร์รัปชั่นขององค์กร ทบทวนความเหมาะสมของแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจ นโยบาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย
7. ปฏิบัติหน้าที่อื่น ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

(5) ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของประธานกรรมการ

1. การกำกับ ติดตาม และดูแลให้มั่นใจได้ว่า การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และบรรลุตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร
2. การดูแลให้มั่นใจว่า กรรมการทุกคนมีส่วนร่วมในการส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมองค์กรที่มีจริยธรรม และการกำกับดูแลกิจการที่ดี

3. การกำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการโดยหารือร่วมกับกรรมการผู้จัดการและมีมาตรการที่ดูแลให้เรื่องสำคัญได้ถูกบรรจุในวาระการประชุม
4. การจัดสรรเวลาไว้อย่างเพียงพอที่ฝ่ายจัดการจะเสนอเรื่องและมากพอที่กรรมการจะอภิปรายประเด็นสำคัญกันอย่างรอบคอบโดยทั่วกัน การส่งเสริมให้กรรมการมีการใช้ดุลยพินิจที่รอบคอบ ให้ความเห็นได้อย่างอิสระ
5. การเสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างกรรมการที่เป็นผู้บริหารและกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร และระหว่างคณะกรรมการและฝ่ายจัดการ

(6) ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของกรรมการผู้จัดการ

กรรมการผู้จัดการมีอำนาจดำเนินการตามที่คณะกรรมการบริษัทหรือคณะกรรมการบริหาร ได้มอบหมาย ซึ่งอยู่ภายใต้กฎระเบียบและข้อบังคับของบริษัท ทั้งนี้ การมอบอำนาจดังกล่าวต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้สามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใด กับบริษัทหรือบริษัทย่อย กรรมการผู้จัดการมีขอบเขตอำนาจหน้าที่ ดังนี้

1. ดำเนินการและบริหารจัดการ การดำเนินธุรกิจของบริษัทให้เป็นไปตามนโยบายธุรกิจ แผนธุรกิจ และกลยุทธ์ทางธุรกิจที่คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติแล้ว
2. มอบอำนาจหรือมอบหมายให้บุคคลอื่นใดที่กรรมการผู้จัดการเห็นสมควรทำหน้าที่แทนกรรมการผู้จัดการในเรื่องที่จำเป็นและสมควร โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของกรรมการผู้จัดการซึ่งอยู่ภายใต้หลักเกณฑ์ของกฎหมายและกฎระเบียบข้อบังคับของบริษัท
3. ปฏิบัติหน้าที่อื่น ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ คณะกรรมการบริหารในแต่ละคราว
4. ดำเนินการและบริหารจัดการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัท มีอำนาจพิจารณาอนุมัติรายการที่เป็นธุรกรรมตามปกติของบริษัท เช่น การจัดซื้อสินค้า ยานพาหนะ วัสดุ เครื่องมืออุปกรณ์ เครื่องใช้ การอนุมัติค่าใช้จ่าย การอนุมัติการขาย เช่าซื้อ การอนุมัติการตัดหนี้สูญ (โดยให้เป็นไปตามนโยบายและขั้นตอนของบริษัท) และการว่าจ้างที่ปรึกษาด้านต่าง ๆ เป็นต้น ที่มีมูลค่าสำหรับแต่ละรายการในวงเงินไม่เกิน 50 ล้านบาท
5. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายทางการเงินในด้านสินทรัพย์ฝ่ายทุน (Capital Expenditure) ของบริษัทและบริษัทย่อยในวงเงิน 100 ล้านบาท และสะสมไม่เกิน 500 ล้านบาทต่อปี ในกรณีที่เกินวงเงินที่กำหนดไว้ ให้นำเสนอคณะกรรมการบริหาร เพื่อพิจารณาและอนุมัติ
6. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการให้เงินกู้ยืมแก่บริษัทย่อยแต่ละครั้งไม่เกิน 50 ล้านบาท หรือจำนวนเทียบเท่า โดยทั้งนี้วงเงินการกู้ยืมสะสมทั้งหมดไม่เกิน 100 ล้านบาท ต่อปีหรือจำนวนเทียบเท่า

2.3.4 การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารระดับสูงสุด

บริษัทไม่มีการจัดตั้งคณะกรรมการสรรหา ในการคัดเลือกบุคคลที่จะมาดำรงตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหาร ระดับสูงสุด อย่างไรก็ตามบริษัทมีกระบวนการสรรหากรรมการและผู้บริหารระดับสูงสุดของบริษัท โดยให้ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และ/หรือตัวแทนของผู้ถือหุ้นรายใหญ่แต่ละกลุ่ม ผู้ทรงคุณวุฒิตามสายงานที่เกี่ยวข้อง กรรมการอิสระ พร้อมทั้งให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทร่วมกันเสนอรายชื่อบุคคลที่มีคุณวุฒิ ประสบการณ์ ศักยภาพในการสนับสนุนงานของบริษัท และมีคุณสมบัติครบถ้วนตามเกณฑ์ของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาด

หลักทรัพย์และประกาศของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) เพื่อร่วมกันกลั่นกรองรายชื่อเบื้องต้น และนำเสนอให้ผู้ถือหุ้นพิจารณา แล้วทำการคัดเลือกตามข้อบังคับบริษัท

(1) คณะกรรมการตรวจสอบ / กรรมการอิสระ

บริษัทมีนโยบายในการสรรหากรรมการตรวจสอบ / กรรมการอิสระ ให้สอดคล้องตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ ทจ. 39/2559 เรื่องการขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้อนุมัติการจัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ (Audit Committee) และกำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบอยู่ในวาระคราวละ 3 ปี โดยกรรมการตรวจสอบแต่ละรายต้องเป็นกรรมการอิสระและมีคุณสมบัติครบถ้วนตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด

การกำหนดคุณสมบัติกรรมการอิสระ

<u>หลักเกณฑ์ในการสรรหากรรมการอิสระ ต้องมีคุณสมบัติ ดังนี้</u>

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ทั้งนี้ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย
2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง
3. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็นบิดา มารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตร ของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทหรือบริษัทย่อย
4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

   ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่ง รวมถึงการทำรายการทางการค้าที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการ การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค้ำประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติการณ์อื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้บริษัทหรือคู่สัญญามีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละสามของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัทหรือตั้งแต่ยี่สิบล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวโยงกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน โดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่างหนึ่งปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน
5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทและไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทสังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปีจากบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย

9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัท

<u>หลักเกณฑ์ในการสรรหากรรมการตรวจสอบ ต้องมีคุณสมบัติดังนี้</u>

1. ได้รับแต่งตั้งจากคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทให้เป็นกรรมการตรวจสอบ
2. เป็นกรรมการอิสระที่เป็นไปตามคุณสมบัติข้างต้นของกรรมการอิสระ และต้อง
   2.1 ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการ ให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และ
   2.2 ไม่เป็นกรรมการของบริษัทใหญ่ บริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกันเฉพาะที่เป็นบริษัทจดทะเบียน
3. มีหน้าที่ในลักษณะเดียวกับที่กำหนดไว้ในประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยว่าด้วยคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
4. มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในฐานะกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้ ต้องมีกรรมการตรวจสอบอย่างน้อยหนึ่งคนที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้

(2) องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท

1. คณะกรรมการของบริษัทประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 5 คน และกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดนั้นต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร
2. ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นผู้แต่งตั้งกรรมการโดยใช้หลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้
   2.1 ผู้ถือหุ้นคนหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับหนึ่งหุ้นต่อเสียงหนึ่ง
   2.2 ผู้ถือหุ้นแต่ละคนจะใช้คะแนนเสียงที่มีอยู่ทั้งหมดตาม (1) เลือกตั้งบุคคลคนเดียวหรือหลายคนเป็นกรรมการก็ได้ แต่จะแบ่งคะแนนเสียงให้แก่ผู้ใดมากน้อยเพียงใดไม่ได้
   2.3 บุคคลซึ่งได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมามีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้นให้ผู้เป็นประธานในที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด

3. ในการประชุมสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่ง 1 ใน 3 ถ้าจำนวนกรรมการที่จะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้ที่สุดกับส่วน 1 ใน 3 โดยกรรมการที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนบริษัทนั้นให้จับสลากกันว่าผู้ใดจะออก ส่วนปีหลังๆต่อไปให้กรรมการที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดนั้นเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนี้อาจได้รับเลือกตั้งกลับเข้ามาใหม่ได้
4. กรรมการคนใดจะลาออกจากตำแหน่ง ให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัท การลาออกมีผลนับแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัท
5. ที่ประชุมผู้ถือหุ้นอาจลงมติให้กรรมการคนใดออกจากตำแหน่งก่อนถึงคราวออกตามวาระได้ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียง และมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง

(3) การประเมินตนเองของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยมีการประเมินผลการปฏิบัติงานด้วยตนเองปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้คณะกรรมการร่วมกันพิจารณาผลการดำเนินงานและปัญหาเพื่อการแก้ไขปรับปรุงให้ดีขึ้นต่อไป โดยใช้แบบประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทด้วยตนเองที่จัดทำโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) เป็นแนวทางในการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการทั้งคณะและรายบุคคล ซึ่งแบบประเมินผลดังกล่าว ประกอบด้วยคำถามที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ ดังนี้

- แบบประเมินตนเองของคณะกรรมการรายคณะ (แบบย่อ) ประกอบด้วยหัวข้อประเมิน 4 หัวข้อ ได้แก่

  1. โครงสร้างและคุณสมบัติของคณะกรรมการ
  2. การประชุมและการปฏิบัติหน้าที่ในการประชุมของคณะกรรมการ
  3. บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ
  4. เรื่องอื่นๆ เช่น ความสัมพันธ์ระหว่างคณะกรรมการและฝ่ายจัดการ การพัฒนาตนเองของกรรมการและการพัฒนาผู้บริหาร เป็นต้น

- แบบประเมินตนเองของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อยรายบุคคล ประกอบด้วยหัวข้อประเมิน 3 หัวข้อ ได้แก่

  1. โครงสร้างและคุณสมบัติของคณะกรรมการ
  2. การประชุมของคณะกรรมการ
  3. บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

- แบบประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบด้วยตนเอง ซึ่งเป็นคณะกรรมการชุดย่อยนั้น ได้ใช้แบบประเมินตนเองของคณะกรรมการชุดย่อยแบบรายคณะ ซึ่งประกอบด้วยหัวข้อประเมิน จำนวน 3 หัวข้อ ได้แก่

  1.โครงสร้างและคุณสมบัติของคณะกรรมการ
  2.การประชุมคณะกรรมการชุดย่อย
  3.บทบาท หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการชุดย่อย

นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบยังได้จัดให้มีการทบทวนการปฏิบัติหน้าที่เพิ่มเติมเป็นประจำทุกปี โดยใช้แบบสอบทานการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบด้วยตนเองเพื่อเป็นเครื่องมือช่วยคณะกรรมการตรวจสอบในการสอบทานการปฏิบัติหน้าที่ของตนเองในรอบปีที่ผ่านมา โดยแบบสอบทานฯ ประกอบด้วยแบบสอบถาม 2 ส่วน คือ

ส่วนที่ 1 การทำหน้าที่โดยรวมของคณะกรรมการตรวจสอบ

ส่วนที่ 2 การปฏิบัติหน้าที่เฉพาะด้านของคณะกรรมการตรวจสอบ

โดยเกณฑ์การประเมินผลของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัท คือ

มากกว่า 85%	=	ดีเยี่ยม
มากกว่า 75%	=	ดีมาก
มากกว่า 65%	=	ดี
มากกว่า 50%	=	พอใช้
ต่ำกว่า 50%	=	ควรปรับปรุง

สำหรับผลการประเมินในภาพรวม มีรายละเอียด ดังนี้

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการด้วยตนเอง	คะแนนเฉลี่ย	จัดอยู่ในเกณฑ์
1. คณะกรรมการบริษัทแบบรายคณะ	90.15	ดีเยี่ยม
2. คณะกรรมการบริษัทแบบรายบุคคล	96.10	ดีเยี่ยม
3. คณะกรรมการชุดย่อยแบบรายคณะ	91.25	ดีเยี่ยม

2.3.5 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทในฐานะบริษัทแม่ทำหน้าที่กำกับดูแลการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม กำหนดนโยบายและมาตรฐานการกำกับดูแลกิจการ กำหนดทิศทาง รูปแบบในการดำเนินธุรกิจ แผนกลยุทธ์ งบประมาณ เป้าหมาย การดำเนินงานภายในกลุ่มบริษัท ตลอดจนติดตามการปฏิบัติงานอย่างสม่ำเสมอ และมีอำนาจในการตัดสินใจเรื่องที่มีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจ นอกจากนี้ บริษัทได้กำหนดให้การเสนอชื่อและการใช้สิทธิออกเสียงแต่งตั้งบุคคลเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท บุคคลที่ได้รับแต่งตั้งให้เป็นกรรมการในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม มีหน้าที่ดำเนินการเพื่อประโยชน์ที่ดีที่สุดของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมนั้น ๆ และสอดคล้องกับนโยบายของบริษัทแม่ บริษัทได้กำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารที่เป็นตัวแทนและให้บุคคลที่ได้รับแต่งตั้งนั้น ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทก่อนที่จะไปลงมติ หรือใช้สิทธิออกเสียงในเรื่องสำคัญในระดับเดียวกับที่ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท หากเป็นการดำเนินการโดยบริษัทเอง ทั้งนี้ การส่งบุคคลเพื่อเป็นตัวแทนของบริษัทไปเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมดังกล่าวเป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท

นอกจากนี้ ในกรณีเป็นบริษัทย่อย บริษัทกำหนดให้บุคคลที่ได้รับแต่งตั้งจากบริษัทนั้นต้องดูแลให้บริษัทย่อยมีการเปิดเผยข้อมูลฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน รวมทั้งมี ข้อบังคับในเรื่องการทำรายการที่เกี่ยวโยง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ หรือการทำรายการสำคัญอื่นใดของบริษัทดังกล่าวกับบุคคลที่เกี่ยวโยงให้ครบถ้วนถูกต้อง และใช้หลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการเปิดเผยข้อมูลและการทำรายการดังกล่าวข้างต้นในลักษณะเดียวกับหลักเกณฑ์ของบริษัท รวมถึงต้องกำกับดูแล

ให้มีการจัดเก็บข้อมูล และการบันทึกบัญชีของบริษัทย่อยให้สามารถตรวจสอบ และรวบรวมมาจัดทำงบการเงินรวมได้ทันกำหนดด้วย โดยบริษัทได้มีการกำหนดระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอในบริษัทย่อย ซึ่งฝ่ายตรวจสอบภายในได้มีการสอบทานระบบการควบคุมภายในบริษัทย่อยตามแผนการตรวจสอบภายในประจำปี รวมทั้งบริษัทมีการกำหนดให้มีการเปิดเผยข้อมูลฐานะการเงินและผลการดำเนินงานรวมถึงหลักเกณฑ์ในการอนุมัติเรื่องสำคัญต่างๆ เช่น การอนุมัติการเพิ่มทุนหรือลดทุน การเลิกบริษัทย่อยจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัทด้วยเช่นกัน

2.3.6 การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทได้มีการดูแลเรื่องการเปิดเผยและใช้ข้อมูลภายในโดยกำหนดแนวทางปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษรไว้ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการและจริยธรรมธุรกิจของบริษัทเพื่อป้องกันไม่ให้มีการนำข้อมูลไปใช้ในทางมิชอบ โดยให้ความสำคัญกับการรักษาและป้องกันการใช้ข้อมูลภายในบริษัท และให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด มิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานใช้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ในการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทและห้ามมิให้เปิดเผยข้อมูลภายในต่อบุคคลภายนอกหรือผู้มิได้มีส่วนเกี่ยวข้องก่อนที่จะมีการเปิดเผยข้อมูลผ่านตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและห้ามบุคคลดังกล่าวทำการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทภายใน 1 เดือนก่อนมีการเปิดเผยงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปี เพื่อป้องกันความลับของบริษัทและบริษัทย่อย และมีบทลงโทษสำหรับผู้ที่นำข้อมูลภายในไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตน หรือใช้ในทางที่ทำให้บริษัทได้รับความเสื่อมเสียหรือเสียหาย รวมทั้งต้องไม่ทำการซื้อขาย โอน หรือรับโอนหลักทรัพย์ของบริษัทโดยใช้ความลับ และ/หรือข้อมูลภายใน และ/หรือเข้าทำนิติกรรมอื่นใดโดยใช้ความลับ และ/หรือข้อมูลภายในของบริษัท อันก่อให้เกิดความเสียหายต่อบริษัทไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม

บริษัทได้ให้ข้อมูลแก่กรรมการ และผู้บริหารเกี่ยวกับหน้าที่ที่ผู้บริหารต้องรายงานการถือหลักทรัพย์ในบริษัท และบทกำหนดโทษตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ.2535 และตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และในกรณีที่กรรมการ หรือผู้บริหารมีการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท ต้องรายงานการถือหลักทรัพย์ในบริษัท ของตนเอง คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ภายใน 3 วันทำการให้สำนักงาน ก.ล.ต. ทราบ เพื่อเผยแพร่ต่อสาธารณะต่อไป

ทั้งนี้ บริษัทได้กำหนดโทษทางวินัยสำหรับผู้แสวงหาผลประโยชน์จากการนำข้อมูลภายในของบริษัทไปใช้ หรือนำไปเปิดเผยจนอาจทำให้บริษัทได้รับความเสียหาย โดยพิจารณาลงโทษตามควรแก่กรณี ได้แก่ การตักเตือนด้วยวาจา การตักเตือนเป็นหนังสือ การภาคทัณฑ์ตลอดจนการเลิกจ้างพ้นสภาพการเป็นพนักงานด้วยเหตุไล่ออก ปลดออก หรือให้ออก แล้วแต่กรณีเป็นต้น

2.3.7 ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

(1) ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (audit fee) ปี 2562 ของบริษัท และบริษัทย่อยในประเทศที่จ่ายให้แก่ บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ เอบีเอเอส จำกัด ซึ่งเป็นสำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัด รวมเป็นเงิน 6.63 ล้านบาท โดยบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชี รวมถึงบุคคลต่อไปนี้

(ก) คู่สมรสและบุตรที่ยังต้องพึ่งพิงหรืออยู่ในอุปการะของผู้สอบบัญชี

(ข) กิจการที่มีอำนาจควบคุมสำนักงานสอบบัญชี กิจการที่ถูกควบคุมโดยสำนักงานสอบบัญชี และกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับสำนักงานสอบบัญชี ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม

(ค) กิจการที่อยู่ภายใต้อิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญของสำนักงานสอบบัญชี

(ง) หุ้นส่วนหรือเทียบเท่าของสำนักงานสอบบัญชี

(จ) คู่สมรสและบุตรที่ยังต้องพึ่งพิงหรืออยู่ในอุปการะของบุคคลตาม (ง)

(ฉ) กิจการที่ผู้สอบบัญชี บุคคลตาม (ก) (ง) หรือ (จ) มีอำนาจควบคุมหรือมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญ ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม

เพื่อประโยชน์ในการพิจารณาลักษณะของการควบคุมหรือการมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญที่จะเข้าข่ายเป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีข้างต้น ให้นำนิยามตามมาตรฐานการบัญชีว่าด้วยเรื่องการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันมาใช้บังคับ ไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัทและบริษัทย่อย

(2) ค่าบริการอื่น (non-audit fee) จำนวนเงิน 0.30 ล้านบาท เป็นค่าบริการตรวจสอบตามวิธีที่ตกลงร่วมกันตามเงื่อนไขของกรมสรรพากรและตามบัตรส่งเสริมการลงทุนของบริษัทและบริษัทย่อย

2.3.8 การนำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560 มาปรับใช้

บริษัทได้ให้ความสำคัญกับการนำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560 (Corporate Governance Code 2017: CG Code 2017) ที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) ได้จัดทำและประกาศใช้ตั้งแต่เดือน มีนาคม 2560 บริษัทได้สอบทานการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยมีวัตถุประสงค์ เพื่อให้บริษัทได้มีการกำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีมีการปฏิบัติตามและมีกระบวนการในการทบทวนการนำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560 ไปปรับใช้ให้เหมาะสมกับบริบททางธุรกิจอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยในการกำหนดความสำเร็จของการดำเนินกิจการ บริษัทได้คำนึงถึงจริยธรรม ผลกระทบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมนอกเหนือจากผลประกอบการทางการเงิน นอกจากนี้คณะกรรมการของบริษัทมีบทบาทสำคัญในการสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่มีจริยธรรมและประพฤติตนเป็นแบบอย่างในฐานะผู้นำในการกำกับดูแลกิจการ บริษัทได้นำหลักการ CG Code 2017 มาปรับใช้โดยการศึกษารายละเอียด CG Code 2017 โดยนำมาเปรียบเทียบกับนโยบายและแนวปฏิบัติเดิมของบริษัท สรุปประเด็นที่ต้องดำเนินการเพิ่มเติม เสนอคณะกรรมการบริษัทพิจารณาดำเนินการต่อไป นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทยังได้มีการทบทวนนำหลัก CG Code ไปปรับใช้ตามบริบทของธุรกิจ ดังนี้

1. บริษัทได้เพิ่มเติมบทบาทหน้าที่คณะกรรมการในการกำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักของบริษัท และบทบาทคณะกรรมการในการกำหนดกลยุทธ์ นโยบายการดำเนินงาน ตลอดจนการจัดสรรทรัพยากรสำคัญ เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมาย รวมทั้งมีการติดตาม ประเมินผลและดูแลการรายงานผลการดำเนินงาน รวมทั้ง เพิ่มเติมบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการในการติดตาม ดูแลความเพียงพอของสภาพคล่องทางการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ด้วย
2. เพิ่มเติมแนวปฏิบัติเกี่ยวกับการรายงานการมีส่วนได้เสียของกรรมการในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยให้กรรมการที่มีส่วนได้เสียอย่างมีนัยสำคัญในเรื่องที่กำลังจะพิจารณาต้องรายงานการมีส่วนได้เสียอย่างน้อยก่อนการพิจารณาวาระการประชุมคณะกรรมการและบันทึกไว้ในรายงานการประชุมคณะกรรมการ

2.3.9 การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่นๆ

บริษัทได้มีการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีเรื่องอื่นๆ โดยมีการทบทวน ปรับปรุงกฎบัตรของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย ให้มีความสอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี นอกจากนี้ คณะกรรมการได้กำหนดให้มีการจัดทำตารางองค์ประกอบความรู้ความชำนาญของกรรมการ (Board Skill Matrix) เพื่อเป็นการให้ความสำคัญกับแนวทางการพัฒนา ความรู้ ความสามารถแก่กรรมการในด้านที่จำเป็นหรือที่ยังขาดอยู่ (Board Development) เพื่อให้กรรมการมีคุณสมบัติเหมาะสม สอดคล้องกับทิศทางการดำเนินธุรกิจของบริษัท

2.4 ความรับผิดชอบต่อสังคม

2.4.1 นโยบายภาพรวม

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) มีความมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และดำเนินธุรกิจอย่างมีคุณธรรม ควบคู่ไปกับการมีส่วนร่วมรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน สิ่งแวดล้อม ผู้ที่มีส่วนได้เสีย และผู้ที่เกี่ยวข้องกับบริษัททุกฝ่าย บริษัท ตระหนักดีว่า การที่บริษัทดำเนินธุรกิจการจัดจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี และ ธุรกิจที่เกี่ยวข้อง นั้น จะต้องได้รับความไว้วางใจและเชื่อมั่นในความปลอดภัยสูงสุด โดยที่บริษัทมีนโยบายในการปฏิบัติตาม กฎหมาย กฎระเบียบ มาตรฐาน และข้อบังคับต่างๆอย่างเคร่งครัด

บริษัท กำหนดให้ความรับผิดชอบต่อสังคมเป็นเรื่องที่สำคัญ ซึ่งบริษัทได้บัญญัติเรื่องดังกล่าวไว้ในพันธกิจของบริษัท และได้จัดสรรงบประมาณส่วนหนึ่งให้กับการทำกิจกรรมเพื่อสังคม สำหรับการเบิกใช้งบประมาณดังกล่าวจะพิจารณาโดยผู้บริหารระดับสูง

<u>พันธกิจและภารกิจที่สำคัญของบริษัทฯ มีดังต่อไปนี้</u>

- วางแผนการเพิ่มสิ่งอำนวยความสะดวกต่าง ๆ (facilities) คลัง โรงบรรจุก๊าซ และสถานีบริการรวมถึงเรือบรรทุกก๊าซ รถบรรทุกก๊าซ ต่าง ๆ
- พัฒนาทรัพยากรบุคคลอย่างต่อเนื่องเพื่อพัฒนาศักยภาพและเพิ่มขีดความสามารถในการปฏิบัติงานให้ประสบผลสำเร็จ มีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย
- ให้ความสำคัญต่อนโยบายด้านความปลอดภัยของผลิตภัณฑ์ การให้บริการ รวมถึงการปฏิบัติภายในองค์กร
- มุ่งเน้นความเป็นอยู่ที่ดีของประชาชน ด้วยการจัดสรร ผลิตภัณฑ์และบริการที่เป็นเลิศ โดยเฉพาะด้านความปลอดภัย ความสะดวก ในราคาประหยัดและเป็นธรรม

ดำเนินธุรกิจอย่างมีจริยธรรมตามหลักธรรมาภิบาล และต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นทุกรูปแบบ ให้ความสำคัญต่อการรักษาสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมีความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน ตลอดจนผู้ถือหุ้นและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย

บริษัท ตระหนักดีว่าการดำเนินธุรกิจการจัดจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี และ ธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ถ้าขาดความรับผิดชอบแล้วอาจมีผลกระทบต่อทุกภาคส่วน ตั้งแต่พนักงาน ผู้บริหาร คู่ค้า ชุมชน และสังคม โดยเฉพาะอย่างยิ่งด้านสวัสดิภาพส่วนบุคคล ความปลอดภัยและการรักษาสิ่งแวดล้อม ฝ่ายบริหารจึงได้มีนโยบายและกำหนดแนวทางการปฏิบัติการเพื่อให้เป็นไปตามนโยบายดังกล่าว ดังนี้

การแข่งขันที่เป็นธรรม

บริษัทปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้าภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง และหลักจรรยาบรรณที่ดีทางธุรกิจ ตามกรอบกติกา การแข่งขันที่เป็นธรรม โดยรักษาบรรทัดฐานข้อพึงปฏิบัติในการแข่งขัน

- ไม่มีการเอาเปรียบคู่แข่งทางธุรกิจ โดยการบิดเบือนข้อมูลทางธุรกิจ ที่อาจทำให้กระทบต่อชื่อเสียงของคู่แข่ง
- หลีกเลี่ยงการตกลงหรือพูดคุยกับพนักงานของคู่แข่ง เกี่ยวกับการตลาด แผนธุรกิจต่างๆ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อธุรกิจ

การปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรม

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของพนักงาน ซึ่งเป็นทรัพยากรที่มีค่ายิ่งของบริษัท บริษัทจึงมุ่งให้การสนับสนุนในการพัฒนาศักยภาพของทรัพยากรบุคคล เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัท อีกทั้งยังส่งเสริมให้พนักงานมีส่วนร่วมในการ

สร้างวัฒนธรรมองค์กรที่ดี มีการทำงานเป็นทีมและเสริมสร้างบรรยากาศและความรู้สึกปลอดภัยในการทำงาน รับฟังข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากพนักงานทุกระดับอย่างเท่าเทียมเสมอภาค

บริษัทดำเนินการส่งเสริมให้พนักงานมีความรู้ ความสามารถ ทักษะและประสบการณ์ เพื่อนำไปสู่การปฏิบัติงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยบริษัทมีการฝึกอบรมพนักงานในทุกระดับชั้นตามโครงการฝึกอบรมประจำปีหลายๆโครงการ ซึ่งจัดอย่างเป็นระบบตามระเบียบปฏิบัติการฝึกอบรมพนักงานของบริษัท

ความรับผิดชอบต่อผู้บริโภคและการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม

บริษัท มีความมุ่งมั่นที่จะมีความเป็นเลิศในด้านการบริหารการจัดการ ด้านความปลอดภัย สุขภาพ และสิ่งแวดล้อม ไม่มีภารกิจอื่นใดที่จะมีความสำคัญไปกว่า การสร้างสุขภาพและความปลอดภัยเพื่อ พนักงานของเรา ลูกค้า คู่ค้า ชุมชนและการป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจจะเกิดขึ้น การพัฒนาและปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง ในเรื่องดังกล่าวจะเป็นบรรทัดฐานที่ยั่งยืนและสำคัญสำหรับการเจริญเติบโตของบริษัทของเรา และจะเป็นสิ่งผลักดันให้เกิดความต่อเนื่องและสอดคล้องของการนำโครงการและกระบวนการต่างๆ ในการดำเนินธุรกิจมาผนวกเข้าด้วยกัน ซึ่งถือว่าเป็นสิ่งที่บริษัท ให้ความสำคัญสูงสุด ในความมุ่งมั่นที่จะมีความเป็นเลิศ ในด้านการบริหารจัดการความปลอดภัย สุขภาพ และสิ่งแวดล้อม โดยยึดถือตามนโยบาย ดังนี้

1. ปฏิบัติตามข้อกำหนดที่เป็นลายลักษณ์อักษร และเจตนารมณ์ของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง มาตรฐานอุตสาหกรรมต่างๆ ตลอดจนการให้ความร่วมมืออย่างเต็มที่ต่อเจ้าหน้าที่ในอันที่จะพัฒนาและปรับปรุงข้อกำหนดต่างๆ ดังกล่าว

2. รักษาสถานที่ในการทำงานให้ได้มาตรฐานด้านความปลอดภัย สุขภาพและสิ่งแวดล้อม โดยยึดถือ มาตรฐานของการดำเนินงานที่ดีที่สุดเป็นแนวทางในการปฏิบัติ

3. ตั้งเป้าหมายที่จะปลอดอุบัติเหตุจากการทำงาน เนื่องจากเราเชื่อว่าการเสียชีวิต การบาดเจ็บ และอุบัติการณ์สามารถป้องกันได้

4. มีการทบทวนการปฏิบัติการ และกระบวนการต่างๆ อย่างต่อเนื่องแล้วพัฒนาโครงการที่เหมาะสมเพื่อที่จะสนับสนุนให้เกิดการปรับปรุงศักยภาพของเราอย่างต่อเนื่อง

5. พนักงานของบริษัททุกคน ต้องมีส่วนร่วมในการรับผิดชอบต่อความปลอดภัย สุขภาพและสิ่งแวดล้อม ในอันที่จะประพฤติให้สอดคล้องและทิศทางเดียวกันกับเจตนารมณ์ ของนโยบายนี้ โดยกำหนดให้เป็นตัวชี้วัดประสิทธิภาพในการทำงานที่เห็นพ้องต้องทำให้บรรลุผล

6. พนักงานทุกคน ต้องร่วมมือและส่งเสริมให้คู่ค้า ผู้รับเหมา ที่เข้ามาทำธุรกิจกับเราต้องมีความรับผิดชอบต่อความปลอดภัยและไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

7. พัฒนาและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่ปลอดภัยและเป็นที่ยอมรับในด้านสิ่งแวดล้อม เมื่อผลิตภัณฑ์นั้นถูกใช้อย่างเหมาะสมและจะให้ข้อมูลที่จำเป็นเพื่อให้บรรลุความมุ่งหวังดังกล่าว

นโยบายดังกล่าวถือเป็นหัวใจสำคัญของกลยุทธ์และนโยบายในการปฏิบัติการ ตลอดจนเป็นกรอบของการกำหนดแผนงานและเป้าหมายทางธุรกิจของหน่วยงานต่างๆ และจะต้องทบทวนและติดตาม ให้นโยบายนี้นำไปสู่การปฏิบัติควบคู่ไปกับการกำหนดนโยบายด้านความรับผิดชอบต่อผู้บริโภค และการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม บริษัทได้มีการจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมการปฏิบัติการนโยบายดังกล่าวเช่น

- การจัดอบรมความรู้ทั่วไปเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และความปลอดภัยในการใช้ การบรรจุ การเก็บรักษาผลิตภัณฑ์ ให้แก่พนักงาน ลูกค้า และ บุคคลภายนอกเช่น ชุมชน หน่วยงานราชการ เป็นต้น
- การจัดซ้อมแผนฉุกเฉิน ณ สถานปฏิบัติงานต่าง เช่น คลังก๊าซ โรงบรรจุก๊าซ โดยมีเจ้าหน้าที่ภาครัฐ ตัวแทนชุมชนเข้าร่วมสังเกตการณ์ตามโอกาส

- การจัดกิจกรรม 5 ส. ในสถานประกอบการ
- การให้ความรู้ โดยจัดนิทรรศการด้านความปลอดภัย

<u>การร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม</u>

บริษัทมีการจัดกิจกรรมด้านการร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม ได้แก่

- การเข้าร่วมและช่วยเหลือสังคม เช่น การช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วม การบริจาคสิ่งของให้แก่ชุมชน การบริจาคเงินสร้างศาสนสถาน โรงเรียน โรงพยาบาล การเข้าร่วมกิจกรรมรณรงค์รักษาสิ่งแวดล้อม เป็นต้น
- การจัดกิจกรรมสร้างจิตสำนึกในการร่วมอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม เช่น การรณรงค์การใช้กระดาษที่ใช้แล้วในสำนักงาน เป็นต้น

2.4.2 กิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (after process)

บริษัทส่งเสริมและสนับสนุนการทำกิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะการสนับสนุนด้านการพัฒนาความเป็นอยู่ของชุมชนในพื้นที่ห่างไกล ให้มีความเป็นอยู่ที่ดี ดังเช่น การสนับสนุนงบประมาณในการจัดสร้างระบบประปาภูเขา ให้แก่ ชุมชนราษฎรบ้านสินไชย บ้านผาแดง บ้านสันติวนา และบ้านป่าเกี๊ยะ ณ อ.ไชยปราการ จ.เชียงใหม่ เพื่อให้คนในชุมชนทั้งสี่แห่งได้มีน้ำในการใช้อุปโภค และบริโภค โดยกิจกรรมดังกล่าว ดำเนินตามโครงการธรรมตามพระราชดำริ ของสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ ที่เน้นเรื่องการบรรเทาวิกฤติการณ์ขาดแคลนน้ำ

การร่วมกับหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่ อ.ไชยปราการ จ.เชียงใหม่ เพื่อดำเนินการตามโครงการตามแนวพระราชดำริ โดยได้จัดทำโครงการปลูกป่าเฉลิมพระเกียรติครองราช 70 ปี มหาราชาและ 84 พรรษา มหาราชินี ซึ่งวัตถุประสงค์ของโครงการ “ป่าแลกน้ำ” ในครั้งนี้ เพื่อรณรงค์ให้ทุกคนมีส่วนร่วมในการปลูกและรักษาป่า เพื่อให้ป่าเป็นแหล่งต้นน้ำให้กับลูกหลานต่อไปในภายหน้า

นอกจากนี้บริษัทยังมีกิจกรรมเพื่อชุมชน โดยให้ชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงคลังก๊าซของบริษัทได้มีส่วนร่วมและสร้างสัมพันธ์อันดี รวมถึงการสร้างการรับรู้ให้กับชุมชนถึงมาตรการความปลอดภัยของคลังก๊าซที่สามารถอยู่ร่วมกับชุมชนได้ โดยบริษัทได้มีการจัดงานวันเด็ก ครั้งที่ 4 ซึ่งได้มีการจัดงานบริเวณคลังก๊าซสุขสวัสดิ์ โดยมีนายกเทศมนตรีเมืองลัดหลวง นายอรุณกาญจน์ ไม้เกตุ เป็นประธานในพิธี โดยในกิจกรรมมีเด็กๆ เข้าร่วมงานจำนวน 471 คน ซึ่งภายในงานมีกิจกรรมให้เด็กๆ และผู้ปกครองได้ร่วมสนุก รวมถึงมีกิจกรรมแข่งขัน และให้รางวัลกับเด็กๆในงานวันเด็กดังกล่าว

2.4.3 แนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชั่น

บริษัทได้ผ่านการรับรองและเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านด้านการทุจริต (Collective Action Coalition Against Corruption) หรือ CAC เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2560 โดยบริษัทมีแนวทางปฏิบัติเกียวกับการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชั่น ดังนี้

บริษัทมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยมีการกำหนดนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชั่น ไว้ในคู่มือจริยธรรมธุรกิจของบริษัท การติดประกาศในสำนักงาน คลังก๊าซ และสถานีบริการก๊าซ รวมถึงประกาศนโยบายดังกล่าวในเว็บไซต์ของบริษัท www.siamgas .com โดยมีรายละเอียดดังนี้

ห้ามกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทเรียกร้อง เสนอให้ และดำเนินการใดๆ หรือยอมรับการทุจริตคอร์รัปชั่นในทุกรูปแบบทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยครอบคลุมถึงทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง บริษัทได้กำหนดขั้นตอนเพื่อต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นและให้มีการสอบทานขั้นตอนการปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นนี้อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจ กฎหมาย นโยบาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ และรักษาชื่อเสียงของบริษัท โดยกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามนโยบายนี้โดยทั่วกัน ดังนี้

1. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานบริษัทมุ่งมั่นที่จะสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่ยึดมั่นว่าการทุจริตคอร์รัปชั่นเป็นสิ่งที่ยอมรับไม่ได้ทั้งการทำธุรกรรมกับภาครัฐและเอกชนหรือบุคคลใดก็ตาม

2. กรรมการและฝ่ายบริหารบริษัทตระหนักถึงความสำคัญในการเผยแพร่ ให้ความรู้ และทำความเข้าใจเกี่ยวกับนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นรวมถึงข้อกฎหมายของประเทศไทยกับบุคคลอื่นที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัท

3. กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับต้องปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นและคู่มือจริยธรรมธุรกิจอย่างเคร่งครัด โดยต้องไม่เข้าไปเกี่ยวข้องกับเรื่องทุจริตคอร์รัปชั่นทุกรูปแบบไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม

4. บริษัทกำหนดนโยบายในกิจกรรมต่างๆ ซึ่งมีความเสี่ยงต่อการทุจริตคอร์รัปชั่น ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนปฏิบัติดังต่อไปนี้

4.1 การช่วยเหลือทางการเมือง บริษัทมีนโยบายไม่ให้การช่วยเหลือทางการเมือง หรือมีนโยบายเป็นกลางทางการเมือง และไม่ฝักใฝ่พรรคการเมืองใดหรือกลุ่มการเมืองใด โดยจะไม่ให้การสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมทางการเมืองของพรรคการเมืองพรรคหนึ่งพรรคใด และจะไม่ให้การสนับสนุนหรือช่วยเหลือผู้สมัครรับการเลือกตั้งทางการเมืองคนใดคนหนึ่งโดยเฉพาะไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

4.2 การบริจาคเพื่อการกุศลและการให้เงินสนับสนุน มีวัตถุประสงค์ในการพัฒนาสังคม เศรษฐกิจ และวัฒนธรรมเพื่อสร้างชื่อเสียงของบริษัท และกระชับความสัมพันธ์ทางธุรกิจ บริษัทมีนโยบายที่จะควบคุมดูแลการบริจาคให้การกุศลและการให้เงินสนับสนุนให้มีความโปร่งใส ถูกต้องตามกฎหมาย ไม่ถูกนำไปใช้เป็นช่องทางการทุจริตคอร์รัปชั่น โดยกำหนดแนวทางปฏิบัติที่ชัดเจน รัดกุมและมีประสิทธิภาพ ตลอดจนสามารถสอบทานเอกสารหลักฐานต่างๆได้

4.3 การให้หรือรับของขวัญ และการเลี้ยงรับรองทางธุรกิจ แก่บุคคลหรือหน่วยงานทั้งของภาครัฐและเอกชนต้องเป็นไปตามแนวทางปฏิบัติอย่างถูกต้อง โปร่งใส ไม่ได้เป็นไปเพื่อคาดหวังผลประโยชน์ หรือสิ่งอื่นใดเป็นการตอบแทนที่อาจพิจารณาได้ว่าเป็นการทุจริตคอร์รัปชั่น ทั้งนี้การขออนุมัติและหลักเกณฑ์ในการพิจารณาให้เป็นไปตามแนวทางปฏิบัติในเรื่องการรับหรือให้ของขวัญ และการเลี้ยงรับรองที่กำหนดไว้

4.4 บริษัทต้องไม่จ่ายและไม่รับเงินค่าอำนวยความสะดวก ค่าสินบน ในการดำเนินการทางธุรกิจที่เกิดขึ้นหรืออาจจะเกิดขึ้นโดยผ่านบุคคลที่ทำหน้าที่แทนบริษัท ที่ปรึกษา นายหน้า คู่สัญญา คู่ค้า หรือตัวกลาง ซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัท

4.5 บริษัทจัดให้มีระเบียบการเบิกจ่ายเงิน ของขวัญ หรือทรัพย์สินไว้โดยกำหนดวงเงินและหลักเกณฑ์อำนาจอนุมัติซึ่งจะต้องมีหลักฐานที่ชัดเจนประกอบการเบิกจ่าย ทั้งนี้เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าการเบิกจ่ายเงิน ของขวัญ หรือทรัพย์สินดังกล่าวไม่ได้กระทำไปเพื่อการทุจริตคอร์รัปชั่นโดยกำหนดให้ต้องมีการตรวจสอบข้อมูล และรายละเอียดเพื่อให้เป็นไปตามแนวทางปฏิบัติที่กำหนดไว้

4.6 การขายและการตลาด บริษัทจัดให้มีกระบวนการตรวจสอบงานขาย งานการตลาด เพื่อควบคุมให้การดำเนินงานขายและการตลาดเป็นไปอย่างถูกต้อง โปร่งใส ไม่ก่อให้เกิดช่องทางการทุจริตคอร์รัปชั่น

4.7 การจัดซื้อ จัดจ้าง บริษัทจัดให้มีกระบวนการตรวจสอบการจัดซื้อจัดจ้าง ให้มีความโปร่งใส ซื่อสัตย์ ถูกต้องตามกฎหมาย และให้เป็นไปตามระเบียบการจัดซื้อจัดจ้างของบริษัท

4.8 การบริหารงานด้านทรัพยากรบุคคล จะต้องจัดให้มีกระบวนการสรรหาบุคลากร การเลื่อนตำแหน่ง การฝึกอบรม การประเมินผลการปฏิบัติงานที่สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นของบริษัทต่อนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่น

5. การนำนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นไปสู่การปฏิบัติ

5.1 สื่อสารนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน รวมถึงเปิดเผยให้บุคคลผู้ทำหน้าที่แทนบริษัท ที่ปรึกษา นายหน้า คู่สัญญา คู่ค้า รวมถึงบริษัทย่อย บริษัทร่วมและบริษัทอื่นที่บริษัทมีอำนาจในการควบคุม เพื่อนำไปปฏิบัติผ่านช่องทางที่กำหนด

5.2 จัดให้มีกระบวนการจัดทำรายงานทางการเงินที่โปร่งใส ถูกต้อง และจัดให้มีกระบวนการประเมินความเสี่ยงการทุจริตคอร์รัปชั่นนี้เป็นส่วนหนึ่งในปัจจัยเสี่ยงขององค์กร ตลอดจนกำหนดระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการปฏิบัติที่ไม่เหมาะสม

5.3 จัดให้มีช่องทางที่ปลอดภัยและสามารถเข้าถึงได้เพื่อให้พนักงานและบุคคลอื่นๆ ขอคำแนะนำเกี่ยวกับการปฏิบัติตามนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่น และแจ้งเบาะแสการกระทำผิดหรือร้องเรียน โดยมั่นใจได้ว่าผู้แจ้งจะได้รับการคุ้มครองอย่างเหมาะสม

5.4 พนักงานบริษัทไม่พึงละเลยหรือเพิกเฉยเมื่อพบเห็นการกระทำที่เข้าข่ายการทุจริตคอร์รัปชั่นที่เกี่ยวข้องกับบริษัท โดยแจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนผ่านช่องทางที่บริษัทกำหนดและให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อเท็จจริงต่างๆ หากมีข้อสงสัยหรือต้องการขอคำแนะนำสามารถกระทำได้โดยผ่านช่องทางที่บริษัทกำหนดไว้

5.5 บริษัทจะให้ความเป็นธรรมและคุ้มครอง โดยไม่ลดตำแหน่ง ลงโทษ หรือให้ผลทางลบ ต่อพนักงานที่ปฏิเสธแจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนการทุจริตคอร์รัปชั่นที่เกี่ยวข้องกับบริษัท โดยใช้มาตรการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแส ผู้ร้องเรียน หรือผู้ให้ความร่วมมือในการรายงานการทุจริตคอร์รัปชั่นตามที่ได้กำหนดไว้

5.6 ผู้ที่ฝ่าฝืนนโยบายหรือแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นของบริษัทจะต้องได้รับโทษทางวินัยตามระเบียบที่บริษัทกำหนดไว้ซึ่งรวมถึงการเลิกจ้างงานในกรณีที่บริษัทเห็นว่าจำเป็น และได้รับโทษตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

2.5 การควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยง

ความเห็นของคณะกรรมการต่อระบบการควบคุมภายใน

คณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญต่อการที่บริษัทจะต้องจัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่ดีและมีประสิทธิผลจึงมอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบในการสอบทานให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายใน (Internal Control) และระบบการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและเพียงพอ เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมาย วัตถุประสงค์ กฎหมาย ข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องได้อย่างมีประสิทธิผลและโปร่งใส รวมทั้งมีการจัดทำรายงานทางการเงินที่ถูกต้องน่าเชื่อถือ มีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ โดยมีฝ่ายตรวจสอบภายในซึ่งมีหน้าที่รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ทำการสอบทานระบบการควบคุมภายใน สอบทานการปฏิบัติงานของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง

คณะกรรมการตรวจสอบยังมีหน้าที่ในการพิจารณา คัดเลือก เสนอค่าตอบแทน และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี สอบทานรายงานทางการเงิน รวมทั้งพิจารณาการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทในกรณีที่เกิดรายการเกี่ยวโยงหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2563 โดยมีกรรมการตรวจสอบทั้ง 3 ท่านเข้าร่วมประชุมด้วย คณะกรรมการบริษัทได้ประเมินระบบการควบคุมภายในของบริษัทโดยใช้แบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) ได้พัฒนาขึ้น โดยจัดทำตามแนวคิดของ COSO (The Committee of Sponsoring Organizations of Tradeway Commission) โดยพิจารณาตามองค์ประกอบทั้ง 5 ส่วน คือ การควบคุมภายในองค์กร (Control Environment) , การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment) , การควบคุมการปฏิบัติงาน (Control Activities) , ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information & Communication) และระบบการติดตาม (Monitoring Activities) โดยได้ขยายความแต่ละส่วนออกเป็นหลักการย่อยรวม 17 หลักการ ซึ่งจากการใช้แบบประเมินดังกล่าวเป็นแนวทางในการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทด้วยตนเองนั้น คณะกรรมการเห็นว่าระบบการควบคุมภายในของบริษัทมีความเหมาะสม โดยบริษัทได้จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีระบบควบคุมภายในในเรื่องการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัทให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของบริษัทและบริษัทย่อยจากการที่กรรมการหรือผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงการทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและบุคคลที่เกี่ยวโยงกันอย่างเพียงพอแล้ว สำหรับการควบคุมภายในในหัวข้ออื่นคณะกรรมการเห็นว่าบริษัทมีการควบคุมภายในที่เพียงพอแล้วเช่นกัน

ความเห็นของคณะกรรมการต่อการบริหารความเสี่ยง

บริษัทได้จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ซึ่งมีหน้าที่พิจารณาและให้ความเห็นชอบต่อร่างนโยบายและกรอบการบริหารความเสี่ยงซึ่งจัดทำตามแนวคิดของ COSO ERM (Enterprise Risk Management) ทั้งที่เกิดจากปัจจัยภายในและปัจจัยภายนอกองค์กร พิจารณาและให้ความเห็นในการกำหนดระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้และความเบี่ยงเบนของระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ขององค์กร ทบทวนและปรับปรุงระบบการจัดการบริหารความเสี่ยงของบริษัทให้มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลอย่างต่อเนื่องและกำหนดให้มีการประเมินผล และติดตามการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับนโยบายและแนวทางที่กำหนดไว้อย่างสม่ำเสมอ จัดให้มีการประเมินและวิเคราะห์ความเสี่ยงที่สำคัญในด้านต่างๆให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันเพื่อให้

มั่นใจว่าการประเมินความเสี่ยงได้ครอบคลุมทุกขั้นตอนของการดำเนินธุรกิจ ตามแนวทางของหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี สอบทานรายงานการบริหารความเสี่ยง เพิ่มการติดตามความเสี่ยงที่มีความสำคัญต่อองค์กรและดำเนินการให้องค์กรมีการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างเหมาะสม รวมทั้งพิจารณาความเสี่ยงด้านทุจริตคอร์รัปชั่นขององค์กร ทบทวนความเหมาะสมของแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจ นโยบาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย นอกจากนี้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงได้มีการแต่งตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยงขององค์กร โดยกำหนดให้ผู้บริหารสูงสุดของฝ่ายหรือผู้จัดการฝ่ายเป็นตัวแทนในคณะทำงาน มีหน้าที่รับผิดชอบในการประเมินและวิเคราะห์ความเสี่ยงที่สำคัญ รวมถึงมาตรการบริหารความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่องค์กรยอมรับได้

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของบริษัท ได้มีการประเมินและจัดทำมาตรการบริหารความเสี่ยงระบบงานภายในของบริษัท และได้มีการนำมาตรการบริหารความเสี่ยงที่ได้จากการประเมินความเสี่ยงในแต่ละด้านไปปรับปรุงระบบการควบคุมภายในให้รัดกุมและเหมาะสม

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ประเมินความเพียงพอและประสิทธิผลของระบบการควบคุมภายในโดยพิจารณาจากรายงานผลการตรวจสอบที่นำเสนอโดยฝ่ายตรวจสอบภายในและความเห็นของผู้สอบบัญชีจาก บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด (PricewaterhouseCoopers ABAS Co., Ltd.) ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัทประจำปี 2562 โดยในรายงานของผู้สอบบัญชีไม่ได้มีข้อสังเกตจากการตรวจสอบที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในทางด้านบัญชีการเงินของบริษัทแต่ประการใด รวมทั้งทำการประเมินร่วมกับคณะกรรมการบริษัทในการประชุมครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2563 โดยใช้แบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) ได้พัฒนาขึ้นเป็นแนวทางในการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทด้วยตนเอง คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นสอดคล้องกับคณะกรรมการบริษัทว่าระบบการควบคุมภายในของบริษัทมีความเหมาะสม เพียงพอ

การเปิดเผยข้อมูลหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 7/2555 เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2555 ที่ประชุมได้แต่งตั้งนางจันทิรา ศรีม่วงพันธ์ ให้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทรวมทั้งกำหนดกฎบัตรฝ่ายตรวจสอบภายในเพื่อระบุขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบของหัวหน้างานตรวจสอบภายในโดยมีผลตั้งแต่วันที่ 2 กรกฎาคม 2555

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคุณสมบัติของนางจันทิรา ศรีม่วงพันธ์ แล้วเห็นว่ามีความเหมาะสม เพียงพอกับการปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าว เนื่องจากมีความเป็นอิสระ มีความรู้เกี่ยวกับด้านบัญชีการเงิน การตรวจสอบภายใน การบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน ซึ่งมีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการตรวจสอบภายในของบริษัท รวมทั้งสามารถให้การสนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบในการปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบและมีประสบการณ์ในการปฏิบัติหน้าที่หัวหน้างานตรวจสอบภายในและเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบมาเป็นระยะเวลามากกว่า 20 ปี นอกจากนี้คณะกรรมการตรวจสอบได้ดูแลให้ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในมีวุฒิการศึกษา ประสบการณ์และการอบรมที่เหมาะสม เพียงพอ กับการปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวแล้ว ทั้งนี้บริษัทได้กำหนดให้การพิจารณาและอนุมัติ แต่งตั้ง

โยกย้าย เลิกจ้างผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทนั้น จะต้องผ่านความเห็นชอบหรือได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ

โดยคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในมีดังนี้

<u>รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน</u>

1. ชื่อ – สกุล ตำแหน่งงาน

นางจันทิรา ศรีม่วงพันธ์

ตำแหน่งงานปัจจุบัน ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายในและเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

2. คุณวุฒิทางการศึกษา

ปริญญาตรี สาขาการบัญชี

คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

3. ประสบการณ์ทำงานและการฝึกอบรมที่เกี่ยวข้อง

3.1 ประสบการณ์ทำงาน

ปี 2555 – ปัจจุบัน ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายในและเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ
บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน)

ปี 2541 – 2555 ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายในและเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ
บริษัท เวฟ เอ็นเตอร์เทนเมนท์ จำกัด (มหาชน)

3.2 ประสบการณ์ฝึกอบรม

3.2.1 การอบรมจากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Certification Program รุ่น DCP 271/2019
- หลักสูตร IT Governance & Cyber Resilience Program (ITG) รุ่น 12/2019
- หลักสูตร Advanced Audit Committee รุ่น AACP 28/2018
- หลักสูตร Board Nomination and Compensation Program รุ่น BNCP 4/2018
- หลักสูตร How to Develop a Risk Management Plan รุ่น HRP 15/2017
- หลักสูตร Director Accreditation Program รุ่น DAP 137/2017
- หลักสูตร Anti-Corruption : The Practical Guide รุ่น ACPG 20/2015
- หลักสูตร Company Secretary Program รุ่น CSP 11/2005

3.2.2 การอบรมจากสมาคมผู้ตรวจสอบภายใน , สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ , ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและอื่นๆในหลักสูตรที่เกี่ยวกับการควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยงและการตรวจสอบภายใน อาทิ เช่น

- หลักสูตร การจัดทำกระดาษทำการเพื่อมาตรการต่อต้านการคอร์รัปชั่นในองค์กร รุ่นที่ 2/62
- หลักสูตร Good Corporate Governance and Audit Committee
- หลักสูตรการบริหารความเสี่ยงตามแนว COSO ERM

- หลักสูตรการบริหารหน่วยงานตรวจสอบภายใน
- หลักสูตร Fraud Audit
- หลักสูตร Leadership Skill for Auditors
- หลักสูตร Audit Project Management
- หลักสูตร Risk Based Audit
- หลักสูตร Audit Manament tools and Techniques

12. รายการระหว่างกัน

12.1 สรุปรายละเอียดรายการระหว่างกันของบริษัทและบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งสำหรับปี 2562 และสำหรับปี 2561

บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการระหว่างกัน โดยเป็นไปตามลักษณะการประกอบธุรกิจปกติ และมีเงื่อนไขทางการค้าที่เป็นธรรม ดังนี้

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของรายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561		
1. บริษัท เกรท ไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด (“เกรทไชน่า”) ประกอบธุรกิจอสังหาริมทรัพย์และธุรกิจโรงแรม	● บริษัทและบริษัท เกรท ไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด เป็นกิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกันคือ ครอบครัววีรบวรพงศ์ ถือหุ้นในบริษัทรวมกัน 1,011.51 ล้านหุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 55.03 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และถือหุ้นในบริษัท เกรทไชน่า	*<u>รายได้ขายก๊าซ LPG และยอดลูกหนี้การค้า</u>* บริษัท เกรท ไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด ได้ซื้อก๊าซ LPG จากบริษัทเพื่อใช้ในส่วนของศูนย์อาหารของอาคารศูนย์การค้า โดยบริษัทกำหนดราคาค่าก๊าซ LPG ที่ขายให้แก่บริษัท เกรทไชน่าในราคาเดียวกันกับที่ขายให้แก่ลูกค้าทั่วไป	6,113	6,345	1,113	1,441	คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการค้าปกติของบริษัทและมีการกำหนดราคาเช่นเดียวกับที่บริษัทขายให้แก่ลูกค้าทั่วไป จึงเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล	**หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน ข้อ 36 (ก) และข้อ 36 (ค)**
		<u>เงินประกันเพื่อเช่าอาคารสำนักงาน</u> บริษัทและบริษัทย่อยของบริษัท คือ UGP ,LCR และ SLM ได้เช่าพื้นที่อาคารสำนักงานของโครงการเดอะพาลาเดียม เวิลด์ กับบริษัท เกรท ไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด เพื่อใช้เป็นสำนักงานในการดำเนินธุรกิจ บริษัทและบริษัทย่อยจึงต้องชำระเงินประกันการเช่าและการบริการ ไว้เป็นประกันในการเช่าพื้นที่สำนักงานดังกล่าว ด้วยอัตราค่าเช่าเดิม ซึ่งไม่ได้	-	-	6,935	6,935	คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่าการวางเงินประกันเพื่อเช่าอาคารสำนักงานของบริษัทและบริษัทย่อยในการเช่าพื้นที่สำนักงานเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย เป็นเรื่องปกติในการทำสัญญาเช่าและสัญญาบริการพื้นที่อาคารสำนักงานโดยทั่วไป จึงเห็นว่ารายการ	**หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน ข้อ 36 (ก)**

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของรายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561		
	มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์)จำกัด ทั้งทางตรงและทางอ้อมรวมกัน 9.70 ล้านหุ้นหรือคิดเป็นร้อยละ 94.66 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว	มีการเรียกเก็บเพิ่ม ทั้งนี้เงินประกันการเช่าและการบริการที่ บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัดคิดเป็นการคิดตามปกติในการทำสัญญาเช่าและสัญญาบริการเช่นเดียวกับอาคารทั่วไป					ดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล	
	● บริษัทและบริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัดมีกรรมการร่วมกันจำนวน 3 ท่าน คือ คุณวรวิทย์ วีรบวรพงศ์และคุณพัชรา วีรบวรพงศ์ และ คุณพัชราวดี วีรบวรพงศ์	*<u>จ่ายค่าเช่า ค่าบริการส่วนกลาง และยอดเจ้าหนี้อื่น</u>* เป็นค่าเช่า ค่าบริการส่วนกลาง และยอดเจ้าหนี้คงค้างที่เกิดจากการที่บริษัทและบริษัทย่อยของบริษัท คือ UGP, LCR และ SLM ได้เช่าพื้นที่อาคารสำนักงานของบริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด รวมพื้นที่ 9,048.36 ตารางเมตร ค่าเช่าตารางเมตรละ 350 บาท และค่าบริการส่วนกลาง ตารางเมตรละ 250 บาท ซึ่งสัญญาเช่าเริ่ม 1 กันยายน 2561 และสิ้นสุด 31 สิงหาคม 2564 (ระยะเวลาการเช่า 3 ปี) เพื่อใช้เป็นสำนักงานในการดำเนินธุรกิจโดยอัตราค่า	65,420	52,173	-	-	คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่าการเช่าพื้นที่สำนักงานเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย เป็นการเช่าพื้นที่เพื่อใช้ดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทและบริษัทย่อย อัตราค่าเช่าและค่าบริการ ที่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด คิดกับบริษัทและบริษัทย่อยก็เป็นอัตราค่าเช่าที่ต่ำกว่าอาคารสำนักงานที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงกัน อีกทั้งอาคารสำนักงานเดิมที่	**หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน ข้อ 36 (ง)**

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของรายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561		
		เช่าและค่าบริการส่วนกลาง เป็นอัตราที่ต่ำกว่าอัตราค่าเช่าสำนักงานในพื้นที่ใกล้เคียงกัน					บริษัทและบริษัทย่อยเช่าพื้นที่จากบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด ซึ่งสิ้นสุดการเช่าในวันที่ 31 สิงหาคม 2555 ไม่สามารถขยายพื้นที่ได้จากการขยายตัวของบริษัทและบริษัทย่อย ในเรื่องของบุคคลากรและพื้นที่ใช้สอย โดยที่อาคารสำนักงานโครงการเดอะพาลาเดียม เวิลด์ สามารถรองรับพื้นที่ใช้สอยของบริษัทและบริษัทย่อยในระยะยาวได้ คณะกรรมการตรวจสอบจึงเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล	
		<u>ค่าใช้จ่ายอื่นและยอดเจ้าหนี้อื่น</u> เป็นค่าใช้จ่ายอื่นและยอดเจ้าหนี้อื่นที่เกิดจากการที่บริษัทและบริษัทย่อยได้ใช้บริการบริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด ในหลายบริการ ทั้งนี้ค่าบริการที่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด คิดแก่บริษัทและบริษัทย่อย เป็นค่าบริการที่คิดเช่นเดียวกัน	14,419	10,861	3,605	2,912	คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่าการที่บริษัทและบริษัทย่อยใช้บริการของบริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด เป็นการใช้บริการในธุรกิจปกติของบริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด และ	**หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน ข้อ 36 (ก) และ ข้อ 36 (ง)**

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของรายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561		
		กับที่คิดกับลูกค้าทั่วไป					ค่าบริการที่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด คิดแก่บริษัทก็เป็นค่าบริการที่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัดคิดกับลูกค้าทั่วไปจึงมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและมีความเหมาะสม	
		<u>จ่ายค่าไฟฟ้าและค่าน้ำและเจ้าหนี้อื่น</u> บริษัทและบริษัทย่อยชำระค่าไฟฟ้าและค่าน้ำซึ่งเกิดจากการใช้ไฟฟ้าและน้ำในสำนักงานของบริษัทและบริษัทย่อย ทั้งนี้ค่าไฟฟ้าและค่าน้ำที่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด คิดกับบริษัทและบริษัทย่อยเป็นการคิดตามที่บริษัทและบริษัทย่อยใช้จริง และเป็นอัตราเดียวกับที่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด คิดกับผู้เช่าพื้นที่รายอื่นๆภายในอาคาร	1,465	1,288	73	80	คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่าบริษัทและบริษัทย่อยจ่ายชำระค่าไฟฟ้าและค่าน้ำให้แก่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด ตามที่บริษัทและบริษัทย่อยใช้จริงและอัตราค่าไฟฟ้าและค่าน้ำ ที่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด คิดกับบริษัทก็เป็นอัตราเดียวกันกับที่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด คิดกับผู้เช่าพื้นที่รายอื่นๆภายในอาคารจึงเห็น	**หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน ข้อ 36 (ก) และ ข้อ 36 (ง)**

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของรายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561		
							ว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล	
		<u>ค่าเช่าและค่าบริการอาคารสำนักงานจ่ายล่วงหน้า</u> บริษัทและบริษัทย่อยจะต้องชำระค่าเช่าและค่าบริการส่วนกลางล่วงหน้าให้แก่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด ซึ่งเป็นไปตามสัญญาเช่าและสัญญาบริการพื้นที่อาคารสำนักงาน	-	-	109,033	174,452	คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่าบริษัทและบริษัทย่อยจ่ายชำระค่าเช่าและค่าบริการส่วนกลางอาคารสำนักงานล่วงหน้าให้แก่ บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด ซึ่งเป็นไปตามสัญญาเช่าและสัญญาบริการพื้นที่อาคารสำนักงาน รายการดังกล่าวจึงมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล	**หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน ข้อ 36 (ก)**

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของรายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561		
2. บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด (“พรหม”) ประกอบธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์และธุรกิจโรงแรม	● บริษัทและบริษัทพรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน เป็นกิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ ร่วมกันคือ ครอบครัววีรบวรพงศ์ ถือหุ้นในบริษัทรวมกัน 1,011.51 ล้านหุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 55.03 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และถือหุ้นในพรหม รวมกัน 136.39 ล้านหุ้น คิดเป็นร้อยละ 90.75 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว	*<u>รายได้ขายก๊าซ LPG และยอดลูกหนี้การค้า</u>* บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด (“พรหม”) ได้ซื้อก๊าซ LPG จากบริษัทเพื่อใช้ในส่วนของศูนย์อาหารของอาคารศูนย์การค้าและครัวของโรงแรม ซึ่งพรหม ดำเนินกิจการอยู่ โดยบริษัทกำหนดราคาค่าก๊าซ LPG ที่ขายให้แก่พรหมในราคาเดียวกันกับที่ขายให้แก่ลูกค้าทั่วไป	10,129	8,965	3,645	1,816	คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการค้าปกติของบริษัทและมีการกำหนดราคาเช่นเดียวกับที่บริษัทขายให้แก่ลูกค้าทั่วไป จึงเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล	**หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินข้อ 36 (ก) และข้อ 36 (ค)**
		<u>เงินประกันเพื่อเช่าอาคารสำนักงาน</u> บริษัทและบริษัทย่อยของบริษัท คือ UGP, LCR และ SLM ได้เช่าพื้นที่อาคารสำนักงานของบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด เพื่อใช้เป็นสถานที่เก็บเอกสาร บริษัทและบริษัทย่อยจึงต้องชำระเงินประกันเพื่อเช่าอาคารสำนักงานไว้เป็นประกันในการเช่าพื้นที่สำนักงานดังกล่าว โดยบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด กำหนดอัตราการวางเงินประกันอาคารที่บริษัท UGP, LCR และ SLM จะจ่ายชำระเท่ากับ 1 เดือน ซึ่งตามปกติบริษัท	-	-	309	309	คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่าการวางเงินประกันเพื่อเช่าอาคารสำนักงานของบริษัทและบริษัทย่อยในการเช่าพื้นที่สำนักงานเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย เป็นเรื่องปกติในการทำสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานโดยทั่วไป อีกทั้งอัตราเงินประกันที่บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด คิดกับบริษัทและบริษัทย่อยก็เป็นอัตราต่ำกว่าที่บริษัท พรหมมหาราชพันา	**หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินข้อ 36 (ก)**

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของรายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561		
	● บริษัทและพรหมมีกรรมการร่วมกันจำนวน 4 ท่าน คือ คุณวรวิทย์ วีรบวรพงศ์ และคุณพัชรา วีรบวรพงศ์ และ คุณศุภชัย วีรบวรพงศ์ และ คุณพัชราวดี วีรบวรพงศ์	พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด กำหนดอัตราเงินประกันอาคารเท่ากับค่าเช่า 2 เดือน ทั้งนี้เงินประกันการเช่าที่บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด คิดเป็นการคิดตามปกติในการทำสัญญาเช่าเช่นเดียวกับอาคารทั่วไป นอกจากนี้อัตราการวางเงินประกันการเช่าก็เป็นอัตราต่ำกว่าที่บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด คิดกับผู้เช่ารายอื่นภายในอาคารเดียวกัน				ที่ดิน จำกัด คิดกับผู้เช่ารายอื่นภายในอาคารเดียวกัน จึงเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล	
		<u>จ่ายค่าเช่า ค่าบริการส่วนกลาง และยอดเจ้าหนี้อื่น</u> เป็นค่าเช่าและค่าบริการส่วนกลางและยอดเจ้าหนี้อื่นที่เกิดจากการที่บริษัทและบริษัทย่อยของบริษัท คือ UGP, LCR และ SLM ได้เช่าพื้นที่ห้องเก็บเอกสารของบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน รวมพื้นที่ 877.43 ตารางเมตร ค่าเช่าอยู่ในช่วงตารางเมตรละ 229.66 – 350.00 เพื่อจัดเก็บเอกสารของบริษัทและบริษัทย่อย	3,056	3,056	166	166	คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่าการเช่าพื้นที่สำนักงานเพื่อการจัดเก็บเอกสารของบริษัทและบริษัทย่อยเป็นการเช่าพื้นที่เพื่อใช้ดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทและบริษัทย่อย คณะกรรมการตรวจสอบจึงเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล และมีราคาที่เหมาะสม	**หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินข้อ 36 (ก) และข้อ 36 (ง)**
		<u>ค่าใช้จ่ายอื่นและยอดเจ้าหนี้อื่น</u> เป็นค่าใช้จ่ายอื่นและยอดเจ้าหนี้อื่นที่เกิดจาก	1,456	1,981	296	373	คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่าการที่บริษัทและบริษัทย่อยใช้บริการ	**หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินข้อ 36 (ก) และข้อ 36**

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของรายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561		
		การที่บริษัทและบริษัทย่อยได้ใช้บริการโรงแรมของบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด ในหลายบริการ เช่น บริษัทให้บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด จัดเลี้ยงรับรองลูกค้าของบริษัทและบริษัทย่อยที่ห้องอาหารโรงแรมของพรหม การจองห้องพักโรงแรมให้กับลูกค้าของบริษัทและบริษัทย่อย เป็นต้น ทั้งนี้ค่าบริการที่บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด คิดกับบริษัทและบริษัทย่อย เป็นค่าบริการที่คิดเช่นเดียวกันกับที่บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด คิดกับลูกค้าทั่วไป					โรงแรมของบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด ในเรื่องการเลี้ยงรับรองลูกค้า การให้บริการห้องพักให้แก่ลูกค้า และบริการอื่นๆนั้น เป็นการใช้บริการในธุรกิจปกติของบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด ซึ่งประกอบธุรกิจศูนย์การค้าและโรงแรม และค่าบริการที่คิดแก่บริษัทและบริษัทย่อยก็เป็นค่าบริการที่คิดกับลูกค้าทั่วไปจึงมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและราคามีความเหมาะสม	(ง)

12.2 นโยบายหรือแนวโน้มการทำรายการระหว่างกัน

บริษัทและบริษัทย่อยคาดว่าในอนาคตจะยังคงมีรายการระหว่างกันเกิดขึ้นอีก ซึ่งเป็นไปตามลักษณะการประกอบธุรกิจปกติ ได้แก่ การขายก๊าซ LPG ให้แก่เกรทไชน่าและพรหมเพื่อใช้ในกิจการศูนย์การค้าและโรงแรม บริษัทและบริษัทย่อยจ่ายค่าสาธารณูปโภคต่างๆ ให้กับเกรทไชน่า และการใช้บริการจัดเตรียมอาหารและบริการอื่นๆ ของเกรทไชน่า

ทั้งนี้บริษัทมีการกำหนดนโยบายการคิดราคาระหว่างกันอย่างชัดเจน ตามราคาและเงื่อนไขตลาดที่เหมาะสมและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของบริษัทเป็นสำคัญ รวมทั้งมีคณะกรรมการตรวจสอบให้ความเห็นในการทำรายการดังกล่าว

สำหรับในอนาคตหากมีรายการลักษณะดังกล่าวเกิดขึ้นอีก บริษัทมีนโยบายให้สามารถดำเนินการได้และจะรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบทุกไตรมาส

การเช่าพื้นที่สำนักงานของเกรทไชน่าเป็นการเช่าพื้นที่เพื่อใช้เป็นที่ตั้งสำนักงานของบริษัทและบริษัทย่อย ทั้งนี้เมื่อสัญญาเช่าหมดอายุลงบริษัทอาจต่ออายุสัญญาเช่ากับเกรทไชน่าต่อไป อย่างไรก็ตามบริษัทจะให้ผู้รับผิดชอบนำเสนอรายละเอียดพื้นที่และราคาค่าเช่าของอาคารสำนักงานให้เช่าอื่นที่อยู่ใกล้เคียงกับอาคารที่บริษัทเช่ามาเปรียบเทียบเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อพิจารณาถึงความสมเหตุสมผลและราคาที่เหมาะสมต่อไป

สำหรับการเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานกับพรหมนั้นได้สิ้นสุดลง ในวันที่ 31 สิงหาคม 2555 โดยบริษัทยังคงการเช่าพื้นที่ห้องเก็บเอกสารบางส่วนเท่านั้น

ทั้งนี้ บริษัทและบริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะกู้ยืมหรือให้กู้ยืมเงินกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในอนาคต อย่างไรก็ตามในอนาคตอาจมีการกู้ยืมเงินระหว่างกันของบริษัทและบริษัทย่อยเกิดขึ้นอีก เพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจตามความจำเป็น โดยจะมีการทำสัญญาระหว่างกันและกำหนดเงื่อนไขที่ชัดเจนและเป็นธรรม เพื่อประโยชน์สูงสุดภายในกลุ่มบริษัท

ทั้งนี้ รายการระหว่างกันที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต คณะกรรมการบริษัทจะปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมตลอดถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการเกี่ยวโยงและการได้มาหรือจำหน่ายทรัพย์สินของบริษัทและบริษัทย่อย รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี

ส่วนที่ 3

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

3.1 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

งบการเงิน

ผู้สอบบัญชี

ปี	ชื่อผู้สอบบัญชี	ผู้สอบบัญชี อนุญาตเลขที่	บริษัทผู้สอบบัญชี
2560	นางสาวอมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข	4599	บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮ้าส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด
2561	นางสาวอมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข	4599	บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮ้าส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด
2562	นายชัยศิริ เรืองฤทธิ์ชัย	4526	บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮ้าส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด

สรุปรายงานการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีปี 2560 ถึงปี 2562

ปี 2560

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า การเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ปี 2561

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า การเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ปี 2562

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า การเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

<u>การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญ</u>

<u>การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2560</u>

การซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม

กลุ่มกิจการได้จ่ายชำระค่าซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นจำนวนเงิน 1,677 ล้านบาท สำหรับหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 30 ของสามบริษัท คือ บริษัท MSN International Limited (“MSN”) บริษัท Asiatech Energy Pte. Ltd. (“AEP”) และ บริษัท Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd. (“MLP”) (รวมเรียกว่า“กลุ่มโรงไฟฟ้าพม่า”) ซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าและให้บริการเกี่ยวกับธุรกิจพลังงาน ผู้บริหารของกลุ่มกิจการประเมินว่าการจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทดังกล่าวถือเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม ตามคำนิยามที่ระบุไว้ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2559) เรื่องเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า ทั้งนี้มาตรฐานการบัญชีฉบับดังกล่าวกำหนดให้ผู้บริหารต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาจากการจ่ายซื้อเงินลงทุน และพิจารณาการปันส่วนต้นทุนการซื้อเงินลงทุนตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2559) เรื่องการรวมธุรกิจ

ผู้บริหารได้ใช้ผู้เชี่ยวชาญที่เป็นบุคคลภายนอกประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ของกลุ่มโรงไฟฟ้าพม่า โดยวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มามีมูลค่าเท่ากับ 1,287 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่ประกอบด้วยลูกหนี้การค้าและลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินจำนวน 2,034 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตน(สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว)จำนวน 1,491 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 2,224 ล้านบาท การวัดมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของการปันส่วนต้นทุนการซื้อเงินลงทุน ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 ผู้บริหารยังอยู่ในระหว่างการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 ดังนั้น มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่แสดงในรายงานทางการเงินจึงเป็นประมาณการมูลค่ายุติธรรม และกลุ่มกิจการต้องทำการประเมินให้เสร็จสิ้นภายใน 12 เดือน นับตั้งแต่วันซื้อเงินลงทุน

<u>การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2561</u>

การประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องของบริษัทย่อย

บริษัทรับรู้ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทสยาม เอทานอล เอ็กซ์ปอร์ท จำกัด (บริษัทย่อย) เพิ่มเติมจำนวน 129 ล้านบาท จากมูลค่าการลงทุนตามราคาทุนสุทธิจำนวน 159 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคมพ.ศ. 2561 (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12) และกลุ่มกิจการรับรู้ค่าเผื่อการด้อยค่าของอุปกรณ์ของบริษัทย่อยดังกล่าวเพิ่มเติมจำนวน 93 ล้านบาท จากมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำนวน 234 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันเนื่องจากผลประกอบการของธุรกิจผลิตเอทานอลไม่เป็นไปตามแผนงานและได้หยุดดำเนินงานแล้ว (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13)

ผู้บริหารรับรู้การด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์ปอร์ท จำกัด (บริษัทย่อย) และการด้อยค่าของอุปกรณ์ของบริษัทย่อยโดยประเมินมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืนด้วยวิธีมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย ผู้บริหารได้ว่าจ้างผู้ประเมินราคาอิสระทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ในบริษัทย่อยดังกล่าวสำหรับปี พ.ศ. 2561 สินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัทย่อยนี้เป็นสินทรัพย์ประเภทที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในการประเมินมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืนต้องอาศัยดุลยพินิจและข้อสมมติฐานที่สำคัญของผู้บริหาร ได้แก่ ลักษณะสภาพการใช้งานของสินทรัพย์ ระยะเวลาที่คาดว่าจะขายสินทรัพย์ได้ รวมถึงรายการของสินทรัพย์ทั้งหมดที่คาดว่าจะขายให้แก่บุคคลภายนอก ทั้งนี้ ผู้บริหารได้จัดเตรียมข้อมูลดังกล่าวให้แก่ผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์

ผลการทดสอบการด้อยค่าดังกล่าวของผู้บริหาร พบว่าค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์ปอร์ท จำกัด และค่าเผื่อการด้อยค่าของอุปกรณ์ของบริษัทย่อยซึ่งมีจำนวนรวมทั้งสิ้น 250 ล้านบาท และ 121 ล้านบาท ตามลำดับ ได้บันทึกไว้ในงบการเงินอย่างเพียงพอแล้ว

<u>การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2562</u>

การประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทรับรู้ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์ปอร์ท จำกัด (“SEE”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ เพิ่มเติมจำนวน 199 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 เนื่องจากผลประกอบการของธุรกิจผลิตเอทานอลไม่เป็นไปตามแผนงานและได้หยุดดำเนินงานแล้ว (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14.1)

ผู้บริหารรับรู้การด้อยค่าของเงินลงทุนใน SEE โดยประเมินมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืนด้วยวิธีมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย ผู้บริหารได้ว่าจ้างผู้ประเมินราคาอิสระทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ใน SEE สำหรับปี พ.ศ. 2562 สินทรัพย์ที่สำคัญของ SEE ประกอบด้วยที่ดิน

ผู้ประเมินใช้วิธีราคาตลาดในการประเมินที่ดิน โดยใช้ดุลยพินิจในการเลือกราคาตลาดมาใช้ในการเทียบเคียงเพื่อกำหนดมูลค่ายุติธรรม

ผลการทดสอบการด้อยค่าดังกล่าวของผู้บริหาร พบว่าค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์ปอร์ท จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งมีจำนวนรวมทั้งสิ้น 499 ล้านบาท ได้บันทึกไว้ในงบการเงินอย่างเพียงพอแล้ว

การซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย

ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการมีการลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม โดยการลงทุนผ่านทางบริษัท สยาม แอลเอ็นจี จำกัด (“SLNG”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นบริษัท ไทยพับลิคพอร์ต จำกัด (“TPP”) ซึ่งทำธุรกิจให้บริการคลังน้ำมันและท่าเรือรวมจำนวน 104,668,735 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.68 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว การซื้อหุ้นแบ่งออกเป็น 2 ส่วน ดังนี้

- ส่วนแรกโอนหุ้นเมื่อวันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2562 วันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ. 2562 และวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 คิดเป็นร้อยละ 71.20 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว ในราคา 2,384 ล้านบาท โดยบริษัทย่อย SLNG จ่ายชำระเงินค่าหุ้นเป็นจำนวน 399 ล้านบาทและให้บริษัทออกตั๋วสัญญาใช้เงินล่วงหน้า (แสดงรวมเป็นเจ้าหนี้อื่น ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22) เพื่อจ่ายชำระส่วนที่เหลือจำนวน 1,985 ล้านบาทแทนบริษัทย่อย SLNG (ค้ำประกันด้วยเงินฝากธนาคาร ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 9) ซึ่งอาวัลโดยธนาคารพาณิชย์มีกำหนดจ่ายชำระวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2563 และวันที่ 15 ตุลาคม พ.ศ. 2563 ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท TPP ถือเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ โดยมีสัดส่วนการลงทุนรวมร้อยละ 71.20 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว
- ส่วนที่สองคิดเป็นร้อยละ 28.48 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว ในราคา 932 ล้านบาท บริษัทย่อย SLNG จ่ายเงินล่วงหน้าค่าหุ้นบางส่วนจำนวน 124 ล้านบาท (หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 20) แล้วในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2562 และจะจ่ายชำระส่วนที่เหลือจำนวน 808 ล้านบาทพร้อมกับการรับโอนหุ้นในเดือนมกราคม พ.ศ. 2563

เมื่อกลุ่มกิจการได้รับการโอนหุ้นทั้งหมดตามสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวข้างต้น จะทำให้กลุ่มกิจการถือหุ้นในบริษัทย่อย TPP สัดส่วนร้อยละ 99.68 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

ตารางสรุปงบการเงิน

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2560		พ.ศ. 2561		พ.ศ. 2562	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
สินทรัพย์						
<u>สินทรัพย์หมุนเวียน</u>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,590,205	8.23	2,848,742	7.96	2,500,026	6.03
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	-	-	-	-	1,185,029	2.86
เงินลงทุนระยะสั้น	99,393	0.32	132,959	0.37	100,753	0.24
ลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่น - สุทธิ	4,061,755	12.91	5,444,878	15.21	5,290,548	12.77
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	4,069,918	12.94	4,817,783	13.46	4,854,580	11.72
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	375,795	1.19	466,000	1.30	202,512	0.49
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	**11,197,066**	**35.59**	**13,710,362**	**38.30**	**14,133,448**	**34.11**
<u>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</u>						
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,640,924	5.22	2,375,577	6.63	1,800,594	4.35
เงินลงทุนในการร่วมค้า	107,775	0.34	107,513	0.30	71,530	0.17
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	20,757	0.07	133,433	0.37	963,221	2.32
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	15,645,860	49.74	16,666,294	46.55	20,259,847	48.89
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน – สุทธิ	-	-	127,815	0.36	167,705	0.40
ค่าความนิยม - สุทธิ	1,516,111	4.82	1,516,111	4.23	2,723,956	6.57
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น - สุทธิ	108,206	0.34	72,690	0.20	73,464	0.18
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	151,017	0.48	242,374	0.68	107,002	0.26
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,070,256	3.40	852,271	2.38	1,138,407	2.75
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	**20,260,906**	**64.41**	**22,094,078**	**61.70**	**27,305,726**	**65.89**
รวมสินทรัพย์	**31,457,972**	**100.00**	**35,804,440**	**100.00**	**41,439,174**	**100.00**

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2560		พ.ศ. 2561		พ.ศ. 2562	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ						
<u>หนี้สินหมุนเวียน</u>						
เงินกู้ยืมระยะสั้น จากสถาบันการเงิน - สุทธิ	1,500,520	4.77	4,988,585	13.93	4,838,846	11.68
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	3,987,757	12.68	3,514,764	9.82	7,094,759	17.12
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	583,453	1.85	1,349,030	3.77	875,260	2.11
ส่วนของหุ้นกู้ ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	1,999,882	6.36	2,999,800	8.38	1,999,898	4.83
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	244,597	0.78	110,351	0.31	142,349	0.34
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	88,434	0.28	140,145	0.39	77,466	0.19
รวมหนี้สินหมุนเวียน	**8,404,643**	**26.72**	**13,102,675**	**36.60**	**15,028,578**	**36.27**
<u>หนี้สินไม่หมุนเวียน</u>						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	1,452,830	4.62	963,399	2.69	1,259,937	3.04
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,000	0.01	3,000	0.01	3,000	0.01
หุ้นกู้ - สุทธิ	4,994,680	15.88	5,983,201	16.71	6,977,455	16.84
เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังแก๊ส	4,744,880	15.08	5,054,053	14.12	5,218,712	12.59
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	155,883	0.50	166,127	0.46	274,157	0.66
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	377,069	1.20	340,972	0.95	687,872	1.66
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	16,548	0.05	62,202	0.17	100,957	0.24
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	11,744,890	37.34	12,572,954	35.11	14,522,090	35.04
รวมหนี้สิน	20,149,533	64.06	25,675,629	71.71	29,550,668	71.31

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2560		พ.ศ. 2561		พ.ศ. 2562	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
ส่วนของเจ้าของ						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน						
หุ้นสามัญจำนวน 1,837,863,000 หุ้น						
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท						
(ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560						
หุ้นสามัญ จำนวน 918,931,500 หุ้น						
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท)	918,932	2.92	918,932	2.57	918,932	2.22
ทุนที่ออกและชำระแล้ว						
หุ้นสามัญจำนวน 1,837,863,000 หุ้น						
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท						
(ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560						
หุ้นสามัญ จำนวน 918,931,500 หุ้น						
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท)	918,932	2.92	918,932	2.57	918,932	2.22
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	1,874,482	5.96	1,874,482	5.23	1,874,482	4.52
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
- สำรองตามกฎหมาย	162,089	0.51	162,089	0.45	162,089	0.39
- สำรองอื่น	-	-	-	-	-	-
ยังไม่ได้จัดสรร	8,229,199	26.16	7,722,361	21.57	8,510,351	20.54
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	(45,724)	(0.15)	(691,188)	(1.93)	(385,479)	(0.93)
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	**11,138,978**	**35.40**	**9,986,676**	**27.89**	**11,080,375**	**26.74**
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	169,461	0.54	142,135	0.40	808,131	1.95
รวมส่วนของเจ้าของ	**11,308,439**	**35.94**	**10,128,811**	**28.29**	**11,888,506**	**28.69**
รวมหนี้สินและส่วนของเจ้าของ	**31,457,972**	**100.00**	**35,804,440**	**100.00**	**41,439,174**	**100.00**

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2560		พ.ศ. 2561		พ.ศ. 2562	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
<u>รายได้จากการดำเนินงาน</u>						
รายได้จากการขาย	58,743,412	98.51	68,263,970	98.79	66,834,447	99.10
รายได้จากการขนส่ง	395,073	0.66	249,074	0.36	228,138	0.34
รายได้จากการให้บริการ	13,776	0.02	9,438	0.01	13,970	0.02
<u>รายได้อื่น</u>						
รายได้เงินปันผล	2,850	0.01	3,599	0.01	3,367	0.00
รายได้อื่น	474,311	0.80	577,455	0.83	361,878	0.54
รวมรายได้	**59,629,422**	**100.00**	**69,103,536**	**100.00**	**67,441,800**	**100.00**
<u>ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน</u>						
ต้นทุนขายและบริการ	(53,843,942)	(90.30)	(66,061,607)	(95.60)	(63,656,266)	(94.39)
ต้นทุนขนส่ง	(361,612)	(0.61)	(200,442)	(0.29)	(169,573)	(0.25)
ค่าใช้จ่ายในการขาย และบริหาร	(1,424,691)	(2.39)	(1,505,191)	(2.18)	(1,484,627)	(2.20)
รวมค่าใช้จ่าย	**(55,630,245)**	**(93.30)**	**(67,767,240)**	**(98.07)**	**(65,310,466)**	**(96.84)**
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(36,513)	(0.06)	177,649	0.26	176,973	0.26
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	**3,962,664**	**6.64**	**1,513,945**	**2.19**	**2,308,307**	**3.42**
ต้นทุนทางการเงิน	(461,140)	(0.77)	(492,864)	(0.71)	(578,918)	(0.86)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(662,079)	(1.11)	(151,359)	(0.22)	(307,356)	(0.45)
กำไรสุทธิสำหรับปี	**2,839,445**	**4.76**	**869,722**	**1.26**	**1,422,033**	**2.11**
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	2,811,104	4.71	871,184	1.26	1,359,917	2.02
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	28,341	0.05	(1,462)	(0.00)	62,116	0.09
กำไรสุทธิสำหรับปี	**2,839,445**	**4.76**	**869,722**	**1.26**	**1,422,033**	**2.11**

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2560		พ.ศ. 2561		พ.ศ. 2562	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
กำไรสุทธิสำหรับปี	**2,839,445**	**4.76**	**869,722**	**1.26**	**1,422,033**	**2.11**
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น สุทธิจากภาษี						
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
- การวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพันผลประโยชน์หลังออกจากงาน	-	-	-	-	(25,710)	(0.04)
<u>หัก</u> ผลกระทบทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับการวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพันผลประโยชน์หลังออกจากงาน	-	-	-	-	5,142	0.01
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
- กลับรายการส่วนเกินทุนจากการตีราคาที่ดิน	-	-	(463)	(0.00)	1,458,640	2.16
หัก ผลกระทบทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับการตีราคาที่ดิน	-	-	93	0.00	(291,728)	(0.43)
- ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	(21,384)	(0.04)	(34,005)	(0.05)	(27,141)	(0.04)
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(545,783)	(0.91)	(614,978)	(0.89)	(702,965)	(1.04)
รวมกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น สุทธิจากภาษี	**(567,167)**	**(0.95)**	**(649,353)**	**(0.94)**	**416,238**	**0.62**
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	**2,272,278**	**3.81**	**220,369**	**0.32**	**1,838,271**	**2.73**
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	2,243,578	3.76	229,451	0.33	1,769,815	2.63
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	28,700	0.05	(9,082)	(0.01)	68,456	0.10
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	**2,272,278**	**3.81**	**220,369**	**0.32**	**1,838,271**	**2.73**

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562
<u>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</u>			
กำไรก่อนภาษีเงินได้	3,501,524	1,021,081	1,729,389
<u>รายการปรับปรุงกำไรก่อนภาษีเงินได้</u>			
ค่าเสื่อมราคาอาคาร และอุปกรณ์	1,176,365	1,083,738	956,345
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์อื่น	54,045	53,812	50,272
ขาดทุน(กำไร)จากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	(5,112)	(33,535)	33,881
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนระยะสั้น	(2,854)	34	(1,394)
ส่วนแบ่ง(กำไร)ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	31,988	(191,966)	(196,561)
ส่วนแบ่ง(กำไร)ขาดทุนจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	4,525	14,317	19,588
ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ (กลับรายการ)	(2,188)	166	250
ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้า(กลับรายการ)	158	278,665	(278,401)
ค่าเผื่อลดมูลค่าของอุปกรณ์	28,000	93,000	-
ค่าเผื่อการลดมูลค่าของค่าความนิยม	21,691	-	-
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนระยะสั้น	(2,850)	(3,599)	(3367)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	14,593	17,117	74,610
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง-สุทธิ	(2,048)	43,549	97,616
ดอกเบี้ยรับ	(16,567)	(16,822)	(26,161)
ต้นทุนทางการเงิน	461,140	492,864	578,918
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	**5,262,410**	**2,852,421**	**3,034,985**
<u>การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน</u>			
-ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(1,066,082)	(1,569,478)	17,599
-สินค้าคงเหลือ	(823,721)	(1,175,915)	88,951
-สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	145,477	(79,824)	277,398
-สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(48,965)	(55,091)	7,679
-เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(133,383)	(560,224)	1,297,148
-หนี้สินหมุนเวียนอื่น	2,477	47,366	(71,499)
-เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังแก๊ส	117,770	309,173	164,658
-หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(3,001)	43,725	35,546
-จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(4,852)	(6,874)	(20,909)
เงินสดได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	**3,448,130**	**(194,721)**	**4,831,556**
-จ่ายดอกเบี้ย	(444,730)	(486,675)	(569,697)
-จ่ายภาษีเงินได้	(271,093)	(445,392)	(284,883)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	**2,732,307**	**(1,126,788)**	**3,976,976**

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562
<u>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</u>			
เงินสดรับ(จ่าย)เพื่อเงินลงทุนระยะสั้น - สุทธิ	11,500	(33,600)	33,600
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	11,986	-	14,983
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(112,790)	(82,983)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(817,787)	(503,053)	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(97,253)	-	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(124,000)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	(27,500)	(21,091)	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	(3,186)	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	23,367	-	-
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	-	-	(1,185,029)
ซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(1,523,726)	(2,309,434)	(2,004,997)
เงินสดจ่ายล่วงหน้าสำหรับการซื้ออาคาร และอุปกรณ์	(154,228)	(61,080)	(212,881)
เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	13,880	89,487	277,172
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(8,716)	(163)	(3,938)
เงินสดจ่ายสุทธิจากการซื้อบริษัทย่อย	-	-	(429,873)
เงินสดรับจากรายได้ดอกเบี้ย	16,273	16,029	29,792
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนระยะสั้น	2,850	3,599	3,367
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	-	-	880
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	**(2,552,540)**	**(2,932,096)**	**(3,683,907)**
<u>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</u>			
เงินสดรับ(จ่าย)จากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	(124,349)	3,490,962	160,750
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	1,329,919	1,015,981	1,391,918
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(578,165)	(771,637)	(1,624,850)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(1,300,000)	(2,000,000)	(3,000,000)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ - สุทธิ	1,995,690	3,982,813	2,984,560
เงินสดรับค่าหุ้นของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	428	1,525	-
เงินสดจ่ายซื้อหุ้นของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	(20,466)	-
จ่ายเงินปันผล	(790,735)	(1,381,426)	(554,393)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	**532,788**	**4,317,752**	**(642,015)**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) - สุทธิ	712,555	258,868	(348,946)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	1,879,333	2,590,205	2,848,742
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด	(1,683)	(331)	229
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	**2,590,205**	**2,848,742**	**2,500,025**

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)			
- อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.33	1.05	0.94
- อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	0.80	0.64	0.52
- อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	0.31	(0.10)	0.28
- อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	23.20	19.65	14.04
- ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	15.73	18.58	25.64
- อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า)	14.52	14.87	13.10
- ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	25.13	24.55	27.48
- อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า (เท่า)	18.77	24.07	18.67
- ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย (วัน)	19.45	15.16	19.28
- วงจรเงินสด (วัน)	21.42	27.97	33.84
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)			
- อัตรากำไรขั้นต้น (%)	8.36	3.30	4.85
- อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงาน (%)	6.70	2.21	3.44
- อัตรากำไรอื่น (%)[1]	0.80	0.84	0.54
- อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร (%)[2]	68.95	(74.43)	172.29
- อัตรากำไรสุทธิ (%)	4.76	1.26	2.11
- อัตราผลตอบแทนส่วนของเจ้าของ (%)	26.90	8.11	12.92
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)			
- อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	8.82	2.59	3.68
- อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (%)	25.74	12.31	12.75
- อัตราหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	1.85	2.06	1.75
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
- อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของเจ้าของ (เท่า)	1.78	2.53	2.49
- อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของเจ้าของ (เท่า) [3]	0.95	1.63	1.44
- อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า) [4]	6.14	(2.32)	6.98
- อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า) [5]	0.61	(0.17)	0.54
- อัตราการจ่ายเงินปันผล (%)	27.85	158.84	38.99
ข้อมูลต่อหุ้น (ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่)			
- มูลค่าหุ้นตามบัญชี	6.06	5.43	6.03
- กำไร(ขาดทุน)สุทธิต่อหุ้น	1.53	0.47	0.74

หมายเหตุ [1] อัตรากำไรอื่น คำนวณจากกำไรที่ไม่ได้จากการดำเนินงาน (รายได้เงินปันผล และรายได้อื่น) / รายได้รวม

[2] อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร คำนวณจากกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน / กำไรจากการดำเนินงาน (EBIT)

[3] อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของเจ้าของ ดังกล่าวข้างต้นเป็นอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทจะต้องดำรงอัตราส่วนดังกล่าวในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้ ข้อ 7.3 (ซ)

[4] อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน) คำนวณจากผลรวมของกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน / ดอกเบี้ยจ่ายจากกิจกรรมดำเนินงาน ดอกเบี้ยจ่ายจากกิจกรรมลงทุน และดอกเบี้ยจ่ายจากกิจกรรมจัดหาเงิน

[5] อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน ตามเกณฑ์เงินสด คำนวณจากกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน / (การจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืม รายจ่ายในการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ รายจ่ายในการซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน และการจ่ายเงินปันผล)

3.2 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานรวมและฐานะการเงินรวมสำหรับสำหรับปี 2562 และเปรียบเทียบกับปี 2561 และปี 2560 ตามลำดับ

1. ผลการดำเนินงาน

รายได้

รายได้ของบริษัทและบริษัทย่อยส่วนใหญ่มาจากรายได้จากการขาย (ซึ่งประกอบด้วย ธุรกิจขายก๊าซ LPG และ แอมโมเนีย ขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น และการจำหน่ายถังแก๊ส LPG ติดรถยนต์ และผลิตภัณฑ์อื่น ๆ) คิดเป็นรายได้เฉลี่ย 3 ปี ย้อนหลังตั้งแต่ปี 2560-2562 เท่ากับร้อยละ 99 ของรายได้รวม รายได้รวมของบริษัทและบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจาก 59,629 ล้านบาทในปี 2560 เป็น 69,104 ล้านบาทในปี 2561 และลดลงเป็น 67,442 ล้านบาท สาเหตุหลักของการเพิ่มขึ้นของรายได้ปี 2561 มาจากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ ซึ่งมีสาเหตุมาจากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นและราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อน และในปี 2562 รายได้รวมของกลุ่มบริษัทฯ ลดลงโดยมีสาเหตุมาจากราคาเฉลี่ยก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ลดลงจากปีก่อน ราคาก๊าซเฉลี่ย โดยรวมสำหรับปี 2562 และปี 2561 มีราคาเฉลี่ยประมาณ 438 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน และ 541 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน ตามลำดับ

(1) รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายแบ่งออกเป็น 4 ส่วน ได้แก่

(1) รายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย
(2) รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น
(3) รายได้จากการจำหน่ายถังก๊าซ LPG ติดรถยนต์ และ
(4) รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

ตารางที่ 14.1: รายได้จากการขายของบริษัทและบริษัทย่อย ตั้งแต่ปี 2560- 2562

(หน่วย: ล้านบาท)

	ปี 2560		ปี 2561		ปี 2562	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
รายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย	57,711	98.24	66,929	98.05	65,210	97.57
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น	716	1.22	711	1.04	684	1.02
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ						
รายได้จากการขายถังก๊าซ LPG ติดรถยนต์	9	0.02	-	-	9	0.01
รายได้จากการขายอื่นๆ	307	0.52	624	0.91	931	1.40
รวมรายได้จากการขาย	58,743	100.00	68,264	100.00	66,834	100.00

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายถือเป็นรายได้หลักที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อย ดังจะเห็นได้จากรายได้จากการขายในปี 2560 - ปี 2562 กว่าร้อยละ 99 มาจากรายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย ซึ่งบริษัทและบริษัทย่อยได้จำหน่ายก๊าซ LPG ให้แก่ตัวแทนจำหน่ายของแต่ละบริษัทเพื่อบรรจุถังก๊าซ LPG ขายให้กับลูกค้าและจำหน่ายโดยตรงให้กับตัวแทนจำหน่าย โรงงานอุตสาหกรรม สถานีบริการก๊าซ LPG สำหรับรถยนต์ เป็นต้น

รายได้จากการขาย สำหรับปี 2561 เป็นจำนวนเงิน 68,264 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 9,521 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.21 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 58,743 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ที่มีปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นและราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

รายได้จากการขาย สำหรับปี 2562 เป็นจำนวนเงิน 66,834 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1,430 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.09 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 68,264 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาเฉลี่ยก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

<u>ตารางที่ 14.2</u>: โครงสร้างรายได้การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทและบริษัทย่อย ตามลักษณะประเภทลูกค้าและช่องทางจัดจำหน่ายปี 2560 - 2562

(หน่วย: ล้านบาท)

	ปี 2560		ปี 2561		ปี 2562	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	11,509	20.31	11,464	17.41	11,420	17.78
ลูกค้าที่นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิง	4,307	7.60	4,355	6.61	4,327	6.74
ลูกค้าที่นำไปใช้ในอุตสาหกรรม	2,452	4.33	2,709	4.11	2,744	4.27
ลูกค้าต่างประเทศ	38,403	67.76	47,330	71.87	45,728	71.21
รวม	56,671	100.00	65,858	100.00	64,219	100.00

รายได้จากการขายก๊าซ LPG

สำหรับปี 2561 กลุ่มบริษัทฯมีรายได้จากการขายก๊าซ LPG เป็นจำนวนเงิน 65,858 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 9,187 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.21 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 56,671 ล้านบาท รายได้โดยรวมเพิ่มขึ้นจากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ ซึ่งมีสาเหตุมาจากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นและราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก(CP Saudi Aramco) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อน โดยราคาก๊าซในตลาดโลก โดยรวมสำหรับปี 2561 และปี 2560 มีราคาเฉลี่ยประมาณ 541 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน และ 485 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน ตามลำดับ

สำหรับปี 2562 กลุ่มบริษัทฯมีรายได้จากการขายก๊าซ LPG เป็นจำนวนเงิน 64,219 ล้านบาทลดลงจำนวน 1,639 ล้านบาทหรือร้อยละ 2.49 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2561 จำนวน 65,858 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) โดยเฉลี่ยมีราคาต่ำกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อนในงวดเดียวกัน โดยราคาก๊าซ LPG โดยรวมของปี 2562 และงวดเดียวกันของปี 2561 มีราคาเฉลี่ยประมาณ 438 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน และ 541 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน ตามลำดับ

รายได้จากการขายแอมโมเนีย

สำหรับปี 2561 บริษัทย่อย UGP มีรายได้จากการจำหน่ายแอมโมเนีย จำนวนเท่ากับ 1,071 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 31 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.98 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 1,040 ล้านบาท เนื่องจากอุตสาหกรรมยางพาราและราคาตลาดยางพารามีราคาสูงขึ้น และความต้องการใช้วัตถุดิบแอมโมเนียปรับตัวเพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2562 บริษัทย่อย UGP มีรายได้จากการจำหน่ายแอมโมเนีย จำนวนเท่ากับ 991 ล้านบาทลดลงจำนวน 80 ล้านบาทหรือร้อยละ 7.47 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 1,071 ล้านบาท เนื่องจากอุตสาหกรรมยางพาราและราคาตลาดยางพารามีราคาลดลง และความต้องการใช้วัตถุดิบแอมโมเนียลดลง ตามการชะลอตัวของภาวะอุตสาหกรรมและภาวะเศรษฐกิจโดยรวม

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ได้แก่ โพรเพลแลนท์ น้ำมันดีเซล ถ่านหิน เป็นต้น ซึ่งอยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย UGP คิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับรายได้จากการขายรวมของกลุ่มบริษัทฯ

สำหรับปี 2561 มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีจำนวน 711 ล้านบาท ลดลงจำนวน 5 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.70 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 716 ล้านบาท เป็นผลจากภาวะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัวลดลงโดยรวมต่อเนื่อง

สำหรับปี 2562 มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีจำนวน 684 ล้านบาท ลดลงจำนวน 27 ล้านบาทหรือร้อยละ 3.80 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 711 ล้านบาท เป็นผลจากภาวะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัวลดลงโดยรวมต่อเนื่อง

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ

สำหรับปี 2561 มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ จำนวน 624 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 308 ล้านบาทหรือร้อยละ 97.47 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 316 ล้านบาท รายได้หลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ซึ่งมีการขยายจำนวนสาขาสถานีบริการน้ำมันเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับปีก่อน

สำหรับปี 2562 มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ จำนวน 931 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 307 ล้านบาทหรือร้อยละ 49.20 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 624 ล้านบาท รายได้หลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ซึ่งมีการขยายจำนวนสาขาสถานีบริการน้ำมันเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับปีก่อน

(2) รายได้ค่าขนส่ง

รายได้ค่าขนส่งมาจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย LCR (ขนส่งทางรถ) และ SLM (ขนส่งทางเรือ) ทั้งนี้ธุรกิจขนส่งของบริษัทย่อยดังกล่าวให้บริการขนส่งทั้งกลุ่มบริษัทฯและลูกค้าภายนอก ซึ่งรายได้ค่าขนส่งตามงบการเงินรวมแสดงเฉพาะรายได้ที่ให้บริการแก่ลูกค้าภายนอกเท่านั้น โดยรายได้ค่าขนส่งให้แก่ลูกค้าภายนอกในปี 2560 เท่ากับจำนวน 395 ล้านบาท ลดลงเป็นจำนวน 249 ล้านบาทในปี 2561 และลดลงเป็นจำนวน 228 ล้านบาทในปี 2562

<u>ตารางที่ 14.3</u>: รายได้การขนส่งทางรถยนต์และทางเรือแก่ลูกค้าภายนอกกลุ่ม ปี 2560 - 2562

(หน่วย: ล้านบาท)

	ปี 2560		ปี 2561		ปี 2562	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
<u>ลูกค้าภายนอกกลุ่ม</u>						
รายได้การขนส่งทางรถยนต์	123	31.14	91	36.55	93	40.79
รายได้ค่าขนส่งทางเรือ	272	68.86	158	63.45	135	59.21

	ปี 2560		ปี 2561		ปี 2562	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
รวมรายได้ค่าขนส่ง	395	100.00	249	100.00	228	100.00

รายได้ค่าขนส่งทางรถยนต์

สำหรับในปี 2561 รายได้ขนส่งทางรถยนต์จำนวน 91 ล้านบาท ลดลงจำนวน 32 ล้านบาทหรือร้อยละ 26.02 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 123 ล้านบาท เนื่องจากเน้นการขนส่งให้กับกลุ่มบริษัทฯเป็นส่วนใหญ่

สำหรับในปี 2562 รายได้ขนส่งทางรถยนต์จำนวน 93 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 2 ล้านบาทหรือร้อยละ 2.20 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 91 ล้านบาท เนื่องจากมีการขนส่งให้กับกลุ่มลูกค้าบุคคลภายนอกเพิ่มขึ้น

รายได้ขนส่งทางเรือ

รายได้จากการดำเนินงานบริษัทย่อย SLM โดยแบ่งออกเป็นรายได้จากการขนส่งก๊าซ LPG และรายได้จากการขนส่งน้ำมัน โดยให้บริการขนส่งทั้งภายในและต่างประเทศ สำหรับในปี 2561 รายได้ขนส่งทางเรือเป็นมีจำนวน 158 ล้านบาทลดลงจำนวน 114 ล้านบาทหรือร้อยละ 41.91 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 272 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากบริษัทย่อย SLM มีรายได้ค่าขนส่งก๊าซ LPG โดยเน้นการขนส่งให้แก่กลุ่มบริษัทฯทั้งในประเทศและในต่างประเทศเป็นส่วนใหญ่

สำหรับในปี 2562 รายได้ขนส่งทางเรือเป็นมีจำนวน 135 ล้านบาทลดลงจำนวน 23 ล้านบาทหรือร้อยละ 14.56 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 158 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากบริษัทย่อย SLM มีรายได้ค่าขนส่งก๊าซ LPG โดยเน้นการขนส่งให้แก่กลุ่มบริษัทฯทั้งในประเทศและในต่างประเทศเป็นส่วนใหญ่

(3) รายได้จากการให้บริการ

รายได้จากการให้บริการ รายได้หลัก ประกอบด้วย รายได้จากการซ่อมถัง รายได้ค่าผ่านท่า รายได้จากการให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์ รายได้จากการให้บริการพื้นที่ถังเก็บสำรองก๊าซ LPG และอื่นๆ

สำหรับในปี 2561 รายได้จากการให้บริการของกลุ่มบริษัทฯมีจำนวน 9 ล้านบาท ลดลงจำนวน 5 ล้านบาทหรือร้อยละ 35.71 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 มีจำนวน 14 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ให้บริการผ่านท่า รายได้จากการให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์ และรายได้จากการซ่อมถัง ให้แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกลดลง ตามภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวของลูกค้าบุคคลภายนอก

สำหรับในปี 2562 รายได้จากการให้บริการของกลุ่มบริษัทฯมีจำนวน 14 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 5 ล้านบาทหรือร้อยละ 55.56 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 มีจำนวน 9 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ให้บริการผ่านท่า รายได้จากการให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์ และรายได้จากการซ่อมถัง ให้แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกเพิ่มขึ้น

(4) รายได้อื่น

รายได้อื่น ประกอบด้วย กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ รายได้ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าเช่า กำไรจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์และอื่น ๆ

สำหรับในปี 2561 รายได้อื่นของกลุ่มบริษัทฯมีจำนวน 578 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 104 ล้านบาทหรือร้อยละ 21.94 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 474 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรจากการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือของกลุ่มบริษัทฯเพิ่มขึ้นจำนวน 123 ล้านบาท

สำหรับในปี 2562 รายได้อื่นของกลุ่มบริษัทฯมีจำนวน 363 ล้านบาท ลดลงจำนวน 215 ล้านบาทหรือร้อยละ 37.20 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 578 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 56 ล้านบาท และกำไรจากการขายทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทฯ จำนวน 37 ล้านบาท

<u>ค่าใช้จ่าย</u>

ต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง

ต้นทุนขายบริการ และขนส่งของบริษัทและบริษัทย่อย สามารถแบ่งออกได้เป็น 2 ส่วนหลักๆ คือ ต้นทุนขายและบริการ และต้นทุนขนส่ง

(1) ต้นทุนขายและบริการ

ต้นทุนขายและบริการตามงบการเงินรวมที่สำคัญประกอบด้วย ต้นทุนขายก๊าซ LPG ต้นทุนขายแอมโมเนีย ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ต้นทุนขายถังก๊าซ LPG ติดรถยนต์ และต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

<u>ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย</u> ของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับปี 2561 ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 64,920 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 11,932 ล้านบาทหรือร้อยละ 22.52 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 52,988 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากกลุ่มบริษัทฯมีปริมาณการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศเพิ่มขึ้น อีกทั้งราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก(CP Saudi Aramco) ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ส่งผลให้ต้นทุนขายและบริการผันแปรตามยอดขายของกลุ่มบริษัทฯที่เพิ่มขึ้น ตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนรายได้จากการขาย

สำหรับปี 2562 ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 62,246 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,674 ล้านบาทหรือร้อยละ 4.12 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 64,920 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ปรับตัวลงเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้ต้นทุนขายและบริการผันแปรตามราคาก๊าซที่ลดลงตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนรายได้จากการขาย

<u>ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น</u> ของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับปี 2561 ต้นทุนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเท่ากับ 529 ล้านบาท ลดลงจำนวน 16 ล้านบาทหรือร้อยละ 2.94 เมื่อเทียบกับปี 2560 มีจำนวน 545 ล้านบาท ซึ่งผันแปรตามยอดขายโพรเพลแลนท์ของกลุ่มบริษัทฯที่ลดลงตามภาวะอุตสาหกรรมและเศรษฐกิจโดยรวม

สำหรับปี 2562 ต้นทุนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเท่ากับ 499 ล้านบาท ลดลงจำนวน 30 ล้านบาทหรือร้อยละ 5.67 เมื่อเทียบกับปี 2561 มีจำนวน 529 ล้านบาท ซึ่งผันแปรตามยอดขายโพรเพลแลนท์ของกลุ่มบริษัทฯที่ยังคงลดลงตามการชะลอตัวของภาวะอุตสาหกรรมและเศรษฐกิจโดยรวม

<u>ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ</u> ของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับปี 2561 มีต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ จำนวน 613 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 310 ล้านบาทหรือร้อยละ 102.31 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 303 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการขยายจำนวนสาขาธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ทำให้ต้นทุนมีการผันแปรตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนของรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ

สำหรับปี 2562 มีต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ จำนวน 903 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 290 ล้านบาทหรือร้อยละ 47.31 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 613 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากสาเหตุหลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ที่ผันแปรตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนของรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ

(2) ต้นทุนขนส่ง

ต้นทุนขนส่ง ประกอบด้วยค่าน้ำมันเชื้อเพลิง ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษารถและเรือ ค่าเสื่อมราคา ค่าสาธารณูปโภค และอื่นๆ ต้นทุนขนส่งในงบการเงินรวมแสดงเฉพาะส่วนที่ให้บริการแก่ลูกค้าภายนอกนั้น
ต้นทุนขนส่งสำหรับปี 2560 มีจำนวน 362 ล้านบาท และจำนวน 200 ล้านบาท และจำนวน 170 ล้านบาทในปี 2561 และ 2562 ตามลำดับ ซึ่งสาเหตุหลักมาจากการลดลงของต้นทุนขนส่งทางเรือที่ปรับตัวตามรายได้ ต้นทุนขนส่งสามารถแบ่งเป็นต้นทุนขนส่งทางรถยนต์ และต้นทุนขนส่งทางเรือ โดยมีรายละเอียดดังนี้

<u>ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์</u>

สำหรับปี 2561 ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์จำนวน 70 ล้านบาท ลดลงจำนวน 23 ล้านบาทหรือร้อยละ 24.73 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 93 ล้านบาท ซึ่งเป็นการผันแปรตามรายได้การขนส่งทางรถยนต์แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกที่ปรับตัวลดลงตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางรถยนต์ข้างต้น

สำหรับปี 2562 ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์จำนวน 71 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1 ล้านบาทหรือร้อยละ 1.43 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 70 ล้านบาท

<u>ต้นทุนขนส่งทางเรือ</u>

ต้นทุนขนส่งทางเรือสำหรับปี 2561 ต้นทุนขนส่งทางเรือจำนวน 130 ล้านบาท ลดลงจำนวน 139 ล้านบาทหรือร้อยละ 51.67 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 269 ล้านบาท ซึ่งเป็นการปรับตัวตามรายได้ค่าขนส่งทางเรือของบริษัทย่อย SLM ที่เน้นให้บริการแก่กลุ่มบริษัทฯทั้งในประเทศและต่างประเทศ ตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางเรือข้างต้น

สำหรับปี 2562 ต้นทุนขนส่งทางเรือจำนวน 99 ล้านบาท ลดลงจำนวน 31 ล้านบาทหรือร้อยละ 23.85 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 130 ล้านบาท ซึ่งเป็นการปรับตัวตามรายได้ค่าขนส่งทางเรือของบริษัทย่อย SLM ที่เน้นให้บริการแก่กลุ่มบริษัทฯทั้งในประเทศและต่างประเทศ ตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางเรือข้างต้น

<u>ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร</u>

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารหลักของบริษัทและบริษัทย่อยประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการพนักงาน ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร ค่าเสื่อมราคา ค่าเช่า ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการเช่า สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์อื่น ค่าสาธารณูปโภคและอื่นๆ

สำหรับปี 2561 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 1,505 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 80 ล้านบาทหรือร้อยละ 5.61 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 1,425 ล้านบาท รายการใหญ่เป็นผลมาจากการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าอุปกรณ์ของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งที่หยุดดำเนินงานในอดีตจำนวน 65 ล้านบาท

สำหรับปี 2562 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 1,485 ล้านบาท ลดลงจำนวน 20 ล้านบาทหรือร้อยละ 1.33 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 1,505 ล้านบาท

<u>ต้นทุนทางการเงิน</u>

กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 493 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 32 ล้านบาทหรือร้อยละ 6.94 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 461 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

สำหรับปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 579 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 86 ล้านบาทหรือร้อยละ 17.44 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 493 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นเพื่อใช้เป็นเงินทุนในการซื้อทรัพย์สินและการลงทุนเพื่อการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

กำไรขั้นต้น กำไรจากการดำเนินงานและกำไรสุทธิ

<u>กำไรขั้นต้น</u>

รวมของกลุ่มบริษัทฯสำหรับปี 2561 กลุ่มบริษัทฯมีกำไรขั้นต้นจำนวน 2,260 ล้านบาท ปรับตัวลดลงจำนวน 2,687 ล้านบาทหรือร้อยละ 54.31 จากปี 2560 ซึ่งมีกำไรขั้นต้นจำนวน 4,947 ล้านบาท อีกทั้งอัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ ลดลงเป็นร้อยละ 3.30 เมื่อเทียบกับปี 2560 ที่มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 8.36 เป็นผลมาจากต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายสูงขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน

สำหรับปี 2562 กลุ่มบริษัทฯมีกำไรขั้นต้นจำนวน 3,251 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 991 ล้านบาทหรือร้อยละ 43.85 จากปี 2561 ซึ่งมีกำไรขั้นต้นจำนวน 2,260 ล้านบาท อีกทั้งอัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 4.85 เมื่อเทียบกับปี 2561 ที่มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 3.30 เป็นผลมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ลดลงจากปีก่อนจึงมีผลให้ต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายโดยรวมลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน

<u>สำหรับกำไรจากการดำเนินงาน</u> (กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้) ของกลุ่มบริษัทฯในปี 2560 มีกำไรจำนวน 3,963 ล้านบาท และในปี 2561 มีกำไรจำนวน 1,514 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,449 ล้านบาท และกำไรในปี 2562 มีจำนวน 2,308 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นจำนวน 794 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2561 หรือคิดเป็นสัดส่วนกำไรจากการดำเนินงานต่อรายได้จากการขายบริการ และขนส่ง เท่ากับร้อยละ 6.70 ร้อยละ 2.21 และร้อยละ 3.44 ในปี 2560 - ปี 2562 ตามลำดับ

<u>สำหรับกำไรสุทธิ</u> ของกลุ่มบริษัทฯในปี 2561 มีกำไรสุทธิจำนวน 870 ล้านบาท ปรับตัวลดลง จำนวน 1,969 ล้านบาท จากกำไรสุทธิของปี 2560 จำนวน 2,839 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรจากกลุ่มบริษัทในต่างประเทศลดลง โดยเกิดจากการต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2560

สำหรับปี 2562 มีกำไรสุทธิจำนวน 1,422 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น จำนวน 552 ล้านบาท จากกำไรสุทธิของปี 2561 จำนวน 870 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรจากกลุ่มบริษัทฯในต่างประเทศเพิ่มขึ้น โดยเกิดจากต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายโดยรวมลดลงจากราคาก๊าซที่ลดลงตามที่ได้อธิบายไว้ข้างต้น เมื่อเทียบกับปี 2561 บริษัทและบริษัทย่อยมีอัตราส่วนของกำไรสุทธิต่อรายได้รวม(ไม่รวมรายได้เงินปันผล) คิดเป็นสัดส่วน เท่ากับร้อยละ 4.76 ร้อยละ 1.26 และร้อยละ 2.11 ในปี 2560 - ปี 2562 ตามลำดับ

2. ฐานะทางการเงิน

<u>สินทรัพย์</u>

สินทรัพย์รวมของบริษัทและบริษัทย่อยมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในช่วง 3 ปีที่ผ่านมาเท่ากับ 31,458 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และเท่ากับ 35,804 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และเท่ากับ 41,439 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ทั้งนี้ สินทรัพย์รวมส่วนใหญ่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนถึงร้อยละ 65.89 ของสินทรัพย์ทั้งหมด เนื่องจากธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวและธุรกิจขนส่งเป็นธุรกิจที่ต้องใช้เงินลงทุนสูง เพื่อลงทุนในคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG สถานีบริการก๊าซ LPG เรือบรรทุกก๊าซ LPG และแอมโมเนีย รวมทั้งยานพาหนะ เป็นต้น และส่วนที่เหลือประมาณร้อยละ 34.11 ของสินทรัพย์ทั้งหมด เป็นสินทรัพย์หมุนเวียนซึ่งส่วนใหญ่เป็นลูกหนี้การค้าและสินค้าคงเหลือ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ สามารถแสดงรายละเอียดได้ดังนี้

<u>ตารางที่ 2.1</u>: รายละเอียดลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ณ 31 ธ.ค. 60		ณ 31 ธ.ค. 61		ณ 31 ธ.ค. 62	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกหนี้การค้า-สุทธิ	2,654	65.34	4,242	77.91	4,819	91.08
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	59	1.45	20	0.37	32	0.61
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	151	3.72	230	4.22	202	3.82
เงินทดรองจ่าย	119	2.93	164	3.01	99	1.87
ลูกหนี้เงินชดเชยค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลว จากหน่วยงานราชการ	1,057	26.02	783	14.38	115	2.17
ลูกหนี้อื่น	22	0.54	6	0.11	24	0.45
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น – สุทธิ	**4,062**	**100.00**	**5,445**	**100.00**	**5,291**	**100.00**

จากตารางที่ 2.1 พบว่าลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่นมีการเปลี่ยนแปลงดังนี้

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 973 ล้านบาท เมื่อเทียบกับณ สิ้นปี 2559 สาเหตุหลักมาจาก ในปี 2560 บริษัทได้มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากต่างประเทศ โดยทางภาครัฐได้เปิดให้มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว แบบเสรี จึงทำให้บริษัทมีลูกหนี้เงินชดเชยค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากหน่วยงานราชการเพิ่มขึ้น 714 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 1,383 ล้านบาท เมื่อเทียบกับณ สิ้นปี 2560 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้าของธุรกิจในต่างประเทศที่มีปริมาณการขายในช่วงปลายงวดที่เพิ่มขึ้นมากกว่าปีก่อน และเพิ่มขึ้นจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่สูงกว่าปีก่อนทำให้ราคาขายในระหว่างปีสูงกว่าเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2560 จึงทำให้มูลค่าลูกหนี้คงค้างเพิ่มขึ้น

และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 154 ล้านบาท เมื่อเทียบกับณ สิ้นปี 2561 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้เงินชดเชยค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากหน่วยงานราชการของบริษัท และบริษัทย่อยลดลงจำนวน 668 ล้านบาท จากการรับชำระในระหว่างปี และเพิ่มขึ้นจากลูกหนี้การค้า-สุทธิจำนวน 577 ล้านบาท จากบริษัทย่อยในต่างประเทศที่มีการขายสินค้าในช่วงปลายปีสูงกว่าปีก่อน

<u>ตารางที่ 2.2</u> : ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น-สุทธิสามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระตามบริษัทและบริษัทย่อยได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ณ 31 ธ.ค. 60		ณ 31 ธ.ค. 61		ณ 31 ธ.ค. 62	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	2,131	78.49	3,550	82.50	3,878	74.61
เกินกำหนดชำระ :						
- น้อยกว่า 3 เดือน	328	12.08	315	7.32	596	11.47
- มากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	179	6.59	364	8.46	216	4.15
- เกินกว่า 12 เดือน	77	2.84	74	1.72	508	9.77
รวมลูกหนี้การค้า	**2,715**	**100.00**	**4,303**	**100.00**	**5,198**	**100.00**
<u>หัก</u> ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(61)	(2.25)	(61)	(1.42)	(379)	(7.29)
ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น-สุทธิ	**2,654**	**97.75**	**4,242**	**98.58**	**4,819**	**92.71**

จากตารางที่ 2.2 พบว่าลูกหนี้การค้าของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นลูกหนี้ภายในกำหนดชำระ เฉลี่ยร้อยละ 74.61 ส่วนที่เหลือแบ่งเป็นลูกหนี้เกินกำหนดชำระน้อยกว่า 3 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 11.47 มากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 4.15 และเกินกว่า 12 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 9.77 ของลูกหนี้การค้ากิจการอื่นรวม ทั้งนี้สำหรับลูกหนี้ที่มีอายุเกินกว่า 12 เดือน บริษัทและบริษัทย่อยได้ตั้งสำรองค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญแล้วเกือบทั้งจำนวน ทั้งนี้บริษัทและบริษัทย่อยมีนโยบายการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญจากลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยบริษัทจะตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญไว้เต็มจำนวน โดยพิจารณาจากประสบการณ์ในการเก็บหนี้และพิจารณาจากฐานะปัจจุบันของลูกหนี้แต่ละรายที่เรียกเก็บเงินไม่ได้เกินกว่า 1 ปี ขึ้นไป เมื่อพิจารณาระยะเวลาในการเก็บหนี้เฉลี่ยของบริษัทและบริษัทย่อยในช่วงปี 2560 จนถึงปี 2562 จะพบว่าระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยอยู่ในระหว่าง 16-26 วัน

สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีลูกหนี้เกินกำหนดชำระเกินกว่า 12 เดือน และค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน เพิ่มขึ้นจำนวน 434 ล้านบาทและจำนวน 318 ล้านบาทตามลำดับ สาเหตุหลักเพิ่มขึ้นจากลูกหนี้ที่มาจากการซื้อหุ้นในบริษัทย่อย TPP (อธิบายไว้ในการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญ) จำนวน 318 ล้านบาท ซึ่งมีการตั้งสำรองหนี้สงสัยจะสูญไว้เต็มจำนวนแล้ว และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 อยู่ในระหว่างกระบวนการตามกฎหมาย

สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ส่วนใหญ่เป็นสินค้าสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (LPG) ร้อยละ 74.21 ซึ่งเป็นธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัท โดยมีระยะเวลาในการขายสินค้าเฉลี่ยประมาณ 24 - 28 วัน ในช่วงปี 2560 จนถึงสิ้นปี 2562

ตารางที่ 2.3: สินค้าคงเหลือ-สุทธิ ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	31 ธ.ค. 60	**ร้อยละ**	**31 ธ.ค. 61**	**ร้อยละ**	**31 ธ.ค. 62**	**ร้อยละ**
วัตถุดิบคงเหลือ	26	0.64	33	0.68	31	0.64
งานระหว่างผลิต	16	0.39	20	0.42	15	0.31
สินค้าสำเร็จรูป						
-ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม(LPG)	3,688	90.61	4,736	98.30	3,603	74.21
-ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	28	0.69	40	0.83	40	0.82
-ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	93	2.29	131	2.72	44	0.91
-สินค้าสำเร็จรูปอื่น	11	0.27	12	0.25	11	0.23
-สินค้าระหว่างทาง	117	2.87	46	0.95	1,054	21.71
วัสดุอะไหล่และอื่นๆ	104	2.56	92	1.91	70	1.44
รวมสินค้าคงเหลือ	**4,083**	**100.32**	**5,110**	**106.06**	**4,868**	**100.27**
หัก ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าคงเหลือ	(13)	(0.32)	(292)	(6.06)	(13)	(0.27)
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	**4,070**	**100.00**	**4,818**	**100.00**	**4,855**	**100.00**

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 4,070 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 725 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากตั้งแต่เดือน กุมภาพันธ์ ปี 2560 บริษัทได้มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากต่างประเทศ โดยทางภาครัฐได้เริ่มเปิดให้มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวแบบเสรี และการบริหารระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลตามความต้องการของตลาด อีกทั้งราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อนมาก

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 4,818 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 748 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณสินค้าคงคลังของธุรกิจในต่างประเทศเพื่อการบริหารต้นทุนสินค้า โดยการรักษาระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลและตามความต้องการของตลาด อีกทั้งราคาก๊าซ LPG ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อน

และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 4,855 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 37 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณสินค้าคงคลังของธุรกิจในต่างประเทศเพื่อการบริหารต้นทุนสินค้า โดยการรักษาระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลและตามความต้องการของตลาด

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย ภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน, ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน, เงินมัดจำค่าสินค้า, เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน และอื่นๆ รายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 2.4 : แสดงรายละเอียดสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 60	ณ 31 ธ.ค. 61	ณ 31 ธ.ค. 62
ภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน	247	279	139
ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน	16	3	7
เงินมัดจำค่าภาษีศุลกากร	60	138	-
อื่นๆ	53	46	57
รวม	**376**	**466**	**203**

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 376 ล้านบาท ลดลง จำนวน 122 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2559 สาเหตุหลักเกิดจากเงินมัดจำค่าภาษีศุลกากรที่ลดลงจากบริษัทย่อย SOG ในประเทศจีน จำนวน 122 ล้านบาท และเงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันลดลงจากบริษัทย่อย SGV ในประเทศเวียดนาม จำนวน 59 ล้านบาทและภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน ของบริษัทเพิ่มขึ้น จำนวน 60 ล้านบาท

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัท มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 466 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 90 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2560 สาเหตุหลักเกิดจากเงินมัดจำค่าภาษีศุลกากรเพิ่มขึ้นจากบริษัทย่อย SOG ในประเทศจีน จำนวน 78 ล้านบาท

และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 203 ล้านบาท ลดลง 263 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2561 สาเหตุหลักเกิดจากภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน ลดลงจากบริษัท จำนวน 140 ล้านบาท และเงินมัดจำค่าภาษีศุลกากรลดลงจากบริษัทย่อย SOG ในประเทศจีน จำนวน 138 ล้านบาท

เงินลงทุนในบริษัทร่วม

<u>ตารางที่ 2.5</u> : รายละเอียดเกี่ยวกับเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย มีดังต่อไปนี้

รายการ	สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ			วิธีส่วนได้เสีย (ล้านบาท)		
	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า MLIPP	30.00	41.10	41.10	1,641	2,372	1,746
กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า SMD	33.00	33.00	33.00	-	4	55
Ruamur Pte.Ltd.	-	-	41.10	-	-	-
			รวม	**1,641**	**2,376**	**1,801**

1) <u>กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า MLIPP</u>

ในระหว่างปี พ.ศ. 2559 บริษัทย่อย Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อลงทุนในบริษัทซึ่งเป็นกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมขนาด 230 MW ในประเทศเมียนมา โดยการลงทุนครั้งนี้บริษัทย่อย SPW ได้เข้าซื้อหุ้นของ 3 บริษัท คือ บริษัท MSN International Limited (“MSN”) บริษัท Asiatech Energy Pte. Ltd. (AEP”) และบริษัท Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd.(“MLP”) ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของทั้ง 3 บริษัท คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 48 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 1,677 ล้านบาท

ต่อมาในปี พ.ศ. 2560 และ พ.ศ. 2561 บริษัทย่อย SPW ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อลงทุนเพิ่มในกลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า MLIPP ในการเข้าซื้อเงินลงทุนเพิ่มในครั้งนี้ บริษัทย่อย SPW โดยเข้าซื้อหุ้นเพิ่มใน 3 บริษัทดังกล่าวข้างต้น ในสัดส่วนร้อยละ 6.1 และ 5.00

ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 9.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 305.89 ล้านบาท และ 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 262.07 ล้านบาทตามลำดับ สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทย่อย SPW ใน 3 บริษัทข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นร้อยละ 41.10 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ของบริษัทดังกล่าว

และเมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท MSN International Limited (“MSN”) ได้มีมติให้จดทะเบียนยกเลิกบริษัทร่วม MSN เพื่อปรับโครงสร้างการบริหารงานในกลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้า MLIPP ซึ่งบริษัทดังกล่าวเป็นบริษัทให้บริการเกี่ยวกับธุรกิจโรงไฟฟ้า บริษัทร่วมดังกล่าวอยู่ในระหว่างการดำเนินการปิดบริษัท

2) <u>กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า SMD</u>

ในระหว่างปี พ.ศ. 2560 บริษัทย่อย SPW ได้ร่วมจัดตั้งบริษัทเพื่อดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าในประเทศเมียนมา ในการลงทุนครั้งนี้ บริษัทย่อย SPW ได้ถือหุ้นใน 3 บริษัท คือ บริษัท Southern Myanmar Development Co.,Ltd.(“SMD”) และบริษัท TSM Co., Ltd.(“TSM”) และ บริษัท Asiatech Infrastructure Co. Pte. Ltd. (“AIC”) ในสัดส่วนร้อยละ 33 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 0.03 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 0.80 ล้านบาท ซึ่งแหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากกระแสเงินสดภายในของกลุ่มกิจการ และในระหว่างปี พ.ศ. 2562 บริษัทร่วม SMDได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวนทั้งสิ้น 1 ล้านหุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 10,000 ล้านจัต หรือเทียบเท่ากับ 204 ล้านบาท โดยใช้การแปลงเงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้นมาเป็นทุนจำนวนเงิน 179.46 ล้านบาท และคงค้างรับชำระค่าหุ้นจำนวน 24.54 ล้านบาท ซึ่งเป็นสัดส่วนของกลุ่มกิจการจำนวน 67.32 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นการแปลงหนี้สินเป็นทุนจำนวน 59.82 ล้านบาท และคงค้างชำระค่าหุ้นเป็นจำนวน 7.50 ล้านบาท กลุ่มกิจการยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 33.00

และเมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท TSM Co., Ltd. (“TSM”) ได้มีมติให้จดทะเบียนยกเลิกบริษัทร่วม TSM เพื่อปรับโครงสร้างการบริหารงานในกลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า SMD ซึ่งบริษัทดังกล่าวเป็นบริษัทให้บริการเกี่ยวกับธุรกิจโรงไฟฟ้า ซึ่งบริษัทร่วมดังกล่าวอยู่ในระหว่างการดำเนินการปิดบริษัท

3) <u>Ruamur Pte. Ltd</u>.

เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อย SPW ได้ร่วมจัดตั้งบริษัท Ruamur Pte. Ltd. (“RUM”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สิงคโปร์ และมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการทางเทคนิคเกี่ยวกับธุรกิจพลังงานไฟฟ้า กลุ่มกิจการมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 41.10 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 305.09 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 9,288 บาท

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ

สินทรัพย์หลักที่ใช้ในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย ได้แก่ ที่ดิน อาคาร คลัง สถานีบรรจุและบริการก๊าซ LPG และอุปกรณ์เก็บก๊าซ LPG ถังก๊าซ LPG เรือบรรทุกก๊าซ LPG ยานพาหนะ และอื่นๆ

<u>ตารางที่ 2.6</u> : รายละเอียดที่ดิน อาคารและอุปกรณ์–สุทธิของบริษัท และบริษัทย่อย มีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	งบการเงินรวม

	ณ 31 ธ.ค. 60	ณ 31 ธ.ค. 61	ณ 31 ธ.ค. 62
1 ที่ดิน	2,399	3,219	4,885
2 อาคาร ระบบสาธารณูปโภค และส่วนปรับปรุงที่ดิน	3,283	3,138	3,582
3 คลัง สถานีบรรจุ และบริการก๊าซ และอุปกรณ์	1,452	1,455	1,489
4 เรือบรรทุกก๊าซ	2,933	3,105	2,970
5 ถังบรรจุก๊าซ	2,189	2,306	2,361
6 เครื่องจักร และเครื่องมือในโรงงาน	948	892	867
7 เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และอุปกรณ์สำนักงาน	247	267	303
8 ยานพาหนะ	602	602	602
9 งานระหว่างก่อสร้าง	379	615	721
รวม	**14,432**	**15,599**	**17,780**
<u>บวก</u> มูลค่าที่เพิ่มขึ้นจากการตีราคาที่ดิน	1,242	1,188	2,605
<u>หัก</u> ค่าเผื่อการด้อยค่า	(28)	(121)	(125)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	**15,646**	**16,666**	**20,260**

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์ลดลงจากปี 2559 จำนวน 86 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มกิจการมีการซื้อสินทรัพย์เพิ่มเพื่อการดำเนินงานในระหว่างปี จำนวน 1,538 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของถังบรรจุก๊าซจำนวน 354 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกก๊าซเพิ่มจำนวน 937 ล้านบาทลและยานพาหนะ 59 ล้านบาท และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 99 ล้านบาท) และลดลงจากการจำหน่ายสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 25 ล้านบาท และมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 1,177 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 388 ล้านบาท และลดลงจากค่าเผื่อการลดมูลค่าอุปกรณ์ของบริษัทย่อย SEE จำนวน 28 ล้านบาท

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 1,020 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มกิจการมีการซื้อสินทรัพย์เพิ่มเพื่อการดำเนินงานในระหว่างปี จำนวน 2,506 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของที่ดินจำนวน 890 ล้านบาท และอาคารและสิ่งปลูกสร้างจำนวน 53 ล้านบาทและคลัง สถานีบริการก๊าซและอุปกรณ์เก็บก๊าซจำนวน 118 ล้านบาท และถังบรรจุก๊าซจำนวน 337 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกก๊าซเพิ่ม จำนวน 686 ล้านบาทและเครื่องจักรเครื่องมือในโรงงานและอุปกรณ์สำนักงานจำนวน 125 ล้านบาท และยานพาหนะ 51 ล้านบาท และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 246 ล้านบาท) และลดลงจากการจำหน่ายสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 56 ล้านบาท และลดลงจากการโอนสินทรัพย์ไปยังอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน 113 ล้านบาท และมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 1,084 ล้านบาท และลดลงจากค่าเผื่อการลดมูลค่าอุปกรณ์ของบริษัทย่อย SEE จำนวน 93 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 140 ล้านบาท

และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 3,594 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มกิจการมีการซื้อสินทรัพย์เพิ่มเพื่อการดำเนินงานในระหว่างปี จำนวน 2,032 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของที่ดินจำนวน 658 ล้านบาท และถังบรรจุก๊าซจำนวน 279 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกก๊าซเพิ่ม จำนวน 498 ล้านบาท และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 409 ล้านบาท) และเพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อยทางอ้อม (ลงทุนโดยบริษัทย่อย SLNG) จำนวน 1,879 ล้านบาท และลดลงจากการจำหน่ายสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 312 ล้านบาท และมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 956 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 467 ล้าน

บาท อีกทั้งในระหว่างปี พ.ศ.2562 กลุ่มกิจการมีการวัดมูลค่าใหม่ของที่ดินตามนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการ ส่งผลให้มีส่วนเพิ่มทุนจากการตีราคาที่ดิน จำนวน 1,417 ล้านบาท

ค่าความนิยม

ตารางที่ 2.7 : รายละเอียดค่าความนิยม มีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 60	**ณ 31 ธ.ค. 61**	**ณ 31 ธ.ค. 62**
บริษัทย่อย UGP	1,152	1,152	1,152
บริษัทย่อย TPP	-	-	1,208
บริษัทย่อย SIN	137	137	137
บริษัทย่อย SGV	227	227	227
ค่าความนิยม	**1,516**	**1,516**	**2,724**

ค่าความนิยม คือต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มกิจการมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อยจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบการเงินรวม

ณ สิ้นปี 2560 - 2561 ค่าความนิยมมีจำนวน 1,516 ล้านบาท และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ค่าความนิยมมีจำนวน 2,724 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 1,208 ล้านบาท เกิดจากในระหว่างปี พ.ศ. 2562 บริษัท สยาม แอลเอ็นจี จำกัด (“SLNG”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นบริษัท ไทยพับลิคพอร์ต จำกัด (บริษัทย่อย “TPP”) ในสัดส่วนร้อยละ 71.20 ซึ่งกลุ่มกิจการยังอยู่ในระหว่างการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ผลแตกต่างระหว่างสิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อธุรกิจและสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาแสดงเป็น ค่าความนิยม(ประมาณการ) กลุ่มกิจการจะปรับปรุงค่าความนิยม(ประมาณการ) นี้ภายหลัง โดยจะทำการประเมินให้เสร็จสิ้นภายใน 12 เดือนนับตั้งแต่วันซื้อธุรกิจ (ตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 14.1(6) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทย่อย และอธิบายไว้ในหัวข้อการเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญ)

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

ตารางที่ 2.8 : แสดงรายละเอียดสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ของบริษัทและบริษัทย่อย ดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 60	**ณ 31 ธ.ค. 61**	**ณ 31 ธ.ค. 62**
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	74	37	47
เงินมัดจำ	17	19	13
ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน	113	140	154
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์	233	86	287
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	124
เงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	97	-	-
ค่าใช้จ่ายรอตัดจ่าย	23	50	30

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 60	ณ 31 ธ.ค. 61	ณ 31 ธ.ค. 62
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	414	494	437
อื่น ๆ	99	26	46
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	**1,070**	**852**	**1,138**

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจากปี 2559 จำนวน 597 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักดังนี้

- เพิ่มขึ้นจากกลุ่มกิจการจ่ายล่วงหน้าค่าทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพิ่มเพื่อลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมาจำนวน 97.25 ล้านบาท ในการเข้าซื้อเงินลงทุนเพิ่มในครั้งนี้ บริษัทย่อย SPW ได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มของ 3 บริษัท คือ บริษัทร่วม MLP และ บริษัทร่วม MSN และ บริษัทร่วม AEP ในสัดส่วนร้อยละ 6.1 ของทุนจดทะเบียน และเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 9.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ
- ลดลงจากเงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 860 ล้านบาท ซึ่งในระหว่างงวดบริษัทได้จดทะเบียนเป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของทั้ง 3 บริษัทและรับรู้เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจากปี 2560 จำนวน 218 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักดังนี้

- ลดลงจากเงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์จำนวน 147 ล้านบาท เนื่องจากในระหว่างปีมีการโอนบัญชีเงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์ไปยัง บัญชีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์แล้ว
- และลดลงจากเงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 97 ล้านบาท เนื่องจากในระหว่างปีได้รับโอนกรรมสิทธิ์ในหุ้นเสร็จสิ้นจึงโอนบัญชีเงินมัดจำ สำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วมไปยัง บัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 286 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักดังนี้

- เพิ่มขึ้นจากบริษัท ได้มีเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์ที่เกิดจากจ่ายเงินมัดจำค่าผลิตถังสุทธิ จำนวน 201 ล้านบาท
- และเพิ่มขึ้นจากในระหว่างปีบริษัทย่อย SLNG มีเงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย TPP จำนวน 124 ล้านบาท

(ตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 14.1(6) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทย่อย)

<u>หนี้สิน</u>

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน – สุทธิ

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ลดลงเป็น 1,501 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 1.25 - 1.85 ต่อปี เนื่องจากมีการชำระคืนเงินกู้ยืมในระหว่างปี

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์เพิ่มขึ้นเป็น 4,989 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 1.90 - 2.77 ต่อปี สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ประเภททรัสต์รีซีท และตั๋วสัญญาใช้เงิน ของบริษัทและบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจำนวน 3,088 ล้านบาท และจำนวน 400 ล้านบาท ตามลำดับ

และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ลดลงเป็น 4,839 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 1.65 - 6.88 ต่อปี สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ประเภททรัสต์รีซีท ของบริษัทย่อยในต่างประเทศลดลงจำนวน 1,078 ล้านบาท และประเภทตั๋วสัญญาใช้เงิน ของบริษัท และบริษัทย่อยในประเทศเพิ่มขึ้นจำนวน 910 ล้านบาท

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าในประเทศไทยส่วนใหญ่เป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีรายใหญ่ๆ ซึ่งส่วนใหญ่มีระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit Term) ประมาณ 19-30 วัน

เจ้าหนี้การค้าต่างประเทศส่วนใหญ่เป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในต่างประเทศรายใหญ่ๆ ซึ่งส่วนใหญ่มีระยะเวลาให้สินเชื่อ (Credit Term) ประมาณ 20-30 วัน

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เพิ่มขึ้นเป็น 3,988 ล้านบาท สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ลดลงเป็น 3,515 ล้านบาท และสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เพิ่มขึ้นเป็น 7,095 ล้านบาท

สิ้นสุดณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่น เพิ่มขึ้นเป็น 7,095 ล้านบาทซึ่งเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 3,580 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก

- เจ้าหนี้อื่นที่เกิดจากบริษัทย่ย SLNG ซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย TPP จำนวน 1,985 ล้านบาท
- และเพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้การค้าสำหรับสินค้าระหว่างทางของบริษัทย่อยในต่างประเทศ จำนวน 1,823 ล้านบาท ซึ่งที่ผ่านมาบริษัทย่อยมีการจ่ายชำระเงินค่าสินค้าให้กับเจ้าหนี้การค้าได้ตรงตามกำหนดเวลา ดังจะเห็นได้จากระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยของบริษัท และบริษัทย่อยในช่วงปี 2560 จนถึงปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประมาณ 15-20 วัน ซึ่งอยู่ในช่วงของ Credit Term ที่ได้รับจากเจ้าหนี้การค้า

ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน-สุทธิ

<u>ตารางที่ 2.9</u> : รายละเอียดส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 60	**ณ 31 ธ.ค. 61**	**ณ 31 ธ.ค. 62**
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	583	1,349	875
ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	1,453	963	1,260
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิ	**2,036**	**2,312**	**2,135**

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เพิ่มขึ้นจำนวน 664 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อนโดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปี 2560 บริษัทเบิกเงินกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 15.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 543 ล้านบาท ซึ่งเงินกู้ดังกล่าวถือเป็นส่วนหนึ่งของการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมาเพื่อจ่ายชำระเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายในงวดที่ 2 โดยการลงทุนในโรงไฟฟ้านี้เป็นการลงทุนผ่านทางบริษัทย่อย SPW และบริษัทได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 142 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย บริษัทย่อย SLM ได้กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินเป็นจำนวน 794 ล้านบาท เพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าอู่ต่อเรือเดินสมุทร และบริษัทย่อย SLM ได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 436 ล้านบาท สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เพิ่มขึ้นจำนวน 276 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อนโดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปี 2561 บริษัทได้ทำสัญญาการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 550 ล้านบาท เพื่อซื้อที่ดินสำหรับการขยายธุรกิจ และบริษัทได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 248 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย บริษัทย่อย SLM ได้กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินเป็นจำนวน 467 ล้านบาท เพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าอู่ต่อเรือเดินสมุทร และบริษัทย่อย SLM ได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 524 ล้านบาท และสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ลดลงจำนวน 177 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อนโดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปี 2562 บริษัทได้ทำสัญญาการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 864 ล้านบาท เพื่อสำหรับการขยายธุรกิจ และบริษัทได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 1,157 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย ในระหว่างปี 2562 บริษัทย่อย SLM ได้ทำสัญญาการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 529 ล้านบาทเพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าอู่ต่อเรือเดินสมุทร และบริษัทย่อย SLM ได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 468 ล้านบาท

หุ้นกู้-สุทธิ

<u>ตารางที่ 2.10</u> : รายละเอียดของหุ้นกู้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 60	**ณ 31 ธ.ค. 61**	**ณ 31 ธ.ค. 62**
หุ้นกู้			
หุ้นกู้สกุลเงินบาท	7,000	9,000	9,000
<u>หัก</u> ค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้	(5)	(17)	(23)
หุ้นกู้-สุทธิ	**6,995**	**8,983**	**8,977**

ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 บริษัทได้มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ รวมมูลค่า 3,000 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้และราคาที่เสนอขายต่อหน่วยเท่ากับ 1,000 บาท โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน เพื่อนำเงินไปชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีกับสถาบันการเงินและชำระคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดชำระ นอกจากนี้ เงื่อนไขของการจำหน่ายหุ้นกู้ดังกล่าวบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ รวมทั้งต้องรักษาระดับอัตราส่วนทางการเงิน ได้แก่ อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของเจ้าของ (Interest – Bearing Debts) ในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ทั้งนี้อัตราส่วนทางการเงินดังกล่าวของกลุ่ม

กิจการในแต่ละปี เป็นไปตามเงื่อนไขของการออกหุ้นกู้ ดังตารางอัตราส่วนทางการเงินข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทมียอดหุ้นกู้คงเหลือ ตามรายละเอียดข้างล่าง

หุ้นกู้ออกและเสนอขาย	อายุหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ยต่อปี	ทริสเรทติ้ง
มกราคม พ.ศ. 2560	3 ปี	2,000	3.95%	BBB (Stable)
กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561	5 ปี	2,000	3.03%	A (Stable)
ธันวาคม พ.ศ. 2561	5 ปี	2,000	3.85%	A (Stable)
มกราคม พ.ศ. 2562	3 ปี	3,000	4.10%	BBB+ (Stable)
รวม		**9,000**		

เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG

เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG ของบริษัทและบริษัทย่อย บันทึกเป็นหนี้สินของบริษัทและจะจ่ายชำระเงินคืนแก่ลูกค้า พร้อมทั้งบันทึกลดหนี้สินดังกล่าวเมื่อลูกค้านำใบเสร็จรับเงิน เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG และถังก๊าซ LPG คืนแก่บริษัท โดยเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG จะมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นเรื่อยๆ ตามปริมาณถังก๊าซ LPG ใหม่ที่ลูกค้าได้วางเงินมัดจำเพิ่มขึ้นในแต่ละปี หักด้วยยอดเงินมัดจำที่ลดลงจากการที่ลูกค้านำใบเสร็จรับเงิน เงินมัดจำถังและนำถังก๊าซ LPG มาคืน นอกจากนี้บริษัท และบริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะรับรู้เงินมัดจำเป็นรายได้ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (IFRS) ดังนั้นยอดเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG ของบริษัท และบริษัทย่อยจะเพิ่มขึ้นทุกปี อย่างไรก็ดี บริษัทและผู้บริหารคาดว่าอัตราการขอคืนเงินมัดจำของถังก๊าซดังกล่าวมีน้อยมาก โดยดูจากข้อมูลในอดีตย้อนหลัง 5 ปี โดยเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 4,745 ล้านบาท สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 5,054 ล้านบาท และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 5,219 ล้านบาท ตามลำดับ

<u>ส่วนของเจ้าของ</u>

ส่วนของเจ้าของ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 11,308 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 1,508 ล้านบาท รายการหลักมาจากในระหว่างปี 2560 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่เป็นจำนวน 2,811 ล้านบาท และกำไรสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 28 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลในระหว่างปี 2560 ส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่ จำนวน 781 ล้านบาท และส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 10 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮ่องกง เวียดนาม สิงคโปร์ มาเลเซีย บังคลาเทศ และเมียนมา บริษัทต้องมีการแปลงค่างบการเงินของกลุ่มกิจการดังกล่าว จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 567 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง จำนวน 27 ล้านบาท

ส่วนของเจ้าของ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 10,129 ล้านบาท ลดลงจากปี 2560 จำนวน 1,179 ล้านบาท รายการหลักมาจากในระหว่างปี 2561 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่เป็นจำนวน 871 ล้านบาท และขาดทุนสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 1 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลในระหว่างปี 2561 ส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่ จำนวน 1,378 ล้านบาท และส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮ่องกง เวียดนาม สิงคโปร์ มาเลเซีย บังคลาเทศ และเมียนมา บริษัทต้องมีการแปลงค่างบการเงินของกลุ่มกิจการดังกล่าว จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 642 ล้านบาท และขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 8 ล้านบาท และลดลง

จากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อยแห่งหนึ่งที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน 4 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 14 ล้านบาท

และส่วนของเจ้าของ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 11,889 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 1,760 ล้านบาท รายการหลักมาจากในระหว่างปี 2562 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่เป็นจำนวน 1,360 ล้านบาท และกำไรสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 62 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลในระหว่างปี 2562 ส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่ จำนวน 551 ล้านบาท และส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮ่องกง เวียดนาม สิงคโปร์ มาเลเซีย บังคลาเทศ และเมียนมา บริษัทต้องมีการแปลงค่างบการเงินของกลุ่มกิจการดังกล่าว จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินในบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ จำนวน 703 ล้านบาท และขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินในบริษัทร่วมและการร่วมค้าของกลุ่มกิจการ จำนวน 27 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากรายการส่วนเกินทุนจากการตีราคาที่ดิน เป็นส่วนของบริษัทใหญ่ เป็นจำนวน 1,144 ล้านบาท และส่วนเกินทุนจากการตีราคาที่ดิน เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 23 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อย TPP ซึ่งเป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 476 ล้านบาท และส่วนของบริษัทใหญ่ที่ลดลงซึ่งรับโอนจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจากผลกระทบการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย SEE เป็นจำนวน 125 ล้านบาท

การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน

ตารางที่ 2.11 : รายละเอียดอัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		
	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)			
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	8.36	3.30	4.85
อัตรากำไรสุทธิ (%)	4.76	1.26	2.11
อัตราตอบแทนส่วนของเจ้าของ (%)	26.90	8.11	12.92
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของเจ้าของ(เท่า)	0.95	1.63	1.44
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของเจ้าของ(เท่า)	1.78	2.53	2.49
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	6.14	(2.32)	6.98
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า)	0.61	(0.17)	0.54

อัตรากำไรขั้นต้น ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 8.36 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 3.30 มีอัตรากำไรขั้นต้นลดลงร้อยละ 5.06 จากปี 2560 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 4.85 มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 1.55 จากปี 2561 ซึ่งเป็นผลมาจากต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายโดยรวมลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน

อัตรากำไรสุทธิ ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับร้อยละ 4.76 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับร้อยละ 1.26 ลดลงร้อยละ 3.50 จากปี 2560 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับร้อยละ 2.11 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.85 จากปี 2561 ซึ่งได้อธิบายไว้ในหัวข้อข้างต้น

อัตราตอบแทนต่อส่วนของเจ้าของ ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับร้อยละ 26.90 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับร้อยละ 8.11 ลดลงร้อยละ 18.79 จากปี 2560 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับร้อยละ 12.92 เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.81 จากปี 2561 ซึ่งเป็นผลของกำไรสุทธิที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของเจ้าของ ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 0.95 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 1.63 เพิ่มขึ้น 0.68 เท่าจากปี 2560 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 1.44 ลดลง 0.19 เท่าจากปี 2561 อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของเจ้าของนี้เป็นอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทจะต้องดำรงไว้ในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้ ข้อ 7.3 (ซ) และกลุ่มกิจการสามารถรักษาอัตราส่วนไว้ได้ตามข้อกำหนด

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของเจ้าของ ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 1.78 เท่า และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 2.53 เท่าเพิ่มขึ้น 0.75 เท่าจากปี 2560 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 2.49 เท่าลดลง 0.04 เท่าจากปี 2561 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากส่วนของเจ้าของที่เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงานในระหว่างปี

อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 6.14 เท่า และสำหรับงวดปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ (2.32) เท่า ลดลง 8.46 เท่าจากปี 2560 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 6.98 เท่า เพิ่มขึ้น 9.30 เท่าจากปี 2561 ซึ่งมีผลจากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 0.61 เท่า และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ (0.17) เท่า ลดลง 0.78 เท่า จากปี 2560 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 0.54 เท่า เพิ่มขึ้น 0.71 เท่าจากปี 2562 ซึ่งมีผลจากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ผู้บริหารของกลุ่มกิจการมีการบริหารจัดการให้กลุ่มกิจการมีกระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงานเพียงพอต่อการชำระภาระผูกพันและหนี้สินที่จะเกิดขึ้นในอนาคต อีกทั้งการลงทุนใดๆอันก่อให้เกิดภาระผูกพันและหนี้สินในอนาคต ผู้บริหารของกลุ่มกิจการมีการพิจารณาอย่างรอบคอบว่าการลงทุนดังกล่าวจะสร้างผลตอบแทนสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น

<u>เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน</u>

ก) การจ่ายเงินปันผล

ส่วนของบริษัท

เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลจากกำไรสะสมยกมาและผลประกอบการสำหรับปี พ.ศ. 2562 ในอัตราหุ้นละ 0.35 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 643.25 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากกำไรสะสมยกมาและผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2562 ในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 183.78 ล้านบาท บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวแล้วในวันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2562 โดยกรรมการของบริษัทจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติการจ่ายเงินปันผลส่วนที่เหลือในอัตราหุ้นละ 0.25 บาทคิดเป็นจำนวนเงิน 459.47 ล้านบาท ต่อไป

ส่วนของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 22 มกราคม พ.ศ. 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท Siam Gas Trading Pte. Ltd. ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากกำไรสะสม ในอัตราหุ้นละ 10.00 ดอลลาร์สหรัฐฯ จำนวน 0.50 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินรวม 5.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือจำนวน 151.38 ล้านบาท ซึ่งบริษัทย่อยได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 23 มกราคม พ.ศ. 2563

เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ลัคกี้แคริเออร์ จำกัด ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลจากผลประกอบการสำหรับปี พ.ศ. 2562 ในอัตราหุ้นละ 7.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 49.00 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2562 ในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 14.00 ล้านบาท เงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวได้จ่ายแล้วในวันที่ 2 กันยายน พ.ศ. 2562 และเงินปันผลส่วนที่เหลือจำนวน 35.00 ล้านบาท โดยกรรมการจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติการจ่ายเงินปันผลต่อไป

เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมิคัลส์ จำกัด (มหาชน) ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลจากกำไรสะสมยกมาและผลประกอบการสำหรับปี พ.ศ. 2562 ในอัตราหุ้นละ 70.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 735.00 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากกำไรสะสมยกมาและผลประกอบการสำหรับ

งวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2562 ในอัตราหุ้นละ 35.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 367.50 ล้านบาท เงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวได้จ่ายแล้วในวันที่ 3 กันยายน พ.ศ. 2562 และเงินปันผลส่วนที่เหลือจำนวน 367.50 ล้านบาท โดยกรรมการจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติการจ่ายเงินปันผลต่อไป

ข) การออกหุ้นกู้

ในระหว่างวันที่ 20 - 23 มกราคม พ.ศ. 2563 บริษัทได้มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน รวมมูลค่า 4,000 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้และราคาที่เสนอขาย 1,000 บาท ต่อหน่วย มีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน

ทริสเรทติ้งได้จัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ของบริษัทอยู่ที่ระดับ BBB+ (Stable) รายละเอียดที่สำคัญของหุ้นกู้มีดังนี้
หุ้นกู้อายุ 4 ปี ดอกเบี้ยคงที่ อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี

ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

ค่าตอบแทนบริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮ้าส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด ปี 2560 –ปี 2562 ของบริษัทและบริษัทย่อยในประเทศ เท่ากับ 6.03 ล้านบาท และ 6.05 ล้านบาท และเท่ากับ 6.23 ล้านบาท ตามลำดับ โดยบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัท และบริษัทย่อย

<u>ตารางที่ 2.12</u> : รายละเอียดค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีปี 2560 - ปี 2562

(หน่วย : ล้านบาท)

	บริษัท			บริษัทและบริษัทย่อยในประเทศ		
	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
ค่าสอบบัญชีงบการเงินสิ้นปี	1.03	1.03	1.06	3.14	3.15	3.25
ค่าสอบทานงบการเงินรายไตรมาสที่ 1 ถึง 3	1.01	1.01	1.04	2.89	2.90	2.98
รวม	**2.04**	**2.04**	**2.10**	**6.03**	**6.05**	**6.23**

เอกสารแนบ 1

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย

1. รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท

	ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
							ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท / ประเภทธุรกิจ
1	นายวรวิทย์ วีรบวรพงศ์	ประธานกรรมการ	74	- ปริญญาดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลธัญบุรี -ปริญญาตรี มหาวิทยาลัยกรุงเทพธนบุรี -ประกาศนียบัตรสมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP)	สามีของนางพัชรา วีรบวรพงศ์, บิดาของนายศุภชัย วีรบวรพงศ์	39.38	2562 2561-ปัจจับัน 2561- ปัจจุบัน 2560-ปัจจุบัน 2560-ปัจจุบัน 2560-ปัจจุบัน 2560-ปัจจุบัน 2560-ปัจจุบัน 2560-ปัจจุบัน 2559-ปัจจุบัน 2559-ปัจจุบัน 2558-ปัจจุบัน 2557-ปัจจุบัน 2556-ปัจจุบัน 2556-ปัจจุบัน 2556-ปัจจุบัน 2555-ปัจจุบัน	-กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ	บจ. ไทยพับลิคพอร์ต จำกัด บจ. สยาม แอลเอ็นจี PACIFIC GAS BANGLADESH LTD. ASIATECH INFRASTRUCTURE COMPANY PTE. LTD. SIAMGAS J&J INTERNATIONAL SIAMGAS BANGLADESH LTD. MSN INTERNATIONAL LIMITED ASIATECH ENERGY PTE. LTD. MYANMAR LIGHTING IPP (COMPANY) LTD. SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. SIAMGAS POWER PTE. LTD. SIAMGAS MYANMAR CONSORTIUM PTE. LTD. FAREAST PETROLEUM SDN.BHD. MYGAZ SDN.BHD. CITYGAS NORTH CO., LTD. CITYGAS CO., LTD. บจ.สยามสุขสวัสดิ์

	ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
							ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท / ประเภทธุรกิจ
							2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAM OCEAN GAS AND ENERGY LTD.
							2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SINO SIAMGAS AND PETROCHEMICALS CO., LTD.
							2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SINGGAS (LPG) PTE LTD.
							2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SUPERGAS CO., LTD.
							2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS HK CO., LTD.
							2551-ปัจจุบัน	-กรรมการ	บจ.สยาม ควอลิตี้ สตีล
							2548-ปัจจุบัน	-รองประธานกรรมการ	บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์
							2547-ปัจจุบัน	-ประธานกรรมการ	บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมิคัลส์
							2537-ปัจจุบัน	-กรรมการ	บจ.โบ๊เบ๊ทาวเวอร์
							2535-ปัจจุบัน	-ประธานกรรมการ	บจ.พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน
2	นางพัชรา วีรบวรพงศ์	กรรมการ	70	-มัธยมศึกษาตอนปลาย -ประกาศนียบัตรสมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP)	ภรรยาของนายวรวิทย์ วีรบวรพงศ์, มารดาของนายศุภชัย วีรบวรพงศ์	5.44	2548-ปัจจุบัน	-กรรมการ	บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์
							2547-ปัจจุบัน	-กรรมการ	บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์
							2537-ปัจจุบัน	-กรรมการ	บจ.โบ๊เบ๊ทาวเวอร์
							2535-ปัจจุบัน	-กรรมการผู้จัดการ	บจ.พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน
3	นายศุภชัย วีรบวรพงศ์	กรรมการและกรรมการผู้จัดการ	46	-B.S Civil Engineering Michigan State University, U.S.A. -M.B.A. Sasin Graduate Institute of Chulalongkorn University -ประกาศนียบัตรสมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย (IOD)	บุตรของนายวรวิทย์ วีรบวรพงศ์ กับนางพัชรา วีรบวรพงศ์	5.59	2562	-กรรมการ	บจ. ไทยพับลิคพอร์ต จำกัด
							2562	-กรรมการ	Ruamur Pte. Ltd.
							2561-ปัจจุบัน	-กรรมการ	บจ. สยาม แอลเอ็นจี
							2561-ปัจจุบัน	-กรรมการ	PACIFIC GAS BANGLADESH LTD.
							2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	TSM COMPANY LIMITED
							2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	ASIATECH INFRASTRUCTURE

	ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
							ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท / ประเภทธุรกิจ
				หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP)					COMPANY PTE. LTD.
							2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SOUTHERN MYANMAR DEVELOPMENT CO., LTD.
							2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	MSN INTERNATIONAL LIMITED
							2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	ASIATECH ENERGY PTE. LTD.
							2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	MYANMAR LIGHTING IPP (COMPANY) LTD.
							2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	PT SIAMINDO DJOJO TERMINAL
							2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS J&J INTERNATIONAL
							2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS BANGLADESH LTD.
							2559-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD.
							2559-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS POWER PTE. LTD.
							2558-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS MYANMAR CONSORTIUM PTE. LTD.
							2557-ปัจจุบัน	-กรรมการ	FAREAST PETROLEUM SDN.BHD.
							2556-ปัจจุบัน	-กรรมการ	MYGAZ SDN.BHD.
							2556-ปัจจุบัน	-กรรมการ	CITYGAS NORTH CO., LTD.
							2556-ปัจจุบัน	-กรรมการ	CITYGAS CO., LTD.
							2555-ปัจจุบัน	-กรรมการ	บจ.สยามสุขสวัสดิ์
							2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAM OCEAN GAS AND ENERGY LTD.
							2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SINO SIAMGAS AND PETROCHEMICALS CO., LTD.
							2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SINGGAS (LPG) PTE LTD.

	ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
							ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท / ประเภทธุรกิจ
							2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SUPERGAS CO., LTD.
							2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS HK CO., LTD.
							2551-ปัจจุบัน	-กรรมการ	บจ.สยาม ควอลิตี้ สตีล
							2551-ปัจจุบัน	-กรรมการ	บจ. สยามเอทานอล เอ็กซ์ปอร์ท
							2548-ปัจจุบัน	-กรรมการและกรรมการผู้จัดการ	บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์
							2547-ปัจจุบัน	-กรรมการและกรรมการผู้จัดการ	บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมิคัลส์
4	นายสมชาย กอประสพสุข	กรรมการและผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ	57	-บริหารธุรกิจบัณฑิต มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย	-	-	2562	-กรรมการ	บจ. ไทยพับลิคพอร์ต จำกัด
							2561-ปัจจุบัน	-กรรมการ	บจ. สยาม แอลเอ็นจี
							2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	PT SIAMINDO DJOJO TERMINAL
							2559-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD.
							2554-ปัจจุบัน	-กรรมการ	บจ.สยามลัคกี้ มารีน
							2548-ปัจจุบัน	-ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ	บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์
							2548-ปัจจุบัน	-กรรมการ	บจ.ลัคกี้แคร์ริเออร์
							2547-ปัจจุบัน	-กรรมการและผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ	บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมิคัลส์
5	นายวิโรจน์ คลังบุญครอง	กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ	75	-วิศวกรรมศาสตร์บัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย -M.Eng Asian Institute of Technology (AIT) -MBA มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ -ประกาศนียบัตรสมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Directors Accreditation	-	0.0103	2551-ปัจจุบัน	-กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ	บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมิคัลส์
							2549-ปัจจุบัน	-กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ	บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์
							2546-2549	-กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ	บมจ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง
							2545-2548	-อธิบดี	กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน
							2544-2545	-วิศวกรใหญ่	กรมโยธาธิการ กระทรวงมหาดไทย

	ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
							ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท / ประเภทธุรกิจ
				Program (DAP) หลักสูตร Directors Certificate Program (DCP) หลักสูตร Audit Committee Program (ACP) หลักสูตร Finance for Non-Finace Directors (FND)			2540-2544 2535-2540	-นายช่างใหญ่ -ผู้อำนวยการกองควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซ	กรมโยธาธิการ กระทรวงมหาดไทย กรมโยธาธิการ กระทรวงมหาดไทย
6	นายหาญ เชี่ยวชาญ	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ	74	-นิติศาสตร์บัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ -ปริญญาบัตรภาครัฐร่วมเอกชน รุ่น 6 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร -ประกาศนียบัตรสมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP)	-	0.0010	2551-ปัจจุบัน 2549-ปัจจุบัน 2548 -ปัจจุบัน 2549-2550 ก.พ.–พ.ค.2549 2549 ก.ค.-ต.ค.2548 พ.ค.-ก.ค.2548 2548 2546-2548 2543-2546	-กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ -กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ -กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ -กรรมการผู้จัดการ -ที่ปรึกษา -กรรมการ -รองกรรมการผู้จัดการ รักษาการกรรมการผู้จัดการ -รักษาการกรรมการผู้จัดการ -กรรมการ -ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ -ผอ.ฝ่ายหลักประกันและนิติกรรม	บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมิคัลส์ บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ปิโตรเคมีคัลส์ บมจ.ไทยบริการอุตสาหกรรมและวิศวกรรม บมจ.เงินทุนกรุงเทพธนาทร บมจ.เงินทุนกรุงเทพธนาทร การทางพิเศษแห่งประเทศไทย บรรษัทบริหารสินทรัพย์สถาบันการเงิน บรรษัทบริหารสินทรัพย์สถาบันการเงิน องค์การตลาด กระทรวงมหาดไทย บรรษัทบริหารสินทรัพย์สถาบันการเงิน บรรษัทบริหารสินทรัพย์สถาบันการเงิน
7	นางสุดจิต ทิวารี	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ	72	-บัญชีบัณฑิต คณะพาณิชย์ศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	-	-	2551-ปัจจุบัน	-กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ	บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมิคัลส์

	ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
							ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท / ประเภทธุรกิจ
				-บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาบริหารธุรกิจ คณะพาณิชย์ศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ -MBA State University of California at Fresno, U.S.A. -ประกาศนียบัตรสมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย (IOD) -หลักสูตร Directors Certificate Program (DCP) -หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP) -หลักสูตร Audit Committee Program (ACP)			2551-ปัจจุบัน 2549-ปัจจุบัน 2547- 2550 2540-2553 2542-2554 2547-ก.ย.2557 ก.ย.-พ.ย.2557	-กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ -กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ -กรรมการและประธานกรรมการตรวจสอบ -กรรมการบริหาร -กรรมการและประธานกรรมการตรวจสอบ -กรรมการและกรรมการตรวจสอบ -กรรมการและกรรมการตรวจสอบ	บจก.เครดิตฟองซิเอร์ ลินน์ ฟิลลิปส์ มอทเก็จ บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ปิโตรเคมีคัลส์ บมจ.ซันวูดอินดัสตรี้ส์ บจ.ยูไนเต็ดแฟคตอริ่ง(1993) บมจ.เวฟ เอ็นเตอร์เทนเมนท์ บมจ.รสาพร็อพเพอร์ตี้ ดีเวลลอปเม้นท์ บมจ.สิงห์เอสเตท
8	นายอนุวัฒน์ ภู่สันติพงษ์	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายขาย-การตลาด	56	-วิศวกรรมศาสตร์บัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย -บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์	-	-	2547-ปัจจุบัน 2547-ปัจจุบัน	-รองกรรมการผู้จัดการ -รองกรรมการผู้จัดการ	บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมิคัลส์
9	นางจินตณา กิ่งแก้ว	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบัญชี/การเงิน/จัดหา/บุคคล/เลขานุการบริษัท	60	-บัญชีบัณฑิต สาขาการสอบบัญชี มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย -บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ -บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาการเงิน มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์	-	0.049	2547-ปัจจุบัน 2546-ปัจจุบัน	-รองกรรมการผู้จัดการ -รองกรรมการผู้จัดการ	บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมิคัลส์ บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์

ความรับผิดชอบของเลขานุการบริษัท

เลขานุการบริษัทจะต้องปฏิบัติหน้าที่ตามที่กำหนดในมาตรา 89/15 และมาตรา 89/16 ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2551 ซึ่งมีผลบังคับใช้วันที่ 31 สิงหาคม 2551 ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต รวมทั้งต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติคณะกรรมการ ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ หน้าที่ตามกฎหมายของเลขานุการบริษัทมีดังนี้

1. จัดทำและเก็บเอกสารดังต่อไปนี้
   ก. ทะเบียนกรรมการ
   ข. หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ รายงานการประชุมคณะกรรมการ และรายงานประจำปีของบริษัท
   ค. หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น

2. เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร
3. ดำเนินการอื่นๆตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนกำหนด

2. การดำรงตำแหน่งของผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุม

	รายชื่อ	บริษัทย่อยทางตรง																บริษัทย่อยทางอ้อม					
		SGP	UGP	LCR	SQS	SEEC	SHK	SSW	SGV	SLM	SIN	SGT	MGM	SPW	SGI	FEP	SNG	ZSS	SOG	SJJ	SGB	PGB	TPP
1	นายวรวิทย์ วีรบวรพงศ์	X	X		/		/	/	/		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
2	นางพัชรา วีรบวรพงศ์	/,//	/																				
3	นายศุภชัย วีรบวรพงศ์	/,//,///	/,///		/	/	/	/	/		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
4	นายวิโรจน์ คลังบุญครอง	XX	XX																				
5	นายหาญ เชี่ยวชาญ	XX	XX																				
6	นางสุดจิต ทิวารี	XX	XX																				
7	นายอนุวัฒน์ ภู่สันติพงษ์	///	///																				
8	นางจินตณา กิ่งแก้ว	///	///																				
9	นายสมชาย กอประสพสุข	/,///	/,///	/,///		/				/							/						/

X = ประธานกรรมการ XX = กรรมการตรวจสอบ / = กรรมการ // = กรรมการบริหาร /// = ผู้บริหาร

2. การดำรงตำแหน่งของผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุม (ต่อ)

	รายชื่อ	บริษัทร่วมค้าทางตรง			บริษัทร่วมค้าทางอ้อม	บริษัทร่วมทางอ้อม						
		SNL	SGG	CGN	SID	MLP	MSN	AEP	SMD	TSM	AIC	RUM
1	นายวรวิทย์ วีรบวรพงศ์	/	/	/		/	/	/			/	
2	นางพัชรา วีรบวรพงศ์											
3	นายศุภชัย วีรบวรพงศ์	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
4	นายวิโรจน์ คลังบุญครอง											
5	นายหาญ เชี่ยวชาญ											
6	นางสุดจิต ทิวารี											
7	นายอนุวัฒน์ ภู่สันติพงษ์											
8	นางจินตณา กิ่งแก้ว											
9	นายสมชาย กอประสพสุข				/							

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน – กรณีเป็นพนักงานภายในบริษัท

1. ชื่อ – สกุล ตำแหน่งงาน

   นางจันทิรา ศรีม่วงพันธ์

   ตำแหน่งงานปัจจุบัน ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายในและเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

2. คุณวุฒิทางการศึกษา

   ปริญญาตรี สาขาการบัญชี

   คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

3. ประสบการณ์ทำงานและการฝึกอบรมที่เกี่ยวข้อง

   3.1 ประสบการณ์ทำงาน

   ปี 2555 – ปัจจุบัน ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายในและเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ
   บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน)

   ปี 2541 – 2555 ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายในและเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ
   บริษัท เวฟ เอ็นเตอร์เทนเมนท์ จำกัด (มหาชน)

   3.2 ประสบการณ์ฝึกอบรม

   3.2.1 การอบรมจากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

   - หลักสูตร Director Certification Program รุ่น DCP 271/2019
   - หลักสูตร IT Governance & Cyber Resilience Program (ITG) รุ่น 12/2019
   - หลักสูตร Advanced Audit Committee รุ่น AACP 28/2018
   - หลักสูตร Board Nomination and Compensation Program รุ่น BNCP 4/2018
   - หลักสูตร How to Develop a Risk Management Plan รุ่น HRP 15/2017
   - หลักสูตร Director Accreditation Program รุ่น DAP 137/2017
   - หลักสูตร Anti-Corruption : The Practical Guide รุ่น ACPG 20/2015
   - หลักสูตร Company Secretary Program รุ่น CSP 11/2005

   3.2.2 การอบรมจากสมาคมผู้ตรวจสอบภายใน , สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ , ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและอื่นๆในหลักสูตรที่เกี่ยวกับการควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยงและการตรวจสอบภายใน มากกว่า 20 หลักสูตร อาทิ เช่น

   - หลักสูตร การจัดทำกระดาษทำการเพื่อมาตรการต่อต้านการคอร์รัปชั่นในองค์กร รุ่นที่ 2/62
   - หลักสูตร Good Corporate Governance and Audit Committee
   - หลักสูตรการบริหารความเสี่ยงตามแนว COSO ERM
   - หลักสูตรการบริหารหน่วยงานตรวจสอบภายใน
   - หลักสูตร Fraud Audit
   - หลักสูตร Leadership Skill for Auditors
   - หลักสูตร Audit Project Management

- หลักสูตร Risk Based Audit
- หลักสูตร Audit Manament tools and Techniques

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

บริษัทได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีฉบับนี้แล้ว ด้วยความระมัดระวัง บริษัทขอรับรองว่าข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วน ไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ นอกจากนี้ บริษัทขอรับรองว่า

(1) งบการเงินและข้อมูลทางการเงินที่สรุปมาในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีได้แสดงข้อมูลอย่างถูกต้องครบถ้วนในสาระสำคัญเกี่ยวกับฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทและบริษัทย่อยแล้ว

(2) บริษัทได้จัดให้มีระบบการเปิดเผยข้อมูลที่ดี เพื่อให้แน่ใจว่าบริษัทได้เปิดเผยข้อมูลในส่วนที่เป็นสาระสำคัญทั้งของบริษัทและบริษัทย่อยอย่างถูกต้องครบถ้วนแล้ว รวมทั้งควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว

(3) บริษัทได้จัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่ดี และควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว และบริษัทได้แจ้งข้อมูลการประเมินระบบการควบคุมภายใน ณ วันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2563 ต่อผู้สอบบัญชีและกรรมการตรวจสอบของบริษัทแล้ว ซึ่งครอบคลุมถึงข้อบกพร่องและการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของระบบการควบคุมภายใน รวมทั้งการกระทำที่มิชอบที่อาจมีผลกระทบต่อการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัทและบริษัทย่อย

ในการนี้ เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่บริษัทได้รับรองความถูกต้องแล้ว บริษัทได้มอบหมายให้ นางจินตณา กิ่งแก้ว เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของนางจินตณา กิ่งแก้ว กำกับไว้ บริษัทจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่บริษัทได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
1. นายศุภชัย วีรบวรพงศ์	กรรมการ	*-ศุภชัย วีรบวรพงศ์-*
2. นายสมชาย กอประสพสุข	กรรมการ	*-สมชาย กอประสพสุข-*

ชื่อ	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
<u>ผู้รับมอบอำนาจ</u>		
นางจินตณา กิ่งแก้ว	รองกรรมการผู้จัดการ	*-จินตณา กิ่งแก้ว-*