

11. รายการที่เกิดขึ้นกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547 และ 2548 และงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549 บริษัทฯ มีรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ได้แก่ ผู้ถือหุ้น กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันซึ่งมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่และกรรมการร่วมกัน และบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าที่เกี่ยวข้องกัน ซึ่งสามารถพิจารณาได้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินของบริษัทฯ โดยรายการ ธุรกิจสำคัญสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

11.1 รายการระหว่างกันกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ณ วันที่ 24 เมษายน 2549 บมจ. ปตท. ในฐานะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ กล่าวคือ

- บมจ. ปตท. ถือหุ้นในบริษัทฯ คิดเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนชำระแล้วของบริษัทฯ
- บมจ. ปตท. และบริษัทฯ มีกรรมการร่วมกัน 6 ท่าน ได้แก่ นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ นายเชิดพงษ์ สิริวิหซ์ ดร. พัดเดช ธรรมจริย นายอำพน กิตติอำพน รศ. ดร. สุชาติ ธาดาธำรงเวช และนางพรรณิ สดาวโรดม

ตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547 และ 2548 และงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549 รายการบัญชีระหว่างบริษัทฯ กับ บมจ.ปตท เป็นดังนี้

ลักษณะของรายการ	มูลค่าของรายการ (ล้านบาท)			รายละเอียด เงื่อนไขราคา และความจำเป็นในการทำรายการ
	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549	
11.1.1 รายได้จากการขาย และการให้บริการ	34,485	112,106	36,432	เป็นรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ บมจ. ปตท. ทั้งนี้ การกำหนดราคาของผลิตภัณฑ์ดังกล่าวเป็นไปตามข้อตกลงในสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ กับ บมจ. ปตท. ซึ่งกำหนดสูตรราคาขายในประเทศที่เป็นไปตามราคานำเข้า ซึ่งอ้างอิงราคาตลาดจอร์ประเทศสิงคโปร์ ส่วนราคาขายส่งออกต่างประเทศจะสะท้อนราคาที่ บริษัทฯ สามารถขายได้ในตลาดจอร์ของภูมิภาคเอเชียแปซิฟิกในขณะนั้น (โปรดดูข้อมูลเพิ่มเติมในข้อ 13 “ข้อมูลที่เกี่ยวข้อง – ข้อ 13.2.1 สัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์กับ บมจ. ปตท.)

ลักษณะของรายการ	มูลค่าของรายการ (ล้านบาท)			รายละเอียด เงื่อนไขราคา และความจำเป็นในการทำรายการ
	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549	
11.1.2 ต้นทุนขายและต้นทุน การให้บริการ	32,518	109,988	31,207	- เป็นต้นทุนจากการซื้อน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ จาก บมจ. ปตท. โดยแบ่งออกเป็นสองส่วนคือส่วนที่เป็นการทำสัญญาซื้อขายระยะเวลา 1 ปี และส่วนที่เป็นการซื้อขายเป็นครั้ง ๆ โดยราคาที่ บมจ. ปตท. เสนอจะเป็นราคาที่แข่งขันได้กับผู้ขายระยะยาวและผู้ขายเป็นครั้ง ๆ รายอื่น - เป็นต้นทุนจากการซื้อก๊าซธรรมชาติจาก บมจ. ปตท. ทั้งนี้ การกำหนดราคาจะเป็นไปตามสัญญาระยะยาวที่บริษัทฯ ทำไว้กับ บมจ. ปตท. ซึ่งสัญญาดังกล่าวเป็นสัญญามาตรฐานที่ บมจ. ปตท. ใช้กับการขายก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้ารายอื่นซึ่งมีเงื่อนไขและราคาเหมือนกับที่ บมจ. ปตท. ขายให้บริษัทฯ (โปรดดูข้อมูลเพิ่มเติมในข้อ 13 “ข้อมูลที่เกี่ยวข้อง – ข้อ 13.2.3 สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ บมจ. ปตท.”)
11.1.3 ค่าใช้จ่ายในการขาย และบริหาร	-	141	-	เป็นค่าใช้จ่ายสำหรับเงินส่วนต่างที่บริษัทฯ ชำระให้แก่ บมจ. ปตท. ตามสัญญา Refining Margin Hedge จำนวน 2 สัญญา ในปริมาณที่ป้องกันความเสี่ยง 160,000 บาร์เรลต่อเดือนต่อสัญญาสำหรับระยะเวลาระหว่างวันที่ 31 มีนาคม 2548 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2549 ซึ่งบริษัทฯ ทำไว้กับ บมจ. ปตท. เพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของค่าการกลั่นด้วยวิธีการแลกเปลี่ยนค่าการกลั่นลอยตัว กับค่าการกลั่นคงที่สำหรับปริมาณน้ำมันดิบคงที่ต่อเดือน ซึ่งการกำหนดเงื่อนไขและราคาสำหรับ Refining Margin Hedge จะเป็นไปตามราคาตลาดที่ตรวจสอบได้ ซึ่งรายการค่าใช้จ่ายนี้เกิดจากการที่ค่าการกลั่นลอยตัว สูงกว่าค่าการกลั่นคงที่ที่กำหนดตามสัญญาดังกล่าว ทำให้บริษัทฯ ต้องจ่ายเงินส่วนต่างให้กับ บมจ. ปตท. (โปรดดูข้อมูลเพิ่มเติมในงบการเงินวันที่ 31 ธันวาคม 2548 2547 และ 2546 ข้อ 24 “ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นในภายหน้า” – ข้อ 24.3 สัญญาป้องกันความเสี่ยงค่าการกลั่น) ทั้งนี้ ข้อกำหนดและเงื่อนไขต่างๆ เป็นไปตามปกติธุรกิจ

ลักษณะของรายการ	มูลค่าของรายการ (ล้านบาท)			รายละเอียด เงื่อนไขราคา และความจำเป็นในการทำรายการ
	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549	
11.1.4 รายได้อื่นๆ	-	-	51	เป็นรายได้สำหรับเงินส่วนต่างที่บริษัทฯ ได้รับจาก บมจ. ปตท. ตามสัญญา Refining Margin Hedge จำนวน 2 สัญญา ในปริมาณที่ป้องกันความเสี่ยง 160,000 บาร์เรลต่อเดือนต่อสัญญาสำหรับระยะเวลาระหว่างวันที่ 31 มีนาคม 2548 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2549 ซึ่งบริษัทฯ ทำไว้กับ บมจ. ปตท. เพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของค่าการกลั่นด้วยวิธีการแลกเปลี่ยนค่าการกลั่นลอยตัว กับค่าการกลั่นคงที่สำหรับปริมาณน้ำมันดิบคงที่ต่อเดือน ซึ่งการกำหนดเงื่อนไขและราคาสำหรับ Refining Margin Hedge จะเป็นไปตามราคาตลาดที่ตรวจสอบได้ ซึ่งรายได้อื่นๆนี้เกิดจากการที่ค่าการกลั่นลอยตัว ต่ำกว่าค่าการกลั่นคงที่ที่กำหนดตามสัญญาดังกล่าว ทำให้บริษัทฯ ได้รับส่วนต่างจาก บมจ. ปตท. (โปรดดูข้อมูลเพิ่มเติมในงบการเงินวันที่ 31 มีนาคม 2549 และ ข้อ 24 “ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นในภายหน้า” – ข้อ 24.3 (สัญญาป้องกันความเสี่ยงค่าการกลั่น) ทั้งนี้ ข้อกำหนดและเงื่อนไขต่างๆ เป็นไปตามปกติธุรกิจ
11.1.5 ลูกหนี้การค้า	2,156	6,093	8,152	เป็นยอด (ลูกหนี้) ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ ณ วันสิ้นสุดงวดบัญชี สำหรับค่าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปที่ บมจ. ปตท. ซื้อจากบริษัทฯ ทั้งนี้ ข้อกำหนดและเงื่อนไขเป็นไปตามปกติธุรกิจ โดยระยะเวลาการเก็บเงินจะเท่ากับ 19 วันนับจากวันที่ที่ระบุไว้ในใบตราส่งสำหรับการขายในประเทศ และ 30 วันนับจากวันที่ที่ระบุไว้ในใบตราส่งสำหรับการขายส่งออก
11.1.6 เจ้าหนี้การค้า	2,987	9,310	11,371	เป็นยอด (เจ้าหนี้) ค่าน้ำมันดิบ วัตถุดิบอื่นๆ และก๊าซธรรมชาติที่บริษัทฯ ซื้อจาก บมจ. ปตท. และยังไม่ถึงกำหนดชำระ ณ วันสิ้นสุดงวดบัญชีทั้งนี้ ข้อกำหนดและเงื่อนไขเป็นไปตามธุรกิจปกติ สำหรับการซื้อน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น ๆ นั้น บริษัทฯ ได้รับเครดิตชำระเงินทางการค้าภายใน 30 วัน นับจากวันที่ที่ระบุไว้ในใบตราส่งและสำหรับการซื้อก๊าซธรรมชาตินั้น เงื่อนไขของราคาเป็นไปตามปกติธุรกิจ

ลักษณะของรายการ	มูลค่าของรายการ (ล้านบาท)			รายละเอียด เงื่อนไขราคา และความจำเป็นในการทำรายการ
	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549	
11.1.7 เงินกู้ยืมระยะสั้น	-	12,000	-	เป็นรายการที่เกิดขึ้นจากบริษัทฯ ได้กู้ยืมเงินจาก บมจ. ปตท. จำนวน 1,135 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 20 มกราคม 2548 ซึ่งมีกำหนดชำระคืนไม่เกินวันที่ 31 ธันวาคม 2548 เพื่อใช้ชำระคืนเงินกู้ยืมให้แก่
● ขกมาจกปีก่อน ● เพิ่มขึ้นระหว่างปี ● ชำระคืนระหว่างปี ● ยอดคงเหลือ ณ สิ้นปี		- 44,255 (32,255) 12,000	12,000 - (12,000) -	เจ้าหนี้สถาบันการเงินของบริษัทฯ โดยคำนวณดอกเบี้ยตามอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อ้างอิงกับ LIBOR บวกส่วนต่าง ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระคืนเงินกู้ตามสัญญากู้ยืมเงินให้แก่ บมจ. ปตท.ทั้งหมดแล้วในวันที่ 20 มกราคม 2549 (โปรดดูข้อมูลเพิ่มเติมในข้อ 13 “ข้อมูลที่เกี่ยวข้อง – ข้อ 13.4.1 สัญญากู้ยืมเงินของ บมจ. ปตท.”)
11.1.8 ดอกเบี้ยจ่ายและ ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	-	2,000	56	เป็นรายการที่บริษัทฯ จ่ายค่าดอกเบี้ยเงินกู้ยืม และค่าธรรมเนียมการให้กู้ยืมเงิน (Front-end Fee) ให้แก่ บมจ. ปตท. ซึ่งเกิดขึ้นตามสัญญากู้ยืมเงินจาก บมจ. ปตท. จำนวน 1,135 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (โปรดดูข้อมูลเพิ่มเติมในข้อ 13 “ข้อมูลที่เกี่ยวข้อง – ข้อ 13.4.1 สัญญากู้ยืมเงินของ บมจ. ปตท.”)
11.1.9 ดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	14	-	เป็นการบันทึกดอกเบี้ยเงินกู้ค้างชำระตามสัญญากู้ยืมเงินจาก บมจ. ปตท. ณ วันสิ้นงวดบัญชี ซึ่งเป็นไปตามเกณฑ์บัญชีคงค้าง (Accrual Basis)

11.2 รายการระหว่างกันกับบริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง

ตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547 และ 2548 และงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549 รายการบัญชีระหว่างบริษัทฯ กับบริษัทร่วมและบริษัทที่เกี่ยวข้อง มีรายละเอียดดังนี้

11.2.1 ARC

ความสัมพันธ์กับ ARC ณ วันที่ 24 เมษายน 2549 บริษัทฯ ถือหุ้นใน ARC คิดเป็นร้อยละ 49.99 ของทุนจดทะเบียนของ ARC

- บริษัทฯ และ ARC มีกรรมการร่วมกัน 3 ท่าน ได้แก่ นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ และดร. ปรัชญา ภิญญาวัธน
- บริษัทฯ ได้ทำสัญญา OAA กับ SPRC เพื่อร่วมกันบริหารและจัดการการดำเนินงานของโรงกลั่นน้ำมันทั้งสองแห่งโดยแต่งตั้ง ARC เป็นผู้ดำเนินการแต่เพียงผู้เดียวในโรงกลั่นน้ำมันของบริษัทฯ และ SPRC (โปรดดูข้อมูลเพิ่มเติมในข้อ 13 “ข้อมูลที่เกี่ยวข้อง – ข้อ 13.1.1 สัญญาที่เกี่ยวกับการร่วมปฏิบัติการกลั่นในรูปแบบพันธมิตร (Operating Alliance หรือ สัญญา OAA”)

ลักษณะของรายการ	มูลค่าของรายการ (ล้านบาท)			รายละเอียด เงื่อนไขราคา และความจำเป็นในการทำรายการ
	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549	
11.2.1.1 ต้นทุนขายและ ต้นทุนการให้บริการ	295	359	43	เป็นค่าใช้จ่ายที่บริษัทฯ ชำระเป็นค่าบริการให้แก่ ARC ในการบริหารจัดการและปฏิบัติงานการกลั่นสำหรับโรงกลั่นของบริษัทฯ และ SPRC ตามสัญญา OAA ซึ่งการกำหนดค่าบริการเป็นไปตามข้อตกลงระหว่างบริษัทฯ และ SPRC เกี่ยวกับการแบ่งส่วนต้นทุนค่าใช้จ่ายที่ ARC จ่ายจริงบวกส่วนเพิ่มตามที่ระบุในสัญญา ซึ่งส่วนเพิ่มดังกล่าวเท่ากับร้อยละ 5 ของต้นทุนค่าใช้จ่าย

ลักษณะของรายการ	มูลค่าของรายการ (ล้านบาท)			รายละเอียด เงื่อนไขราคา และความจำเป็นในการทำรายการ
	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549	
11.2.1.2 ค่าใช้จ่ายในการขาย และบริการ	87	97	11	เป็นค่าใช้จ่ายที่บริษัทฯ ชำระเป็นค่าบริการให้แก่ ARC ในการบริหารจัดการในส่วนที่เกี่ยวกับงานสนับสนุนการขาย และกิจกรรมอื่น ๆ เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของ ARC นอกเหนือจากค่าปฏิบัติงานการกลั่นตามสัญญา OAA ซึ่ง การกำหนดค่าบริการเป็นไปตามข้อตกลงระหว่างบริษัทฯ และ SPRC เกี่ยวกับการแบ่งส่วนต้นทุนค่าใช้จ่ายที่ ARC จ่ายจริงบวกส่วนเพิ่มตามที่ระบุไว้ในสัญญา ซึ่งส่วนเพิ่มดังกล่าวเท่ากับร้อยละ 5 ของต้นทุนค่าใช้จ่าย
11.2.1.3 ลูกหนี้แก่กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน	224	-	-	เป็นเงินที่บริษัทฯ ทรองจ่ายล่วงหน้า ให้แก่ ARC เพื่อให้ ARC ใช้เป็นค่าใช้จ่ายสำหรับการให้บริการของ ARC ตาม สัญญา OAA โดยไม่มีดอกเบี้ย สำหรับยอดเงินทรองจ่ายปี 2547 ที่สูงกว่าปี 2548 เพราะเป็นช่วงที่บริษัทฯ ยังอยู่ ระหว่างการปรับโครงสร้างหนี้ ดังนั้น บริษัทฯ จึงตกลงจ่ายเงินทรองล่วงหน้าให้ ARC ไม่เกิน 5 ล้านเหรียญดอลลาร์ สหรัฐฯ จนกระทั่งเดือนมิถุนายน 2548 จึงลดจำนวนเงินทรองจ่ายล่วงหน้ามาระดับปกติ หลังจากการปรับโครงสร้าง หนี้ของบริษัทฯ เสร็จเรียบร้อยแล้ว
11.2.1.4 เจ้าหนี้จากกิจการที่ เกี่ยวข้องกัน	38	34	3	เป็นยอดเงินที่บริษัทฯ ค้างชำระค่าบริการให้แก่ ARC ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ ณ วันสิ้นงวดบัญชี ตามสัญญา OAA

11.2.2 บมจ. ปตท. เคมิคอล

ความสัมพันธ์กับ บมจ. ปตท. เคมิคอล ณ วันที่ 24 เมษายน 2549

- บมจ. ปตท. (ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ) ถือหุ้นใน บมจ. ปตท. เคมิคอล คิดเป็นร้อยละ 52.75 ของทุนชำระแล้วของ บมจ. ปตท. เคมิคอล
- บริษัทฯ และ บมจ. ปตท. เคมิคอล มีกรรมกรร่วมกัน 3 ท่าน ได้แก่ นายเชิดพงษ์ สิริวิชัย นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ และดร. รัชฎา ภิญญาวัฒน์
- บมจ. ปตท. เคมิคอล ซึ่ง บมจ. ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 52.15 โดยเป็นบริษัทที่เกิดจากการควบรวมกิจการระหว่าง บริษัท ไทยโอเลฟินส์ จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ไทยโอเลฟินส์”) และ บริษัท ปิโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2548 โดยรายการระหว่างกันของบริษัทฯ ที่ผ่านมา เป็นรายการที่บริษัทฯ ทำรายการกับ บมจ. ไทยโอเลฟินส์ เดิม
- มูลค่ารายการระหว่างกันของบริษัทฯ กับ บมจ. ปตท. เคมิคอล และ บมจ. ไทยโอเลฟินส์ เป็นมูลค่ารายการรวม เนื่องจากปัจจุบัน บมจ. ไทยโอเลฟินส์ ได้เปลี่ยนเป็น บมจ. ปตท. เคมิคอล ดังได้กล่าวข้างต้น

ลักษณะของรายการ	มูลค่าของรายการ (ล้านบาท)			รายละเอียด เงื่อนไขราคา และความจำเป็นในการทำรายการ
	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549	
11.2.2.1 รายได้จากการขาย และการให้บริการ	868	925	410	เป็นรายได้จากการขายเนฟทาชนิดเบา (Light Naphtha) ให้แก่ บมจ. ปตท. เคมิคอล ตามสัญญาระยะยาว โดยมีการกำหนดราคาที่เป็นไปตามราคากลาง ซึ่งมีข้อกำหนดและเงื่อนไขต่าง ๆ ที่เป็นตามแนวทางปฏิบัติทั่วไป
11.2.2.2 ต้นทุนขายและ ต้นทุนการให้บริการ	14	6	-	เป็นต้นทุนจากการซื้อ Cracker Bottom เป็นวัตถุดิบจากบมจ. ปตท. เคมิคอล ทั้งนี้ การกำหนดราคาของวัตถุดิบจะเป็นไปตามธุรกิจปกติซึ่งกำหนดราคาตามราคากลาง และมีข้อกำหนด และเงื่อนไขอื่น ๆ ในการซื้อขายเป็นตามแนวทางปฏิบัติของตลาดและธุรกิจปกติ
11.2.2.3 ค่าใช้จ่ายในการขาย และบริหาร	2	2	1	เป็นค่าการใช้ Pipe Rack ประจำปีงวดบัญชีที่ตัดจ่ายจากเงินจ่ายล่วงหน้า ค่า Pipe Rack ที่จ่ายให้แก่ บมจ. ปตท. เคมิคอล ตามข้อ 11.2.2.5
11.2.2.4 ลูกหนี้การค้า	123	418	164	เป็นยอด (ลูกหนี้) ค่าเนฟทาชนิดเบา (Light Naptha) ที่ บมจ. ปตท. เคมิคอล ซื้อและยังไม่ถึงกำหนดชำระให้บริษัทฯ ตามเงื่อนไขการจ่ายเงินที่เป็นไปตามสัญญา
11.2.2.5 ลูกหนี้แก่กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน	15	13	12	เป็นยอดคงเหลือของเงินจ่ายล่วงหน้า (Pre-paid) ที่บริษัทฯ จ่ายให้แก่ บมจ. ปตท. เคมิคอล เพื่อ เป็นค่าการใช้ Pipe Rack ตามสัญญาในปี 2544 เป็นเงินจำนวน 21 ล้านบาท และบริษัทฯ สามารถทยอยตัดจำหน่ายเงินจำนวนนี้โดยวิธีเส้นตรงในระยะเวลา 10 ปีเริ่มตั้งแต่ปี 2545 โดยตั้งเป็นลูกหนี้แก่กิจการที่เกี่ยวข้อง

11.2.3 ATC

ความสัมพันธ์กับ ATC ณ วันที่ 24 เมษายน 2549

- บมจ. ปตท. (ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ) ถือหุ้นใน ATC คิดเป็นร้อยละ 49.99 ของทุนชำระแล้วของ ATC
- บริษัทฯ และ บมจ. อะโรเมติกส์ มีกรรมกรร่วมกัน 2 ท่าน ได้แก่ นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ และดร. รัชญา ภิญญาวัธน์

ลักษณะของรายการ	มูลค่าของรายการ (ล้านบาท)			รายละเอียด เงื่อนไขราคา และความจำเป็นในการทำรายการ
	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549	
11.2.3.1 รายได้จากการขาย และการให้บริการ	2,496	4,090	870	เป็นรายได้จากการขายรีฟอร์มเมต (Reformate) ให้แก่ ATC ซึ่งการกำหนดราคาของรีฟอร์มเมตจะเป็นไปตามสัญญาโดยใช้ราคาดลาดที่อ้างอิงจากราคาเฉลี่ยของ MOPS สำหรับน้ำมันไร้สารตะกั่ว 97 ทั้งนี้ ข้อกำหนด และเงื่อนไขต่างๆ เป็นตามธุรกิจปกติโดยทั่วไป (โปรดดูข้อมูลเพิ่มเติมในข้อ 13 “ข้อมูลที่เกี่ยวข้อง – ข้อ 13.2.4 สัญญาซื้อขายรีฟอร์มเมตกับ ATC”)
11.2.3.2 ต้นทุนขายและ ต้นทุนการให้บริการ	-	25	-	เป็นรายจ่ายเกี่ยวกับจากการซื้อวัตถุดิบ Heavy Aromatics จาก ATC เพื่อใช้ในการดำเนินงานโรงกลั่นน้ำมันของบริษัทฯ เป็นครั้งคราวตามความต้องการ ทั้งนี้ การกำหนดราคาของ Heavy Aromatics เป็นไปตามปกติธุรกิจซึ่ง กำหนดราคาตามราคาดลาด ทั้งนี้ ข้อกำหนด และเงื่อนไขอื่นๆ ตามแนวทางปฏิบัติของตลาดและธุรกิจปกติ
11.2.3.4 ลูกหนี้การค้า	263	437	104	เป็นยอด (ลูกหนี้) ค่ารีฟอร์มเมต (Reformate) ที่ขายให้ ATC และยังไม่ถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขการซื้อขายปกติ ณ วันสิ้นงวดบัญชี (โปรดดูข้อมูลเพิ่มเติมในข้อ 13 “ข้อมูลที่เกี่ยวข้อง – ข้อ 13.2.4 สัญญาซื้อขายรีฟอร์มเมตกับ ATC”)

11.2.4 SPRC

- ความสัมพันธ์กับ SPRC ณ วันที่ 24 เมษายน 2549 บมจ. ปตท. (ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ) ถือหุ้นใน SPRC คิดเป็นร้อยละ 36 ของทุนจดทะเบียนของ SPRC
- บริษัทฯ และ SPRC มีกรรมการร่วมกัน 2 ท่าน ได้แก่ นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ และดร. ปรัชญา ภิญญาวัฒน์
- บริษัทฯ ได้ทำสัญญา OAA กับ SPRC เพื่อร่วมกันบริหารและจัดการดำเนินงานของโรงกลั่นน้ำมันทั้งสองแห่งโดยแต่งตั้ง ARC เป็นผู้ดำเนินการของโรงกลั่นน้ำมันของบริษัทฯ และ SPRC แต่เพียงผู้เดียว (โปรดดูข้อมูลเพิ่มเติมในข้อ 13 “ข้อมูลที่เกี่ยวข้อง – ข้อ 13.1.1 สัญญาที่เกี่ยวกับการปฏิบัติการกลั่นในรูปแบบพันธมิตร (Operating Alliance หรือสัญญา OAA)”)

ลักษณะของรายการ	มูลค่าของรายการ (ล้านบาท)			รายละเอียด เงื่อนไขราคา และความจำเป็นในการทำรายการ
	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549	
11.2.4.1 รายได้จากการขาย และการให้บริการ	6,680	4,220	1,334	● เป็นรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมให้แก่ SPRC ซึ่งวิธีการและการกำหนดราคาขายเป็นไปตามราคาตลาดและตามเงื่อนไขของ Operating Alliance ของโรงกลั่นน้ำมันของบริษัทฯ และ SPRC ● เป็นกึ่งหนึ่งของรายได้ค่าบริการที่ ARC เก็บจาก SPRC ตามวิธีกำหนดการแบ่งส่วนค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องความร่วมมือในการดำเนินงานของโรงกลั่นน้ำมันของบริษัทฯ และ SPRC ตามเงื่อนไขในสัญญา OAA ที่บันทึกบัญชีตามวิธีทำงบรวมแบบ Proportionate Consolidation

ลักษณะของรายการ	มูลค่าของรายการ (ล้านบาท)			รายละเอียด เงื่อนไขราคา และความจำเป็นในการทำรายการ
	สำหรับรอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547	สำหรับรอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549	
11.2.4.2 ต้นทุนขายและ ต้นทุนการให้บริการ	3,869	3,164	818	- เป็นต้นทุนที่เกิดจากการซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปจาก SPRC ซึ่งวิธีการและการกำหนดราคาซื้อนั้นเป็นไปตามราคาตลาด และตามเงื่อนไขของ Operating Alliance ของโรงกลั่นน้ำมันของบริษัทฯ และ SPRC - เป็นกึ่งหนึ่งของต้นทุนการให้บริการที่ ARC จ่ายเพื่อการให้บริการแก่ SPRC ในส่วนที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการและการปฏิบัติงาน โรงกลั่น ตามวิธีกำหนดการแบ่งส่วนค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับ Operating Alliance ของโรงกลั่นน้ำมันของบริษัทฯ และ SPRC ตามเงื่อนไขในสัญญา OAA ที่บันทึกบัญชีตามวิธีทำงบการเงินรวมแบบ Proportionate Consolidation.
11.2.4.3 ค่าใช้จ่ายในการขาย และบริการ	3	3	1	เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการที่ ARC เข้าอาคารสำนักงานของ SPRC โดยบริษัทฯ ต้องชำระค่าเช่าให้แก่ SPRC ตามข้อตกลงระหว่างบริษัทฯ และ SPRC ที่ทำขึ้นเนื่องจากการที่บริษัทฯ ดำเนินการขยายอาคารสำนักงานของบริษัทฯ ทั้งนี้ การกำหนดราคานั้นเป็นไปตามราคาที่บริษัทฯ ตกลงไว้กับ SPRC
11.2.4.4 ลูกหนี้การค้า	873	139	142	- เป็นค่าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่บริษัทฯ ขายให้และเรียกเก็บเงินจาก SPRC แต่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ ณ วันสิ้นงวดบัญชี - เป็นกึ่งหนึ่งของค่าบริการที่เกี่ยวกับความร่วมมือในการดำเนินงานที่ ARC เรียกเก็บจาก SPRC ตามสัญญาที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ ณ วันสิ้นงวดบัญชี
11.2.4.5 ลูกหนี้แก่กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน	202	249	161	เป็นกึ่งหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เกี่ยวกับ Operating Alliance ของโรงกลั่นน้ำมันของบริษัทฯ และ SPRC ในส่วนที่บริษัทฯ ชำระค่าไปก่อนและเรียกเก็บจาก SPRC แต่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ ณ วันสิ้นงวดบัญชี
11.2.4.6 เจ้าหนี้การค้า	57	40	34	เป็นค่าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปที่ บริษัทฯ ซื้อจาก SPRC แต่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ ณ วันสิ้นงวดบัญชี

ลักษณะของรายการ	มูลค่าของรายการ (ล้านบาท)			รายละเอียด เงื่อนไขราคา และความจำเป็นในการทำรายการ
	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549	
11.2.4.7 เจ้านี้จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	281	189	127	- เป็นกึ่งหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเกี่ยวกับ Operating Alliance ของโรงกลั่นน้ำมันของบริษัทฯ และ SPRC ส่วนที่ SPRC จ่ายชำระไปก่อน และเรียกเก็บจากบริษัทฯ แต่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ ณ วันสิ้นงวดบัญชี - เป็นกึ่งหนึ่งของเงินทรองจ่ายที่ SPRC จ่ายให้แก่ ARC เพื่อใช้เป็นเงินทุนในการดำเนินงานของ ARC ภายใต้ข้อกำหนดที่เกี่ยวกับ Operating Alliance โดยไม่มีดอกเบี้ยสำหรับการให้บริการส่วนที่ SPRC จ่ายชำระไปก่อนและเรียกเก็บจากบริษัทฯ แต่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ ณ วันสิ้นงวดบัญชี

11.2.5 บมจ.ไทยออยล์

- ความสัมพันธ์กับ บมจ.ไทยออยล์ ณ วันที่ 24 เมษายน 2549 บมจ. ปตท. (ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ) ถือหุ้นใน บมจ.ไทยออยล์ คิดเป็นร้อยละ 49.54 ของทุนจดทะเบียนของ บมจ.ไทยออยล์
- บริษัทฯ และ บมจ. ไทยออยล์ มีการร่วมกัน 3 ท่าน ได้แก่ นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ นายเชิดพงษ์ สิริวิชัย และ ดร. ปรัชญา ภิญญาวัฒน์

ลักษณะของรายการ	มูลค่าของรายการ (ล้านบาท)			รายละเอียด เงื่อนไขราคา และความจำเป็นในการทำรายการ
	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549	
11.2.5.1 ค้ำหนุนขายและ ค้ำหนุนการให้บริการ	-	-	144	● เป็นค้ำหนุนการซื้อน้ำมันอากาศยานสำเร็จรูปเพื่อขายให้กับผู้รับซื้อผลิตภัณฑ์ของบริษัทฯ เนื่องจากโรงกลั่นน้ำมันของบริษัทฯ ได้หยุดดำเนินการกลั่นเพื่อซ่อมบำรุงในเดือนพฤศจิกายนปี 2548 ทำให้ผลิตภัณฑ์ดังกล่าวไม่เพียงพอต่อความต้องการ โดยมีการกำหนดราคาที่เป็นไปตามราคาดตลาด ซึ่งมีข้อกำหนดและเงื่อนไขต่าง ๆ ที่เป็นตามแนวปฏิบัติทั่วไป ● การกำหนดราคาของวัตถุดิบจะเป็นไปตามธุรกิจปกติซึ่งกำหนดราคาตามราคาดตลาด และมีข้อกำหนดและเงื่อนไขอื่นๆ ในการซื้อขายเป็นตามแนวทางปฏิบัติของตลาดและธุรกิจปกติ

11.2.6 บมจ. ทิพยประกันภัย

ความสัมพันธ์กับ บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด ณ วันที่ 24 เมษายน 2549

- บมจ. ปตท. (ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ) ถือหุ้นใน บมจ. ทิพยประกันภัย คิดเป็นร้อยละ 13.33 ของทุนชำระแล้วของ บมจ. ทิพยประกันภัย

ลักษณะของรายการ	มูลค่าของรายการ (ล้านบาท)			รายละเอียด เงื่อนไขราคา และความจำเป็นในการทำรายการ
	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549	
11.2.6.1 ดันทุนขายและ ต้นทุนการให้บริการ	30	103	38	เป็นค่าใช้จ่ายเบี้ยประกันภัยของโรงกลั่นน้ำมันของบริษัทฯ ที่บริษัทฯ จ่ายให้แก่ บมจ. ทิพยประกันภัย และตัดจ่าย เป็นค่าใช้จ่ายสำหรับแต่ละงวดบัญชี ทั้งนี้ การกำหนดราคาของเบี้ยประกันภัย จะเป็นอัตราตามปกติของธุรกิจของ ตลาดประกันภัยในประเทศ
11.2.6.2 ลูกหนี้แก่กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน	100	127	101	เป็นเงินค่าเบี้ยประกันภัยประจำปีล่วงหน้า (Pre-paid Insurance) สำหรับการชำระค่าเบี้ยประกันภัยโรงกลั่นน้ำมัน ของบริษัทฯ ที่บริษัทฯ จ่ายให้แก่ บมจ. ทิพยประกันภัย ตามสัญญา ส่วนที่ยังไม่ได้ตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายค่า ประกันภัย ณ วันสิ้นงวดบัญชี

11.3 รายการอื่นๆกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และบริษัทที่เกี่ยวข้อง

รายการกับ	มูลค่าของรายการ (ล้านบาท)			ความสัมพันธ์กับบริษัทฯ รายละเอียด เงื่อนไขราคา/ความจำเป็นในการทำรายการ
	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549	
11.3.1 บมจ.ปตท.	-	3,219	240	- บมจ.ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ - เป็นรายการการขายน้ำมันดิบที่ไม่มีการส่งมอบจริง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ บมจ.ปตท. สามารถรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบให้เป็นตามจำนวนที่กฎหมายกำหนด ทั้งนี้ การกำหนดราคาและเงื่อนไขต่าง ๆ เป็นไปตามธุรกิจปกติ ซึ่งรายการดังกล่าวไม่ปรากฏในงบการเงิน (บริษัทฯ ได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว)
11.3.2 บมจ. ไทยออยล์	4,979	2,300	-	- บมจ.ปตท. (ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ) ถือหุ้นใน บมจ. ไทยออยล์ คิดเป็นร้อยละ 49.54 ของทุนชำระแล้ว - บริษัทฯ และบมจ. ไทยออยล์ มีกรรมกรร่วมกัน 3 ท่าน ได้แก่ นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ นายเชิดพงษ์ สิริวิชัย และดร. ปรัชญา ภิญญาวธน์ - เป็นรายการการซื้อขายน้ำมันดิบที่ไม่มีการส่งมอบจริง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริษัทฯ สามารถรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบให้เป็นตามจำนวนที่กฎหมายกำหนด ทั้งนี้ การกำหนดราคาและเงื่อนไขต่าง ๆ เป็นไปตามธุรกิจปกติ ซึ่งรายการดังกล่าวไม่ปรากฏในงบการเงิน (บริษัทฯ ได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว)

รายการกับ	มูลค่าของรายการ (ล้านบาท)			ความสัมพันธ์กับบริษัทฯ รายละเอียด เงื่อนไขราคา/ความจำเป็นในการทำรายการ
	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2547	สำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2548	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2549	
11.3.2 บมจ. อุตสาหกรรม ปิโตรเคมีกัลไทย			718	- บมจ.ปตท. (ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ) ถือหุ้นใน บมจ. อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย คิดเป็นร้อยละ 31.5 ของทุนชำระแล้ว - เป็นรายการการซื้อขายน้ำมันดิบที่ไม่มีการส่งมอบจริง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริษัทฯ สามารถรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบให้เป็นตามจำนวนที่กฎหมายกำหนด ทั้งนี้ การกำหนดราคาและเงื่อนไขต่าง ๆ เป็นไปตามธุรกิจปกติ ซึ่งรายการดังกล่าวไม่ปรากฏในงบการเงิน (บริษัทฯ ได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว)

11.4 ความเห็นของกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับรายการระหว่างกัน

ตามมติคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาแล้ว มีความเห็นว่ารายการระหว่างกันดังกล่าว เป็นไปอย่างสมเหตุสมผลและจำเป็นเพื่อดำเนินธุรกิจโดยปกติทั่วไปของบริษัท โดยราคาและเงื่อนไขเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญาซึ่งเป็นไปตามการค้าปกติโดยทั่วไป

บริษัทฯ มีนโยบายการกำหนดราคาระหว่างกัน ดังนี้

1. รายได้จากการขายสินค้า ซื้อสินค้า และค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารกำหนดตามราคาตลาด
2. รายได้จากการให้บริการกำหนดราคาตามสัญญา
3. ต้นทุนขายและต้นทุนการให้บริการ และค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารบางส่วนกำหนดราคาตามสัญญา
4. ค่าตอบแทนกรรมการ กำหนดตามที่ได้รับอนุมัติโดยกรรมการและผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

ทั้งนี้ รายละเอียดของรายการระหว่างกันของบริษัท กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทั้งหมดที่ได้เปิดเผยไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และร่างหนังสือชี้ชวนของบริษัท ได้มีการเปิดเผยข้อมูลครบถ้วนและถูกต้องแล้ว

11.5 มาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

การเข้าทำรายการระหว่างกันข้างต้น เป็นไปตามธุรกิจปกติของบริษัทฯ ซึ่งได้ผ่านการอนุมัติตามขั้นตอนของบริษัทฯ และ/หรือตามเงื่อนไขที่คู่สัญญาตกลงไว้ตามสัญญา OAA หรือตามเงื่อนไขของสัญญาที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการร่วมเชิงพาณิชย์ ระหว่างบริษัทฯ และ SPRC (หากเกิดขึ้น) ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์ แนวทาง ขั้นตอน และระเบียบที่เกี่ยวข้องของบริษัทฯ ตามที่ คณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้กำหนดหรือให้นโยบายไว้ (แล้วแต่กรณี) ทั้งนี้ ตามสัญญายกเลิก Operating Alliance (Operating Alliance Termination Agreement) บริษัทฯ และ SPRC ตกลงที่จะใช้ความพยายามอย่างสมเหตุสมผลเพื่อบรรลุข้อตกลง และสรุปรายละเอียดเงื่อนไขการดำเนินการร่วมเชิงพาณิชย์ และเข้าทำสัญญาเพื่อดำเนินการตามการดำเนินการร่วมเชิงพาณิชย์ ดังกล่าวก่อนที่จะถึงวันสิ้นสุด Operating Alliance โดยสัญญาดังกล่าวจะมีผลใช้บังคับนับแต่วันสิ้นสุด Operating Alliance ในการเข้าทำรายการระหว่างกัน กรรมการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจะไม่มีสิทธิออกเสียงในรายการดังกล่าว อีกทั้งจะมีการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ตรวจสอบหรือสอบทานโดยผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ

11.6 นโยบายเกี่ยวกับการเข้าทำรายการระหว่างกันในอนาคต

ในกรณีที่มีการเข้าทำรายการระหว่างกันในอนาคต บริษัทฯ จะปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ การเข้าทำรายการระหว่างกันของ บริษัทฯ ใน อนาคต จะเป็นรายการที่ดำเนินการทางธุรกิจตามปกติเช่นเดิม ไม่มีรายการใดเป็นพิเศษ ไม่มีการถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่าง บริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทที่เกี่ยวข้อง ผู้ถือหุ้น หรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง ส่วนนโยบายการกำหนดราคาระหว่างกัน บริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันจะกำหนดจากราคาตามปกติของธุรกิจ และ/หรือตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาทางการค้าเช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน

นอกจากนี้ ในการเปิดเผยรายการที่เกี่ยวข้องกันจะเป็นไปตามระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ และตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมทั้งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีเรื่องการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ซึ่งกำหนดโดยสมาคมนักบัญชีและผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแห่งประเทศไทย หรือสภาวิชาชีพบัญชี