

สารบัญ

สารจากประธานคณะกรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่	2
รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ	4
กิจกรรมเพื่อสังคม	5
ข้อมูลทั่วไปของบริษัท	7
ข้อมูลทางการเงิน	8
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	9
ปัจจัยความเสี่ยง	24
โครงสร้างการถือหุ้นและการจัดการ	35
คณะกรรมการและผู้บริหาร	38
รายการระหว่างกัน	65
ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน	75
รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต	127
งบการเงิน	128

สารจากประธานคณะกรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ในปี 2554 ที่ผ่านมา บริษัท สตีล อินเทอร์เน็ต จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้ประกอบการธุรกิจหลังคาเหล็กกรีดลอน ได้เข้าร่วมกิจการกับบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด (“SPC”) ในฐานะผู้ประกอบการพัฒนาโครงการโซล่าฟาร์ม จำนวน 34 โครงการละ 7.46 เมกะวัตต์ จำนวนรวมกว่า 240 เมกะวัตต์ มีมูลค่าการลงทุนกว่า 24,000 ล้านบาท

ต่อมา บริษัท สตีล อินเทอร์เน็ต จำกัด (มหาชน) ได้เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) (“SPCG” หรือ “บริษัทฯ”) เพื่อให้สอดคล้องกับธุรกิจของบริษัทฯ ในฐานะที่เป็นผู้พัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มเชิงพาณิชย์แห่งแรกในประเทศไทย และในกลุ่มประเทศอาเซียน

SPCG เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ MAI ธุรกิจหลักของ SPCG คือการเป็นผู้นำในการพัฒนาโซล่าฟาร์มเชิงพาณิชย์แห่งแรกในประเทศไทย และในภูมิภาคอาเซียน การผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นพลังงานสะอาดปราศจากมลภาวะ ไม่มีวันหมด ลดภาวะโลกร้อน และสามารถขายหน่วยคาร์บอนเครดิตได้ พลังงานแสงอาทิตย์ถือเป็นอนาคตของพลังงานไทย

SPC เป็นบริษัทย่อยของ SPCG เป็นผู้นำในการพัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มเชิงพาณิชย์ในประเทศไทยและภูมิภาคอาเซียน มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 34 โครงการ โดยจัดตั้งบริษัทย่อยจำนวน 34 บริษัท เพื่อการพัฒนา 1 โครงการต่อ 1 บริษัท ซึ่งบัดนี้ SPCG ได้พัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มเสร็จแล้ว และได้เริ่มทำการจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 5 โครงการ ให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคถึงสิ้นปี 2554 ได้แก่

- 1) บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด (“KR1”) เริ่มจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ตั้งแต่วันที่ 21 เมษายน 2553
- 2) บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด (“SN1”) เริ่มจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2554
- 3) บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด (“NP1”) เริ่มจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ตั้งแต่วันที่ 22 เมษายน 2554
- 4) บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด (“KR2”) เริ่มจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ตั้งแต่วันที่ 13 กันยายน 2554
- 5) บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด (“LO1”) เริ่มจ่ายพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ตั้งแต่วันที่ 15 กันยายน 2554

ดังนั้น KR1 จึงเป็นโครงการที่ทำการจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เต็มปีในปี 2554 โครงการโซล่าฟาร์มของ SPCG ทุกโครงการ ได้รับการสนับสนุนอัตราส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า จำนวน 8 บาทต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตขายได้ทุกโครงการตามโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน SPC มีแผนที่จะทำการพัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มให้แล้วเสร็จทั้งหมด 34 โครงการภายในปี 2556

ความสำเร็จของการพัฒนาโครงการที่นับได้ว่าเป็นหัวใจสำคัญ มาจาก 2 ส่วน ได้แก่ ส่วนของผู้ถือหุ้น SPC ได้รับความไว้วางใจจากมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นกองทุนจากกระทรวงพลังงาน, International Finance Corporation (“IFC”) องค์กรทางการเงินภายใต้ World Bank Group บริษัท ไทยไฟ เพาเวอร์ จำกัด และบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ในส่วนของสถาบันการเงินที่ให้สนับสนุนเงินกู้ระยะยาวโดย SPC มีความเชื่อมั่น แต่งตั้งให้ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เป็น Loan Lead Arranger โดยมีพันธมิตรร่วม ได้แก่ ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) ธนาคารธนชาติ จำกัด (มหาชน) และ IFC

ในนามของคณะกรรมการ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ขอขอบคุณผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน ที่ให้ความเชื่อมั่น ไว้วางใจ และสนับสนุนกิจการบริษัทฯ ด้วยดีจนประสบความสำเร็จ และจะเป็นพลังผลักดันให้ผู้บริหารและพนักงานทุกคน ร่วมกันฝ่าฟันภาวะวิกฤติทั้งปวงอย่างไม่ย่อท้อต่ออุปสรรคปัญหา เพื่อเป้าหมายในการเป็นผู้นำในการพัฒนาโซลาฟาร์มชั้นนำที่ นำชื่อเสียงมาสู่คนไทย และประเทศชาติอย่างยั่งยืน



นางสาว วันดี กุญชรยาคง

ประธานกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วย กรรมการอิสระ 3 ท่าน คือ นาย เกียรติชัย พงษ์พาณิชย์ เป็นประธานกรรมการตรวจสอบ ดร. อาจอง ชุมสาย ณ อยุธยา และ ศส. พิเศษ ดร. ศิริพงษ์ พลฤทธิพันธุ์ เป็นกรรมการตรวจสอบ โดยมี บริษัท บีเค ไอเอ แอนด์ ไอซี จำกัด เป็นผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทฯ

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญ คือ ดูแลการดำเนินการของบริษัทฯ อันประกอบด้วย การสอบทานรายงานทางการเงิน และนโยบายบัญชีให้เป็นไปตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป การสอบทานระบบการควบคุมภายใน และการบริหารความเสี่ยงให้มีความเหมาะสมและมีประสิทธิผล ดูแลให้บริษัทฯ มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี และมีการปฏิบัติตามข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

ในรอบปี 2554 คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการประชุมทั้งสิ้น 10 ครั้ง โดยได้เชิญผู้บริหารที่เกี่ยวข้อง และผู้ตรวจสอบภายในเข้าร่วมประชุมตามวาระที่เกี่ยวข้อง สรุปผลได้ดังนี้

1. สอบทานงบการเงินรายไตรมาส และงบการเงินประจำปี 2554 เพื่อนำเสนอคณะกรรมการบริษัทพิจารณา ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายงานทางการเงินของบริษัทฯ ถูกต้องตามหลักการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป
2. สอบทานระบบการควบคุมภายใน กำหนดแผนการตรวจสอบประจำปีของผู้ตรวจสอบภายใน รวมทั้งพิจารณา รายงานการตรวจสอบรายไตรมาสของผู้ตรวจสอบภายใน และให้ข้อเสนอแนะเพื่อให้ฝ่ายบริหารนำไปปรับปรุงแก้ไข เพื่อให้การดำเนินงานของบริษัทฯ มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น
3. สอบทานการปฏิบัติตามระเบียบและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และการปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดีของบริษัทจดทะเบียน
4. พิจารณาคัดเลือกบริษัท ไพร์ชวอเตอร์แฮตส์เปอร์ส เอบีเอส จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ประจำปี 2555 และพิจารณาค่าตอบแทนการตรวจสอบบัญชีนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท พิจารณานำเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติต่อไป

โดยสรุป คณะกรรมการตรวจสอบให้ความสำคัญกับการควบคุมภายใน และการบริหารความเสี่ยงต่อเนื่อง เพื่อให้บริษัทฯ มีความมั่นคง มีการดำเนินงานโดยมีระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีการบริหารจัดการที่เป็นเลิศ มีการควบคุมภายในที่เพียงพอ เหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ มีการบริหารความเสี่ยงที่มีประสิทธิผล ระบบบัญชีและรายงานทางการเงินมีความถูกต้อง เชื่อถือได้ รวมทั้งปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ เพื่อให้เกิดความโปร่งใส ธรรมมาภิบาลที่ดี อันเป็นประโยชน์สูงสุดแก่นักลงทุนทุกท่าน



นาย เกียรติชัย พงษ์พาณิชย์

ประธานกรรมการตรวจสอบ

กิจกรรมเพื่อสังคม (Corporate Social Responsibility)

บริษัทฯ ถือว่าการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมนั้นถือเป็นส่วนสำคัญ ดังนั้นบริษัทฯ จึงได้ดำเนินธุรกิจภายใต้หลักจริยธรรม และการกำกับดูแลกิจการที่ดีควบคู่ไปกับการใส่ใจดูแลรักษาสังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อนำไปสู่การพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืน อีกทั้งได้ให้การสนับสนุนและเข้าร่วมกิจกรรมเพื่อสาธารณะประโยชน์ และกิจกรรมต่างๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมอย่างต่อเนื่อง

ในปี 2554 บริษัทฯ ร่วมช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วมเมื่อปลายปีที่ผ่านมา และตั้งแต่ต้นปีบริษัทฯ ได้จัดกิจกรรมในการให้ความรู้เกี่ยวกับพลังงานแสงอาทิตย์ ดังนี้

รายงานคณะผู้เยี่ยมชมโครงการ โซลาร์ ฟาร์ม

ตำบลดอนชมพู อำเภอโนนสูง จังหวัดนครราชสีมา

ลำดับ	วันที่	หัวหน้าคณะ	องค์กร	จำนวน
1	6/2/2554	คุณวัชรพล วรรณะสนธิ์	PEA ENCOM INTERNATIONAL CO., LTD.	5 คน
2	9/2/2554	คุณวิมล คิคชอบ	กรมเศรษฐกิจระหว่างประเทศ กระทรวงการต่างประเทศ	52 คน
3	19/2/2554	ศส.สมชัย นัทรพัฒนศิริ	พลังงานจังหวัดนครราชสีมา	200 คน
4	3/3/2554	พท.สุภกานต์ วงศ์พานิช	กรมการพลังงานทหาร	12 คน
5	13/3/2554	ศ.ดร.จตุลละพงษ์ จตุลละโพธิ์	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	11 คน
6	16/3/2554	คุณธนศ มหัทธนาลัย	ธนาคารกรุงศรีอยุธยา	6 คน
7	21/3/2554	ดร.จิตติพร สังข์เพชร	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	8 คน
8	25/4/2554	คุณพูนสวัสดิ์ ภูประเสริฐ	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	8 คน
9	7/5/2554	ดร.กฤษณพงศ์	มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี	32 คน
10	9/5/2554		สมาชิกสภาตำบลด่านโน	40 คน
11	17/5/2554	คุณอุมาพร มุลมณี	ม.วไลยอลงกรณ์	8 คน
12	29/6/2554	-	International Finance Corporation	7 คน

รายงานคณะผู้เยี่ยมชมโครงการ โซล่า ฟาร์ม
ตำบลดอนชมพู อำเภอโนนสูง จังหวัดนครราชสีมา

ลำดับ	วันที่	หัวหน้าคณะ	องค์กร	จำนวน
13	30/6/2554	คุณฉวีวรรณ พานิชพันธ์	สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	50 คน
14	27/7/2554	ดร.ฐิติพร เลิศรัตน์เดชากุล	สถาบันเทคโนโลยีไทย-ญี่ปุ่น	70 คน
15	7/8/2554	-	บ.ไทยบาวูจิ	8 คน
16	18/8/2554	คุณนิติกร กรีชัยเชิธร	สมาคมถ่ายภาพแห่งประเทศไทย	100 คน
17	19/8/2554	คุณสุรศักดิ์ ชาติกรณ	โรงเรียนโชคอำนวยเยี่ยมขมนคร	61 คน
18	8/9/2554	นาวาเอกลิขิตเจริญ วัฒนะ โภคา	โรงเรียนช่างกรรมอุตสาหกรรมเรือ	147 คน
19	8/9/2554	คุณสาโรจน์ ช้องสละ	โรงเรียนโนนสูงศรีธานีอำเภอโนนสูง	41 คน
20	13/9/2554	คุณพรชัย	อบต.บ้านค้อ	70 คน
21	15/9/2554	นางอริชา อินพิทักษ์	อบต.หนองหญ้าปล้อง จ.เลย	13 คน
22	15/9/2554	คุณชาญชัย	นักลงทุน Stock Focus	48 คน
23	18/9/2554		คณะสมาคมถ่ายภาพแห่งประเทศไทย	100 คน
24	19/9/2554	คุณชนิตร์ ชาญชัยณรงค์	Market Alternative Investment (mai)	3 คน
25	10/10/2554		IRPC	13 คน
26	19/10/2554	คุณเลอศักดิ์ กำอุทก	บจก.ซีโน โทนดิลักซ์-Densu ถ่ายภาพรายการ	15 คน
27	26/10/2554	อาจารย์ฐิติชญาณี	คณะอาจารย์-นักศึกษามหาวิทยาลัย	36 คน
28	1/11/2554		บ.ไทยสโตร์จแบดเตอร์จำกัด (มหาชน)	13 คน
29	7/12/2554	คุณฉันทนา ศรีสุวรรณวิรัตน์	TISCO BANK	7 คน

1. ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

ชื่อบริษัท	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
ประเภทธุรกิจ	(1) ประกอบธุรกิจด้านการลงทุนโดยการถือหุ้นในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด (“SPC”) ในอัตราร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ SPC ซึ่งดำเนินธุรกิจ ลงทุนและพัฒนาโซล่าฟาร์ม ธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโซล่าฟาร์มแบบครบวงจร (“Engineering, Procurement and Construction” หรือ “EPC”) และธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโซล่าฟาร์ม (“Operation, Maintenance and Operation” หรือ “OMM”) (2) ผลิต จัดจำหน่ายและให้บริการติดตั้งแผ่นหลังคาเหล็กเคลือบขึ้นลอน (Roll Forming Metal Sheet) รวมถึงวัสดุที่เกี่ยวข้องกับหลังคาและฝ้าผนังอื่นๆ
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	330/20 ซอย สุขุมวิท 55 (ทองหล่อ) ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร 10110
ที่ตั้งสำนักงานสาขา	เลขที่ 8/88 หมู่ 12 ตำบลราชาเทวะ อำเภอบางพลี จังหวัดสมุทรปราการ 10540
ที่ตั้งโรงงาน	เลขที่ 8 หมู่ 15 ตำบลบางพลีใหญ่ อำเภอบางพลี จังหวัดสมุทรปราการ 10540
เลขทะเบียนบริษัท	0107548000137
Home Page	www.spcg.co.th
โทรศัพท์	02-712-9501-5
โทรสาร	02-712-7383-4
แบ่งเป็นหุ้นสามัญ	จำนวน 840,000,000 หุ้น
มูลค่าที่ตราไว้	หุ้นละ 1 บาท
ทุนชำระแล้ว	จำนวนเงิน 500,000,000 บาท
นายทะเบียนหลักทรัพย์	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ชั้น 4,7 เลขที่ 62 ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110 โทรศัพท์ 0-2229-2800 โทรสาร 0-2359-1259
ผู้สอบบัญชีของบริษัท	นายอำพล จานงค์วัฒน์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4663 หรือ นางสาววรรณฯ พุทธิเสถียร ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4387 นายณริศ เสาวรักษ์สกุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 5369 บริษัท เอส. เค. แอคเคาน์แต้นท์ เซอร์วิสเชส จำกัด อาคารพญาไทพลาซ่า ชั้น 14 128/151 ถนนพญาไทแขวงทุ่งพญาไท เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400 โทรศัพท์ 0-2217-6464 โทรสาร 0-2215-4772

2. ข้อมูลทางการเงิน

งบกำไรขาดทุนรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม (หน่วย : พันบาท)

	2554	2553
รายได้จากการขาย	225,278.61	175,946.07
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า	225,701.12	-
รายได้จากการขายสินค้าพร้อมติดตั้ง	127,584.80	148,475.56
รายได้รวม	578,564.53	324,421.63
กำไร/(ขาดทุน)สุทธิ	13,981.85	1,845.17
กำไร/(ขาดทุน)สุทธิต่อหุ้น (บาท)		
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท	-0.02	0.01

งบดุลรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม (หน่วย: พันบาท)

	2554	2553
สินทรัพย์รวม	5,201,199.56	1,397,319.93
หนี้สินรวม	4,045,080.97	51,333.39
ส่วนของผู้ถือหุ้น	1,156,118.59	1,345,986.53
ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว	500,000.00	500,000.00

3. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “SPCG”) เดิมชื่อ บริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน) (“STEEL”) เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ (“MAI”) ต่อมา ในที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ STEEL ครั้งที่ 2/2553 ซึ่งประชุมเมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2553 ได้อนุมัติการซื้อหุ้นสามัญของ SPC จำนวน 45,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ 10.0 บาท คิดเป็นร้อยละ 100.0 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ SPC ในราคาซื้อหุ้นละ 10.0 บาท รวมเป็นราคาซื้อหุ้น SPC ทั้งหมด 450,000,000.0 บาท ทั้งนี้ STEEL ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวโดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่ของ STEEL จำนวน 450,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.0 บาท รวมมูลค่าทั้งสิ้น 450,000,000.0 บาท ให้กับผู้ถือหุ้นของ SPC ที่ตอบรับคำเสนอซื้อหุ้นของ STEEL แทนการชำระเป็นเงินสดซึ่งรายการดังกล่าวถือเป็นการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ทางอ้อมตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ ต่อมาจึงได้มีการเปลี่ยนชื่อบริษัทฯ เป็น บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ส่งผลให้บริษัทฯ ประกอบธุรกิจ 2 ประเภทได้แก่ ธุรกิจเหล็ก (ธุรกิจเดิมของ STEEL) และธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ธุรกิจของ SPC)

3.1 บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)

3.1.1 ประวัติความเป็นมา การเปลี่ยนแปลง และพัฒนาการที่สำคัญ

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) จำกัด เดิมชื่อ บริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน) ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 6 สิงหาคม 2536 ด้วยทุนจดทะเบียน 2.0 ล้านบาท โดยใช้ชื่อว่า บริษัท ธิติพัฒน์ เซิร์ฟพอยท์ จำกัด แรกเริ่มมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อเป็นตัวแทนจำหน่าย แผ่นหลังคาเหล็กเคลือบขึ้นลอน โดยเปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด ในวันที่ 8 ธันวาคม 2537 ต่อมาในปี 2538 นายประสิทธิ์ อุ๋นวรวงษ์ ซึ่งดำรงตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการของบริษัทฯ ในขณะนั้น ได้เข้าซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ และขึ้นดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการ จากนั้นบริษัทฯ จึงขยายกิจการโดยการสร้างโรงงานขึ้นรูปลอนหลังคา และขยายประเภทของผลิตภัณฑ์ให้มีความหลากหลายมากขึ้นโดยมีการเพิ่มการผลิตและจัดจำหน่ายผนัง ฝ้าบานเกล็ดระบายอากาศ โครงหลังคา และวัสดุประกอบอื่นๆ ซึ่งจากการปรับปรุงการบริหารกิจการใหม่ ตลอดจนมีการวางแผนการตลาดที่ดี จึงทำให้ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ภายใต้การบริหารงานของ นายประสิทธิ์ อุ๋นวรวงษ์ มีกำไรตลอดมา และมีการขยายตัวของธุรกิจอย่างต่อเนื่องมาจนถึงปัจจุบัน

เนื่องจากบริษัทฯ เล็งเห็นถึงโอกาสการเติบโตของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และมีความเชื่อมั่นว่าการควบรวมกับบริษัท SPC จะทำให้ภาพรวมของบริษัทฯ มีความมั่นคง ยั่งยืน และเพิ่มมูลค่าหลักทรัพย์ตามราคาตลาด (Market Capitalization) ของบริษัทฯ ได้ ซึ่งจะส่งผลดีต่อสภาพคล่องของหุ้นในตลาดหลักทรัพย์ฯ นอกจากนี้ จะเป็นการกระจายลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการใหม่ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับ โครงสร้างยึดแผงพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งจะช่วยกระจายความเสี่ยงของธุรกิจ แผ่นหลังคาเคลือบขึ้นลอนได้ ดังนั้น ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ STEEL ครั้งที่ 2/2553 วันที่ 6 ตุลาคม 2553 ณ บริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติการเข้าซื้อหุ้นสามัญของ SPC ซึ่งดำเนินธุรกิจพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 34 โครงการ ธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร (“Engineering Procurement Construction” หรือ “EPC”) สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่พัฒนาโดย SPC และธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (“Operation, Maintenance and Monitoring” หรือ “OMM”) แก่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่พัฒนาโดยบริษัท SPC และในอนาคต บริษัทฯ มีแผนจะให้บริการแก่ลูกค้าที่เป็นลูกค้า EPC ของ SPC ด้วย โดยในวันที่ 28 มีนาคม 2554 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ SPC จำนวน 45,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.0 บาท ในราคาซื้อหุ้นละ 10.0 บาท คิดเป็นค่าตอบแทนรวมทั้งสิ้น 450,000,000.0 บาท

โดยบริษัทฯ ชำระค่าตอบแทนดังกล่าวเป็นหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ จำนวน 450,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.0 บาท ในราคาเสนอขายหุ้นละ 1.0 บาท รวมเป็นราคาเสนอขายหุ้นของบริษัทฯ ทั้งสิ้น 450,000,000.0 บาท เพื่อตอบแทนให้กับผู้ถือหุ้นของ SPC ที่ตอบรับคำเสนอซื้อหุ้นของบริษัทฯ โดยนำหุ้นที่ถือใน SPC มาชำระเป็นค่าหุ้นแทนการชำระด้วยเงินสด ซึ่งรายการดังกล่าวจัดเป็นการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม (Reverse Takeover) ตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ และส่งผลให้อำนาจการควบคุมบริษัทฯ เปลี่ยนไป โดยมีกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ได้แก่ นางสาววันดี กุญชรยาคง นางประคอง กุญชรยาคง นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง นางสาวสมปอง กุญชรยาคง นางกนกพร กุญชรยาคง นายชาญชัย กุลถาวรกร นายเควิน จีราด พาเนล และนายจิราคม ปทุมานนท์ (รวมกันเรียกว่า “กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่”)

นอกจากนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2554 ซึ่งประชุมเมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2554 ได้มีมติให้ดำเนินการจัดตั้ง บริษัท สตีล โซลูชั่น จำกัด (“สตีล โซลูชั่น”) ด้วยทุนจดทะเบียน 10,000,000.0 บาท เนื่องจากบริษัทฯ มีแผนในอนาคตที่จะโอนย้ายธุรกิจเหล็กเดิมของ STEEL ไปไว้ที่ สตีล โซลูชั่น เพื่อให้บริษัทฯ เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้น (Holding Company) และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ในครั้งเดียวกันนั้น ได้มีมติจัดตั้งบริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (“SPE”) ด้วยทุนจดทะเบียน 10,000,000.0 บาท เพื่อประกอบธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ แบบครบวงจร (EPC) และธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (OMM) โดยบริษัทฯ มีแผนที่จะใช้ SPE ในการรับงาน EPC และ OMM จากลูกค้านอกกลุ่มบริษัทฯ ต่อมา ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 13/2554 ซึ่งประชุมเมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2554 ได้มีมติให้เปลี่ยนแปลงชื่อ บริษัท สตีล โซลูชั่น จำกัด เป็นชื่อ บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด (“SSR”) ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการจดทะเบียน SPE และ SSR แล้วเสร็จในวันที่ 3 สิงหาคม 2554 และ วันที่ 5 กันยายน 2554 ตามลำดับ ทั้งนี้ ในเดือนตุลาคม 2554 บริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินการโอนย้ายธุรกิจเหล็กไปไว้ที่ SSR แล้ว

3.1.2 การเปลี่ยนแปลง และพัฒนาการที่สำคัญ

6 สิงหาคม 2536	บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจนานาม “บริษัท ธิติพัฒน์ เซิร์ฟพอยท์ จำกัด” ด้วยทุนจดทะเบียน 2.0 ล้านบาท จำนวนหุ้น 20,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท มีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 331-332 หมู่ 3 ถนนสุขสวัสดิ์ 29 แขวงราษฎร์บูรณะ เขตราษฎร์บูรณะ กรุงเทพฯ 10140
8 ธันวาคม 2537	เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด
28 พฤษภาคม 2538	เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 2.0 ล้านบาท เป็น 2.4 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน
15 กันยายน 2538	เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 2.4 ล้านบาทเป็น 5.6 ล้านบาท โดยมี นายประสิทธิ์ อุ่นวรวงศ์ นายเทพศักดิ์ อุ่นปิติพงษ์ และนายฉวี หวังมหาพร เข้าซื้อและถือหุ้นรวมกันคิดเป็นร้อยละ 38.4 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของบริษัทฯ โดยการเพิ่มทุนดังกล่าว มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน
10 พฤศจิกายน 2538	จดทะเบียนเครื่องหมายการค้า “ROLLFORM” ซึ่งยังคงใช้เป็นเครื่องหมายการค้าสำหรับแผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอนของบริษัทฯ จนถึงปัจจุบัน
6 มิถุนายน 2540	นายประสิทธิ์ อุ่นวรวงศ์ นายเทพศักดิ์ อุ่นปิติพงษ์ นายฉวี หวังมหาพร และนางเกษมศรี วรรณโรจน์ เข้าซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นเดิม โดยรวมกันมีสัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 72.3 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด
27 ตุลาคม 2542	เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 5.6 ล้านบาทเป็น 20.5 ล้านบาท เพื่อลงทุนในเครื่องจักรและสร้างโรงงานขึ้นรูปลอนหลังคา

- 29 ตุลาคม 2542 ก่อตั้ง บริษัท สตีล อินเตอร์คอน จำกัด (“สตีล อินเตอร์คอน”) ซึ่งดำเนินธุรกิจให้บริการติดตั้งแผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอนที่บริษัทฯ ผลิตและจัดจำหน่าย มีทุนจดทะเบียน 1 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท โดยบริษัทฯ ลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 30.0 คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุน 0.3 ล้านบาท การก่อตั้ง สตีล อินเตอร์คอน นี้มีวัตถุประสงค์หลักเพื่อแยกธุรกิจบริการติดตั้งออกจากธุรกิจการขาย ทำให้การหักภาษี ณ ที่จ่าย ถูกหักในส่วนของค่าบริการติดตั้งที่ดำเนินการโดย สตีล อินเตอร์คอน เท่านั้น
- 13 กันยายน 2544 ย้ายสำนักงานใหญ่และโรงงานผลิตมาที่ที่ตั้งปัจจุบัน คือเลขที่ 8 หมู่ 15 ซอยกิ่งแก้ว 11 ตำบลบางพลีใหญ่ อำเภอบางพลี จังหวัดสมุทรปราการ 10540
- 31 สิงหาคม 2547 เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 20.5 ล้านบาทเป็น 35.0 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 145,000 หุ้น เสนอขายให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น ในราคามูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100.0 บาท เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน
- 30 กันยายน 2547 ขายเงินลงทุนของ สตีล อินเตอร์คอน ตามมูลค่าทางบัญชี ในราคาหุ้นละ 208.0 บาท รวมมูลค่า 624,000.0 บาท ให้กับนายณัช หวังมหาพร ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เพื่อรอการเลิกกิจการ และโอนโครงการที่ สตีล อินเตอร์คอน รับเหมาติดตั้งทั้งหมดมาที่บริษัทฯ โดยไม่มีการทำธุรกิจร่วมกันอีกต่อไป ทั้งนี้ การปรับโครงสร้างบริษัทมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อลดความซับซ้อนในการจัดท่างบการเงินรวม ลดค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบงบการเงินรวมทั้งเพิ่มความชัดเจนและโปร่งใสในการบริหารงาน
- 11 กุมภาพันธ์ 2548 ได้รับการรับรองมาตรฐาน ISO 9001: 2000 ในเรื่อง “Manufacture of Metal Sheet for Construction” จาก BVQI (Thailand) Ltd.
- 16 มีนาคม 2548 จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้เป็นหุ้นละ 1.0 บาท
- 6 พฤษภาคม 2548 เพิ่มทุนจาก 35.0 ล้านบาทเป็น 50.0 ล้านบาท โดยการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนจำนวน 15 ล้านหุ้น และนำหุ้นสามัญของบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ตามหนังสืออนุมัติเลขที่ บจ. 897/2548 ลงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2548 และบริษัทฯ ได้ทำการซื้อขายหลักทรัพย์ครั้งแรกเมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2548
- 22 ธันวาคม 2549 บริษัทฯ ได้ลงทุนในการซื้อเครื่องจักรผลิตแผ่นหลังคาเหล็กเคลือบขึ้นลอนรูปแบบลอนสูง (High-rib) (V-750BL) กำลังการผลิต 3,400.0 ตันต่อปี หรือประมาณ 600,000.0 ตารางเมตรต่อปี และเครื่องจักรผลิตแปเหล็กกล้ากำลังสูงรูปตัว C และ Z กำลังการผลิต 2,000.0 ตันต่อปี ทั้งนี้ปลายไตรมาส 4 ปี 2549 บริษัทฯ ได้ขยายพื้นที่โรงงาน ส่งผลให้มีพื้นที่เก็บสินค้าสำเร็จรูปเพิ่มขึ้น และสามารถรองรับการขยายตัวของยอดขายของบริษัทฯ ในอนาคตได้เป็นอย่างดี โดยการลงทุนดังกล่าว รวมมูลค่าเป็น 4.0 ล้านบาท
- 5 เมษายน 2550 บริษัทฯ ได้ขยายพื้นที่โรงงาน ซึ่งแล้วเสร็จในไตรมาส 2 ของปี 2550 ทำให้มีพื้นที่เก็บสินค้าสำเร็จรูปเพิ่มขึ้น และสามารถรองรับการขยายตัวของยอดขายของบริษัทฯ ในอนาคตได้ นอกจากนี้ในไตรมาส 3 ของปี 2550 บริษัทฯ ได้เริ่มผลิตแผ่นหลังคาเหล็กเคลือบขึ้นลอน รูปแบบลอนสูง (High rib) (V-750BL) และในไตรมาส 3 ของปี 2550 บริษัทฯ ได้สร้างสำนักงานแห่งใหม่ ซึ่งเป็นที่ดินที่ติดกับบริเวณของโรงงานปัจจุบัน ทำ

- ให้มีพื้นที่ในการจัดวางสินค้าสำเร็จรูปได้เพิ่มขึ้น โดยส่วนสำนักงานซึ่งเดิมอยู่บริเวณเดียวกับโรงงานจะถูกย้ายมาอยู่ในส่วนของสำนักงานใหม่ โดยการลงทุนดังกล่าว รวมมูลค่าเป็น 2.0 ล้านบาท
- 1 กุมภาพันธ์ 2551 ปี 2550 บริษัทฯ ได้สร้างสำนักงานแห่งใหม่ ซึ่งเป็นที่ดินที่ติดกับบริเวณของโรงงานปัจจุบัน และเริ่มเปิดใช้เมื่อต้นเดือนมกราคม 2551 ส่งผลให้มีพื้นที่ในโรงงานมากขึ้น อีกทั้งเป็นการรองรับการขยายงานในอนาคต
- เมษายน 2552 บริษัทฯ ได้เริ่มจัดหาแหล่งวัตถุดิบใหม่ที่มีราคาถูกลงเพื่อรองรับกับภาวะตลาดที่หดตัวลงจากผลกระทบของวิกฤติเศรษฐกิจของประเทศสหรัฐอเมริกาในช่วงปลายปี 2551
- 28 มีนาคม 2553 บริษัทฯ ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 50.0 ล้านบาทเป็น 500.0 ล้านบาท เพื่อใช้ชำระเป็นค่าตอบแทนการเข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ SPC จากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 45 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.0 บาท โดยบริษัทฯ ชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ SPC โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ของ บริษัทฯ จำนวน 450 ล้านหุ้นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.0 บาท หรือคิดเป็นอัตราแลกหุ้นเท่ากับ 1 หุ้น SPC ต่อ 10 หุ้นใหม่ของบริษัทฯ ซึ่งรายการดังกล่าวจัดเป็นการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม (Reverse Takeover) ตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ
- 28 เมษายน 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 6/2554 มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 500.0 ล้านบาท เป็น 515.0 ล้านบาท โดยจะจัดสรรให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private Placement)
- 11 พฤษภาคม 2554 บริษัทฯ ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) กับบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เพื่อศึกษาโอกาสทางธุรกิจในการลงทุนด้านการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ รวมถึงธุรกิจ EPC และ OMM
- 19 พฤษภาคม 2554 บริษัทฯ ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) แต่งตั้งธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เป็น Mandated Lead Arranger โครงการ โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์จำนวน 34 โครงการ มูลค่าการลงทุนประมาณ 21,000.0 ล้านบาท
- 3 มิถุนายน 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 9/2554 มีมติก่อตั้ง บริษัท สติล โซลูชั่น จำกัด ทุนจดทะเบียน 10.0 ล้านบาท เพื่อแยกธุรกิจเหล็กซึ่งเป็นธุรกิจเดิมของบริษัทออกจาก SPCG และ ก่อตั้ง บริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริง จำกัด (“SPE”) ทุนจดทะเบียน 10.0 ล้านบาท เพื่อให้บริการเป็นที่ปรึกษา ให้คำแนะนำ และพัฒนาการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อย่างไรก็ตาม SPE ยังมิได้มีการดำเนินการเชิงพาณิชย์แต่อย่างใด
- 14 มิถุนายน 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 10/2554 มีมติยกเลิกสัญญาจองซื้อหุ้นที่จัดสรรให้แก่บุคคลในวงจำกัด โดยบริษัทฯ มีแผนที่จะออกหุ้นเพิ่มทุนเพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนโดยทั่วไปในอนาคต
- 16 มิถุนายน 2554 บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
- 4 สิงหาคม 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 13/2554 มีมติให้เปลี่ยนชื่อ บริษัท สติล โซลูชั่น จำกัด ซึ่งขณะนั้นยังมิได้มีการจดทะเบียนจัดตั้งให้เป็น บริษัท สติล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด (“SSR”) เพื่อให้สอดคล้องกับลักษณะธุรกิจของ SSR และบริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินการโอนธุรกิจเหล็กไปยัง SSR แล้วในเดือนตุลาคม 2554

- 6 กันยายน 2554 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2554 มีมติออกหุ้นเพิ่มทุนใหม่จำนวน 340.0 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 60.0 ล้านหุ้นเพื่อเสนอขายแก่ประชาชน และที่เหลืออีกจำนวน 280.0 ล้านบาทเพื่อรองรับการออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่เสนอขายให้กับผู้ถือหุ้นเดิมและประชาชนจำนวนรวม 280.0 ล้านหน่วย โดยบริษัทฯ จะใช้ทุนดังกล่าวร่วมกับเงินกู้จากสถาบันการเงิน และแหล่งเงินทุนอื่นๆ สำหรับการพัฒนาโครงการ โครงการ 3 โครงการ 4 โครงการ 7 โครงการ 8 และโครงการอื่นของบริษัทฯ ต่อไป
- 30 มกราคม 2555 บริษัทฯ ได้ร่วมลงนามในบันทึกความเข้าใจกับ บริษัท เอนเนกเจด จำกัด และ บริษัท ไทยโอจีเจเนกิ จำกัด เพื่อศึกษาการลงทุนร่วมกันในประเทศไทย (Joint Venture) ในกิจการประกอบระบบควบคุมไฟฟ้าแรงสูง เช่น ผู้สวิตช์ตัดคอนระบบไฟฟ้าแรงดันสูง (High Voltage under 33kV) ผู้ควบคุมระบบไฟฟ้า(Main Distribution Boards: MDBs) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโครงการอื่นๆ รวมถึงร่วมกันศึกษาและพัฒนาโครงการด้าน Smart Technology ทั้งนี้ บันทึกความเข้าใจดังกล่าว ไม่มีผลบังคับใช้ตามกฎหมาย การลงนามในบันทึกความเข้าใจดังกล่าว มีเพื่อให้บริษัทฯ และผู้ร่วมลงนามได้ร่วมกันศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการข้างต้นเท่านั้น

3.2 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด

3.2.1 ประวัติความเป็นมา การเปลี่ยนแปลง และพัฒนาการที่สำคัญ

บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด (“SPC”) จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2539 ด้วยทุนจดทะเบียน 10.0 ล้านบาท โดย ณ ปัจจุบัน ดำเนินธุรกิจพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 34 โครงการ ธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร (“Engineering, Procurement and Construction” หรือ “EPC”) สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่พัฒนาโดย SPC และธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (“Operation, Maintenance and Monitoring” หรือ “OMM”) แก่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่พัฒนาโดย SPC ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน SPC ให้บริการ EPC และ OMM เฉพาะแก่บริษัทในกลุ่มเท่านั้น

SPC ได้เริ่มดำเนินธุรกิจเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2551 โดย SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าด้วยระบบแผงพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดประมาณ 6.0 เมกะวัตต์จำนวน 34 ฉบับ รวมกำลังผลิตกระแสไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสิ้นประมาณ 200.0 เมกะวัตต์ และได้ดำเนินการขอขายไฟฟ้าเข้าระบบสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ตามประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ลงวันที่ 20 พฤษภาคม 2551 เรื่อง การกำหนดราคาส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงาน ในฐานที่ SPC เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบพลังงานแสงอาทิตย์ที่ได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8.0 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นเวลา 10 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โดยไม่ต้องมีการวางเงินค้ำประกัน ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 SPC มีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 5 โครงการ ได้แก่ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด และ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด ซึ่งเปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2553 วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2554 วันที่ 22 เมษายน 2554 วันที่ 13 กันยายน 2554 และ วันที่ 15 กันยายน 2554 ตามลำดับ

ณ ปัจจุบัน SPC ถือหุ้นร้อยละ 51.1 ในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช1) จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 51.0 ในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด และ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 56.0 ในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด และ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 70.0 ในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด ถือ

หุ้นร้อยละ 60.0 ใน บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด และถือหุ้นร้อยละ 100.0 ในบริษัทในเครือที่เหลืออีก 25 บริษัท นอกจากนี้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด และ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด ได้รับการสนับสนุนการลงทุน และรับสิทธิประโยชน์ในการลงทุนจาก BOI แล้ว และ SPC อยู่ระหว่างการดำเนินการจัดหาเงินกู้จากสถาบันทางการเงินเพื่อเตรียมความพร้อมในลงทุนก่อสร้างและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ส่วนที่เหลือให้แล้วเสร็จตามกำหนดเวลาที่มีต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคภายในปี 2556

3.2.2 การเปลี่ยนแปลง และพัฒนาการที่สำคัญ

- | | |
|------------------|---|
| 20 สิงหาคม 2539 | SPC จัดทะเบียนตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ เลขที่ (2)3539/2539 ด้วยทุนจดทะเบียน 10,000,000.0 บาท จำนวนหุ้น 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.0 บาท สำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 38 ซอยสาลินิมิตร ถนนสุขุมวิท 69 แขวงพระโขนงเหนือ คลองเตย กทม. |
| 15 พฤษภาคม 2552 | SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขนาด 6 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ฉบับ จาก กฟภ. โดยภายหลังการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ SPC ได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด โดยมีรายละเอียดตาม ส่วนที่ 2 ข้อ 5.4 รายละเอียดที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ |
| 18 มิถุนายน 2552 | SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขนาด 6 เมกะวัตต์ อีก 1 ฉบับ จาก กฟภ. โดยภายหลังการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ SPC ได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด โดยมีรายละเอียดตาม ส่วนที่ 2 ข้อ 5.4 รายละเอียดที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ |
| 19 มิถุนายน 2552 | SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขนาด 6 เมกะวัตต์ อีก 1 ฉบับ จาก กฟภ. โดยภายหลังการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ SPC ได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด โดยมีรายละเอียดตาม ส่วนที่ 2 ข้อ 5.4 รายละเอียดที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ |
| 27 กรกฎาคม 2552 | <ul style="list-style-type: none"> ● นายสมศักดิ์ กุญชรยากง นางประคอง กุญชรยากง และนางกนกพร กุญชรยากง เข้าถือหุ้นของ SPC ร้อยละ 99.6% ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ● SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขนาด 6 เมกะวัตต์ อีก 1 ฉบับ จาก กฟภ. โดยภายหลังการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ SPC ได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด โดยมีรายละเอียดตาม ส่วนที่ 2 ข้อ 5.4 รายละเอียดที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ |
| 28 กรกฎาคม 2552 | SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขนาด 6 เมกะวัตต์ อีก 1 ฉบับ จาก กฟภ. โดยภายหลังการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ SPC ได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด โดยมีรายละเอียดตาม ส่วนที่ 2 ข้อ 5.4 รายละเอียดที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ |
| 29 กรกฎาคม 2552 | SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขนาด 6 เมกะวัตต์ อีก 1 ฉบับ จาก กฟภ. โดยภายหลังการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ SPC ได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงาน |

19 สิงหาคม 2552	<p>แสงอาทิตย์ภายใต้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลข 1) จำกัด โดยมีรายละเอียดความ ส่วนที่ 2 ข้อ 5.4 รายละเอียดที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ</p> <p>ย้ายสำนักงานใหญ่ไปยังเลขที่ 946/7 ซอยสุขุมวิท 55 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กทม.</p>
28 กันยายน 2552	<p>เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 10,000,000.0 บาท เป็น 250,000,000.0 บาทโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีนางสาววันดี กุญชรยาคงถือหุ้นใหญ่ร้อยละ 50.8 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วทั้งหมด และนายสมศักดิ์ กุญชรยาคง นางประคองกุญชรยาคง และนางกนกพร กุญชรยาคง รวมกันถือหุ้นร้อยละ 14.4 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วทั้งหมด</p>
19 พฤศจิกายน 2552	<ul style="list-style-type: none"> ร่วมลงนามในสัญญาร่วมทุนกับมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม (“EFE”) เพื่อให้ EFE เข้ามาลงทุนกับ SPC โดยบริษัทฯ ได้เปิดเผยรายละเอียดของสัญญาร่วมทุนดังกล่าวไว้ใน ส่วนที่ 2 ข้อ 5.4 รายละเอียดที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) อนุมัติเงินกู้ในรูปแบบ Project Financing ให้กับโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด ถือเป็นโครงการแรกภายใต้การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC
25 พฤศจิกายน 2552	<p>โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด ได้รับบัตรส่งเสริมจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยมีรายละเอียดความ ส่วนที่ 2 ข้อ 5.4 รายละเอียดที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ</p>
9 ธันวาคม 2552	<p>ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 3/2552 ของ SPC มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 250,000,000.0 บาท เป็น 350,000,000.0 บาทโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีนางสาววันดี กุญชรยาคง ถือหุ้นใหญ่ร้อยละ 39.3 และกลุ่มกุญชรยาคงถือหุ้นร้อยละ 27.5 ได้แก่ นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง นางประคอง กุญชรยาคง นางสาวสมปอง กุญชรยาคง และนางกนกพร กุญชรยาคง</p>
11 ธันวาคม 2552	<p>คณะกรรมการ SPC มีมติอนุมัติการดำเนินการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัท สติล อินเทอร์เน็ต จำกัด (มหาชน)</p>
3 มกราคม 2553	<p>SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขนาด 6 เมกะวัตต์ จำนวน 25 ฉบับ จาก กฟภ. โดยมีรายละเอียดความ ส่วนที่ 2 ข้อ 5.4 รายละเอียดที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ</p>
11 มีนาคม 2553	<p>SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขนาด 6 เมกะวัตต์ จำนวน 3 ฉบับ จาก กฟภ. โดยมีรายละเอียดความ ส่วนที่ 2 ข้อ 5.4 รายละเอียดที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ</p>
21 เมษายน 2553	<p>ดำเนินการในเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการแรกภายใต้การพัฒนาโครงการของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด เชื่อมโยงสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) โครงการดังกล่าว ถือเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการแรกและเป็นโครงการขนาดใหญ่ที่สุดในประเทศไทยและภูมิภาคอาเซียน</p>
<u>7 มิถุนายน 2553</u>	<p>ร่วมลงนามในข้อตกลงกรอบการลงทุนกับ บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศ (International Finance Corporate หรือ IFC) เพื่อเปิดโอกาสให้ IFC ได้เข้ามาเป็นผู้ร่วมทุน</p>
5 กรกฎาคม 2553	<p>คณะกรรมการ SPC มีมติอนุมัติการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 2</p>

	โครงการ ได้แก่โครงการของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด ตั้งอยู่ที่ ต. บ้านถ่อน อ.สว่างแดนดิน จ. สกลนคร และโครงการของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด ตั้งอยู่ที่ ต. มหาชัย อ.ปลาปาก จ. นครพนม
7 มิถุนายน 2553	ร่วมลงนามในข้อตกลงกรอบการลงทุนกับ บรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ (International Finance Corporate หรือ IFC) เพื่อเปิดโอกาสให้ IFC ได้เข้ามาเป็นผู้ร่วมทุน โดยข้อตกลงดังกล่าวมีรายละเอียดเพิ่มเติมตาม ส่วนที่ 2 ข้อ 5.4 รายละเอียดที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ
29 กรกฎาคม 2553	ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2553 ของ SPC มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 350,000,000.0 บาท เป็น 450,000,000.0 บาทโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการลงทุนในโครงการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีนางสาววันดี กุญชรยาคงถือหุ้นใหญ่ร้อยละ 58.5 และกลุ่มกุญชรยาคงถือหุ้นร้อยละ 9.1 ได้แก่ นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง นางประคอง กุญชรยาคง นางสาวสมปอง กุญชรยาคง และนางกนกพร กุญชรยาคง
3 กันยายน 2553	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด ได้รับบัตรส่งเสริมจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน
1 ตุลาคม 2553	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด ได้รับบัตรส่งเสริมจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน
9 กุมภาพันธ์ 2554	<ul style="list-style-type: none"> โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด ได้รับบัตรส่งเสริมจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่สองภายใต้การพัฒนาโครงการของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด โดยเชื่อมโยงสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
18 มีนาคม 2554	<ul style="list-style-type: none"> ตลาดหลักทรัพย์ฯ อนุมัติคำขอรับหลักทรัพย์ของบริษัทฯ เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน และการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม (Reverse Takeover) ของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ผ่านบริษัทฯ พิธีเปิดอย่างเป็นทางการของศูนย์การเรียนรู้โซล่า ฟาร์ม (Solar Farm Education Center) ของ SPC เพื่อให้เป็นศูนย์เผยแพร่และอบรมเรื่องโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์แก่นักเรียน นักศึกษา และประชาชนที่สนใจ ตั้งอยู่ที่ ต. ดอนชมพู อ. โนนสูง จ. นครราชสีมา
1 เมษายน 2554	วันแรกที่น่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 450,000,000 หุ้นของบริษัทสติล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน) เข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ฯ จากความสำเร็จของการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ทางอ้อมของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ผ่านบริษัทฯ
22 เมษายน 2554	ดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่สามภายใต้การพัฒนาโครงการของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด โดยเชื่อมโยงสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
26 เมษายน 2554	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด ได้รับบัตรส่งเสริมจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน
22 กรกฎาคม 2554	ร่วมลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด และ

- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลข 1) จำกัด กับบริษัท ไทยไฟา เพาเวอร์ จำกัด
- 4 สิงหาคม 2554 ร่วมลงนามในสัญญาร่วมทุนในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด กับบริษัท **ผลิตไฟฟ้า** ราชบุรี-โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- 13 กันยายน 2554 ดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่สี่ภายใต้การ พัฒนาโครงการของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด โดยเชื่อมโยงสายส่งและ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
- 15 กันยายน 2554 ดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่ห้าภายใต้การ พัฒนาโครงการของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลข 1) จำกัด โดยเชื่อมโยงสายส่งและจำหน่าย ไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

3.3 ภาพรวมของการประกอบธุรกิจของบริษัท



- หมายเหตุ: (1) ผู้ลงทุนในส่วนที่เหลือของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด ประกอบด้วย
- International Finance Corporation ร้อยละ 19.64
 - บจ. ไทยไฟา เพาเวอร์ ร้อยละ 15.00
 - มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 14.29
- (2) ผู้ลงทุนในส่วนที่เหลือของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด และ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด ประกอบด้วย
- บจ. ไทยไฟา เพาเวอร์ ร้อยละ 30.00
 - มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 10.00
 - International Finance Corporation ร้อยละ 9.00
- (3) ผู้ลงทุนในส่วนที่เหลือของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด และ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด ประกอบด้วย
- บจ. ไทยไฟา เพาเวอร์ ร้อยละ 44.00
- (4) ผู้ลงทุนในส่วนที่เหลือของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด ประกอบด้วย
- บจ. ไทยไฟา เพาเวอร์ ร้อยละ 30.00
- (5) ผู้ลงทุนในส่วนที่เหลือของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) และ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด ประกอบด้วย
- บมจ. พลิตไฟฟ้าวราชมรรค์ ร้อยละ 40.00

นอกจากบริษัทดังกล่าวข้างต้น ยังมีบริษัทย่อยของ SPC อีกจำนวน 24 บริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งแล้ว แต่ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ดังนี้

ลำดับ	ชื่อโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ที่ตั้งโรงไฟฟ้าพลังงาน	ทุนจดทะเบียน	การลงทุนของ SPC ณ ปัจจุบัน	สัญญา ลงวันที่	COD ตามสัญญา
		แสงอาทิตย์				
1	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 5) จำกัด	นครราชสีมา	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
2	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 6) จำกัด	นครราชสีมา	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
3	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 9) จำกัด	นครราชสีมา	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
4	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น2) จำกัด	ขอนแก่น	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
5	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น3) จำกัด	ขอนแก่น	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
6	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น4) จำกัด	ขอนแก่น	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
7	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น5) จำกัด	ขอนแก่น	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
8	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น6) จำกัด	ขอนแก่น	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
9	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น7) จำกัด	ขอนแก่น	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
10	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น8) จำกัด	ขอนแก่น	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
11	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น9) จำกัด	ขอนแก่น	100,000	99.97%	11 มี.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
12	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น10) จำกัด	ขอนแก่น	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
13	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย2) จำกัด	เลย	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
14	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม2) จำกัด	นครพนม	100,000	99.97%	11 มี.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
15	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม3) จำกัด	นครพนม	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
16	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์1) จำกัด	บุรีรัมย์	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
17	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์2) จำกัด	บุรีรัมย์	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
18	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์3) จำกัด	บุรีรัมย์	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
19	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร2) จำกัด	สกลนคร	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
20	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์1) จำกัด	สุรินทร์	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
21	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์2) จำกัด	สุรินทร์	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
22	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์3) จำกัด	สุรินทร์	100,000	99.97%	11 มี.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
23	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (หนองคาย1) จำกัด	หนองคาย	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556
24	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (อุดรธานี1) จำกัด	อุดรธานี	100,000	99.97%	8 ม.ค. 2553	31 ต.ค. 2556

หมายเหตุ: COD = Commercial Operation Date (วันที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบ)

ในส่วนของโครงการที่บริษัทฯ ยังมีได้ดำเนินการ บริษัทฯ มีแผนที่จะหาผู้ร่วมทุนหรือบริษัทฯ อาจลงทุนร้อยละ 100.0
เองในบางโครงการ หากบริษัทฯ เห็นว่าเหมาะสม

รายได้หลักของบริษัทฯ

บริษัทฯ มีรายได้หลักมาจาก 2 ธุรกิจ อันได้แก่ รายได้จากธุรกิจเหล็ก และรายได้จากธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยแบ่งแหล่งรายได้ตามประเภทธุรกิจ ได้ดังต่อไปนี้

1. รายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งแบ่งได้เป็น 3 ส่วนคือ
 - 1.1 รายได้จากธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
 - 1.2 รายได้จากธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร
 - 1.3 รายได้จากธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
2. รายได้จากธุรกิจเหล็ก ซึ่งแบ่งได้เป็น 2 ส่วนคือ
 - 2.1 รายได้จากการขาย
 - 2.2 รายได้จากการขายพร้อมติดตั้ง

3.4 โครงสร้างรายได้

ณ ปัจจุบัน โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ สามารถแบ่งได้เป็น 2 ประเภท กล่าวคือ

1. รายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งแบ่งได้เป็น 3 ส่วนคือ
 - 1.1 รายได้จากธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
 - 1.2 รายได้จากธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร
 - 1.3 รายได้จากธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
2. รายได้จากธุรกิจหลัก ซึ่งแบ่งได้เป็น 2 ส่วนคือ
 - 2.1 รายได้จากการขาย
 - 2.2 รายได้จากการขายพร้อมติดตั้ง

โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 สรุปได้ดังต่อไปนี้

โครงสร้างรายได้	งบการเงินเฉพาะกิจการ						งบการเงินรวม***		งบการเงินรวม**	
	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2551		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2552		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2553		รอบปี สิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2553		รอบปี สิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2554	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*
ธุรกิจหลัก										
1. รายได้จากการขาย	223.2	61.4	148.3	50.2	145.1	45.9	-	-	138.24	23.58
- แผ่นเหล็กเคลือบชั้นลอน - ชนิดไม่เคลือบสี	112.5	50.4	62.7	42.3	65.6	45.2	-	-	-	0
- แผ่นเหล็กเคลือบชั้นลอน - ชนิดเคลือบสี	44.6	20.0	25.3	17.1	30.6	21.1	-	-	-	0
- ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	66.15	29.6	60.3	40.7	48.9	33.7	-	-	-	0
2. รายได้จากการขายพร้อมติดตั้ง	136.9	37.7	144.8	49.0	166.3	52.6	-	-	127.58.0	21.76
3. รายได้อื่น	3.2	0.9	2.6	0.9	4.8	1.5	-	-	7.72	1.32
รวมรายได้ธุรกิจหลัก	363.3	100.0	295.7	100.0	316.2	100.0	-	-	273.54	46.66
ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์										
1. รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	SPC ยังไม่ได้มีการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ						29.46	36.9	87.04	14.84
2. รายได้ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder)							52.81	59.1	225.70	38.5
3. รายได้จากการให้บริการ							1.55	2.8	-	-
4. รายได้อื่น								1.2		0
รวมรายได้ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์							83.82	100.0	312.74	53.34
รวมรายได้ทั้งหมด	363.3	100.0	295.7	100.0	316.2	100.0	83.82	100.0	586.28	100.0

หมายเหตุ * ร้อยละของรายได้รวม

** งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 นั้น รวมรายได้จากธุรกิจหลักสำหรับระยะเวลาตั้งแต่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 อย่างไรก็ตาม ในงบการเงินดังกล่าวไม่ได้รวมผลการดำเนินงานของธุรกิจหลักสำหรับวันที่ 28 มีนาคม 2554 - 31 มีนาคม 2554 เนื่องจากผู้บริหารของบริษัทฯ ประเมินผลกระทบว่าจำนวนดังกล่าวไม่มีสาระสำคัญต่องบการเงินรวมของบริษัทฯ

*** งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ที่นำมาเปรียบเทียบ เป็นงบการเงินรวมของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC ทั้งนี้การเปิดเผยงบการเงินดังกล่าว เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ หรือการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม (Reverse Takeover)

3.5 โครงสร้างรายได้ของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งบริษัทฯ ดำเนินการผ่าน SPC สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 สรุปได้ดังต่อไปนี้

โครงสร้างรายได้	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2551		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2552		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2553		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2554	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์								
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	-	-	-	-	20.3	38.4	87.3	27.5
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (โคราช1) จำกัด**	-	-	-	-	20.3	100.0	28.7	9.0
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (สกลนคร1) จำกัด**	-	-	-	-	-	-	23.9	7.5
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (นครพนม1) จำกัด**	-	-	-	-	-	-	17.6	5.6
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (โคราช2) จำกัด**	-	-	-	-	-	-	8.9	2.8
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด***	-	-	-	-	-	-	7.7	2.6
รายได้ส่วนเพิ่มราคาปรับซื้อไฟฟ้า (Adder)	-	-	-	-	52.8	72.2	225.7	71.2
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (โคราช1) จำกัด***	-	-	-	-	52.8	100.0	74.4	23.5
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (สกลนคร1) จำกัด***	-	-	-	-	-	-	62.1	19.6
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (นครพนม1) จำกัด***	-	-	-	-	-	-	46.1	14.5
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (โคราช2) จำกัด***	-	-	-	-	-	-	23.2	7.3
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด***	-	-	-	-	-	-	19.7	6.3
รวมรายได้จากธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	-	-	73.1	85.7	312.7	98.7
รายได้จากการขายแผงพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	-	-	9.1	10.7	-	-
รวมรายได้จากการขาย	-	-	-	-	82.3	96.5	312.7	98.70
รายได้จากการให้บริการ	-	-	8.6	98.5	1.6	1.9	-	-
รายได้อื่น*	-	-	0.1	1.5	1.4	1.6	4.2	1.3
รวมรายได้	-	-	8.7	100.0	85.3	100.0	316.9	100.0
งบการเงินเฉพาะกิจการ****	รายได้จากธุรกิจบริการด้านวิศวกรรมจัดหา และก่อสร้างแบบครบวงจร (Engineering Procurement Construction: EPC)							
	-	-	62.4	-	267.9	-	603.2	-
รายได้จากธุรกิจบริการด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Operation, Maintenance and Monitoring: OMM)								
-	-	-	-	-	5.9	-	27.9	-

หมายเหตุ * รายได้อื่น ได้แก่ ดอกเบี้ยรับ ค่าใช้จ่ายทางการเงินลงทุน และ รายได้อื่นๆ

** คิดเป็นร้อยละของรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า

*** คิดเป็นร้อยละของรายได้ส่วนเพิ่มราคาปรับซื้อไฟฟ้า (Adder)

**** การให้บริการ EPC และ OMM เป็นการให้บริการภายในกลุ่ม SPC เท่านั้น ดังนั้น รายได้จาก EPC และ OMM จึงไม่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัทฯ

3.6 เป้าหมายการดำเนินธุรกิจ

ปัจจุบันบริษัทฯ ประกอบธุรกิจ 2 ประเภท ได้แก่ ธุรกิจหลัก และธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งบริษัทฯ ได้มีเป้าหมายการดำเนินธุรกิจที่ชัดเจนสำหรับทั้ง 2 ประเภทดังนี้

3.6.1 ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

SPC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ประกอบด้วยทีมงานผู้บริหารที่มีความเชี่ยวชาญในธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจ ดังนี้

(1) พัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ของบริษัทในเครือจำนวน 34 โครงการ ให้แล้วเสร็จภายในปี 2556 รวมทั้งยังอาจจะรับพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่เอกชนรายอื่นทั้งในและต่างประเทศในอนาคต

(2) เป็นผู้ดำเนินการให้บริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร (Engineering Procurement Construction: EPC)

(3) เป็นผู้ดำเนินการให้บริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Operation, Maintenance and Monitoring)

(4) มุ่งเน้นให้ความรู้ความเข้าใจแก่ประชาชนทั่วไป เกี่ยวกับเรื่องพลังงานแสงอาทิตย์และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยดำเนินการจัดตั้งศูนย์การเรียนรู้ที่ส่งเสริมพลังงานสะอาด เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมบนพื้นที่กว่า 1,000 ตารางเมตรที่จังหวัดนครราชสีมา ซึ่งในศูนย์การเรียนรู้ประกอบด้วยนิทรรศการแสดงความรู้ความเข้าใจเรื่องพลังงานแสงอาทิตย์ ห้องอบรมแก่นักเรียน นักศึกษาและประชาชนทั่วไป และส่วนชมโครงการ

3.6.2 ธุรกิจหลัก

ตลอดระยะเวลาการดำเนินงานมานานกว่า 16 ปี บริษัทฯ ดำเนินนโยบายเพื่อการเป็นหนึ่งในส่วนงานด้านการผลิต จัดจำหน่ายและให้บริการติดตั้งแผ่นเหล็กเคลือบสังกะสีภายใต้แบรนด์คุณภาพและมาตรฐานเดียวกัน โดยบริษัทฯ ได้มีการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ลูกค้าได้รับสินค้าและบริการที่มีคุณภาพและได้รับความพึงพอใจสูงสุด บริษัทฯ มีเป้าหมายทางธุรกิจเพื่อเพิ่มส่วนแบ่งการตลาดสำหรับวัสดุหลังคาเป็นหลัก โดยผู้บริหารคาดว่าจะสามารถเพิ่มส่วนแบ่งทางการตลาดดังกล่าวจากร้อยละ 3 ในปี 2547 เป็นร้อยละ 7 ภายในปี 2555 โดยใช้กลยุทธ์ดังต่อไปนี้

(1) มุ่งเน้นการเพิ่มสายผลิตภัณฑ์ที่ส่งเสริมกับธุรกิจ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อส่งเสริมความแข็งแกร่งให้แก่กลุ่มบริษัท เช่น โครงซัดแผง และ หลังคาแผงโซลาร์ (Solar Rooftop) เป็นต้น

(2) พัฒนารูปแบบการนำเสนอสินค้าของบริษัทฯ จากการขายผลิตภัณฑ์อย่างใดอย่างหนึ่งเพียงอย่างเดียว (Product Selling) เป็นการนำเสนอเป็นกลุ่มของผลิตภัณฑ์ใช้ร่วมกันในงาน โครงการเพื่อสนองความต้องการของลูกค้า (Concept Selling) เช่นการสร้างโรงรถ โดยมีโครงเป็นเหล็กแป้กกำลังสูงและใช้หลังคาเหล็กขึ้นลอนเป็นหลังคา เป็นต้น เพื่อให้บริการลูกค้าแบบ One-stop service ซึ่งจะเป็นการอำนวยความสะดวกแก่ลูกค้าที่เพิ่มมากขึ้น

(3) ขยายฐานลูกค้า โดยเฉพาะกลุ่มลูกค้าญี่ปุ่นที่เริ่มเปิดกว้างยอมรับการใช้เหล็กมาตรฐานออสเตรเลียมากขึ้น โดยนำเสนอรูปลอนที่เป็นที่นิยมในกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมญี่ปุ่น

(4) ปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตอย่างต่อเนื่องตามมาตรฐานสากล ISO 9001 : 2000 และเพิ่มทักษะในการทำงานของพนักงาน โดยจัดให้มีการฝึกอบรมอย่างต่อเนื่องเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการทำงาน และจัดสภาพแวดล้อมภายในให้มีความปลอดภัยและเอื้อต่อการทำงาน

(5) มุ่งเน้นกลุ่มของงานราชการ ซึ่งบริษัทฯ ได้รับการอนุมัติให้ใช้ตรา มอก. ในกลางปี 2552 ที่ผ่านมา เป็นการเพิ่มศักยภาพของผลิตภัณฑ์บริษัทฯ ให้มีมาตรฐานเป็นที่ยอมรับในวงกว้างมากขึ้น อีกทั้งเป็นการขยายฐานลูกค้าใหม่ๆ ในอนาคต

4. ปัจจัยความเสี่ยง

ปัจจุบัน บริษัทฯ มีธุรกิจหลัก 2 ด้าน คือ

- 4.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งบริษัทฯ ดำเนินการภายใต้ SPC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ โดยสามารถแบ่งการดำเนินธุรกิจได้เป็น 3 ส่วนดังนี้
 - 4.1.1 ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
 - 4.1.2 ธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร
 - 4.1.3 ธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
- 4.2 ธุรกิจเหล็ก

4.1 ความเสี่ยงจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

4.1.1 ความเสี่ยงจากธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

(1) ความเสี่ยงจากปัจจัยที่จะก่อให้เกิดความล่าช้าของโครงการในอนาคต

เนื่องจาก SPC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ มีธุรกิจหลักคือการลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 34 ฉบับ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 34 โครงการ ซึ่งประกอบด้วยโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โครงการที่พร้อมเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เหลือเพียงรอการอนุมัติจาก กฟผ. โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และโครงการที่ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ ซึ่งหากเกิดความล่าช้าของโครงการที่ยังไม่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ อาจส่งผลกระทบต่อโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ไม่ทันตามกำหนดระยะเวลาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทฯ ขาดรายได้จากการขายไฟฟ้าสำหรับโครงการที่บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ตามกำหนด ปัจจัยความเสี่ยงที่อาจส่งผลทำให้เกิดความล่าช้าของโครงการในอนาคตอาจมีดังต่อไปนี้

(ก) ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 SPC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีแหล่งเงินทุนที่แน่นอนและเพียงพอแล้ว 9 โครงการ โดยสามารถแบ่งได้เป็น 4 ประเภทดังนี้

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 5 โครงการ ได้แก่ โครงการโคราช 1 สกลนคร 1 นครพนม 1 โคราช 2 และ เลข 1
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้าง 2 โครงการ ได้แก่ โครงการขอนแก่น 1 และ โคราช 3
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ได้รับโอนที่ดินแล้ว และอยู่ระหว่างรอรับใบอนุญาตก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากองค์การบริหารส่วนตำบล 1 โครงการ ได้แก่ โครงการโคราช 4
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่รอรับโอนที่ดิน 1 โครงการ ได้แก่ โครงการโคราช 7

ในการนี้ บริษัทฯ และ SPC มีโครงการที่จะพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm) อีกจำนวน 25 โครงการ โดยบริษัทฯ และ SPC จะเพิ่มกำลังการผลิตติดตั้งของแต่ละโครงการจากเดิมประมาณ 6.0 เมกะวัตต์เป็นประมาณ 7.5 เมกะวัตต์ ซึ่งอาจจะต้องใช้เงินลงทุนเพิ่มขึ้นจากเดิมประมาณ 630.0 – 670.0 ล้านบาทต่อโครงการ เป็น 690.0 – 700.0 ล้านบาทต่อ

โครงการ โดยเงินลงทุนดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลง ขึ้นอยู่กับต้นทุนในการพัฒนาโครงการ เช่น ราคาค่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ ราคาเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ค่าแรงงาน และค่าที่ดิน เป็นต้น โดย SPC จะถือหุ้นในแต่ละโครงการประมาณร้อยละ 51.0 – 100.0 ในการนี้บริษัทฯ และ SPC จึงได้ตระหนักถึงการจัดหาแหล่งเงินทุนในการพัฒนาโครงการดังกล่าว ซึ่งจะมีทั้งในส่วนของ เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน การหาผู้ร่วมทุนทั้งในประเทศและต่างประเทศ การเพิ่มทุนจดทะเบียนบริษัทฯ และจากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานของบริษัทฯ และ SPC ซึ่งทำให้บริษัทฯ และ SPC อาจได้รับความเสี่ยงหากไม่สามารถจัดหาเงินทุนได้ตามระยะเวลาการใช้เงินที่กำหนด และอาจจะส่งผลให้โครงการล่าช้าหรือหยุดชะงักได้

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้แต่งตั้งธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เพื่อเป็นตัวแทนบริษัทฯ ในการจัดหาแหล่งเงินกู้สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เหลือทุกโครงการ รวมทั้งมีนักลงทุนทั้งในและต่างประเทศให้ความสนใจในโครงการของบริษัทฯ อาทิเช่น บรรษัทการเงินระหว่างประเทศ (“International Finance Corporation” หรือ “IFC”) มูลนิธิส่งเสริมการลงทุนด้านอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน (“EFE”) และ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“RATCH”) เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ จะมีมาตรการอื่นๆ ในการจัดหาแหล่งเงินทุน เช่น การเพิ่มทุนจดทะเบียนบริษัทฯ โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนเพื่อเสนอขายแบบเฉพาะเจาะจง (Private Placement) เสนอขายต่อประชาชน (Public Offering) และการเสนอขายต่อผู้ถือหุ้นเดิม (Rights Offering) เป็นต้น

ในการเพิ่มทุนจดทะเบียนบริษัทฯ ดังกล่าวจะขึ้นอยู่กับช่วงเวลาและความเหมาะสม เนื่องจากในการจัดหาแหล่งเงินทุนโดยการเพิ่มทุนจดทะเบียนบริษัทฯ อาจมีผลกระทบต่อบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ในด้านต่างๆ เช่น ผลกระทบต่อราคาหุ้น (Price Dilution) และสิทธิในการออกเสียงในที่ประชุม (Control Dilution) เป็นต้น บริษัทฯ จึงจะนำเรื่องการเพิ่มทุนจดทะเบียนบริษัทฯ ดังกล่าวนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ และที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ตามที่กำหนดในกฎหมายที่เกี่ยวข้องต่อไป

(ข) ความเสี่ยงจากการพึ่งพาผู้ผลิตแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าเพียงรายเดียว

เนื่องจากโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แต่ละโครงการของ SPC มีการสั่งซื้อแผงพลังงานแสงอาทิตย์จาก Kyocera Asia Pacific Pte., Ltd. (“Kyocera”) เพียงรายเดียว และสั่งซื้อเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (“Inverter”) จาก SMA Solar Technology AG (“SMA”) เพียงรายเดียว โดย SPC ได้ทำสัญญาซื้อขายระยะยาวกับผู้ผลิตและจำหน่ายทั้ง 2 บริษัทเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ซึ่งหาก Kyocera และ SMA หยุดดำเนินการ อาจส่งผลกระทบต่ออาคารก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในแต่ละโครงการที่เหลือ

อย่างไรก็ดี Kyocera เป็นผู้ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายแผงพลังงานแสงอาทิตย์รายใหญ่อันดับหนึ่ง และประกอบธุรกิจนี้มายาวนาน และมีผลประกอบการที่แข็งแกร่ง ทำให้โอกาสที่ Kyocera จะหยุดดำเนินการหรือประสบปัญหานั้น มีความเป็นไปได้น้อยมาก Kyocera จึงถือว่าเป็นพันธมิตรที่แข็งแกร่งของ SPC อย่างไรก็ดี SPC ได้รับการติดต่อจากผู้ผลิตแผงพลังงานแสงอาทิตย์หลายราย ดังนั้น หาก Kyocera ไม่สามารถผลิตและจำหน่ายแผงพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับ SPC ได้ตามเวลาที่กำหนด SPC จึงเชื่อว่า SPC จะจัดหาแผงพลังงานแสงอาทิตย์จากผู้ผลิตรายอื่นได้

รวมถึง SMA ซึ่งเป็นผู้ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่าย Inverter รายใหญ่ซึ่งประกอบธุรกิจมายาวนาน มีผลประกอบการแข็งแกร่ง และเคยได้รับรางวัลต่างๆ จากทั่วโลกมาโดยตลอดตั้งแต่ปี 2543 ดังนั้น โอกาสที่ SMA จะหยุดดำเนินการหรือประสบปัญหานั้นมีความเป็นไปได้น้อยมาก จึงถือว่า SMA เป็นพันธมิตรทางการค้าที่แข็งแกร่งของ SPC

(ก) ความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินสำหรับโครงการในอนาคต

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแต่ละฉบับจะกำหนดตำแหน่งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ว่าจะอยู่บริเวณใด ซึ่งหาก SPC ไม่สามารถหาพื้นที่ที่สามารถสร้างโรงไฟฟ้าได้ในพื้นที่ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือจัดหาที่ดินได้ล่าช้า อาจส่งผลให้ SPC ไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ทันตามที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากำหนดได้

อย่างไรก็ดี เนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC ทั้งหมดอยู่บริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือซึ่งการจัดหาที่ดินประมาณ 100 ไร่สำหรับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 1 โครงการไม่ใช่เรื่องยากนัก เพียงแต่ในบางพื้นที่อาจมีต้นทุนการจัดเตรียมที่ดินให้เหมาะสมกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าสูง ซึ่ง ณ ปัจจุบัน ต้นทุนของที่ดินโดยประมาณ คิดเป็นร้อยละ 2.1 ถึงร้อยละ 6.9 ของต้นทุนโครงการทั้งหมด อย่างไรก็ดี ผู้บริหารของบริษัทฯ และ SPC มีประสบการณ์ในธุรกิจอสังหาริมทรัพย์มาอย่างยาวนาน ทำให้มีทักษะ ความสามารถ และอำนาจในการต่อรองราคาที่ดินเป็นอย่างดี

(2) ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์งบประมาณการลงทุนประมาณร้อยละ 80 ของโครงการ จะใช้ในการจัดซื้อแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ซึ่ง SPC ได้มีการนำเข้าแผงพลังงานแสงอาทิตย์จาก Kyocera ประเทศญี่ปุ่น และ Inverter จาก SMA ประเทศเยอรมนี ซึ่งจะต้องชำระค่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และ Inverter เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ทำให้ SPC อาจได้รับความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเมื่อถึงกำหนดชำระค่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และ Inverter ซึ่งอาจทำให้ค่าใช้จ่ายในการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC สูงขึ้นได้

อย่างไรก็ดี SPC ได้พิจารณาอัตราค่าเงินอย่างต่อเนื่อง และดำเนินการป้องกันความเสี่ยงด้วยการใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (FX Forward) และสิทธิในการซื้อขายเงินตราต่างประเทศ (FX Option) เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเต็มจำนวน (Fully Hedged) โดยบริษัทฯ จะดำเนินการซื้อสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (FX Forward) หรือสิทธิในการซื้อขายเงินตราต่างประเทศ (FX Option) เต็มจำนวนเมื่อแผงพลังงานแสงอาทิตย์และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ของบริษัทฯ

(3) ความเสี่ยงจากแสงอาทิตย์มีความเข้มของแสงน้อยกว่าปกติ

เนื่องจากธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต้องพึ่งพิงแสงอาทิตย์เป็นอย่างมาก หากแสงอาทิตย์มีความเข้มแสงน้อยกว่าปกติ หรือในบางปี ประเทศไทยมีเมฆปกคลุมเป็นจำนวนมาก อาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เต็มที่ และอาจส่งผลถึงรายได้จากการขายไฟฟ้าของบริษัทฯ

อย่างไรก็ดี เนื่องจากประเทศไทยมีที่ตั้งอยู่ใกล้กับเส้นศูนย์สูตร จึงทำให้มีความเข้มของแสงสูง นอกจากนี้ SPC ได้ทำการศึกษาความเข้มของแสงในแต่ละพื้นที่โดยใช้ข้อมูลความเข้มของแสงย้อนหลัง 10 ปี ขององค์การบริหารการบินและอวกาศแห่งชาติ หรือ องค์การนาซ่า เพื่อให้แน่ใจว่าบริเวณที่สร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ มีความเข้มแสงอยู่ในระดับสูง

(4) ความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติ

ในปัจจุบัน โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC มีทั้งโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และโครงการที่กำลังอยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้าง โดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เหล่านั้นอาจได้รับผลกระทบจากภัยธรรมชาติต่างๆ ไม่ว่าจะเป็นน้ำท่วม ลมพายุ ไฟป่า และภัยธรรมชาติอื่นๆ ซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อโครงการ ทำให้ต้นทุนในการก่อสร้างและค่าซ่อมแซมโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สูงขึ้น และส่งผลถึงผลประกอบการของบริษัทฯ อีกด้วย

อย่างไรก็ดี ในการเลือกที่ดินนั้น SPC ได้มีการศึกษาสถิติการเกิดน้ำท่วมในบริเวณที่จะพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อลดโอกาสการเกิดน้ำท่วมโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ รวมถึงการวางรากฐานของแผงพลังงานแสงอาทิตย์โดยใช้เสาคอนกรีตยาว 3 เมตรปักลงดิน ซึ่งมีความทนทานตามมาตรฐานวิศวกรรม สามารถทนแรงลมได้ 80 กิโลเมตรต่อชั่วโมง และได้มีการเชื่อมระบบสายดินที่เป็นอิสระออกจากกันระหว่างแผงพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งจะช่วยลดความเสี่ยงที่อาจเกิดจากฟ้าผ่าได้ นอกจากนี้ SPC ยังได้ทำประกันความเสี่ยงทุกชนิด (All risks) ให้กับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีกด้วย

(5) ความเสี่ยงจากแผงพลังงานแสงอาทิตย์เสื่อมสภาพเร็วกว่ากำหนด

ปริมาณไฟฟ้าที่ได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย ซึ่งหนึ่งในปัจจัยที่มีผลต่อปริมาณไฟฟ้าคือ การเสื่อมสภาพของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งหากแผงพลังงานแสงอาทิตย์มีการเสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติ อาจส่งผลกระทบต่อปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ โดยอาจทำให้ผลิตไฟฟ้าได้น้อยลง และจะส่งผลกระทบต่อทำให้ SPC มีรายได้ได้น้อยกว่าที่ประมาณการไว้

อย่างไรก็ดี SPC ได้รับการรับประกันการเสื่อมสภาพของแผงพลังงานแสงอาทิตย์จาก Kyocera เป็นระยะเวลา 25 ปี โดย Kyocera รับประกันว่าภายใน 12 ปีนับจากวันที่ซื้อแผงพลังงานแสงอาทิตย์ แผงพลังงานแสงอาทิตย์จะสามารถผลิตไฟฟ้าได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90.0 ของประสิทธิภาพของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และภายใน 25 ปีนับจากวันที่ซื้อแผงพลังงานแสงอาทิตย์ แผงพลังงานแสงอาทิตย์จะสามารถผลิตไฟฟ้าได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80.0 ของประสิทธิภาพของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ โดยหากพบว่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์สามารถผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่าที่ได้รับประกันไว้ Kyocera จะเพิ่มแผงพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อทำให้ให้ปริมาณการผลิตไฟฟ้ากลับมาอยู่ในระดับที่รับประกันไว้ หรือเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ให้ หรือคืนเงินให้ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาระหว่าง SPC กับ Kyocera นอกจากนี้ Kyocera ยังได้ให้ข้อมูลเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตัวอย่างของ Kyocera ที่ประเทศญี่ปุ่นว่า ภายในระยะเวลา 25 ปี แผงพลังงานแสงอาทิตย์ของ Kyocera ในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตัวอย่างนั้น ยังสามารถผลิตไฟฟ้าได้ถึงร้อยละ 91.4 ของประสิทธิภาพของแผงพลังงานแสงอาทิตย์อีกด้วย

(6) ความเสี่ยงจากชุมชนใกล้เคียงกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ชุมชนที่อยู่บริเวณใกล้เคียงกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อาจไม่เห็นด้วยกับการสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ และอาจต่อต้านมิให้ บริษัทฯ ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งอาจทำให้ต้องยกเลิกการสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และทำให้สูญเสียเงินทุนในส่วนที่เริ่มดำเนินการไปแล้ว

อย่างไรก็ดี ก่อนการเริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ แต่ละโครงการ บริษัทฯ จะดำเนินการทำประชาพิจารณ์เพื่อสอบถามความคิดเห็นของชุมชนบริเวณใกล้เคียง เพื่อลดความเสี่ยงในการถูกฟ้องร้องหรือคัดค้านการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC นอกจากนี้โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นโครงการที่สะอาด และปราศจากมลพิษ และยังสร้างงานให้กับประชาชนในพื้นที่อีกด้วย

4.1.2 ความเสี่ยงจากธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร (Engineering Procurement Construction หรือ EPC)

(1) ความเสี่ยงจากการจัดหาบุคลากร

เนื่องจากในอนาคต SPC จะประกอบธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจรให้แก่ลูกค้าที่มีบริษัทในกลุ่ม ซึ่งธุรกิจดังกล่าวจำเป็นต้องใช้บุคลากรเป็นจำนวนมากในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ นอกจากนี้การก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ใช้เวลาโดยประมาณ 4 – 6 เดือน SPC จึงไม่ได้มีการจ้างพนักงานประจำใน

การก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จึงมีความเสี่ยงที่ SPC อาจไม่สามารถจัดหาบุคลากรได้เพียงพอ หากมีการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์พร้อมกันหลายๆ โครงการ ซึ่งจะทำให้ SPC เสียโอกาสในการสร้างรายได้

อย่างไรก็ดี การสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์นั้นไม่ซับซ้อนและง่ายต่อการควบคุมงาน จึงไม่จำเป็นต้องจัดจ้างผู้ที่มีความชำนาญเป็นพิเศษ ส่งผลให้การจ้างแรงงานจากภายนอกทำได้โดยง่าย โดย SPC จะส่งวิศวกรและผู้ควบคุมงานเข้าไปช่วยควบคุมดูแลการก่อสร้าง และติดตั้งอย่างใกล้ชิดอีกด้วย

(2) ความเสี่ยงจากคุณภาพของแรงงานที่ไม่คงที่

เนื่องจาก SPC มีการจ้างบุคลากรในพื้นที่ในการก่อสร้างโครงการ ต้องใช้คนงานเป็นจำนวนมาก โดยการก่อสร้างโครงการหนึ่ง SPC จะใช้คนงานสูงสุดประมาณ 180 คนต่อโครงการเพื่อเป็นแรงงานในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จึงอาจทำให้คุณภาพแรงงานในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ ซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหาย หรือล่าช้าต่อการก่อสร้างโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และส่งผลต่อต้นทุนของ SPC ได้

อย่างไรก็ดี SPC มีการส่งวิศวกรและผู้ควบคุมงานเข้าไปดูแล โดยมีวิศวกรให้คำแนะนำอย่างใกล้ชิดตลอดระยะเวลาการทำงาน และผู้ควบคุมงานของบริษัทฯ จะเข้าไปประเมินการทำงานอีกครั้งหนึ่ง เพื่อให้มั่นใจว่าคุณภาพของงานก่อสร้างนั้นเป็นไปตามมาตรฐานการออกแบบของ SPC

(3) ความเสี่ยงจากการจัดหาแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และ เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)

เนื่องจากในอนาคตกลุ่มบริษัทฯ อาจรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่ลูกค้ารายอื่นที่ไม่ใช่บริษัทในกลุ่ม ซึ่งอาจกำหนดลักษณะหรือผู้ผลิตแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ อาจหาแผงพลังงานแสงอาทิตย์ หรือเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ตามที่ลูกค้าต้องการไม่ได้ตามเวลาที่ลูกค้ากำหนด จนอาจทำให้กลุ่มบริษัทฯ ส่งงานให้ลูกค้าช้ากว่ากำหนด เสียค่าปรับในการส่งมอบงานล่าช้า หรือเสียลูกค้าขึ้นไป

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์และความรู้เกี่ยวกับการสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นอย่างดี จึงสามารถให้คำปรึกษาแก่ลูกค้าและคัดเลือกแผงพลังงานแสงอาทิตย์และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ที่สามารถตอบสนองกับความต้องการของลูกค้าได้

(4) ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ในอนาคต หากกลุ่มบริษัทฯ รับงานจากลูกค้ารายอื่น ค่าใช้จ่ายประมาณร้อยละ 80.0 ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะมาจากค่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) โดยอาจมีการสั่งนำเข้าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และ Inverter จากต่างประเทศ ซึ่งอาจต้องชำระค่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และ Inverter เป็นสกุลเงินต่างประเทศ ทำให้กลุ่มบริษัทฯ ได้รับความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเมื่อถึงกำหนดชำระค่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และ Inverter ซึ่งอาจทำให้ค่าใช้จ่ายในการสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ สูงขึ้นได้

อย่างไรก็ดี SPC มีนโยบายที่จะดำเนินการป้องกันความเสี่ยงด้วยการใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (FX Forward) และสิทธิในการซื้อขายเงินตราต่างประเทศ (FX Option) เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเต็มจำนวน (Fully Hedged)

(5) ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้รับเหมาช่วงเพียงรายเดียว

เนื่องจาก ณ ปัจจุบัน การก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ มีการว่าจ้าง บริษัท เจเพ็น จำกัด (“เจเพ็น”) เป็นผู้รับเหมาช่วงเพียงรายเดียว ถึงแม้ว่าบริษัทฯ จะได้มีการเปิดประกวดราคาจากผู้รับเหมาช่วงหลายราย แต่จากการพิจารณา

ปัจจัยด้านเทคนิคและปัจจัยด้านราคา เจเฟ็นถือเป็นผู้รับเหมาช่วงที่เหมาะสมในช่วงระยะเวลาที่ผ่านมา จึงอาจมีความเสี่ยง หากเจเฟ็นปิดกิจการ หรือ ไม่สามารถรับเหมาช่วงให้แก่บริษัทฯ ได้ บริษัทฯ อาจไม่สามารถสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในคุณภาพที่เทียบเท่ากับโครงการปัจจุบัน ของบริษัทฯ ซึ่งปัจจัยดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อรายได้ของบริษัทฯ ได้

อย่างไรก็ตาม ภาวะอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีการเติบโตอย่างต่อเนื่อง และมีผู้รับเหมาช่วงหลายรายให้ความสนใจและเข้าร่วมการประกวดราคากับโครงการของบริษัทฯ ประกอบกับ มีผู้รับเหมาช่วงในตลาดอีกหลายรายทั้งในและต่างประเทศ ซึ่งแต่ละรายมีประสบการณ์การทำงานมายาวนาน และมีฐานะการเงินที่มั่นคง บริษัทฯ จึงเชื่อว่าหาก เจเฟ็น ไม่สามารถรับงานเหมาช่วงจากบริษัทฯ ได้ นั้น บริษัทฯ จะสามารถหาผู้รับเหมาช่วงรายอื่นแทนได้

4.1.3 ความเสี่ยงจากธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Operation, Maintenance and Monitoring หรือ OMM)

(1) ความเสี่ยงจากระบบประมวลผลล้มเหลว

การประมวลผลเป็นหนึ่งหัวใจสำคัญในการประกอบธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งหากระบบประมวลผลที่ใช้เกิดล้มเหลว ส่งผลให้ข้อมูลสูญหาย อาจทำให้การให้บริการในธุรกิจผิดพลาดและก่อความเสียหายให้ SPC เอง และลูกค้าได้

อย่างไรก็ดี SPC ได้มีการบันทึกข้อมูลในการประมวลผลไว้ 2 แห่ง กล่าวคือ ที่บริเวณโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และที่ทำการของ SPC การบันทึกข้อมูล 2 แห่งนั้นจะสามารถป้องกันการสูญหายของข้อมูลได้ในกรณีที่เกิดความผิดพลาดกับระบบข้อมูลดังกล่าว

(2) ความเสี่ยงจากอุบัติเหตุในระหว่างการบำรุงรักษา

เนื่องจากการบำรุงรักษาและทำความสะอาดแผงพลังงานแสงอาทิตย์ SPC มิได้มีบุคลากรสำหรับการบำรุงรักษาและทำความสะอาดโดยเฉพาะ แต่ได้จ้างแรงงานในพื้นที่เข้ามาทำงานดังกล่าวแทน จึงอาจเกิดความเสี่ยงที่จะเกิดอุบัติเหตุซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายต่อแผงพลังงานแสงอาทิตย์หรืออุปกรณ์สำคัญอื่นๆ ได้

อย่างไรก็ดี SPC ได้มีการให้ความรู้แก่แรงงานในพื้นที่ที่เข้ามาปฏิบัติงานดังกล่าว เพื่อให้เกิดความเข้าใจในการทำงาน รวมทั้งมีวิศวกรของบริษัทฯ ประจำอยู่ที่โครงการเพื่อควบคุมงาน ส่งผลให้แรงงานดังกล่าวทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และช่วยลดโอกาสเกิดอุบัติเหตุได้

4.2 ความเสี่ยงจากธุรกิจหลัก

4.2.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพาวัตถุดิบจากบริษัทผู้ผลิตรายใหญ่

ในการประกอบธุรกิจหลัก บริษัทฯ ใช้วัตถุดิบหลัก คือ แผ่นเหล็กม้วนรีดเย็นเคลือบสังกะสีผสมอลูมิเนียมชนิดเคลือบสี และไม่เคลือบสี ซึ่งส่วนใหญ่ซื้อมาจากบริษัท บลูสโคป สตีล (ประเทศไทย) จำกัด (“บลูสโคป สตีล”) โดย ณ รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และงวด 12 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ ซื้อวัตถุดิบจาก บลูสโคป สตีล คิดเป็นร้อยละ 95.2 ร้อยละ 75.3 ร้อยละ 84.3 และร้อยละ 71.5 ของต้นทุนสินค้าขายจากธุรกิจหลักทั้งหมด ตามลำดับ ดังนั้น หากบลูสโคป สตีล ขกเลิกการผลิต หรือหยุดการจำหน่ายสินค้าให้แก่บริษัทฯ อาจส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ ต้องหาผู้ผลิตรายอื่น ซึ่งราคาและคุณภาพของวัตถุดิบอาจเปลี่ยนแปลงไป รวมถึงอาจทำให้บริษัทฯ ส่งสินค้าให้แก่ลูกค้าไม่ทันตามเวลาและส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงและผลประกอบการของบริษัทฯ ได้

อย่างไรก็ดี บลูสโคป สตีล เป็นผู้ผลิตเหล็กแผ่นรีดเย็นเคลือบสังกะสีผสมอลูมิเนียมรายใหญ่ที่เข้ามาลงทุนสร้างโรงงานในประเทศไทย และเป็นบริษัทย่อยของ BlueScope Steel Limited ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ของประเทศออสเตรเลีย และบริษัทฯ กับบลูสโคป สตีล ได้ทำธุรกิจร่วมกันมาเป็นระยะเวลามากกว่า 10 ปี และได้รับการสนับสนุนทางธุรกิจจาก บลูสโคป สตีล เป็นอย่างดีตลอดมา ดังนั้นบริษัทฯ เชื่อว่าความเสี่ยงจากการที่บลูสโคป สตีลจะยกเลิกการผลิต หรือหยุดการจำหน่ายสินค้าให้แก่บริษัทฯ อยู่ในระดับต่ำ

4.2.2 ความเสี่ยงจากคู่แข่งที่เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกับ บลูสโคป สตีล

บลูสโคป สตีล ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายวัตถุดิบหลักเกือบทั้งหมดให้กับบริษัทฯ มีบริษัทที่เกี่ยวข้องโดยมีผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน คือบริษัท บลูสโคป โลสางท์ (ประเทศไทย) จำกัด (“บลูสโคป โลสางท์”) ซึ่งก่อตั้งขึ้นตั้งแต่ปี 2531 ดำเนินธุรกิจผลิตและ จำหน่ายแผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอนเช่นเดียวกับบริษัทฯ โดยใช้วัตถุดิบจาก บลูสโคป สตีล เช่นเดียวกัน ดังนั้นหาก บลูสโคป สตีล จัดจำหน่ายให้กับ บลูสโคป โลสางท์ ในเงื่อนไขและราคาอันทำให้ บลูสโคป โลสางท์ ได้เปรียบกว่าเงื่อนไขและราคาที่บริษัทฯ ได้รับ เหตุการณ์ดังกล่าวอาจลดความสามารถในการแข่งขันด้านราคาของแผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอนของบริษัทฯ ได้ และอาจส่งผลให้ยอดขายจากแผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอนลดลง ทั้งนี้บริษัทฯ มียอดขายแผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอนในรอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 คิดเป็นร้อยละ 67.9 ร้อยละ 53.9 ร้อยละ 60.7 และ ร้อยละ 45.5 ของยอดขายจากธุรกิจเหล็กทั้งหมดตามลำดับ

อย่างไรก็ดี เนื่องจาก บลูสโคป สตีล เป็นบริษัทย่อยของ BlueScope Steel Limited ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ที่ประเทศออสเตรเลีย ดังนั้น บริษัทฯ จึงเชื่อว่า บลูสโคป สตีล มีการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันที่ยุติธรรมและเป็นปกติธุรกิจ บริษัทฯ นอกจากนี้ผู้บริหารของบลูสโคป สตีล ยังได้ให้ความเชื่อมั่นกับบริษัทฯ ว่าจะดำเนินธุรกิจกับบริษัทย่อยเหมือนคู่ค้ารายอื่น จึงเชื่อว่าความเสี่ยงที่ บลูสโคป โลสางท์ จะได้เงื่อนไขและราคาที่ทำให้ บลูสโคป โลสางท์ ได้เปรียบกว่าบริษัทฯ นั้นอยู่ในระดับต่ำ

4.2.3 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาวัตถุดิบ

ในธุรกิจเหล็ก มีเหล็กแผ่นเคลือบเป็นวัตถุดิบหลัก ซึ่งมีความผันผวนตามราคาของเหล็กแผ่นรีดเย็นซึ่งเป็นวัตถุดิบต้นน้ำ โดยต้นทุนการผลิตของบริษัทฯในรอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 2554 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 83.3 ร้อยละ 91.6 ร้อยละ 91.9 และร้อยละ 85.9 ของยอดขายของผลิตภัณฑ์เหล็กทั้งหมด ตามลำดับ ซึ่งหากราคาเหล็กแผ่นเคลือบและเหล็กแผ่นรีดเย็นมีราคาผันผวนมาก อาจส่งผลให้มีต้นทุนของสินค้าขายผันผวนหรือสูงขึ้น

อย่างไรก็ดี ราคาต้นทุนวัตถุดิบจาก บลูสโคป สตีล มีการปรับตัวรายเดือน ทำให้ความผันผวนของราคาวัตถุดิบค่อนข้างน้อย และบริษัทฯ มีการผลิตและสั่งสินค้าแบบ Just in time โดยจะมีสินค้าคงเหลือป้องกันสินค้าขาดมือเพียงบางส่วน ทำให้บริษัทมีสินค้าคงเหลือน้อย นอกจากนี้ บริษัทฯ จะมีการแจ้งราคาต่อลูกค้าก่อน และเมื่อลูกค้าตกลงซื้อสินค้า จึงจะสั่งวัตถุดิบเข้ามา บริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาวัตถุดิบอยู่ในระดับต่ำ

4.2.4 ความเสี่ยงจากการว่าจ้างผู้รับเหมาช่วงในการติดตั้งงานโครงการ

บริษัทฯ ไม่ได้มีทีมงานให้บริการติดตั้ง แต่ใช้วิธีการว่าจ้างผู้รับเหมาช่วงในการติดตั้งผลิตภัณฑ์ในโครงการต่างๆ โดยสัดส่วนรายได้จากการขายพร้อมติดตั้งโครงการในรอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 2554 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.0 ร้อยละ 49.4 ร้อยละ 53.4 และร้อยละ 45.5 ของรายได้จากธุรกิจเหล็กทั้งหมดตามลำดับ ทั้งนี้การที่สัดส่วนการขายพร้อมติดตั้งงานโครงการเพิ่มขึ้นอาจส่งผลให้บริษัทฯ ไม่สามารถว่าจ้างผู้รับเหมาช่วงได้อย่างทันท่วงทีและไม่สามารถควบคุมคุณภาพในการติดตั้งได้หรือเกิดความล่าช้าในการติดตั้ง จนอาจเป็นเหตุให้บริษัทฯ สูญเสียชื่อเสียงและลูกค้าบางรายไปได้

อย่างไรก็ดี ถึงแม้ว่าบริษัทฯ จะมีงานขายพร้อมติดตั้ง โครงการที่เพิ่มขึ้น บริษัทฯ ยังคงมีวิธีบริหารการติดตั้ง โครงการที่สามารถควบคุมค่าใช้จ่ายและคุณภาพของโครงการได้ โดยปัจจัยสำคัญในการบริหารการติดตั้งโครงการมีดังต่อไปนี้

การสรรหาผู้รับเหมาช่วง ตามปกติแล้ว บริษัทฯ ในอุตสาหกรรมการผลิตและจัดจำหน่ายวัสดุถุงหลังคาจะไม่มีทีมงานติดตั้งเป็นของตนเอง แต่จะใช้วิธีการว่าจ้างผู้รับเหมาช่วงจากภายนอก ซึ่งทำให้ควบคุมต้นทุนได้ดีกว่าเนื่องจากไม่มีค่าใช้จ่ายในการว่าจ้างพนักงานประจำ บริษัทฯ คัดเลือกผู้รับเหมาช่วงจากทั้งลูกค้าของบริษัทฯ ที่นำผลิตภัณฑ์ของบริษัทฯ ไปติดตั้ง และบริษัทที่รับจ้างติดตั้งโดยเฉพาะ โดยพิจารณาจากผลงานที่ผ่านมาเป็นประจำทุกปี พิจารณาจากฐานะการเงิน จำนวนคนงาน คุณภาพงาน และศักยภาพในการติดตั้ง ปัจจุบัน บริษัทฯ มีผู้รับเหมาช่วงที่มีศักยภาพในการติดตั้งโครงการขนาดต่างๆ กัน ซึ่งส่วนใหญ่ดำเนินธุรกิจกับบริษัทฯ มาเป็นระยะเวลา 5 ปีขึ้นไป และผ่านการประเมินคุณภาพแล้วมากกว่า 20 ราย ทำให้ไม่เกิดการพึ่งพิงผู้รับเหมาช่วงเพียงน้อยราย และไม่เคยประสบปัญหาการขาดแคลนผู้รับติดตั้งงาน หรือผู้รับติดตั้งทีมงาน

การควบคุมคุณภาพของงานติดตั้ง บริษัทฯ มีการควบคุมคุณภาพงานของผู้รับเหมาช่วง โดยให้เจ้าหน้าที่ฝ่ายวิศวกรรม (Site Supervisor) เป็นผู้ตรวจสอบคุณภาพระหว่างติดตั้งงานทุกโครงการ นอกจากนี้เมื่องานติดตั้งแล้วเสร็จ บริษัทฯ และผู้ว่าจ้างจะมีการประเมินผลงานทั้งหมดร่วมกันอีกครั้งหนึ่ง อีกทั้งยังมีการประเมินผู้รับเหมาช่วงแต่ละรายในทุกๆ ไตรมาส เพื่อให้มั่นใจถึงคุณภาพโดยรวมของผลงาน และผู้รับเหมาช่วงจะรับประกันงานหลังจากส่งมอบเป็นระยะเวลา 1 ปี

การควบคุมระยะเวลาการติดตั้งให้แล้วเสร็จตามที่กำหนด เนื่องจากบริษัทฯ มีการส่ง Site Supervisor ไปตรวจสอบงาน จึงไม่มีปัญหาเรื่องผู้รับเหมาช่วงจะติดตั้งงานไม่แล้วเสร็จตามที่กำหนด เว้นแต่ว่าความล่าช้าจะมาจากลูกค้าของบริษัทฯ เอง

4.2.5 ความเสี่ยงจากการแข่งขันจากสินค้าทดแทน

ผลิตภัณฑ์หลักที่บริษัทฯ ผลิตและจัดจำหน่ายคือแผ่นเหล็กเคลือบสังกะสีผสมอลูมิเนียมขึ้นลอนที่ใช้เป็นวัสดุถุงหลังคาและฝ้าผนัง โดยในรอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 2554 มียอดขายแผ่นเหล็กเคลือบสังกะสีผสมอลูมิเนียมขึ้นลอน คิดเป็นร้อยละ 67.9 ร้อยละ 53.9 ร้อยละ 60.7 และ ร้อยละ 45.5 ของรายได้จากธุรกิจเหล็กทั้งหมดตามลำดับ ซึ่งสินค้าที่สามารถนำมาใช้งานทดแทนในตลาดมีอยู่หลายประเภท เช่น กระเบื้อง และแผ่นเหล็กเคลือบสังกะสีลูกฟูก เป็นต้น การมีสินค้าทดแทนดังกล่าวส่งผลให้ผู้บริโภคมีทางเลือกจากสินค้าทดแทนที่หลากหลาย รวมทั้งราคาของผลิตภัณฑ์ของบริษัทฯ มีราคาสูงกว่าเมื่อเทียบกับราคาของกระเบื้อง หรือแผ่นเหล็กเคลือบสังกะสีลูกฟูก หากผู้บริโภคนิยมเลือกใช้วัสดุถุงหลังคาและฝ้าผนังชนิดอื่นแทนผลิตภัณฑ์ของบริษัทฯ อาจทำให้รายได้ของบริษัทฯ ลดลงได้ในอนาคต

อย่างไรก็ดี แม้ว่าผลิตภัณฑ์ที่เป็นสินค้าทดแทนดังกล่าว จะมีราคาถูกกว่า แต่ผลิตภัณฑ์แผ่นเหล็กเคลือบสังกะสีผสมอลูมิเนียมขึ้นลอนนั้นมีความแข็งแรงทนทานกว่า มีความสวยงาม และมีน้ำหนักที่เบา ซึ่งราคาสินค้าของบริษัทฯ นั้นมิได้แพงกว่าสินค้าทดแทนอื่นอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทฯ จึงเชื่อว่าความเสี่ยงจากการแข่งขันจากสินค้าทดแทนนั้นอยู่ในระดับต่ำ

4.2.6 ความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อทางการค้า

ในการดำเนินธุรกิจทางการค้าตามปกติของบริษัทฯ บริษัทฯ จะมีลูกหนี้การค้า ซึ่งเกิดจากการที่บริษัทฯ จำหน่ายสินค้าให้แก่ลูกค้าภายในประเทศที่มีเงื่อนไขการชำระเงินภายในกำหนดเวลาตามที่ได้ตกลงกันไว้กับลูกค้า ระยะเวลาการเก็บหนี้จากลูกหนี้ในปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 มีจำนวน 50 วัน 65 วัน 58 วัน และ 60 วัน ตามลำดับ ดังนั้น บริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการที่ลูกหนี้การค้าไม่สามารถชำระหนี้ค่าสินค้าภายในกำหนดเวลาที่ต้องชำระหรือภายในกำหนดเวลาที่บริษัทฯ ผ่อนผันให้

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ มีนโยบายการเก็บหนี้ตามความคืบหน้าของงาน โดยจะเก็บหนี้ที่ส่วนหนึ่งเมื่อมีการเริ่มงาน เก็บอีกส่วนหนึ่งเมื่อส่งของแล้ว แล้วจึงเก็บตามความคืบหน้าของงาน และเก็บงวดสุดท้ายเมื่อส่งมอบงาน จึงทำให้บริษัทฯ มีการทยอย

ตามเก็บหนี้ตลอดเวลา และสามารถจัดการลูกหนี้การค้าให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม ส่งผลให้ บริษัทฯ สามารถบริหารกระแสเงินสดจากการดำเนินงานให้สามารถจ่ายหนี้การค้าได้ตรงตามเวลาชำระหนี้ ทั้งนี้ ในรอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 2554 บริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าที่ไม่สามารถชำระหนี้ได้ตามกำหนดคิดเป็นร้อยละ 5.4 ร้อยละ 2.9 ร้อยละ 3.4 และ ร้อยละ 1.1 ของยอดลูกหนี้การค้าทั้งหมดตามลำดับ

4.2.7 ความเสี่ยงด้านการดำเนินงานของโรงงาน

ธุรกิจของบริษัทฯ ขึ้นอยู่กับความสามารถในการดำเนินการผลิตได้อย่างต่อเนื่องของโรงงาน โดยอาจมีความเสี่ยงจากการผลิตของโรงงานที่หยุดชะงัก ทำให้เกิดอันตรายเกี่ยวกับการผลิต การดูแลการเก็บรักษาวัตถุดิบ ซึ่งรวมถึงการระเบิด ไฟไหม้ ความแปรปรวนของสภาพอากาศ และภัยพิบัติทางธรรมชาติ ความบกพร่องของเครื่องจักร การหยุดเดินเครื่องจักรนอกเหนือจากที่กำหนดไว้ตามแผน ปัญหาการนัดหยุดงานของลูกจ้าง การหยุดชะงักของการขนส่ง และความเสี่ยงด้านสิ่งแวดล้อมอื่นๆ โดยอันตรายดังกล่าวอาจก่อให้เกิดการบาดเจ็บ หรือเสียชีวิต ทำให้ทรัพย์สินหรืออุปกรณ์เสียหายหรือชำรุดอย่างรุนแรง และก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อม หรืออาจถูกปรับ หรือมีภาระหนี้สิน ตลอดจนส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ ได้มีการจัดการ โรงงานให้มีความปลอดภัย อุปกรณ์ต่างๆ จัดเก็บเป็นอย่างมีสัดส่วน รวมถึงมีลูกจ้างที่อยู่ใน โรงงานเพียงน้อยราย จึงสามารถรักษาความสัมพันธ์กับลูกจ้าง ได้เป็นอย่างดีและทั่วถึง อีกทั้งบริษัทฯ ยังได้รับการรับรองตามมาตรฐาน ISO 9001:2000 อีกด้วย

4.2.8 ความเสี่ยงจากการผลิตที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสังคมและชุมชน

บริษัทฯ ได้ตระหนักและให้ความสำคัญถึงความเสี่ยงจากการผลิตที่อาจส่งผลกระทบต่อสังคมและชุมชนไม่ว่าจะเป็นผลกระทบต่อด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย หรือผลกระทบต่อด้านเศรษฐกิจและสังคม บริษัทฯ จึงหลีกเลี่ยงที่จะประกอบกิจกรรมใดๆ อันจะเป็นการก่อความเดือดร้อนต่อสังคมและชุมชนรอบข้าง เช่น ขั้นตอนการผลิตใดๆ ที่จะส่งเสียงดังและอาจรบกวนสังคมและชุมชนรอบข้าง บริษัทฯ จะจัดจ้างให้บริษัทภายนอกเข้าไปทำแล้วจึงส่งผลิตภัณฑ์สำเร็จกลับมายังบริษัทฯ อีกครั้งหนึ่ง อีกทั้งบริษัทฯ ยังไม่เคยได้รับการร้องเรียนจากสังคมและชุมชนโดยรอบ

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ ยังยึดหลักความสัมพันธ์อันดีกับสังคมและชุมชนโดยรอบ โดยการเข้าไปทำประโยชน์ให้สังคม เช่น การช่วยสร้างหลังคาวัด และที่พักรถของรถจักรยานยนต์รับจ้างในบริเวณใกล้เคียง เป็นต้น

4.3 ความเสี่ยงอื่นๆ

4.3.1 ความเสี่ยงจากการถูกควบคุมเสียงของที่ประชุมผู้ถือหุ้นจากกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ภายหลังจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนในตลาดหลักทรัพย์ฯ กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ได้แก่ นางสาววันดี กุญชรยาคง นางประคอง กุญชรยาคง นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง นางสาวสมปอง กุญชรยาคง นางกนกพร กุญชรยาคง นายชาญชัย กุลถาวรกร นายควิน จีราด พาเนล และนายจิราคม ปทุมานนท์ (รวมกันเรียกว่า “กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่”) ซึ่งมีเจตนาร่วมกันในการใช้สิทธิออกเสียงของตนไปในทางเดียวกัน เพื่อควบคุมสิทธิออกเสียงหรือควบคุมกิจการร่วมกัน และมีความสัมพันธ์หรือมีพฤติกรรมร่วมกันตามที่ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 7/2552 เรื่อง กำหนดลักษณะความสัมพันธ์หรือพฤติกรรมที่เข้าลักษณะเป็นการกระทำร่วมกับบุคคลอื่น จะถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 66.6 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัทฯ และกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ยังเป็นผู้บริหารและกรรมการผู้มีอำนาจลงนามของบริษัทฯ ด้วย จึงทำให้กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่

เป็นผู้มีอำนาจในการบริหารจัดการและควบคุมคะแนนเสียงในการลงมติที่สำคัญได้เกือบทั้งหมด ไม่ว่าในเรื่องการแต่งตั้งกรรมการ หรือการขอมติในเรื่องอื่นที่ต้องใช้เสียงส่วนใหญ่ของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ยกเว้นในเรื่องกฎหมายหรือข้อบังคับบริษัท กำหนดให้ต้องได้รับเสียง 3 ใน 4 ของจำนวนหุ้นที่เข้าประชุมและมีสิทธิออกเสียง ดังนั้นผู้ถือหุ้นรายอื่นที่เข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียง อาจจะไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบหรือถ่วงดุลการบริหารของกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ได้

อย่างไรก็ดี โครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ ประกอบด้วยคณะกรรมการและคณะอนุกรรมการรวม 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการพิจารณาค่าตอบแทน โดยมีการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะอนุกรรมการแต่ละคณะอย่างชัดเจน จึงมีส่วนช่วยให้การดำเนินงานของคณะกรรมการและคณะอนุกรรมการเป็นไปอย่างมีระบบ และสามารถตรวจสอบได้ อีกทั้งยังมีคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่านเป็นผู้ที่มีความรู้ความสามารถ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีนโยบายเกี่ยวกับการทำรายการที่เกี่ยวข้องกับ กรรมการ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมในกิจการ รวมทั้งบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง โดยบุคคลดังกล่าวจะไม่มีอำนาจอนุมัติในการเข้าทำรายการนั้นๆ ทำให้สามารถลดทอนความเสี่ยงอันอาจจะเกิดขึ้นได้อีกด้วย

นอกจากนี้ ยังมี ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้ให้การสนับสนุนทางการเงินในด้านเงินกู้ เข้ามาเป็นผู้ตรวจสอบการทำรายการต่างๆ ให้เป็นไปตามแผนธุรกิจอีกชั้นหนึ่ง

4.3.2 ความเสี่ยงจากการนำหุ้น SPC ซึ่งเป็นธุรกิจหลักไปจำหน่ายเพื่อระดมเงินกู้ระยะสั้น

ตามที่ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 17/2554 เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2554 ได้มีมติอนุมัติการจำหน่ายหุ้นของบริษัทฯ ที่ถืออยู่ใน SPC จำนวน 44,999,998 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 99.9 ของหุ้น SPC ทั้งหมด กับธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เพื่อเป็นประกันสำหรับเงินกู้ระยะสั้น ในวงเงินรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 750,000,000 บาท เพื่อมาลงทุนในบริษัทย่อย อันได้แก่ ขอนแก่น 1 โคราช 3 โคราช 4 โคราช 7 และ โคราช 8 และสำหรับการประกอบกิจการเพื่อหารายได้ของ SPC ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของ โคราช 2 และเลข 1 ซึ่งหากบริษัทฯ ไม่สามารถหาเงินทุนมาจ่ายคืนเงินกู้ระยะสั้นดังกล่าวได้ทันเวลา อาจส่งผลให้บริษัทฯ สูญเสียอำนาจการควบคุม และผลประโยชน์จากธุรกิจหลักทั้งหมดหรือบางส่วน จากการทำหุ้นทั้งหมดหรือบางส่วนถูกนำไปขายทอดตลาดเพื่อชำระคืนเงินกู้ระยะสั้นดังกล่าว

อย่างไรก็ดี ธนาคารจะยกเลิกการจำหน่ายหุ้นดังกล่าวเมื่อบริษัทฯ ได้ชำระคืนเงินกู้ระยะสั้นนี้ โดยบริษัทฯ มีแผนที่จะชำระเงินกู้ระยะสั้นดังกล่าว ภายหลังจากการได้รับเงินเพิ่มทุนที่จะเสนอขายต่อประชาชน หรือแหล่งเงินทุนอื่นๆ ในอนาคต นอกจากนี้ สัญญาเงินกู้ดังกล่าว ยังสามารถเจรจาขอต่ออายุกับทางธนาคารได้ตามสัญญาอีกด้วย

4.3.3 ความเสี่ยงจากการใช้สิทธิในใบสำคัญแสดงสิทธิ

การเสนอขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ในครั้งนี้ ประกอบด้วยการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 60 ล้านหุ้น ควบใบสำคัญแสดงสิทธิจำนวน 30 ล้านหน่วย นอกจากนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 12/2554 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2554 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2554 เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2554 ได้มีมติอนุมัติการออกใบสำคัญแสดงสิทธิ อีกจำนวน 250 ล้านหน่วย จัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ในอัตราส่วน 2 หุ้นสามัญ ต่อ 1 หน่วยใบสำคัญแสดงสิทธิโดยไม่คิดมูลค่า ซึ่งใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าว เป็นใบสำคัญแสดงสิทธิชนิดระบุชื่อผู้ถือและสามารถโอนเปลี่ยนมือได้ มีอายุ 3 ปี นับจากวันที่ออกใบสำคัญแสดงสิทธิ และมีสิทธิในการซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในอัตรา 1 หน่วยใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อ 1 หุ้นสามัญ ในราคาใช้สิทธิ 1 บาทต่อหุ้น ทั้งนี้ ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ดังกล่าว มีลักษณะเหมือนใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะเสนอขายให้แก่นักลงทุนในครั้งนี้ทุกประการ

ดังนั้น เมื่อรวมจำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะเสนอขายให้แก่นักลงทุนในครั้งนี้ กับจำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ บริษัทฯจะมีใบสำคัญแสดงสิทธิที่ยังมิได้ใช้สิทธิจำนวนทั้งสิ้น 280 ล้านหน่วย ซึ่งการใช้สิทธิของใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวอาจส่งผลต่อนักลงทุนที่จองซื้อหลักทรัพย์ในครั้งนี้ ดังนี้

- (1) ผลกระทบต่อสัดส่วนการถือหุ้น (Control Dilution): ภายหลังจากการเสนอขายในครั้งนี้ สัดส่วนการถือหุ้นของนักลงทุนที่จองซื้อหลักทรัพย์จะคิดเป็นร้อยละ 10.7 ของทุนชำระแล้วของบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม หากนักลงทุนที่จองซื้อหลักทรัพย์ในครั้งนี้ได้ใช้สิทธิในใบสำคัญแสดงสิทธิตามสัดส่วนการถือหุ้นเมื่อถึงระยะเวลาการใช้สิทธิ สัดส่วนการถือหุ้นของนักลงทุนดังกล่าวอาจจะลดลงเป็นไม่ต่ำกว่าร้อยละ 7.1 ของทุนชำระแล้วภายหลังจากการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้นรายอื่น ทั้งนี้ ผลกระทบต่อสัดส่วนการถือหุ้นดังกล่าวจะไม่เกิดขึ้นหากนักลงทุนที่จองซื้อหลักทรัพย์ในครั้งนี้ใช้สิทธิในใบสำคัญแสดงสิทธิ ตามสัดส่วนการถือหุ้น
- (2) ผลกระทบต่อส่วนแบ่งกำไรต่อหุ้น (EPS Dilution): ส่วนแบ่งกำไรต่อหุ้นอาจลดลง หากนักลงทุนที่จองซื้อหลักทรัพย์ในครั้งนี้ และ/หรือผู้ถือหุ้นเดิมมีการใช้สิทธิในใบสำคัญแสดงสิทธิ ตามสัดส่วนการถือหุ้น เนื่องจากจำนวนหุ้นสามัญที่เพิ่มขึ้นจากจำนวน 560 ล้านหุ้น ก่อนการใช้สิทธิ (คิดจากผลรวมระหว่างหุ้นสามัญเดิมจำนวน 500 ล้านหุ้น และหุ้นสามัญที่ออกและเสนอขายในครั้งนี้จำนวน 60 ล้านหุ้น) เป็น 840 ล้านหุ้น (คิดจากผลรวมระหว่างหุ้นสามัญเดิมจำนวน 500 ล้านหุ้น หุ้นสามัญที่ออกและเสนอขายในครั้งนี้จำนวน 60 ล้านหุ้น และหุ้นสามัญจากการใช้สิทธิในใบสำคัญแสดงสิทธิจำนวน 280 ล้านหุ้น)
- (3) ผลกระทบต่อราคาตลาดของหุ้นของนักลงทุนที่จองซื้อหลักทรัพย์ (Price Dilution): ราคาหุ้นสามัญของบริษัทฯ อาจลดลง ภายหลังจากที่มีการออกใบสำคัญแสดงสิทธิให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมและนักลงทุนที่จองซื้อหลักทรัพย์ในครั้งนี้ ดังนี้
 - หากบริษัทฯ มีการดำเนินการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม โดยการกำหนดวันซื้อขายหุ้นวันสุดท้ายที่จะได้รับสิทธิในใบสำคัญแสดงสิทธิ (วันก่อนวันที่ตลาดหลักทรัพย์ขึ้นเครื่องหมาย XW) ราคาตลาดของหุ้นสามัญของบริษัทฯ อาจปรับตัวลดลงภายหลังวันดังกล่าวได้

หากนักลงทุนที่จองซื้อหลักทรัพย์ในครั้งนี้ และผู้ถือหุ้นเดิมมีการใช้สิทธิในใบสำคัญแสดงสิทธิ ตามสัดส่วนการถือหุ้น ราคาตลาดของหุ้นสามัญของบริษัทฯ อาจมีการปรับตัวลดลงประมาณร้อยละ 25.0 - 30.0 เนื่องจากจำนวนหุ้นสามัญที่เพิ่มขึ้นจากจำนวน 560 ล้านหุ้น ก่อนการใช้สิทธิ (คิดจากผลรวมระหว่างหุ้นสามัญเดิมจำนวน 500 ล้านหุ้น และหุ้นสามัญที่ออกและเสนอขายในครั้งนี้จำนวน 60 ล้านหุ้น) เป็น 840 ล้านหุ้น (คิดจากผลรวมระหว่างหุ้นสามัญเดิมจำนวน 500 ล้านหุ้น หุ้นสามัญที่ออกและเสนอขายในครั้งนี้จำนวน 60 ล้านหุ้น และหุ้นสามัญจากการใช้สิทธิในใบสำคัญแสดงสิทธิจำนวน 280 ล้านหุ้น)

5. โครงสร้างการถือหุ้นและการจัดการ

5.1 กลุ่มผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นสูงสุด 10 รายแรก

รายชื่อผู้ถือหุ้น 10 รายแรกของบริษัทฯ¹ ตามบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นล่าสุด วันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2555 มีดังต่อไปนี้

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวน (หุ้น)	ร้อยละ
1	กลุ่มครอบครัวกุญชรยาขง	304,000,700	60.80
	น.ส.วันดี กุญชรยาขง	263,050,700	52.61
	นางประคอง กุญชรยาขง	21,600,000	4.32
	น.ส.สมปอง กุญชรยาขง	9,000,000	1.80
	นายสมศักดิ์ กุญชรยาขง	9,000,000	1.80
	นางกนกพร กุญชรยาขง	1,350,000	0.27
2	นายชาญชัย กุลถาวรกร	54,000,000	10.80
3	MR.KEVIN GERALD PARNELL	13,820,000	2.76
4	นายวิฑูร มโนมัยกุล	12,860,000	2.57
5	นายประสิทธิ์ อุ๋นรวงศ์	12,192,100	2.44
6	นางรสสุคนธ์ อุ๋นรวงศ์	9,807,900	1.96
7	Kyocera Corporation	9,000,000	1.80
8	MR.ANTHONY DAVID PARNELL	8,829,000	1.77
9	นายกานท์ ปรีชาศาสตร์	6,357,100	1.27
10	MR. IAN LANCASTER	5,443,300	1.09
11	อื่นๆ	63,689,900	12.74
	รวมทั้งหมด	500,000,000	100.00

หมายเหตุ¹ ที่มา บัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2555 โดย บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด (“TSD”)

ทั้งนี้ กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ ได้แก่ นางสาววันดี กุญชรยาขง นางประคอง กุญชรยาขง นายสมศักดิ์ กุญชรยาขง นางสาวสมปอง กุญชรยาขง นางกนกพร กุญชรยาขง นายชาญชัย กุลถาวรกร นายเควิน จีราด พาเนล และ นายจิราคม ปทุมานนท์ (นายจิราคม ปทุมานนท์ ถือหุ้นในบริษัทฯ จำนวน 1,000,000 หุ้น หรือร้อยละ 0.2) มีเจตนาร่วมกันในการใช้สิทธิออกเสียงของคนไปในทางเดียวกัน เพื่อควบคุมสิทธิออกเสียงหรือควบคุมกิจการร่วมกัน และมีความสัมพันธ์หรือมีพฤติกรรมร่วมกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 7/2552 เรื่อง กำหนดลักษณะความสัมพันธ์หรือพฤติกรรมที่เข้าลักษณะเป็นการกระทำร่วมกับบุคคลอื่น และตามมาตรา 246 และมาตรา 247 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) โดยกลุ่มบุคคลดังกล่าว ณ ปัจจุบัน ถือหุ้นในบริษัทฯ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 74.6 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัทฯ หรือร้อยละ 66.6 ภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนควบ

ใบสำคัญแสดงสิทธิของบริษัทฯ ให้แก่ประชาชนและจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมในครั้งนี นอกจากนี กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ยังเป็นผู้บริหารและกรรมการผู้มีอำนาจลงนามของบริษัทฯ อีกด้วย

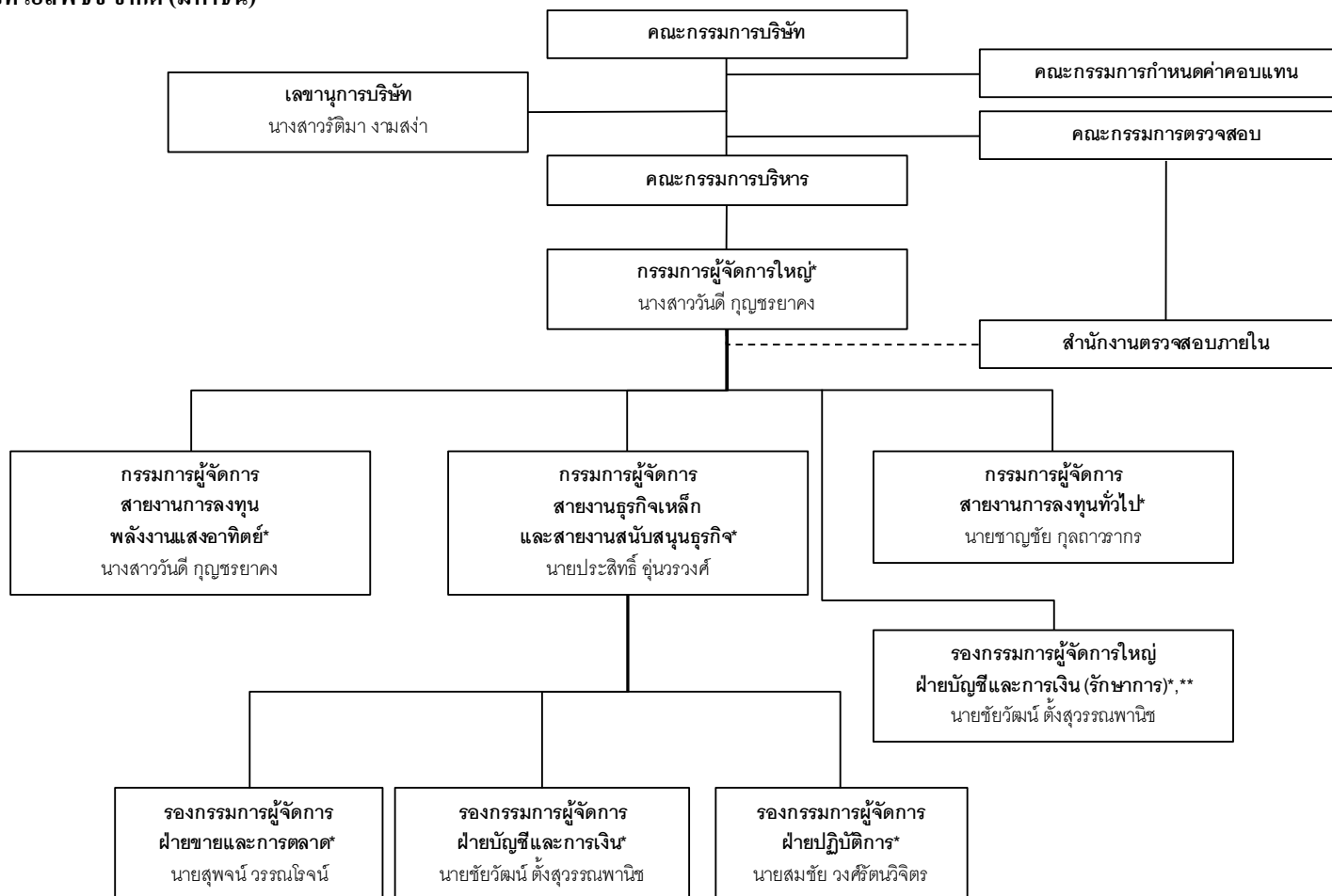
5.2 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

บริษัทฯ มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่ต่ำกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิของงบการเงินเฉพาะกิจการ ที่เหลือหลังจากหักเงินสำรองต่างๆ ทุกประเภทตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทฯ และตามกฎหมาย หากไม่มีเหตุจำเป็นอื่นใด และการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม และการดำเนินการดังกล่าวจะต้องก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น มติคณะกรรมการบริษัทฯ ที่พิจารณาเรื่องดังกล่าวนั้นต้องนำเสนอเพื่อขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลซึ่งคณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้ แล้วให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

SPC และบริษัทย่อยของ SPC มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นตามกำไรสุทธิของงบการเงินเฉพาะกิจการ ที่เหลือหลังจากหักเงินสำรองต่างๆ ทุกประเภทตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทฯ และตามกฎหมาย หากไม่มีเหตุจำเป็นอื่นใด และการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC อย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC พิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม และการดำเนินการดังกล่าวจะต้องก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น โดยมติคณะกรรมการของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC ที่พิจารณาเรื่องดังกล่าวนั้นต้องนำเสนอเพื่อขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC ด้วย

5.3 การจัดการ

โครงสร้างองค์กรของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)



หมายเหตุ : * หมายถึง ผู้บริหารตามนิยามของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

** นางสาวนุชนาถ แสงขจัจ ซึ่ง เป็นรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายบัญชี และการเงินเดิม ได้ลาออกจากบริษัทฯ ในวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2555 ซึ่งจัดขึ้นในวันที่ 9 มกราคม 2555 มีมติ แต่งตั้งนายชัยวัฒน์ ตั้งสุวรรณพานิช ให้เป็นรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายบัญชี และการเงิน (รักษาการ) แทน นางสาวนุชนาถ แสงขจัจ

คณะกรรมการและผู้บริหาร

โครงสร้างกรรมการมี 4 ชุด คือ คณะกรรมการบริษัทฯ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน โดยมีรายละเอียดดังนี้

คณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีกรรมการทั้งหมดจำนวน 9 ท่าน ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นางสาววันดี กุญชรยาคง	ประธานกรรมการ
2.	นายประสิทธิ์ อุ๋นรวงศ์	กรรมการ
3.	นายชาญชัย กุลถาวรกร	กรรมการ
4.	นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง	กรรมการ
5.	นายเควิน จีราด พาเนล	กรรมการ
6.	นายจิราคม ปทุมานนท์	กรรมการ
7.	นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์	กรรมการอิสระ
8.	ดร.อาจอง ชุมสาย ณ อยุธยา	กรรมการอิสระ
9.	ผศ. พิเศษ ดร. ศิริพงษ์ พฤทธิพันธุ์	กรรมการอิสระ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท มีดังนี้

นางสาววันดี กุญชรยาคง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายประสิทธิ์ อุ๋นรวงศ์ หรือ นายชาญชัย กุลถาวรกร หรือ นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง รวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการมีอำนาจ และหน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดการบริษัทฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์และข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นที่ชอบด้วยกฎหมายด้วยความซื่อสัตย์สุจริต ระมัดระวัง และรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทฯ สามารถสรุปได้ดังนี้

1. จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปี ภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ
2. จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการอย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง
3. จัดให้มีการทำงานการเงินของบริษัทฯ ณ วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ ซึ่งผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
4. คณะกรรมการอาจมอบอำนาจให้กรรมการคนหนึ่งหรือหลายคนหรือนุคคลอื่นใดปฏิบัติอย่างหนึ่งอย่างใดแทนคณะกรรมการได้ โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการหรืออาจมอบอำนาจ เพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจตามที่คณะกรรมการเห็นสมควรและภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการอาจยกเลิกเพิกถอนเปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขบุคคลที่ได้รับมอบอำนาจหรืออำนาจนั้นๆ ได้เมื่อเห็นสมควร ทั้งนี้ คณะกรรมการอาจมอบอำนาจให้ คณะกรรมการบริหาร มีอำนาจหน้าที่ในการปฏิบัติงานต่างๆ โดยมีรายละเอียด

- การมอบอำนาจตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร ซึ่งการมอบอำนาจนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้คณะกรรมการบริหารสามารถพิจารณา และอนุมัติรายการที่คณะกรรมการบริหารหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดทำกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
5. กำหนดเป้าหมาย แนวทาง นโยบาย แผนงาน และงบประมาณของบริษัทฯ ควบคุมกำกับดูแลการบริหารและการจัดการของคณะกรรมการบริหาร ให้เป็นไปตามนโยบายที่ได้รับมอบหมาย เว้นแต่ในเรื่องดังต่อไปนี้
 - คณะกรรมการต้องได้รับมติอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนการดำเนินการ อันได้แก่เรื่องที่เกี่ยวข้องที่กำหนดให้ต้องได้รับมติอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เช่น การเพิ่มทุน การลดทุน การออกหุ้นกู้ การขายหรือโอนกิจการของบริษัทฯ ทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิหรือข้อบังคับ เป็นต้น นอกจากนี้ คณะกรรมการยังมีขอบเขตหน้าที่ในการกำกับดูแลให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ อาทิเช่น การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการซื้อหรือขายทรัพย์สินที่สำคัญตามกฎหมายเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ
 6. พิจารณา โครงสร้างการบริหารงาน แต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร ประธานกรรมการบริหาร และคณะกรรมการอื่นตามความเหมาะสม
 7. ติดตามผลการดำเนินงาน ให้เป็นไปตามแผนงานและงบประมาณอย่างต่อเนื่อง

คณะกรรมการบริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 คณะกรรมการบริหารของบริษัทฯ มีจำนวนทั้งหมด 5 ท่าน ดังต่อไปนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นายชาญชัย กุลถาวรกร	ประธานกรรมการบริหาร
2.	นางสาววันดี กุญชรยาคง	กรรมการบริหาร
3.	นายประสิทธิ์ อุ่นวรวงศ์	กรรมการบริหาร
4.	นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง	กรรมการบริหาร
5.	นายเควิน จีรัต พานอล	กรรมการบริหาร

ขอบเขต หน้าที่ ความรับผิดชอบ ของคณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริหารมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบในการบริหารงานในเรื่องเกี่ยวกับการดำเนินงานตามปกติ ฐานะและงานบริหารของบริษัทฯ กำหนดนโยบาย แผนธุรกิจ งบประมาณ โครงสร้างการบริหารงาน และอำนาจการบริหารต่างๆ ของบริษัทฯ หลักเกณฑ์ในการดำเนินธุรกิจให้สอดคล้องกับสภาพเศรษฐกิจ เพื่อเสนอให้ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ พิจารณาและอนุมัติและ/หรือให้ความเห็นชอบ รวมตลอดถึงการตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ตามนโยบายที่กำหนด อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารสามารถสรุปได้ดังนี้

1. วางแผนและกำหนดนโยบาย ทิศทาง กลยุทธ์ แผนงาน และ โครงสร้างองค์กรและโครงสร้างการบริหารงานหลักในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ให้สอดคล้องกับสภาพทางเศรษฐกิจและสภาวะการแข่งขันในตลาด เพื่อเสนอให้คณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาอนุมัติ
2. วางแผนและกำหนดแผนธุรกิจ งบประมาณประจำปี และอำนาจการบริหารงานในสายงานต่างๆ ของบริษัทฯ เพื่อเสนอให้คณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาอนุมัติ

3. ตรวจสอบติดตามการดำเนินการตามนโยบาย และแนวทางบริหารงานด้านต่างๆ ของบริษัทฯ ที่กำหนดไว้ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ เอื้อต่อสภาพการดำเนินธุรกิจ
4. พิจารณานุมัติและดำเนินการประมูลงานหรือรับจ้างทำของกับหน่วยงานหรือบุคคลต่างๆ ในวงเงินไม่เกิน 100 ล้านบาท รวมทั้งเข้าทำธุรกรรม นิติกรรม หรือสัญญาใดๆ ลงทุน หรือลงทุนในทรัพย์สินฝ่ายทุน (Capital Expenditure) ในวงเงินไม่เกิน 100 ล้านบาท
5. จ้างและเลิกจ้างพนักงานระดับผู้บริหารของบริษัทฯ ยกเว้นในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือผู้บริหารที่ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทฯ
6. ดูแล และตรวจสอบติดตามผลการดำเนินงานประจำวันของบริษัทฯ ตามแผนธุรกิจที่คณะกรรมการได้อนุมัติไว้แล้ว
7. ลงนามในเอกสารเบิกจ่ายเงินจากบัญชีธนาคารของบริษัทฯ ตามเงื่อนไขและวงเงินที่คณะกรรมการจะพิจารณา มอบหมายเป็นคราวๆ ไป
8. ให้มีอำนาจในการอนุมัติค่าใช้จ่ายตามที่กำหนดไว้ในงบประมาณประจำปีที่คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติไว้แล้ว ซึ่งคณะกรรมการบริหารสามารถดำเนินการได้โดยไม่จำกัดวงเงินอนุมัติค่าใช้จ่ายต่างๆ
9. การจัดหาแหล่งเงินทุน (Financing) สำหรับการลงทุน หรือการลงทุนในทรัพย์สินฝ่ายทุน (Capital Expenditure) ซึ่งคณะกรรมการบริษัทฯ ได้อนุมัติไว้แล้ว หรือการจัดหาแหล่งเงินทุนเพื่อนำมาใช้ชำระหนี้ (Refinancing) สำหรับภาระหนี้ที่มีอยู่แล้วภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่ดีกว่าเดิม
10. คณะกรรมการบริษัทฯ ต้องเข้าประชุมเกินกึ่งหนึ่งจึงถือเป็นครบองค์ประชุม
11. ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการเป็นคราวๆ ไป

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารอาจมอบอำนาจช่วงให้พนักงานระดับบริหารของบริษัทฯ มีอำนาจอนุมัติทางการเงินในเรื่องใดเรื่องหนึ่งหรือหลายเรื่องภายใต้ขอบเขตอำนาจของตนตามที่คณะกรรมการบริหารพิจารณาเห็นสมควรได้

อนึ่ง การมอบอำนาจดังกล่าวข้างต้นให้แก่คณะกรรมการบริหารนั้น ต้องอยู่ภายใต้หลักเกณฑ์ของกฎหมายและกฎระเบียบข้อบังคับของบริษัทฯ และในกรณีที่การดำเนินการใดที่มีหรืออาจมีผลประโยชน์หรือส่วนได้ส่วนเสียของกรรมการบริหารท่านใด หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามประกาศของสำนักงาน ก.ล.ต.) ให้คณะกรรมการบริหารนำเสนอเรื่องดังกล่าวต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาต่อไป โดยกรรมการบริหารท่านนั้น และบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง จะไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ในเรื่องดังกล่าว

นอกจากนี้ ในกรณีที่การทำรายการใดเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย แล้วแต่กรณี ตามความหมายที่กำหนดตามประกาศตลาดหลักทรัพย์ฯ การทำรายการดังกล่าวต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น และ/หรือ ปฏิบัติการอื่นใดตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าว กำหนดไว้ในเรื่องนั้นๆ ด้วย เพื่อให้สอดคล้องกับข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ ในเรื่องดังกล่าว

คณะกรรมการตรวจสอบ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการอิสระ จำนวน 3 ท่าน ดังต่อไปนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์	ประธานกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ*
2.	ดร.อาจอง ชุมสาย ณ อยุธยา	กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ
3.	ศศ. พิเศษ ดร. ศิริพงศ์ พฤทธิพันธุ์	กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ

หมายเหตุ * มีความรู้ด้านบัญชี และ/หรือการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบ (Audit Committee) ของบริษัทฯ ทั้ง 3 คน มีความเป็นอิสระตามนิยามความเป็นอิสระของกรรมการอิสระ ดังต่อไปนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของ บริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง
2. ไม่เป็นลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง
3. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็น บิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
4. ไม่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับ บริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้จรรยาบรรณอย่างอิสระ
5. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของ บริษัทฯ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจหน้าที่ดังต่อไปนี้

1. สอบทานให้บริษัทฯ มีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ
2. สอบทานให้บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายใน (internal control) และระบบการตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่เหมาะสม และมีประสิทธิผล และพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน
3. สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ
4. พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งบุคคลซึ่งมีความเป็นอิสระเพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และเสนอคำตอบแทนของบุคคลดังกล่าว รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
5. พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลเป็นประโยชน์สูงสุดต่อ บริษัทฯ
6. จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบและต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อย ดังต่อไปนี้
 - 6.1. ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัทฯ

- 6.2. ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ
 - 6.3. ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ
 - 6.4. ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
 - 6.5. ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - 6.6. จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
 - 6.7. ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบ ได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตร (charter)
 - 6.8. รายการอื่นที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ
7. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทฯ มอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน 3 ท่าน ดังต่อไปนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	ดร. ออาจ ชุมสาย ณ อยุธยา	ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน
2.	นางสาววันดี กุญชรยาคง	กรรมการกำหนดค่าตอบแทน
3.	นายชาญชัย กุลถาวรกร	กรรมการกำหนดค่าตอบแทน

ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนมีอำนาจหน้าที่ดังต่อไปนี้

1. ประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ คณะอนุกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ ตามผลประกอบการของแต่ละปี
2. พิจารณาค่าตอบแทนให้แก่คณะกรรมการ คณะอนุกรรมการ ซึ่งรวมถึงค่าตอบแทนรายเดือน ค่าเบี้ยประชุม โบนัสประจำปี และผลประโยชน์อื่นๆ ทั้งที่เป็นตัวเงินและมีใช้ตัวเงิน โดยมีหลักเกณฑ์หรือวิธีการ และโครงสร้างที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล และเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
3. พิจารณาค่าตอบแทนให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ซึ่งรวมถึง ค่าจ้าง เงินรางวัลประจำปี และผลประโยชน์อื่นๆ ทั้งที่เป็นตัวเงินและมีใช้ตัวเงิน โดยมีหลักเกณฑ์หรือวิธีการ และโครงสร้างที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล
4. พิจารณาทบทวนค่าตอบแทนของคณะกรรมการ คณะอนุกรรมการ กรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยพิจารณาตามผลการปฏิบัติงาน ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ แนวปฏิบัติในอุตสาหกรรมและบริษัทจดทะเบียนชั้นนำในตลาดหลักทรัพย์ฯ และขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบ
5. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการมอบหมาย

เลขานุการบริษัท (Company Secretary)

เพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2551 เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2551 มีมติแต่งตั้งเลขานุการบริษัทฯ ได้แก่ นางสาวรัตติมา กามสง่า โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2551 เป็นต้นไป เพื่อรับผิดชอบดำเนินการดังต่อไปนี้

1. จัดทำและเก็บรักษาเอกสารดังต่อไปนี้
 - 1.1. ทะเบียนกรรมการ
 - 1.2. หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ รายงานการประชุมคณะกรรมการและรายงานประจำปีของบริษัทฯ
 - 1.3. หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
2. เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร
3. ดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

ผู้บริหารบริษัท

ณ วันที่ 9 มกราคม 2555 ผู้บริหารของบริษัทฯ มีจำนวน 6 ท่าน ดังต่อไปนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นางสาววันดี กุญชรยาคง	กรรมการผู้จัดการใหญ่ และกรรมการผู้จัดการสายงานการลงทุนพลังงานแสงอาทิตย์
2.	นายประสิทธิ์ อุ๋นรวงศ์	กรรมการผู้จัดการสายงานธุรกิจเหล็ก (Steel) และสายงานสนับสนุนธุรกิจ
3.	นายชาญชัย กุลถาวรกร	กรรมการผู้จัดการสายงานการลงทุนทั่วไป
4.	นายชัยวัฒน์ ตั้งสุวรรณพานิช	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายบัญชี และการเงิน (รักษาการ)*
5.	นายสุพจน์ วรรณโรจน์	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายขายและการตลาด
6.	นายสมชัย วงศ์รัตนวิจิตร	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ
7.	นายประสิทธิ์ อุ๋นรวงศ์	กรรมการผู้จัดการสายงานธุรกิจเหล็ก (Steel) และสายงานสนับสนุนธุรกิจ

หมายเหตุ : * นางสาวนุชนาถ แสงซังข์ ซึ่งเป็นรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายบัญชี และการเงินเดิม ได้ลาออกจากบริษัทฯ และในวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2555 ซึ่งจัดขึ้นในวันที่ 9 มกราคม 2555 มีมติแต่งตั้งนายชัยวัฒน์ ตั้งสุวรรณพานิช ให้เป็นรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายบัญชี และการเงิน (รักษาการ) แทนนางสาวนุชนาถ แสงซังข์

ขอบเขตอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการใหญ่

กรรมการผู้จัดการใหญ่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบ ดังต่อไปนี้

1. เป็นผู้บริหารจัดการธุรกิจปกติของบริษัทฯ ตลอดจนการบริหารงานประจำวัน โดยทั่วไปของบริษัทฯ ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายธุรกิจ แผนธุรกิจ และกลยุทธ์ทางธุรกิจที่คณะกรรมการบริษัทฯ ได้อนุมัติแล้ว
2. มีอำนาจอนุมัติการทำธุรกรรมใดๆ ในการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ รวมถึงการจัดทำข้อเสนอ การเข้าทำสัญญา การจัดซื้อจัดจ้าง โดยมีวงเงินในแต่ละรายการไม่เกิน 50.0 ล้านบาท หรือตามระเบียบอำนาจอนุมัติซึ่งคณะกรรมการบริษัทฯ จะกำหนดเป็นคราวๆ ไป
3. มอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบในการบริหารงานและดำเนินงานของบริษัทฯ ให้ฝ่ายจัดการและพนักงานของบริษัทฯ ตามโครงสร้างองค์กรที่คณะกรรมการบริษัทฯ ได้อนุมัติไว้ ทั้งนี้โดยสอดคล้องกับกฎหมาย และกฎระเบียบข้อบังคับของบริษัทฯ

4. มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานอย่างใดอย่างหนึ่งหรือหลายอย่าง แทนกรรมการผู้จัดการใหญ่ได้ตามขอบเขตอำนาจที่กรรมการผู้จัดการใหญ่ได้รับตามข้อกำหนดนี้ หรือตามกฎหมาย โดยการมอบอำนาจช่วง ทั้งนี้การมอบหมายดังกล่าวจะต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับ บริษัทฯ คำสั่ง หรือมติที่คณะกรรมการของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทฯ ได้กำหนดไว้
5. มีอำนาจจ้าง แต่งตั้ง โยกย้าย ปลดออก เลิกจ้าง กำหนดอัตราค่าจ้างของพนักงานทั้งหมดของบริษัทฯ ในตำแหน่งต่ำกว่าระดับผู้บริหาร ตลอดจนแต่งตั้งตัวแทนฝ่ายนายจ้างในคณะกรรมการกองทุนสำรองเลี้ยงชีพของบริษัทฯ
6. มีอำนาจออกคำสั่ง ระเบียบ ประกาศ บันทึก เกี่ยวกับการปฏิบัติงานของพนักงาน ลูกจ้างเพื่อให้เป็นไปตามนโยบายของบริษัทฯ และเพื่อปกป้องผลประโยชน์ของบริษัทฯ และเพื่อรักษาระเบียบวินัยการทำงานภายในองค์กร
7. ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ เป็นคราวๆ ไป

ทั้งนี้ การปฏิบัติหน้าที่และการดำเนินงานของกรรมการผู้จัดการใหญ่จะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อให้การปฏิบัติเป็นไปตามนโยบายของคณะกรรมการบริษัทฯ และอยู่ภายใต้กฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับของบริษัทฯ โดยให้กรรมการผู้จัดการใหญ่มีหน้าที่ต้องรับนโยบายของคณะกรรมการบริษัทฯ ไปปฏิบัติ พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ประจำปีโดยตรงต่อคณะกรรมการบริษัทฯ

การสรรหากรรมการและผู้บริหาร

การสรรหาคณะกรรมการบริษัทฯ

บริษัทฯ ไม่มีคณะกรรมการสรรหากรรมการและผู้บริหาร โดยเฉพาะ ทั้งนี้ ในการคัดเลือกบุคคลที่จะเสนอชื่อเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ จะพิจารณาจากคุณสมบัติตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ฯ ความรู้ความสามารถ ประสบการณ์ และเวลาที่จะเข้าร่วมประชุมกับคณะกรรมการบริษัทฯ โดยสม่ำเสมอ ทั้งนี้ การเลือกตั้งกรรมการของบริษัทฯ จะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยใช้เสียงข้างมากตามข้อบังคับของบริษัทฯ โดยมีวิธีการต่อไปนี้

1. ให้ผู้ถือหุ้นออกเสียงลงคะแนนเลือกตั้งกรรมการเป็นรายบุคคลไป
2. ในการออกเสียงเลือกตั้งกรรมการแต่ละราย ให้ผู้ถือหุ้นคนหนึ่งมีคะแนนเสียงหนึ่งเสียงต่อหนึ่งหุ้นที่ตนถือ
3. บุคคลซึ่งได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่พึงมี หรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมา มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนที่จะพึงมี หรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ผู้เป็นประธานเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด

โดยในการประชุมสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่ง 1 ใน 3 ถ้าจำนวนกรรมการที่จะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วน 1 ใน 3 ทั้งนี้ ให้กรรมการคนที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดนั้นเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง กรรมการที่ออกจากตำแหน่งตามวาระนั้นอาจถูกเลือกเข้ามาดำรงตำแหน่งใหม่ก็ได้

การสรรหาคณะกรรมการตรวจสอบที่เป็นอิสระ

คณะกรรมการบริษัทฯ เป็นผู้พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ โดยทั้งหมดต้องเป็นกรรมการอิสระ ซึ่งมีความเป็นอิสระตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตามหลักการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ โดยกรรมการตรวจสอบ อย่างน้อย 1 คนต้องมีความรู้ด้านบัญชี และ/หรือการเงิน เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ รวมถึงกำกับดูแลรายงานทางการเงิน ระบบควบคุมภายใน การคัดเลือกผู้ตรวจสอบบัญชี และการพิจารณาข้อขัดแย้งทางผลประโยชน์

การสรรหาคณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริหาร แต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท เพื่อทำหน้าที่แบ่งเบาภาระของคณะกรรมการบริษัทฯ ในส่วนที่เป็นงานบริหารจัดการและงานประจำที่เกินอำนาจหน้าที่ของกรรมการผู้จัดการ ทั้งนี้ เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทฯ บริหารงานในเชิงนโยบายและงานกำกับดูแลฝ่ายบริหารได้มากขึ้น

5.4 ค่าตอบแทนผู้บริหาร**(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน****ค่าตอบแทนของกรรมการ**

ค่าตอบแทนของกรรมการของบริษัทฯ อยู่ในรูปเบี้ยประชุม ค่าน้ำมันรถ และค่าตอบแทนกรรมการรายเดือน โดยค่าตอบแทนรวมทั้งกรรมการแต่ละรายได้รับ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

หน่วย: บาท

รายชื่อ	ค่าตอบแทนของกรรมการ สำหรับปี 2553	ค่าตอบแทนของกรรมการ สำหรับปี 2554
ดร. สุรเดช จันทรานุรักษ์	93,330	23,000
นายประสิทธิ์ อุ่นรวงศ์	56,100	132,000
นางสาวสุวีร์รัตน์ ทองใบ	52,100	8,000
นายสุพจน์ วรรณโรจน์	52,100	8,000
นายสมชัย วงศ์รัตนวิจิตร	52,100	8,000
นายเลิศชัย วงศ์ชัยสิทธิ์	63,100	18,000
นายนำพล เงินนำโชค	68,100	17,000
นางสาววันดี กุญชรยาคง	-	177,000
นายชาญชัย กุลถาวรกร	-	120,000
นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง	-	159,000
นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์	-	554,000
ดร. ออาจ ชุมสาย ณ อยุธยา	-	373,000
ผศ.พิเศษ ดร. ศิริพงศ์ พฤทธิพันธุ์	-	361,000
นายจิราคม ปทุมานนท์	-	155,000
นายเควิน จีราด พาเนล	-	135,000
รวม	436,930	2,248,000

ช่วงต้นปี 2554 มีการเปลี่ยนแปลงกรรมการบริษัทฯ เพื่อความเหมาะสมตามการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างของบริษัทฯ โดยรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการบริษัทฯ มีดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	วันที่ลาออกจากตำแหน่ง	วันที่เข้ารับตำแหน่ง
ดร. สุรเดช จันทรานุรักษ์	ประธานกรรมการและประธานกรรมการตรวจสอบ	8 เมษายน 2554	-
นางสาวสุรรัตน์ ทองใบ	กรรมการ	31 มีนาคม 2554	-
นายสุพจน์ วรรณโรจน์	กรรมการ	31 มีนาคม 2554	-
นายสมชัย วงศ์รัตนวิจิตร	กรรมการ	31 มีนาคม 2554	-
นายเลิศชัย วงศ์ชัยสิทธิ์	กรรมการตรวจสอบ	8 เมษายน 2554	-
นายนำพล เงินนำโชค	กรรมการตรวจสอบ	8 เมษายน 2554	-
นางสาววันดี ภูษรยาคง	ประธานกรรมการ	-	1 เมษายน 2554
นายชาญชัย คุลดาวรรการ	กรรมการ	-	1 เมษายน 2554
นายสมศักดิ์ ภูษรยาคง	กรรมการ	-	1 เมษายน 2554
นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์	ประธานกรรมการตรวจสอบ	-	18 เมษายน 2554
ดร. อางอง ชุมสาย ณ อยุธยา	กรรมการตรวจสอบ	-	18 เมษายน 2554
ผศ.พิเศษ ดร. ศิริพงศ์ พฤทธิพันธุ์	กรรมการตรวจสอบ	-	18 เมษายน 2554
นายจิราคม ปทุมมานนท์	กรรมการ	-	16 มิถุนายน 2554
นายเควิน จีราด พาเนล	กรรมการ	-	16 มิถุนายน 2554

ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2554 เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2554 มีมติให้เสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาการจ่ายค่าตอบแทนคณะกรรมการแต่ละคณะ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

คณะกรรมการบริษัท

ค่าตอบแทนสำหรับกรรมการบริษัท แบ่งเป็น 2 ส่วนคือ เบี้ยกรรมการรายเดือน และเบี้ยประชุม โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	เบี้ยกรรมการรายเดือน (เฉพาะบุคคลที่ไม่เป็นผู้บริหารของ บริษัทฯ)	เบี้ยประชุม (เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุม)
ประธานกรรมการ	25,000 บาทต่อเดือน	15,000 บาทต่อครั้ง
กรรมการ	10,000 บาทต่อเดือน	10,000 บาทต่อครั้ง

คณะกรรมการตรวจสอบ

ค่าตอบแทนสำหรับกรรมการตรวจสอบ แบ่งเป็น 2 ส่วนคือ เบี้ยกรรมการรายเดือน และเบี้ยประชุม โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	เบี้ยกรรมการรายเดือน	เบี้ยประชุม (เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุม)
ประธานกรรมการตรวจสอบ	25,000 บาทต่อเดือน	15,000 บาทต่อครั้ง
กรรมการตรวจสอบ	20,000 บาทต่อเดือน	10,000 บาทต่อครั้ง

คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

ค่าตอบแทนสำหรับกรรมการกำหนดค่าตอบแทน มีเพียงเบี้ยประชุม โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	เบี้ยกรรมการรายเดือน (เฉพาะบุคคลที่ไม่เป็นผู้บริหารของ บริษัทฯ)	เบี้ยประชุม (เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุม)
ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน	ไม่มี	15,000 บาทต่อครั้ง
กรรมการกำหนดค่าตอบแทน	ไม่มี	10,000 บาทต่อครั้ง

โบนัสคณะกรรมการ

โบนัสคณะกรรมการ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ตำแหน่ง	โบนัส
ประธานคณะกรรมการและประธานกรรมการตรวจสอบ	จำกัดวงเงินสูงสุดไม่เกิน 1,200,000 บาท
กรรมการบริหารและกรรมการผู้จัดการ	จำกัดวงเงินสูงสุดไม่เกิน 1,000,000 บาท
กรรมการและกรรมการตรวจสอบ	จำกัดวงเงินสูงสุดไม่เกิน 800,000 บาท

ทั้งนี้ เงิน โบนัสจะไม่เกินร้อยละ 2.0 ของกำไรสุทธิประจำปีของบริษัทฯ และคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนจะเป็นผู้กำหนดหลักเกณฑ์และดำเนินการจัดสรรเงิน โบนัสดังกล่าว

SPC มิได้มีการจ่ายค่าตอบแทนให้แก่กรรมการในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และปี 2554 อย่างไรก็ตาม ใดก็ดี รายละเอียดผู้ที่เป็นกรรมการของ SPC ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ ปี 2554 มีดังต่อไปนี้

ชื่อ	ตำแหน่ง
นางสาววันดี กุญชรยาคง	ประธานกรรมการ
นางประคอง กุญชรยาคง	กรรมการ
นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง	กรรมการ
นายเลวิน จีราด พาเนล	กรรมการ
นายชาญชัย กุลถาวรกร	กรรมการ

ค่าตอบแทนของผู้บริหารบริษัทฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 บริษัทฯ มีผู้บริหารจำนวน 5 คน อย่างไรก็ตาม ปัจจุบัน บริษัทฯ มีผู้บริหารจำนวน 7 คน โดยรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงมีดังต่อไปนี้

1. ภายหลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่าน STEEL ในวันที่ 28 มีนาคม 2554 ส่งผลให้มีผู้เข้ารับตำแหน่งผู้บริหารเพิ่มขึ้น 1 คน รวมมีผู้บริหารจำนวน 6 คน
2. ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 16/2554 เมื่อวันที่ 5 กันยายน 2554 ได้มีการอนุมัติโครงสร้างองค์กรใหม่ ส่งผลให้มีผู้บริหาร 1 คนพ้นจากการเป็นผู้บริหาร และมีผู้เข้ารับตำแหน่งผู้บริหารเพิ่มเติมอีก 2 คน ส่งผลให้มีผู้บริหารทั้งหมดจำนวน 7 คน

ดังนั้น ค่าตอบแทนผู้บริหารของบริษัทฯ ในปี 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีค่าตอบแทนของผู้บริหารรวมทั้งสิ้น 10.8 ล้านบาท และ 16.32 ล้านบาทตามลำดับ

ค่าตอบแทนของผู้บริหาร SPC

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 SPC มีผู้บริหารจำนวน 6 คน และ 7 คนตามลำดับ โดยในปี 2553 และ 2554 มีค่าตอบแทนของผู้บริหารรวมทั้งสิ้น 4.2 ล้านบาท และ 5.4 ล้านบาทตามลำดับ อย่างไรก็ตาม นางสาววันดี กุญชรยาคง ซึ่งดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการผู้จัดการของ SPC ด้วย มิได้มีการรับค่าตอบแทนจาก SPC แต่อย่างใด

(2) คำตอบแทนอื่น

บริษัทฯ ได้มีการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพในนามบริษัทฯ สำหรับพนักงานบริษัทฯ โดยแต่งตั้งให้บริษัทอเมริกัน อินเตอร์เนชั่นแนล แอสเซตส์ จำกัด เป็นผู้จัดการกองทุน โดยเริ่มตั้งแต่ปี 2548 เป็นต้นมา พนักงานจะจ่ายเงินสะสมในอัตราร้อยละ 3.0 ของเงินเดือนทุกเดือน ในขณะที่บริษัทฯ จะจ่ายเงินสมทบในอัตราร้อยละ 3.0 ของเงินเดือนทุกเดือน ซึ่งสิทธิประโยชน์นี้รวมถึงผู้บริหารของบริษัทฯ ด้วย

5.5 การกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีนโยบายปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยได้จัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการ ซึ่งจัดหมวดหมู่ออกเป็น 5 หมวดตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2549 ของตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้การกำหนดบทบัญญัติต่างๆ จะยึดให้เป็นแนวทางที่ปฏิบัติได้จริง นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้นำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาใช้เป็นแนวทางพัฒนานโยบาย เพื่อให้การบริหารงาน และการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส อันจะเป็นการให้ความคุ้มครอง และเพิ่มความเชื่อมั่นแก่ผู้ถือหุ้น นักลงทุน พนักงาน และผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่าย โดยมีแนวทางปฏิบัติในแต่ละหมวดดังต่อไปนี้

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายในการกำกับดูแลกิจการ โดยคำนึงถึงสิทธิของผู้ถือหุ้น เพื่อสร้างความมั่นใจว่าผู้ถือหุ้นทุกรายได้รับสิทธิพื้นฐานต่างๆ อันได้แก่ การซื้อขายหรือโอนหุ้น การได้รับส่วนแบ่งผลกำไรจากบริษัทฯ การได้รับข้อมูลของบริษัทฯ อย่างเพียงพอ การเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น การแสดงความคิดเห็นในที่ประชุมอย่างเป็นอิสระ การมีส่วนร่วมในการตัดสินใจในเรื่องสำคัญของบริษัทฯ ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นทุกรายมีสิทธิออกเสียงตามจำนวนหุ้นที่ถืออยู่ แต่ละหุ้นมีสิทธิออกเสียงหนึ่งเสียง โดยได้ดำเนินการดังต่อไปนี้

1. เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารที่สำคัญ และจำเป็นสำหรับผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอ โดยผ่านทางเว็บไซต์ของบริษัทฯ และระบบข่าวของตลาดหลักทรัพย์ฯ
2. จัดส่งหนังสือนัดประชุมที่ระบุวัน เวลา สถานที่จัดประชุม และวาระการประชุมพร้อมเอกสารที่เกี่ยวข้องให้ผู้ถือหุ้นอย่างครบถ้วน ได้แก่ แผนที่ของสถานที่จัดประชุม รายละเอียดของข้อมูลแต่ละวาระการประชุม รายงานประจำปี แบบหนังสือมอบฉันทะ และข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการอิสระ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถเลือกที่จะมอบฉันทะให้เข้าประชุมแทนได้ ซึ่งในหนังสือนัดประชุมจะแจ้งรายละเอียดของเอกสารที่ผู้ถือหุ้นจะต้องนำมาแสดงในวันประชุมด้วย รวมถึงข้อบังคับบริษัทฯ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ บริษัทฯ จะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นดังกล่าวภายในระยะเวลาที่กฎหมาย หรือประกาศที่เกี่ยวข้องกำหนด
3. ก่อนเริ่มการประชุม ประธานกรรมการแจ้งจำนวน/สัดส่วนผู้ถือหุ้นที่เข้าประชุม ทั้งที่มาด้วยตนเองและรับมอบฉันทะ จากนั้นชี้แจงวิธีการลงคะแนนเสียงและนับคะแนนเสียง โดยจัดให้มีคณะกรรมการตรวจนับคะแนน ซึ่งประกอบด้วย กรรมการอิสระ ผู้สอบบัญชี และเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ดำเนินการตรวจนับคะแนนเพื่อความโปร่งใส และแสดงผลสรุปของคะแนนเสียงทุกวาระในห้องประชุม
4. เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีส่วนร่วมในระหว่างการประชุม โดยให้ผู้ถือหุ้นได้ซักถามในประเด็นต่างๆ ที่เป็นข้อสงสัย หรือแสดงข้อคิดเห็นเพิ่มเติมได้ ก่อนที่จะลงคะแนนและสรุปมติที่ประชุมของแต่ละวาระ โดยที่กรรมการและกรรมการบริหารที่ดำรงตำแหน่งเฉพาะเรื่องต่างๆ จะร่วมชี้แจงรายละเอียด และตอบข้อซักถามของผู้ถือหุ้นด้วย

5. ให้สิทธิผู้ถือหุ้นที่มาร่วมประชุมผู้ถือหุ้นภายหลังเริ่มการประชุมแล้วมีสิทธิออกเสียงหรือลงคะแนนในระเบียบวาระที่อยู่ระหว่างการพิจารณาและยังไม่ได้ลงมติ
6. จัดให้มีกรรมการเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้ง เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถซักถามในประเด็นต่างๆ ที่เกี่ยวข้องได้
7. ดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพในการสร้างความเจริญเติบโตอย่างยั่งยืนแก่องค์กร เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับผลตอบแทนที่เหมาะสม

หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัทฯ คำนึงถึงผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และผู้ถือหุ้นรายย่อย สนับสนุนให้ได้รับการปฏิบัติที่เท่าเทียมกัน และเป็นธรรม โดยได้ดำเนินการดังต่อไปนี้

1. เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิที่จะเสนอเพิ่มวาระการประชุม และเสนอชื่อนักบุคคลเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี ก่อนที่จะส่งหนังสือนัดประชุม โดยแจ้งวิธีการและกำหนดระยะเวลาสิ้นสุดในการให้สิทธิผ่านระบบข่าวของตลาดหลักทรัพย์ฯ
2. ดำเนินการประชุมโดยเรียงตามวาระที่ระบุในหนังสือนัดประชุม (ไม่มีการสลับวาระ) และไม่มีเพิ่มวาระเพื่อพิจารณาอื่นนอกจากที่ระบุไว้ในหนังสือนัดประชุม (ไม่มีวาระจร)
3. นำเสนอข้อมูลของกรรมการอิสระเพื่อเป็นทางเลือกในการมอบฉันทะของผู้ถือหุ้น และสนับสนุนให้ใช้หนังสือมอบฉันทะรูปแบบที่สามารถกำหนดทิศทางการลงคะแนนเสียงได้
4. จัดให้มีบัตรลงคะแนนเสียงในแต่ละวาระ สำหรับผู้ถือหุ้นใช้ในการลงคะแนนเสียง โดยเฉพาะสำหรับผู้ถือหุ้นที่ไม่เห็นด้วยและงดออกเสียง เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถใช้สิทธิออกเสียงในแต่ละเรื่องได้อย่างเป็นอิสระ โดยเมื่อจบการประชุมผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบรายละเอียดได้
5. เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีทางเลือกในการใช้สิทธิออกเสียงเลือกกรรมการที่เสนอแต่งตั้งเป็นรายคน
6. กำหนดแนวทางในการรักษาข้อมูลอันเป็นความลับของบริษัทฯ ไว้ในจรรยาบรรณทางธุรกิจของบริษัทฯ เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานในองค์กรถือปฏิบัติ ทั้งนี้เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบใดๆ ต่อบริษัทฯ
7. กำหนดแนวทางปฏิบัติสำหรับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน เกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์ไว้ในจรรยาบรรณทางธุรกิจของบริษัทฯ ทั้งนี้เพื่อรักษาผลประโยชน์อันชอบธรรมของบริษัทฯ

หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ตั้งแต่ผู้ถือหุ้น กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน เจ้าหนี้ ลูกค้า คู่ค้า คู่แข่ง ไปจนถึงชุมชน ประเทศชาติ และสังคมโลก แต่ละฝ่ายย่อมมีความต้องการ และมีผลประโยชน์ที่แตกต่างกัน การปฏิบัติต่อแต่ละฝ่ายจึงต้องกำหนดเป็นนโยบายที่สอดคล้องกับความต้องการ

1. บริษัทฯ แบ่งผู้มีส่วนได้เสียออกเป็นกลุ่ม ได้แก่ ผู้ถือหุ้นรายย่อย ผู้ถือหุ้นใหญ่และนักลงทุน สถาบัน เจ้าหนี้ ลูกค้า คู่ค้าและบริษัทย่อย/บริษัทร่วมทุน ชุมชนและสังคม ทั้งนี้ในแต่ละกลุ่มดังกล่าว บริษัทฯ ต้องจัดให้มีช่องทางในการสื่อสารและการตอบสนองความต้องการจากบริษัทฯ อย่างพอเพียงของแต่ละกลุ่ม
2. บริษัทฯ จะปฏิบัติต่อลูกค้า และคู่ค้า โดยมีการกำหนดราคาสินค้าอย่างเหมาะสม และจะดำเนินธุรกิจอย่างเป็นกลางเหมาะสม โดยถือประโยชน์ของบริษัทฯ เป็นที่ตั้งและไม่เอาเปรียบคู่ค้าเกินความจำเป็น
3. บริษัทฯ คำนึงถึงสวัสดิภาพของบุคลากรของบริษัทฯ โดยไม่เอาเปรียบในการทำสัญญาจ้าง มีการกำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสมกับศักยภาพเพื่อกระตุ้นให้บุคลากรของบริษัทฯ มีแรงจูงใจในการทำงาน มีการฝึกอบรม มี

สิ่งแวดล้อมในการทำงานที่ดีมีการกำหนดมาตรฐานความปลอดภัยสร้างวินัยในการทำงาน ได้รับการเอาใจใส่ดูแลอย่างทั่วถึง

4. บริษัทฯ มีความรับผิดชอบต่อสังคม สนับสนุน ช่วยเหลือ และสร้างประโยชน์ชุมชน และสังคมในภาพรวม มีแผนการในการรักษาสภาพสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย โดยเฉพาะอย่างยิ่ง ผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากธุรกิจของบริษัทฯ มีแผนชัดเจนที่ดีหากมีอุบัติเหตุ และมีการวางแผนแก้ไขอย่างยั่งยืน ทั้งนี้เพื่อเป็นการตอบแทนที่บริษัทฯ ได้รับการยอมรับเป็นส่วนหนึ่งของสังคมในด้านสิ่งแวดล้อม

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

บริษัทฯ ต้องเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ ถูกต้อง แม่นยำ เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียได้ใช้ประกอบการตัดสินใจ และสร้างความเชื่อมั่นแก่นักลงทุนที่แสดงถึงความซื่อสัตย์สุจริต ตรวจสอบได้ บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูล และพยายามเพิ่มช่องทางในการให้ข้อมูลอย่างต่อเนื่อง

1. คณะกรรมการบริษัทฯ มีหน้าที่ในการเปิดเผยสารสนเทศ ทั้งที่เป็นสารสนเทศเกี่ยวกับงบการเงิน และอื่นๆ ทุกเรื่องที่มีความสำคัญ ทันต่อเหตุการณ์ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ ได้รับสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกันตามที่กำหนดโดยกฎหมายและข้อบังคับของบริษัทฯ บริษัทฯ ได้จัดทำและปรับปรุงข้อมูลบน Website ให้มีความครบถ้วน อย่างสม่ำเสมอ รวดเร็ว ทันสถานการณ์เพื่อให้แน่ใจว่าผู้ถือหุ้นสามารถหาข้อมูลประกอบการพิจารณาเพิ่มเติม และติดต่อกับหน่วยงานที่รับผิดชอบการให้ข้อมูลได้อย่างสะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ
2. สารสนเทศของบริษัทฯ จัดทำขึ้นอย่างรอบคอบ มีความชัดเจน ถูกต้อง และโปร่งใสด้วยภาษาที่กระชับ เข้าใจง่าย มีการเปิดเผยสารสนเทศที่สำคัญและจำเป็นอย่างสม่ำเสมอ
3. กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียของตนและผู้ที่เกี่ยวข้อง ในกรณีที่มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ
4. เปิดเผยบทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการ และคณะกรรมการชุดย่อย จำนวนครั้งของการประชุม และจำนวนครั้งที่กรรมการแต่ละท่านเข้าร่วมประชุมไว้ในรายงานประจำปี
5. จัดให้มีหน่วยงานประชาสัมพันธ์ ทำหน้าที่ประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารการดำเนินงาน และผลงานของบริษัทฯ ที่เป็นประโยชน์ให้กับผู้ถือหุ้น นักลงทุน พนักงาน ผู้ที่เกี่ยวข้อง และสาธารณชนทั่วไป อย่างสม่ำเสมอ และมีประสิทธิภาพขอจัดความเข้าใจที่ผิด รวมทั้งมีหน่วยงานนักกลุ่่นสัมพันธ์ทำหน้าที่เป็นหน่วยงานประสานกับนักกลุ่่น สถาบัน เจ้าหนี้ นักวิเคราะห์หลักทรัพย์ และผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ในการให้ข้อมูล การดำเนินการ และการลงทุนของบริษัทฯ ด้วยช่องทางที่สะดวก รวดเร็ว และเข้าถึงได้ง่าย
6. คณะกรรมการบริษัทฯ จัดให้มีการทำงานการเงิน และรายงานการตรวจสอบบัญชีของผู้สอบบัญชี พร้อมทั้งรายงานประจำปีของคณะกรรมการ เสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ
7. ในรายงานประจำปี คณะกรรมการบริษัทฯ ต้องจัดทำรายงานการประเมินฐานะ และแนวโน้มของบริษัทฯ โดยสรุปที่เข้าใจได้ง่าย รายงานอธิบายถึงความรับผิดชอบของตนในการจัดทำรายงานทางการเงิน โดยแสดงความคืบหน้า รายงานของผู้สอบบัญชี รายงานทางการบริหารที่จำเป็นเพื่อการวิเคราะห์ในรูปแบบต่างๆ
8. คณะกรรมการ และผู้บริหาร ตามคำนิยามของกฎหมายที่เกี่ยวข้องของบริษัทฯ ต้องมีการรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ตามกฎเกณฑ์ของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

1. โครงสร้างคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทฯ ประกอบด้วยบุคคลซึ่งมีความรู้ความสามารถ เป็นผู้มีความสำคัญในการกำหนดนโยบายของบริษัทฯ โดยร่วมกับผู้บริหารระดับสูงวางแผนการดำเนินงานทั้งระยะสั้น ระยะยาว ตลอดจนกำหนดนโยบายการเงิน การบริหาร ความเสี่ยง และภาพรวมขององค์กร มีบทบาทสำคัญในการกำกับดูแล ตรวจสอบ และประเมินผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และผลการปฏิบัติงานของผู้บริหารระดับสูงให้เป็นไปตามแผนที่วางไว้อย่างเป็นอิสระ

ปัจจุบันคณะกรรมการบริษัทฯ มีจำนวน 9 ท่าน ประกอบด้วยกรรมการที่เป็นผู้บริหารจำนวน 6 ท่าน อีก 3 ท่าน เป็นกรรมการอิสระที่ไม่เป็นผู้บริหาร และไม่มีส่วนได้เสีย ไม่มีความสัมพันธ์กับผู้ถือหุ้นใหญ่ ไม่เป็นกรรมการหรือผู้บริหารของผู้ถือหุ้นใหญ่ หรือไม่เป็นผู้บริหารหรือตัวแทนผู้ถือหุ้นของผู้ถือหุ้นใหญ่

2. คณะอนุกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะอนุกรรมการชุดต่างๆ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมั่นใจได้ว่าบริษัทฯ มีการดำเนินงานและกัลการองอย่างรอบคอบ ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหาร เพื่อปฏิบัติหน้าที่เฉพาะเรื่องและเสนอเรื่องให้คณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาหรือรับทราบ

2.1 คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการบริษัทฯ ที่เป็นกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน โดยองค์ประกอบคณะกรรมการให้ประกอบด้วยกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 หรือไม่น้อยกว่า 3 ท่านเสมอ และได้กำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระตามกฎระเบียบของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

(1) ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

(2) ไม่เป็นลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

(3) ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็น บิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

(4) ไม่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระ

(5) ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่สอบทานให้บริษัทฯ มีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเปิดเผยอย่างเพียงพอ โดยประสานงานกับผู้สอบบัญชีภายนอกและผู้บริหารที่รับผิดชอบ รวมทั้งสอบทานให้บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายใน ระบบตรวจสอบภายใน และระบบบริหารความเสี่ยงที่รัดกุม เหมาะสม ทันสมัย และมีประสิทธิภาพ โดยมีสำนักงาน BK IC & AC ซึ่งทำหน้าที่เป็นหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ ที่รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ เป็นหน่วยปฏิบัติ

2.2 คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการบริษัทฯ จำนวน 3 ท่าน ทำหน้าที่ประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ คณะอนุกรรมการ และกรรมการผู้จัดการตามผลการดำเนินงานของแต่ละปี รวมทั้งพิจารณา ค่าตอบแทนให้แก่คณะกรรมการ คณะอนุกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยมีหลักเกณฑ์หรือวิธีการ และโครงสร้างที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล

2.3 คณะกรรมการบริหาร มีจำนวน 5 ท่าน ประกอบด้วยกรรมการบริษัทฯ จำนวน 5 ท่าน ทำหน้าที่วางแผนและกำหนดนโยบาย ทิศทาง กลยุทธ์ แผนงาน งบประมาณ โครงสร้างองค์กร และโครงสร้างการบริหารงาน หลักในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ให้สอดคล้องกับสภาพทางเศรษฐกิจ และสถานะการแข่งขันในตลาด เพื่อเสนอให้คณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาและอนุมัติและ/หรือให้ความเห็นชอบ รวมถึงการตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ตามนโยบายที่กำหนด

2.4 ประธานกรรมการบริษัทฯ จะเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อมอบหมายให้กรรมการบริษัทฯ บางคนทำหน้าที่เป็นสมาชิกในคณะอนุกรรมการชุดย่อย โดยคณะกรรมการบริษัทฯ จะพิจารณาถึงหน้าที่ของคณะอนุกรรมการชุดย่อย ข้อกำหนดทางกฎหมายและตามสัญญา รวมทั้งประสพการณ์และคุณสมบัติของกรรมการบริษัทฯ แต่ละคน การเสนอแนะให้กรรมการบริษัทฯ เป็นสมาชิกในคณะอนุกรรมการชุดย่อยจะต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ

3. บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทฯ มีหน้าที่ในการจัดการบริษัทฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นที่เห็นชอบด้วยกฎหมาย ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ โดยสรุปบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบที่สำคัญได้ดังนี้

3.1 กำกับดูแลให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ เช่น การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการซื้อหรือขายทรัพย์สินที่สำคัญตามกฎหมายเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

3.2 กำหนดเป้าหมาย แนวทาง นโยบาย แผนงานและงบประมาณของบริษัทฯ ควบคุมกำกับดูแลการบริหารงานและการจัดการของคณะกรรมการบริหาร ให้เป็นไปตามนโยบายที่ได้รับมอบหมาย เว้นแต่ในเรื่องที่ต้องได้รับมติอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เช่น การเพิ่มทุน การลดทุน การออกหุ้นกู้ การขายหรือโอนกิจการของบริษัทฯ ทั้งหมด หรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น หรือการซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทฯ การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิหรือข้อบังคับ เป็นต้น

3.3 พิจารณาโครงสร้างการบริหารงาน แต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร ประธานกรรมการบริหาร และคณะกรรมการอื่นตามความเหมาะสม

3.4 ติดตามผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนงานและงบประมาณอย่างต่อเนื่อง

3.5 จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปี ภายใน 4 เดือน นับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ

3.6 จัดให้มีการทำงบดุลและงบกำไรขาดทุนของบริษัทฯ ณ วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ ซึ่งผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ

3.7 กรรมการจะต้องไม่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ หรือเข้าเป็นหุ้นส่วนในห้างหุ้นส่วนสามัญ หรือเป็นหุ้นส่วนไม่จำกัด ความรับผิดชอบในห้างหุ้นส่วนจำกัด หรือเป็นกรรมการของบริษัทเอกชน หรือบริษัทอื่นที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ตนหรือเพื่อประโยชน์ผู้อื่น เว้นแต่จะได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบก่อนมีมติแต่งตั้ง

3.8 กรรมการต้องแจ้งให้บริษัทฯ ทราบโดยไม่ชักช้า หากมีส่วนได้เสียไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อมในสัญญาที่บริษัทฯ ทำขึ้น หรือถือหุ้นหรือหุ้นกู้เพิ่มขึ้นหรือลดลงในบริษัทฯ หรือบริษัทในเครือ

4. การประชุมคณะกรรมการ

บริษัทฯ ถือเป็นหน้าที่สำคัญในฐานะกรรมการบริษัทฯ ที่ต้องเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อรับทราบและร่วมกันตัดสินใจในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยจัดให้มีการประชุมอย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง โดยแต่ละครั้งจะมีการกำหนดวาระการประชุมล่วงหน้าไว้ชัดเจน และอาจจะมีการประชุมครั้งพิเศษเพื่อพิจารณาเรื่องที่มีความสำคัญเร่งด่วน

ในการประชุมประธานกรรมการบริษัทฯ และกรรมการผู้จัดการ เป็นผู้ร่วมกันกำหนดวาระการประชุมและพิจารณาเรื่องเข้าวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ โดยเปิดโอกาสให้กรรมการแต่ละคนสามารถเสนอเรื่องต่างๆ เพื่อเข้ารับพิจารณาเป็นวาระการประชุมได้ ทั้งนี้ในการประชุมแต่ละครั้งบริษัทฯ ได้จัดส่งเอกสารประกอบวาระการประชุมล่วงหน้าเพื่อให้กรรมการบริษัทฯ มีเวลาศึกษาข้อมูลในเรื่องต่างๆ อย่างเพียงพอ

ในการพิจารณาเรื่องต่างๆ ประธานกรรมการบริษัทฯ ซึ่งทำหน้าที่ประธานในที่ประชุมได้เปิดโอกาสให้กรรมการแสดงความคิดเห็นได้อย่างอิสระ ทั้งนี้ในการลงมติในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ให้ถือมติของเสียงข้างมาก โดยให้กรรมการคนหนึ่งมีหนึ่งเสียง โดยกรรมการที่มีส่วนได้เสียจะไม่ใช้สิทธิออกเสียงในเรื่องนั้น ถ้าคะแนนเสียงเท่ากันประธานในที่ประชุมจะออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ คณะกรรมการบริหารจะเข้าร่วมประชุมด้วยเพื่อให้ข้อมูลที่เป็นประโยชน์และรับทราบนโยบายโดยตรง เพื่อให้สามารถนำไปปฏิบัติได้อย่างมีประสิทธิภาพ

เมื่อสิ้นสุดการประชุม เลขานุการคณะกรรมการบริษัทฯ เป็นผู้ทำหน้าที่จัดทำรายงานการประชุม โดยเสนอให้ที่ประชุมรับรองในวาระแรกของการประชุมครั้งถัดไป และให้ประธานกรรมการบริษัทฯ พิจารณาลงลายมือชื่อรับรองความถูกต้อง ทั้งนี้ กรรมการบริษัทฯ สามารถแสดงความคิดเห็น ขอแก้ไข เพิ่มเติมรายงานการประชุมให้มีความละเอียดถูกต้องมากที่สุดได้

สถิติการเข้าประชุมของกรรมการบริษัทฯ ในปี 2553 และ 2554 เป็นดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	ปี 2553	ปี 2554
ดร. สุรเดช จันทรานุกรักษ์	ประธานกรรมการและประธานกรรมการ ตรวจสอบ	7/7	3/3*
นายประสิทธิ์ อุ่นวรวงศ์	กรรมการ	7/7	19/19
นางสาวสุวีร์รัตน์ ทองใบ	กรรมการ	7/7	2/2*
นายสุพจน์ วรรณโรจน์	กรรมการ	7/7	2/2*
นายสมชัย วงศ์รัตนวิจิตร	กรรมการ	7/7	2/2*
นายเลิศชัย วงศ์ชัยสิทธิ์	กรรมการตรวจสอบ	6/7	3/3*
นายนำพล เงินนำโชค	กรรมการตรวจสอบ	7/7	3/3*
นางสาววันดี กุญชรยาคง	ประธานกรรมการ	-	17/17*
นายชาญชัย กุลถาวรกร	กรรมการ	-	17/17*
นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง	กรรมการ	-	14/17*
นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์	ประธานกรรมการตรวจสอบ	-	16/16*
ดร. อาจอง ชุมสาย ณ อยุธยา	กรรมการตรวจสอบ	-	13/16*
ผศ.พิเศษ ดร. ศิริพงศ์ พฤทธิ พันธุ์	กรรมการตรวจสอบ	-	14/16*

รายชื่อ	ตำแหน่ง	ปี 2553	ปี 2554
นายจิราคม ปทุมานนท์	กรรมการ	-	10/10*
นายเควิน จีราด พาเนล	กรรมการ	-	8/10*

* สำหรับปี 2554 มีการประชุมคณะกรรมการทั้งหมด 19 ครั้ง โดยในระหว่างงวดมีการเปลี่ยนแปลงกรรมการบริษัทฯ เพื่อความเหมาะสมตามการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างบริษัท โดยรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการบริษัทฯ สามารถดูได้จาก ข้อ 9.3.1

5. ค่าตอบแทน

บริษัทฯ พิจารณาจ่ายค่าตอบแทนที่เหมาะสมแก่คณะกรรมการบริษัทฯ และผู้บริหาร โดยบริษัทฯ ได้มีการเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อจ่ายค่าตอบแทนให้แก่คณะกรรมการบริษัทฯ โดยจำนวนเงินที่จ่ายจะพิจารณาเปรียบเทียบกับค่าตอบแทนกรรมการในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกัน ส่วนค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง คณะกรรมการบริษัทฯ เป็นผู้พิจารณาจากหน้าที่ความรับผิดชอบ และการปฏิบัติงานของแต่ละคน ประกอบกับผลการดำเนินงานของบริษัทฯ

นอกจากค่าตอบแทนตามปกติแล้ว บริษัทฯ ยังจ่ายค่าตอบแทนเป็น โบนัสประจำปี ให้แก่กรรมการตามแนวทางที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น และจ่ายให้กับผู้บริหารระดับสูง โดยพิจารณาจากผลการปฏิบัติงาน และผลการดำเนินงานในแต่ละธุรกิจ ซึ่งวิธีการจ่ายค่าตอบแทนที่บริษัทฯ ปฏิบัติอยู่นี้สอดคล้องกับผลการปฏิบัติงานของพนักงาน และสะท้อนถึงผลการดำเนินงานอย่างแท้จริง

6. การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้ส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและการให้ความรู้แก่ผู้ที่เกี่ยวข้องในการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ เช่น กรรมการ กรรมการตรวจสอบ ผู้บริหาร เป็นต้น เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง

ทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงกรรมการใหม่ บริษัทฯ จะจัดให้มีเอกสารและข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการใหม่ รวมถึงการจัดให้มีการแนะนำลักษณะธุรกิจและแนวทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ให้แก่กรรมการใหม่

7. การประเมินตนเองของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทฯ จะทำการประเมินผลการปฏิบัติงานของตนเองเป็นรายปี

8. การเลือกสรรกรรมการบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทฯ หรือกรรมการบริษัทฯ คนใดคนหนึ่งอาจจะเสนอบุคคลเข้ารับคัดเลือกเป็นกรรมการบริษัทฯ ได้ คณะกรรมการบริษัทฯ จะเสนอชื่อบุคคลดังกล่าว เพื่อให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาแต่งตั้ง คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนจะเป็นผู้ตรวจสอบคุณสมบัติของผู้นั้นก่อนที่จะเสนอต่อผู้ถือหุ้น โดยผู้ถือหุ้นจะพิจารณาเลือกสรรให้สอดคล้องกับภาระผูกพันที่บริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นหลักมีต่อบุคคลที่จะเข้ารับการคัดเลือก รวมทั้งจะคำนึงถึงสัญญาที่บริษัทฯ มีต่อผู้ถือหุ้นอีกด้วย

9. การเลือกสรรกรรมการบริษัทฯ

ในบางกรณี อาจต้องมีการเลือกสรรกรรมการที่มีความเกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้น ซึ่งมีส่วนได้เสียอย่างมีนัยสำคัญในบริษัทฯ เนื่องจากเป็นข้อผูกพันตามสัญญาว่าผู้ถือหุ้นดังกล่าวจะต้องมีตัวแทนเข้าเป็นกรรมการในบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม นอกเหนือจากกรณีดังกล่าวแล้ว บุคคลผู้ที่จะเข้ารับการคัดเลือกเข้าเป็น กรรมการบริษัทฯ นั้น จะได้รับการคัดเลือกโดยพิจารณาจากคุณสมบัติดังต่อไปนี้

- ประสบการณ์
- ความรู้
- ความซื่อสัตย์

- ความเข้าใจในภาพรวมอุตสาหกรรมประเภทนี้

10. จำนวนบริษัทที่กรรมการของบริษัทฯ แต่ละคนสามารถไปดำรงตำแหน่ง

กรรมการของบริษัทฯ สามารถดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นได้ แต่ทั้งนี้ การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นต้องไม่เป็นอุปสรรคต่อการปฏิบัติหน้าที่กรรมการของบริษัทฯ

5.6 การกำกับดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทฯ มีนโยบายและวิธีการตรวจสอบกรรมการและผู้บริหารในการนำข้อมูลภายในของบริษัทฯ ซึ่งยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณะชนไปใช้แสวงหาประโยชน์ส่วนตนในการซื้อขายหลักทรัพย์ดังนี้

1. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ บริษัทฯ นำข้อมูลภายในที่มีสาระสำคัญของ บริษัทฯ ไปเปิดเผยหรือนำไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตน
2. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ บริษัทฯ หลีกเลี่ยงการใช้ข้อมูลภายใน เพื่อประโยชน์ของตนในการซื้อหรือขายหุ้นของ บริษัทฯ หรือให้ข้อมูลภายในแก่บุคคลอื่น เพื่อประโยชน์ในการซื้อหรือขายหุ้นของ บริษัทฯ
3. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ บริษัทฯ ควรหลีกเลี่ยงและงดการซื้อขายหลักทรัพย์ของ บริษัทฯ ในช่วงระยะเวลา 1 เดือนก่อนการเปิดเผยงบการเงิน รวมถึงข้อมูลสำคัญอื่นๆ ต่อสาธารณะชน และควรรอคอยอย่างน้อย 24 – 48 ชั่วโมง ภายหลังจากเปิดเผยข้อมูลให้แก่สาธารณะชนแล้ว ก่อนที่จะซื้อหรือขายหุ้นของ บริษัทฯ
4. บริษัทฯ ได้ให้ความรู้ความเข้าใจแก่กรรมการและผู้บริหารของ บริษัทฯ เกี่ยวกับหน้าที่ในการรายงานการถือหลักทรัพย์ของ บริษัทฯ รวมทั้ง บทกำหนดโทษที่เกี่ยวข้อง ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (ที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (“พรบ. บริษัทมหาชนฯ”) และพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (ที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (“พรบ. หลักทรัพย์ฯ”) หน้าที่รายงานการมีส่วนได้เสียของ กรรมการและผู้บริหาร และข้อห้ามในการใช้ข้อมูลภายในที่มีสาระสำคัญของ บริษัทฯ ในการซื้อขายหุ้น รวมทั้ง บทกำหนดโทษที่เกี่ยวข้อง ตาม พรบ. หลักทรัพย์ฯ

ประวัติคณะกรรมการและผู้บริหาร

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
						ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท	ประเภทธุรกิจ
นางสาววันดี ภูษรชาง	- ประธานกรรมการ - กรรมการบริหาร - กรรมการกำหนดค่าตอบแทน - กรรมการผู้จัดการใหญ่	52	- ปริญญาเอก ปรัชญา ดุขฎิบัณฑิต มหาวิทยาลัยราชภัฏสวนดุสิต (กำลังศึกษา) - ปริญญาโท วิทยาศาสตรมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยนเรศวร - ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษมบัณฑิต - หลักสูตร DAP รุ่นที่ 26 ของ IOD ปี 2547 - หลักสูตร DCP รุ่นที่ 51 ของ IOD ปี 2547		- เป็นพี่สาวของนายสมศักดิ์ ภูษรชาง	2552 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ - กรรมการผู้จัดการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท แคปิตอล เรสซิเดนซ์ จำกัด	อพาร์ทเมนต์เพื่อให้เช่า
						2537 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท คาทรอน ไทย จำกัด	นำเข้า และจำหน่ายเครื่องจักรและชิ้นส่วนอุปกรณ์ที่ใช้ในงานอุตสาหกรรม จัดซื้อที่ดินแปลงใหญ่แล้วแบ่งเป็นแปลงย่อย เพื่อขาย แลกเปลี่ยน ให้เช่า
						2551 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท ทองหล่อ โฮมออฟฟิศ จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 5) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 6) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 8) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 9) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 2) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 3) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 4) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
						ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท	ประเภทธุรกิจ
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 5)	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 6)	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 7)	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 8)	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 9)	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10)	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลข 1) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลข 2) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 2) จำกัด	ประกอบกิจการค้าที่ดิน พัฒนา
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 3) จำกัด	อสังหาริมทรัพย์
						ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 1) จำกัด	ผลิต ออกแบบ ติดตั้งแผงพลังงาน
						ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 2) จำกัด	แสงอาทิตย์
						2520 – 2551	- กรรมการผู้จัดการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 3) จำกัด	
								บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1)	
								จำกัด	
								บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 2)	
								จำกัด	
								บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	
								บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	
								บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 3) จำกัด	

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
						ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท	ประเภทธุรกิจ
								บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (หนองคาย 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (อุดรธานี 1) จำกัด บริษัท บ้านสวน นครนาชกร เวิร์ชไซด์ จำกัด บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน)	
นายชาญชัย กุลถาวรกร	- กรรมการ - ประธาน กรรมการบริหาร - กรรมการกำหนด ค่าตอบแทน - กรรมการผู้จัดการ สายงานการจัดการ ลงทุน	55	- ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์ จุฬาลงกรณ์ มหาวิทยาลัย - ปริญญาโท รัฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง - ปริญญาตรี รัฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง - หลักสูตร DCP รุ่นที่ 26 ของ IOD ปี 2546		- ไม่มี	2552 – ปัจจุบัน 2553 – ปัจจุบัน 2553 – ปัจจุบัน 2547 – ปัจจุบัน 2547 – 2551	- กรรมการ - ประธาน กรรมการบริหาร - กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ - ประธาน กรรมการบริหาร	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด บริษัท เวเนเจอร์ แคป จำกัด บริษัท หลักทรัพย์ เคทีบี จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ บริษัทการลงทุน หลักทรัพย์
นายประสิทธิ์ อุ่นวรวงศ์	- กรรมการ - กรรมการบริหาร - กรรมการผู้จัดการ สายงานธุรกิจเหล็ก (Steel)	52	- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาบัณฑิต สถาบัน บัณฑิต พัฒนบริหารศาสตร์ - ปริญญาตรี ครุศาสตร์ อุตสาหกรรมบัณฑิต สาขา วิศวกรรมเครื่องกล สถาบันเทคโนโลยีพระ จอมเกล้าพระนคร เหนือ - หลักสูตร DAP รุ่นที่		- ไม่มี	2538 – 2554	- กรรมการ - กรรมการผู้จัดการ	บริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน)	ผลิต จัดจำหน่าย ติดตั้งแผ่นหลังคาเหล็ก เคลื่อนขึ้นลอนและอุปกรณ์เกี่ยวกับหลังคา และฝ้าผนัง

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
						ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท	ประเภทธุรกิจ
			31 ของ IOD ปี 2548 - หลักสูตรการบริหารงานภาครัฐ และกฎหมายมหาชนรุ่นที่ 7 สถาบันพระปกเกล้า - หลักสูตรวทท. รุ่น 9 สถาบันวิทยาการตลาดทุน - หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 14 สถาบันพระปกเกล้า						
นายสมศักดิ์ กุญชรชายคง	- กรรมการ - กรรมการบริหาร	51	- ปริญญาโท วิทยาศาสตร์ มหาวิทยาลัยมหิดล - ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต เอกเทคโนโลยีทางการศึกษา มหาวิทยาลัยราชภัฏจันทรเกษม - หลักสูตร DAP รุ่นที่ 25 ของ IOD ปี 2547 - หลักสูตร DCP รุ่นที่ 66 ของ IOD ปี 2548		- เป็นน้องชายของนางสาววันดี กุญชรชายคง	2552 – ปัจจุบัน	- รองกรรมการผู้อำนวยการด้านปฏิบัติการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 5) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 6) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 8) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 9) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 2) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 2)	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
						ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท	ประเภทธุรกิจ
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 3)	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 4)	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 5)	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 6)	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 7)	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 8)	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 9)	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10)	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลข 1) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลข 2) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 2) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 3) จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
						2547 – 2551	- ประธานเจ้าหน้าที่ บริหารด้านปฏิบัติการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 2) จำกัด	ผลิต ออกแบบ ติดตั้งแผงพลังงาน แสงอาทิตย์
						2545 - 2551	- รองกรรมการ ผู้จัดการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 3) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 2)	ผลิต ออกแบบ ติดตั้งแผงพลังงาน แสงอาทิตย์

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
						ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท	ประเภทธุรกิจ
								จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 3) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (หนองคาย 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (อุดรธานี 1) จำกัด บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน)	
นายควิน จีราด พานล	- กรรมการ - กรรมการบริหาร	62	- Diploma in Electrical Mechanics, Caulfield Institute of Technology, Melbourne, Australia		- ไม่มี	2551 – ปัจจุบัน 2551 – 2553 2539 - 2551	- กรรมการ - กรรมการผู้จัดการ - President & CEO	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด Leibold Optics Singapore Singulus Technologies Asia Pacific, Singapore	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ผลิต ออกแบบ อุปกรณ์และระบบที่ใช้ผลิต thin film coating ผลิตอุปกรณ์ที่ใช้ผลิต optical disc
นายจิราคม ปทุมานนท์	- กรรมการ	58	- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ บัณฑิต (ไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์ มหาวิทยาลัย		- ไม่มี	2552 – ปัจจุบัน 2551 – 2552 2533 – 2551	- Project Director - วิศวกรที่ปรึกษา - วิศวกระบบไฟฟ้า	บริษัท เจเพ็น จำกัด บริษัท สวงวงษ์อุตสาหกรรม จำกัด บริษัท เพาเวอร์ไลน์ เอ็นจิเนียริง จำกัด	รับจ้างออกแบบโรงไฟฟ้า ผลิตและจำหน่ายส่งแก๊สสำหรับผลิต รับหมากก่อสร้าง ออกแบบ จัดหา และติดตั้งงานระบบวิศวกรรม
นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์	- ประธานกรรมการ ตรวจสอบ - กรรมการอิสระ	69	- ปริญญาโท พัฒนาการศึกษาระหว่างประเทศ มหาวิทยาลัย สแตนฟอร์ด สหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี รัฐศาสตร์ มหาวิทยาลัย จุฬาลงกรณ์ มหาวิทยาลัย - หลักสูตร DAP รุ่นที่ 15 ของ IOD ปี 2547		- ไม่มี	2549-ปัจจุบัน 2541-2549	- ที่ปรึกษา - บรรณาธิการอาวุโส	บริษัท มดิชน จำกัด (มหาชน) หนังสือพิมพ์ข่าวสด และหนังสือพิมพ์ มดิชน	ผลิตสื่อสิ่งพิมพ์ โรงพิมพ์

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
						ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท	ประเภทธุรกิจ
ดร.อาจอง ชุมสาย ณ อยุธยา	- กรรมการ ตรวจสอบ กรรมการอิสระ - ประธานกรรมการ กำหนดค่าตอบแทน	70	- ปริญญาเอก วิศวกรรมศาสตร์ Imperial College of Science and Technology London - ปริญญาโท สาขา วิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเคมบริดจ์ ประเทศอังกฤษ - หลักสูตร DCP รุ่นที่ 146 ของ IOD ปี 2554		- ไม่มี	2550-ปัจจุบัน ปัจจุบัน ปัจจุบัน	- กรรมการอิสระและ ประธานกรรมการ ตรวจสอบ - กรรมการ - กรรมการ	บริษัท ลำสูง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) บริษัท ทิพนารายณ์ จำกัด บริษัท ไทยคอม เน็ตเวิร์ค จำกัด	ผลิตน้ำมันพืช เนยเทียม ไบมันผสม ค้าส่ง น้ำ ค้าเครื่องดื่ม น้ำดื่ม น้ำแร่ และเครื่องอุปโภค อื่น ผลิต ซื่อ ขายส่ง ขายปลีก นำเข้า ส่งออก เช่า และให้เช่า ซิ่งเครื่องจักร อุปกรณ์ อิเล็กทรอนิกส์ รับเป็นที่ปรึกษาให้บริษัท
ผศ. พิเศษ ดร. ศิริพงษ์ พฤทธิพันธุ์	- กรรมการ ตรวจสอบ - กรรมการอิสระ	49	- ปริญญาเอก บริหารธุรกิจ (Doctor of Business Administration: DBA) คณะพาณิชยศาสตร์ และการบัญชี จุฬาลงกรณ์ มหาวิทยาลัย - ปริญญาโท บริหารธุรกิจ Carlson School of Management - หลักสูตร DAP รุ่นที่ 55 ของ IOD ปี 2549 - หลักสูตร DCP รุ่นที่ 76 ของ IOD ปี 2549 - หลักสูตร ACP รุ่นที่		- ไม่มี	2551-ปัจจุบัน 2549-ปัจจุบัน	- ผู้ช่วยผู้ว่าการ - กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ	การรถไฟแห่งประเทศไทย บริษัท เอ็มลิ่งค์ เอเชียคอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	ดูแลกิจการด้านรถไฟของประเทศ นำเข้า ค้าปลีกโทรศัพท์มือถือ เครื่อง คอมพิวเตอร์ เครื่องโทรสาร

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
						ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท	ประเภทธุรกิจ
			16 ของ IOD ปี 2550						
นางสาวนุชนาถ แสงช้างจี	- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่	32	- ปริญญาตรี สาขาบัญชี มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย		- ไม่มี	2550-ปัจจุบัน 2548-2549	- กรรมการผู้จัดการ - ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและควบคุมทางการเงิน	บริษัท อีสท์ อินเตอร์เนชั่นแนล (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท พี.โอเวอร์ซีส์ สตีล จำกัด (มหาชน)	ให้คำปรึกษาทางด้านบัญชี ผู้ผลิต ขยายปลีก ขายส่งวัสดุก่อสร้าง
นายชัชวาลน์ ตั้งสุวรรณพานิช	- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายบัญชี การเงิน (รักษาการ)	51	- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยมหาวิทาลัยธรรมศาสตร์ - ปริญญาตรี พาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตร DAP รุ่นที่ 31 ของ IOD ปี 2548		- ไม่มี	2555 2550 – 2554 2548 – 2550 2547 – 2548 2546	- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายบัญชี และการเงิน (รักษาการ) - รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายบัญชีและการเงิน - ผู้จัดการทั่วไปด้านบัญชีและการเงิน - ผู้จัดการฝ่ายบริหารและการเงิน - ผู้ควบคุมด้านบัญชี & การเงิน	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) บริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน) บริษัท พรีเมียม สตีล โพรเซสซิ่ง จำกัด บริษัท ริเวอร์ เอ็นจิเนียริง จำกัด บริษัท บางกอกแรนซ์ จำกัด (มหาชน)	ผลิต จัดจำหน่าย ติดตั้งแผ่นหลังคาเหล็ก เคลือบขึ้นลอนและอุปกรณ์เกี่ยวกับหลังคาและฝ้าผนัง ค้าสินค้าจำพวกเหล็กและโลหะทุกชนิดทุกประเภท จำหน่ายวัสดุอุปกรณ์เกี่ยวกับเครื่องสูบน้ำ ผลิต ค้าส่ง ค้าปลีก ส่งออกเปิดสด, เปิดสด แซ่แข็ง
นายสุพจน์ วรรณโรจน์	- รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายขาย และการตลาด	53	- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ - ปริญญาตรี ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต สาขาวิศวกรรมโยธา		- ไม่มี	2550 – 2554 2540 – 2550 2532 – 2540	- กรรมการ - กรรมการบริหาร - รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายขาย และการตลาด - Advisor - Consulting - Construction	บริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน) วิศวกรอิสระ	ผลิต จัดจำหน่าย ติดตั้งแผ่นหลังคาเหล็ก เคลือบขึ้นลอนและอุปกรณ์เกี่ยวกับหลังคาและฝ้าผนัง ธุรกิจก่อสร้าง

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
						ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท	ประเภทธุรกิจ
			สถาบันเทคโนโลยีพระ จอมเกล้าพระ นคร เหนือ - หลักสูตร DAP รุ่นที่ 72 ของ IOD ปี 2551				Manager	บจ. พุทธรักษ์	
นายสมชัย วงศ์รัตนวิจิตร	- รองกรรมการ ผู้จัดการฝ่าย ปฏิบัติการ	51	- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาบัณฑิต มหาวิทยาลัย เกษตรศาสตร์ - ปริญญาตรี B.E. (MECHANICAL ENGINEERING) RMIT UNIVERSITY (Royal Melbourne Institute of Technology) - หลักสูตร DAP รุ่นที่ 43 ของ IOD ปี 2548		- ไม่มี	2548 – 2554	- กรรมการ - กรรมการบริหาร	บริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน)	ผลิต จัดจำหน่าย ติดตั้งแผ่นหลังคาเหล็ก เคลือบชั้นลอนและอุปกรณ์เกี่ยวกับหลังคา และฝ้าผนัง จำหน่ายอุปกรณ์คอมพิวเตอร์ จำหน่ายอุปกรณ์คอมพิวเตอร์
						2547 - 2548	- กรรมการ	บริษัท ไวด์ คอนเน็คต์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายซีเมนต์สำหรับผสมพลาสติก
						2547 - 2548	- กรรมการ	บริษัท ออลลิงค์ จำกัด	ผลิตและส่งออกเสื้อผ้าสำเร็จรูป
						2538 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท กิจเจริญอุตสาหกรรมพลาสติก จำกัด	ผลิตและจำหน่ายซีเมนต์สำหรับผสมพลาสติก
						2544 – 2546	- Factory Manager	บริษัท วาไทยอุตสาหกรรม จำกัด (มหาชน)	
						2538 - 2544	- กรรมการ - ผู้จัดการโรงงาน	บริษัท กิจเจริญอุตสาหกรรมพลาสติก จำกัด	

6. รายการระหว่างกัน

เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 บริษัท สติล อินเทอร์เน็ต จำกัด (มหาชน) (ซึ่งต่อมาได้เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)) ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ SPC โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนแบบเฉพาะเจาะจงจำนวน 450,000,000 หุ้น โดยมีมูลค่าที่ตราไว้เท่ากับ 1 บาท รวมมูลค่าทั้งสิ้น 450,000,000 บาท เพื่อชำระค่าหุ้นของ SPC แทนการชำระเป็นเงินสด ส่งผลให้บริษัทฯ ถือหุ้นใน SPC จำนวนร้อยละ 100 (รายการดังกล่าวถือเป็นการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมโดย SPC ผ่านบริษัทฯ) ทั้งนี้ ก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมโดย SPC ดังกล่าวบริษัทฯ ไม่มีรายการระหว่างกัน

6.1 รายการระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

บริษัทฯ SPC และบริษัทย่อยของ SPC มีรายการธุรกิจที่สำคัญกับ บริษัทที่เกี่ยวข้องกันและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน โดยบริษัทฯ ได้เปิดเผยรายการระหว่างกันของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC ตามงบการเงินรวมรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 รวมทั้งเปิดเผยเพิ่มเติม รายการระหว่างกันในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ของ SPC เพื่อเปรียบเทียบดังนี้

บุคคล/ นิติบุคคลที่อาจมีความ ขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล
			รอบปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2553	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554	
1. บริษัท ทองหล่อ โฮลดิ้ง จำกัด (“ทองหล่อ โฮลดิ้ง”) ประกอบธุรกิจให้เช่า อสังหาริมทรัพย์	<p>1. คุณสมบัติของ กุญชรยาคง</p> <ul style="list-style-type: none"> - ถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 1.80 ณ วันที่ 30 พฤษภาคม 2554 - เป็นหนึ่งในกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ - ดำรงตำแหน่งกรรมการในทองหล่อ โฮลดิ้งและถือหุ้น ร้อยละ 50.7 ในทองหล่อ โฮลดิ้ง ณ วันที่ 30 เมษายน 2554 <p>2. คุณสมบัติของ กุญชรยาคง</p> <ul style="list-style-type: none"> - ถือหุ้นใน บริษัทฯ ร้อยละ 4.32 ณ วันที่ 30 พฤษภาคม 2554 - เป็นหนึ่งในกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ - ดำรงตำแหน่งกรรมการในทองหล่อ โฮลดิ้งและถือหุ้นในทองหล่อ โฮลดิ้ง ร้อยละ 0.01 ณ วันที่ 30 เมษายน 2554 	<p>รายการระหว่าง SPC กับทองหล่อ โฮลดิ้ง นั้น เป็นรายการที่เกิดขึ้นก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม โดย ณ ปัจจุบัน SPC ไม่มีรายการกับ ทองหล่อ โฮลดิ้ง แล้ว</p> <p>1. ค่าเช่าพื้นที่อาคาร เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2552 SPC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาเช่าพื้นที่อาคาร กับ บริษัท ทองหล่อ โฮลดิ้ง จำกัด เพื่อเช่าสำนักงาน เลขที่ 946/7 ซอย สุขุมวิท 55 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพฯ เนื้อที่ 333 ตารางเมตร โดยสัญญาเช่ามีอายุ 3 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2553 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราค่าเช่าเดือนละ 20,000 บาท และในวันทำสัญญา บริษัทฯ ต้องชำระเงินจำนวน 60,000 บาท เพื่อเป็นหลักประกัน ทั้งนี้ SPC ได้มีการยกเลิกสัญญาดังกล่าวตั้งแต่วันที่ 28</p>	240.0	40.0	1. รายการดังกล่าวถือเป็นรายการให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ และมีเงื่อนไขการชำระเงินค่าเช่าและอัตราค่าเช่าที่ ทองหล่อ โฮลดิ้ง ปล่อยให้เช่าให้แก่ผู้เช่ารายอื่น โดย SPC เห็นว่าอาคารดังกล่าวตั้งอยู่ในบริเวณกลางเมือง ซึ่งสามารถอำนวยความสะดวกในการเดินทางให้แก่พนักงาน และผู้บริหารของ SPC

บุคคล/ นิติบุคคลที่อาจมีความ ขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความเหมาะสมผล
			รอบปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2553	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554	
	<p>3. คุณสมศักดิ์ ภูษชรายาง</p> <ul style="list-style-type: none"> - ดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทฯ และ ถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 1.80 ณ วันที่ 30 พฤษภาคม 2554 - เป็นหนึ่งในกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ - ถือหุ้น ในทองหล่อ โฮลดิ้ง ร้อยละ 0.05 ณ วันที่ 30 เมษายน 2554 <p>4. คุณกนกพร ภูษชรายาง</p> <ul style="list-style-type: none"> - ถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 0.3 ณ วันที่ 30 พฤษภาคม 2554 - เป็นหนึ่งในกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ - ถือหุ้นในทองหล่อ โฮลดิ้ง ร้อยละ 0.02 ณ วันที่ 30 เมษายน 2554 	<p>กุมภาพันธ์ 2554 แล้ว</p> <p>2. ค่าเช่าทรัพย์สินอันเป็นส่วนควบอาคาร เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2552 SPC ซึ่งเป็น บริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญา กับ บริษัท ทองหล่อ โฮลดิ้ง จำกัด เพื่อเช่า ทรัพย์สินอันเป็นส่วนควบในอาคารและ อุปกรณ์ที่มีอยู่แล้ว ในอาคารเลขที่ 946/8 ซอย สุขุมวิท 55 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพฯ เนื้อที่ 333 ตารางเมตร โดยสัญญาเช่ามีอายุ 3 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2553 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มี อัตราค่าเช่าเดือนละ 30,000 บาท และในวัน ทำสัญญา บริษัทต้องชำระเงินจำนวน 90,000 บาท เพื่อเป็นหลักประกัน ทั้งนี้ SPC ได้มีการ ยกเลิกสัญญาดังกล่าวตั้งแต่วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2554 แล้ว</p>	360.0	0	2. รายการดังกล่าวถือเป็นรายการค่าเช่า ทรัพย์สินอันเป็นส่วนควบอาคาร ภายใต้ เงื่อนไขการค้า และอัตราค่าเช่า เทียบเท่า กับเงื่อนไขการค้า และอัตราค่าเช่าที่ ทอง หล่อ โฮลดิ้ง ปล่อยเช่าให้แก่ผู้เช่ารายอื่น

บุคคล/ นิติบุคคลที่อาจมีความ ขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความเหมาะสมผล
			รอบปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2553	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554	
<p>2. บริษัท เจเพ็น จำกัด (เจเพ็น)</p> <p>เป็นบริษัทรับเหมา ก่อสร้างโรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์</p>	<p>1. คุณจิราคม ปทุมานนท์</p> <ul style="list-style-type: none"> - ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการในบริษัทฯ และถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 0.20 ณ วันที่ 30 พฤษภาคม 2554 - เป็นหนึ่งในกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ - ถือหุ้น ร้อยละ 10.0 ในบริษัท เจเพ็น จำกัด - ดำรงตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการอาวุโสใน SPC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ <p>2. คุณปิยรัตน์ สุขสมบัติ</p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นน้องสาวของคุณจิราคม ปทุมานนท์ - ถือหุ้น ร้อยละ 70.0 ในบริษัท เจเพ็น จำกัด 	<p>SPC ได้มีการทำสัญญากับบริษัท เจเพ็น จำกัด โดยให้ บริษัท เจเพ็น จำกัด เป็นผู้ออกแบบและรับเหมาโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโคราช 1 สกลนคร 1 นครพนม 1 โคราช 2 เลข 1 ขอนแก่น 1 และโคราช 3 โดยมีมูลค่าของแต่ละสัญญา ดังนี้ โคราช 1 มูลค่า 59,431,191.9 บาท (รวมสัญญาจ้างออกแบบและส่วนเพิ่มเติม) สกลนคร 1 มูลค่า 59,153,666.0 บาท นครพนม 1 มูลค่า 58,388,616.0 บาท โคราช 2 มูลค่า 66,297,949.0 บาท เลข 1 มูลค่า 65,550,340 บาท ขอนแก่น 1 มูลค่า 63,990,494 บาท และโคราช 3 มูลค่า 64,386,180 บาท</p>			<p>ในปี 2554 SPC ได้ทำการประกวดราคา งานออกแบบและจ้างเหมาช่วง ในการ ก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ของ โคราช 2 เลข 1 ขอนแก่น 1 และโคราช 3 ซึ่ง ในโครงการ ขอนแก่น 1 และโคราช 3 นั้น SPC ได้ทำการประกวดราคาผ่านระบบ อินเตอร์เน็ต โดยบริษัท เจเพ็น จำกัด ผ่าน เกณฑ์การคัดเลือกเนื่องจาก</p> <p>(1) บริษัท เจเพ็น จำกัด เสนอราคาต่ำสุด (2) ผู้บริหารบริษัท เจเพ็น จำกัด มีผลงาน และประสบการณ์ทางด้านโรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์ มากกว่า 30 ปี (3) มีบุคลากรและทีมงานที่มีคุณภาพ</p>
	<p>ทั้งนี้คุณวันดี ภูษรชยาคง และผู้เกี่ยวข้อง ตามมาตรา 258 แห่งพระราชบัญญัติ หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 มิได้เป็นผู้ถือหุ้น ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจ ควบคุม ผู้มีส่วนได้เสีย หรือผู้รับประโยชน์ ทอดสุดท้าย (beneficial owner) ในบริษัท เจเพ็น จำกัด หรือได้รับประโยชน์อื่นใดจาก</p>	<p>1. รายได้จากการขายสินค้า</p> <p>SPC มีการขายสินค้าให้ บริษัท เจเพ็น จำกัด ได้แก่ แบตเตอรี่ อุปกรณ์คุม ลิโอดิกส์ และหลอดไฟ</p>	1,098.6	0-	<p>1. รายการดังกล่าวถือเป็นรายการปกติทาง ธุรกิจ และราคดังกล่าวเป็นไปตามราคา ตลาด การขายสินค้านี้ดังกล่าวเกิดจากความ เร่งด่วนของโครงการ โดย SPC สามารถ จัดหาสินค้าได้ก่อนบริษัท เจเพ็น จำกัด ทั้งนี้บริษัท เจเพ็น จำกัด ได้นำสินค้า ดังกล่าวไปติดตั้งที่โครงการของบริษัทฯ</p>

บุคคล/ นิติบุคคลที่อาจมีความ ขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความเหมาะสมผล
			รอบปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2553	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554	
	การทำรายการระหว่างบริษัทหรือบริษัท ย่อย กับบริษัท เจพีเอ็น จำกัด	<p>2. มูลค่ารายจ่ายฝ่ายทุน รายการดังกล่าวเป็นรายการรับรู้ต้นทุนการ ก่อสร้าง โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จาก การว่าจ้าง บริษัท เจพีเอ็น จำกัด</p> <p>3. มูลค่าซื้อวัสดุก่อสร้าง SPC มีการซื้อสินค้า ได้แก่ Junction Box, Circuit Box และ Terminal Box จาก บริษัท เจพีเอ็น จำกัด</p>	103,417.8	268,843.9	<p>2. รายการดังกล่าวถือเป็นรายการปกติทาง ธุรกิจ และเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญา ออกแบบและจ้างเหมาก่อสร้างระหว่าง บริษัท เจพีเอ็น จำกัด กับ SPC</p> <p>3. รายการดังกล่าวถือเป็นรายการปกติทาง ธุรกิจ โดยบริษัทฯ ได้มีการเปรียบเทียบ ราคา และเงื่อนไขการค้า โดยราคาและ เงื่อนไขการค้าดังกล่าวเป็นไปตามราคา และเงื่อนไขการค้าตลาด ทั้งนี้บริษัท เจ พีเอ็น จำกัด ได้นำสินค้าดังกล่าวไปติดตั้งที่ โครงการของบริษัทฯ</p>

บุคคล/ นิติบุคคลที่อาจมีความ ขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล
			รอบปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2553	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554	
		<p>4. เงินจ่ายล่วงหน้าผู้รับเหมา</p> <p>รายการดังกล่าวเป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าจ้างรับเหมางานก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์</p> <ul style="list-style-type: none"> - ยอดต้นงวด 590.4 - เพิ่มขึ้น 81,213.3 - (ลดลง) (80,071.8) - ยอดปลายงวด <u>1,732.0</u> <p>5. เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง</p> <p>รายการดังกล่าวเป็นค่าก่อสร้างค้างจ่ายตามเงื่อนไขในสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC</p> <ul style="list-style-type: none"> - ยอดต้นงวด 3,352.5 - เพิ่มขึ้น 62,003.7 - (ลดลง) (83,936.9) - ยอดปลายงวด <u>3,352.5</u> 		<p>1,732.0</p> <p>96,768.7</p> <p>(75,051.9)</p> <p><u>23,448.8</u></p> <p>3,352.5</p> <p>231,511.6</p> <p>(200,236.7)</p> <p><u>34,627.4</u></p>	<p>4. รายการดังกล่าวถือเป็นรายการปกติทางธุรกิจ และเงินจ่ายดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญาออกแบบและจ้างเหมาก่อสร้างระหว่างบริษัท เจพีเอ็น จำกัด กับ SPC</p> <p>6. รายการดังกล่าวถือเป็นรายการปกติทางธุรกิจ และเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญาออกแบบและจ้างเหมาก่อสร้างระหว่างบริษัท เจพีเอ็น จำกัด กับ SPC</p>
3. คุณวันดี ภูษธรยาคง	<ul style="list-style-type: none"> - ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการผู้จัดการใหญ่ในบริษัทฯ และถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 52.61 ณ วันที่ 30 พฤษภาคม 2554 - เป็นหนึ่งในกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ 	รายการระหว่าง SPC กับ คุณวันดี ภูษธรยาคงนั้น เป็นรายการที่เกิดขึ้นก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม โดย ณ ปัจจุบัน SPC ไม่มีรายการกับ คุณวันดี ภูษธรยาคง แล้ว			

บุคคล/ นิติบุคคลที่อาจมีความ ขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล
			รอบปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2553	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554	
		<p>1. เงินกู้ยืมระยะสั้น</p> <p>คุณวันดี กุญชรยาคง ได้ทำสัญญาให้เงินกู้ยืมระยะสั้นแก่ SPC โคราช 1 และ นครพนม 1 โดยกำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม</p> <ul style="list-style-type: none"> - ยอดต้นงวด 48 - เพิ่มขึ้น 2,100 - (จ่ายคืน) (2,148) - ยอดปลายงวด = - ดอกเบี้ยจ่าย - 			<p>1. รายการดังกล่าวถือเป็นรายการความช่วยเหลือทางการเงินที่เป็นประโยชน์ต่อ SPC เนื่องจากเป็นแหล่งเงินทุนในการดำเนินโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC โดยเงินกู้ยืมระยะสั้นดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3 ต่อปี</p>
		<p>2. มูลค่าซื้อที่ดิน</p> <p>เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2553 โคราช 2 ลงนามในสัญญาซื้อขายที่ดินกับคุณวันดี กุญชรยาคง เพื่อซื้อที่ดิน ซึ่งตั้งอยู่ที่ ตำบลคอนขมพู อำเภอโนนสูง จังหวัดนครราชสีมาพื้นที่รวม 129-1-28 ไร่ ในราคาประมาณ 10.7 ล้านบาท</p>	10,669	-	<p>รายการดังกล่าวถือเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจ ราคาซื้อขายเป็นราคาอ้างอิงจากต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการจัดหา ซึ่งต่ำกว่าราคาจากผู้ประเมินราคาอิสระ โดย บริษัท แอดวานซ์ แอปไพร์ซัล จำกัด ทั้งนี้ โคราช 2 ได้ซื้อที่ดินดังกล่าวในราคาประมาณ 10.7 ล้านบาท ซึ่งเป็นราคาทุนโดยไม่บวกกำไร การกระทำดังกล่าวเป็นการสนับสนุนธุรกิจของ โคราช 2</p>

ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2555 ได้พิจารณา และให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย กับบุคคลและนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งสำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 รวมถึงรายการระหว่างกันที่เกิดขึ้นตั้งแต่ 1 มกราคม 2554 ถึง 31 ธันวาคม 2554 ตามตารางข้างต้น เพื่อเป็นประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และข้อกำหนดและเงื่อนไขในรายการระหว่างกันดังกล่าวเป็นไปอย่างสมเหตุสมผลตามความจำเป็นเพื่อดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ นอกจากนี้รายการระหว่างกันดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขโดยทั่วไปตามปกติของบริษัทฯ โดยไม่มีการถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งแต่อย่างใด

6.2 มาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

ในการทำรายการระหว่างกัน คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีการพิจารณาและอนุมัติตามขอบเขตและอำนาจหน้าที่ ซึ่งในอนาคต หากมีการทำรายการระหว่างกันเกิดขึ้น จะต้องมีการนำเสนอเรื่องดังกล่าวให้กับคณะกรรมการเพื่อทำการพิจารณาและอนุมัติการทำรายการระหว่างกันดังกล่าวเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อกิจการ และเพื่อเป็นการคุ้มครองผู้ลงทุน รวมถึงผู้ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ โดยรายการระหว่างกันดังกล่าวจะต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งผู้ที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีส่วนได้ส่วนเสียในการทำรายการระหว่างกันจะไม่มีสิทธิเข้ามามีส่วนร่วมในการอนุมัติรายการดังกล่าวได้

ทั้งนี้ ในอดีต บริษัทฯ ได้จัดจ้างผู้รับเหมาช่วงในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ คือ บริษัท เจพีเอ็น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ และผู้บริหารของบริษัทฯ ตามที่เปิดเผยในข้อ 11.1 อย่างไรก็ดี บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญต่อระบบการจัดซื้อจัดจ้างโดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นเป็นหลัก ทั้งนี้ระบบการจัดซื้อจัดจ้างของบริษัทฯ และ SPC มีพัฒนาการที่สำคัญดังนี้

- เมื่อกลางปี 2553 SPC ได้เริ่มพัฒนาคู่มือการปฏิบัติงาน โดยมีรายละเอียดของขั้นตอนการจัดซื้อจัดจ้างทั่วไปในคู่มือดังกล่าวด้วย
- ในวันที่ 2 มกราคม 2554 SPC ได้เริ่มใช้คู่มือการปฏิบัติงานดังกล่าว โดยในส่วนของ การจัดจ้างผู้รับเหมาช่วงนั้น SPC ได้ดำเนินการให้มีการประกวดราคา งานออกแบบ และจ้างเหมาช่วงในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ของ โคราช 2 และ เลข 1 ตามลำดับ
- ภายหลังจากที่ SPC ได้ดำเนินการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่าน STEEL ใน วันที่ 28 มีนาคม 2554 บริษัทฯ ได้ดำเนินการประกวดราคา งานออกแบบ และจ้างเหมาช่วงในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ของบริษัทฯ ทุกโครงการ ผ่าน website ของบริษัทฯ เพื่อให้เกิดความโปร่งใสในการจัดจ้างผู้รับเหมาช่วงมากขึ้น โดยรายละเอียด และขั้นตอนการประกวดราคา งานออกแบบ และจ้างเหมาช่วงในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์นั้น เป็นไปตามข้อ 11.2.1 นโยบายการและขั้นตอนการคัดเลือกผู้รับเหมาช่วง
- ณ วันที่ 5 กันยายน 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2554 และที่ประชุมคณะกรรมการของ บริษัทฯ ครั้งที่ 15/2554 ได้อนุมัติคู่มือการปฏิบัติงาน ของบริษัทฯ และอนุมัติแก้ไขเพิ่มเติมคู่มือการปฏิบัติงานของ SPC เพื่อให้นโยบายของกลุ่มบริษัทฯ มีความชัดเจน และสอดคล้องกัน โดยคู่มือการปฏิบัติงานของบริษัทฯ และ SPC ดังกล่าวได้มีการระบุถึงรายละเอียด นโยบาย และขั้นตอนการคัดเลือกผู้รับเหมาช่วงด้วย (ดูรายละเอียดในข้อ 11.2.1 นโยบายการและขั้นตอนการคัดเลือกผู้รับเหมาช่วง และข้อ 11.3 นโยบายหรือแนวโน้มนำการทำรายการระหว่างกันในอนาคต)

6.2.1 นโยบายการและขั้นตอนการคัดเลือกผู้รับเหมาช่วง

บริษัทฯ และ SPC ได้กำหนดนโยบายและขั้นตอนการคัดเลือกผู้รับเหมาช่วงโดยมุ่งเน้นความโปร่งใส ที่เชิงธรรม และเป็นไปตามปกติธุรกิจ โดยบริษัทฯ จะถือปฏิบัติตามหลักการและนโยบายดังกล่าวอย่างเคร่งครัดในโครงการของบริษัทฯ ทั้งหมดในอนาคต โดยหลักการและนโยบายการจัดจ้างผู้รับเหมาช่วงของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ สามารถสรุปได้ดังนี้

1. การจัดจ้างงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ บริษัทฯ มีการกำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาช่วงมีการแข่งขันกันอย่างเปิดเผยและโปร่งใส โดยบริษัทฯ จะกำหนดรายละเอียดข้อมูลการประมูลงานออกแบบและจ้างเหมาก่อสร้าง (“TOR”) ที่หน้าเวปไซต์ของบริษัทฯ ล่วงหน้าก่อนกำหนดยื่นซองจากผู้รับเหมาช่วงเพื่อประกวดงานอย่างน้อย 2 สัปดาห์
2. บริษัทฯ ต้องดำเนินการจัดจ้างให้เกิดผลดีต่อบริษัทฯ มากที่สุด โดยคำนึงถึงว่าโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะต้องแล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนด ในราคา และคุณภาพที่เหมาะสม ดังนั้น บริษัทฯ จึงกำหนดหลักเกณฑ์และสิทธิการพิจารณาราคาโดยระบุรายละเอียดต่างๆ ให้ผู้สนใจประมูลทราบใน TOR
3. การจัดจ้างก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทุกครั้ง จะต้องได้รับอนุมัติตามขั้นตอนจากคณะกรรมการที่จัดตั้งเพื่อประเมินและต่อรองราคาผู้รับเหมาช่วง ซึ่งประกอบด้วย กรรมการผู้จัดการ รองกรรมการผู้จัดการ และผู้จัดการอาวุโสฝ่ายวิศวกรรม ของ SPC โดยถ้าผู้รับเหมาช่วงเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้อง และเข้าข่ายเป็นการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน รายการดังกล่าวจะต้องผ่านการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบก่อนดำเนินการทุกครั้งเพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวเป็นไปตามปกติธุรกิจ
4. การว่าจ้างงานรับเหมาช่วงจะต้องจัดทำสัญญาจ้างเหมาที่ผ่านการสอบทานจากที่ปรึกษากฎหมาย หรือบุคคลผู้มีความเชี่ยวชาญ เพื่อพิจารณาถึงความได้เปรียบ/เสียเปรียบที่อาจเกิดขึ้นอย่างเหมาะสม (ยกเว้นเนื้อหาสัญญาไม่ต่างจากสัญญาเดิมที่เคยผ่านการสอบทานจากที่ปรึกษากฎหมายแล้ว) อย่างเป็นสาระสำคัญ
5. แบ่งแยกหน้าที่ระหว่างหน้าที่การลงนามทำสัญญาจ้างเหมาว่าจ้าง การตรวจรับงาน และการบันทึกบัญชีออกจากกัน โดย
 - 5.1 สัญญาจ้างเหมาจะได้รับการลงนามโดยผู้บริหารที่มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ
 - 5.2 สำหรับการตรวจนับงาน ฝ่ายวิศวกรรมของบริษัทฯ จะเป็นผู้รับผิดชอบ โดยจะดำเนินการตรวจสอบงานที่สร้างเสร็จจริง และจัดทำรายงานการก่อสร้างทุกๆ เดือน
 - 5.3 สำหรับการบันทึกบัญชี ฝ่ายบัญชีจะเป็นผู้รับผิดชอบ โดยดำเนินการตรวจสอบเอกสารที่เกี่ยวข้อง และดำเนินการบันทึกบัญชี
6. กำหนดนโยบายการจัดจ้าง การทำสัญญาว่าจ้าง หรือข้อตกลงและเงื่อนไขของสัญญาให้แก่หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง อาทิ หน่วยงานฝ่ายวิศวกรรม ฝ่ายบัญชี และฝ่ายจัดซื้อเป็นต้น โดยหน่วยงานดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าว และเงื่อนไขของสัญญาอย่างเคร่งครัด

การตรวจรับงานที่ว่าจ้าง จะต้องมีการตรวจสอบว่า คุณภาพงาน และความสำเร็จของงานเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาหรือไม่

6.3 นโยบายหรือแนวโน้มนำการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทฯ มีการกำหนดนโยบายในการทำรายการระหว่างกันในอนาคตว่า จะต้องเป็นรายการที่เป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจทั่วไปของบริษัทฯ ไม่มีการถ่ายเทผลประโยชน์ของบริษัทฯ ไปยังกลุ่มผู้ถือหุ้น คณะกรรมการ หรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ อย่างไม่เป็นธรรม โดยคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ จะเป็นผู้พิจารณาความสมเหตุสมผลของการเข้าทำรายการ พิจารณาว่าเงื่อนไขการกำหนดราคาและเงื่อนไขการทำรายการว่า เป็นไปตามลักษณะธุรกิจปกติ และพิจารณาเปรียบเทียบการกำหนดราคากับบุคคลภายนอก โดยผู้ที่มีส่วนได้เสียจะไม่มีส่วนร่วมในการพิจารณาอนุมัติการทำรายการระหว่างกันดังกล่าว ทั้งนี้เมื่อพิจารณาเสร็จสิ้น คณะกรรมการตรวจสอบจะอนุมัติรายการระหว่างกันดังกล่าว และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทฯ เป็นผู้อนุมัติอีกครั้งหนึ่ง

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ จะปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดในการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัทหรือบริษัทย่อย และตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสมาคมนักบัญชีและผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแห่งประเทศไทย ทั้งนี้บริษัทฯ จะเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ

7.ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

7.1 งบการเงิน

7.1.1 ชื่อผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินและงบการเงินรวมของบริษัทฯ

สำหรับงบการเงินรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551

นายนิรุต เสาวลักษณ์สกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5369

บริษัท เอส.เค. แอคเคาน์แต้นท์ เซอร์วิสเชส จำกัด

สำหรับงบการเงินรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552

นายนิรุต เสาวลักษณ์สกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5369

บริษัท เอส.เค. แอคเคาน์แต้นท์ เซอร์วิสเชส จำกัด

สำหรับงบการเงินรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553

นายนิรุต เสาวลักษณ์สกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5369

บริษัท เอส.เค. แอคเคาน์แต้นท์ เซอร์วิสเชส จำกัด

สำหรับงบการเงินรวมรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

นายนิรุต เสาวลักษณ์สกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5369

บริษัท เอส.เค. แอคเคาน์แต้นท์ เซอร์วิสเชส จำกัด

7.1.2 สรุปรายงานการสอบบัญชีในระยะเวลา 4 ปีที่ผ่านมา

ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นสำหรับงบการเงินรอบปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2551 ดังนี้

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัทฯ โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นสำหรับงบการเงินรอบปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2552 ดังนี้

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัทฯ โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นสำหรับงบการเงินรอบปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2553 ดังนี้

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัทฯ โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นสำหรับงบการเงินรวมรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ดังนี้

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทฯ ไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่างบการเงินดังกล่าวไม่ถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักบัญชีที่รับรองทั่วไป

7.1.3 ตารางสรุปงบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

งบดุล – ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่						งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่			
	31 ธ.ค. 2551		31 ธ.ค. 2552		31 ธ.ค. 2553		31 ธ.ค. 2553		31 ธ.ค. 2554	
	(งบเฉพาะกิจการ)		(งบเฉพาะกิจการ)		(งบเฉพาะกิจการ)		(งบการเงินรวม****)		(งบการเงินรวม*)	
	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**
สินทรัพย์หมุนเวียน										
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	13.3	6.5	4.8	2.5	10.9	6.7	65.50	3.2	48.3	1.0
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	-	-	-	-	-	-	-	-	263.6	5.1
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	-	-	-	-	-	20.0	1.0	-	-
ลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่นๆ – สุทธิ	40.7	20.0	37.7	19.6	31.8	19.5	19.9	1.0	130.3	2.5
มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ – สุทธิ	7.2	3.5	20.0	10.4	10.6	6.5	-	-	24.2	0.5
สินค้าคงเหลือ-สุทธิ	47.3	23.2	41.0	21.4	20.3	12.4	1.5	0.1	29.5	0.5
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น										
ลูกหนี้กรมสรรพากร	-	-	-	-	-	-	29.2	1.4	109.3	2.1
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	4.1	2.0	3.9	2.0	2.4	1.5	4.7	0.2	17.3	0.3
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	112.6	55.3	107.4	55.9	76.0	46.6	140.8	6.9	622.6	12.0
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน										
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ	88.7	43.6	80.8	42.1	81.1	49.7	1,764.4	86.6	4070.9	78.3
สินทรัพย์ระหว่างทาง	-	-	-	-	-	-	-	-	206.4.0	4.0
เงินจ่ายล่วงหน้าค่ารับเหมาและอุปกรณ์ก่อสร้าง	-	-	-	-	-	-	5.8	0.3	41.5	0.8
เงินมัดจำค่าที่ดิน	-	-	-	-	-	-	-	-	15.5	0.3
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน – สุทธิ	0.5	0.2	0.5	0.3	0.3	0.2	0.3	0.0	0.8	0.0
เงินประกันผลงาน – สุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	-	4.1	0.0
ค่าความนิยม	-	-	-	-	-	-	-	-	11.3	0.2
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1.6	0.8	3.3	1.7	4.8	2.9	-	-	-	-
เงินฝากธนาคารที่คิดการค่าประกันและจำกดใช้	-	-	-	-	-	-	119.4	5.9	168.30	3.2
ค่ารับประกันเครื่องไฟรอตจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	-	51.5	1.0
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	-	-	-	-	0.9-	0.6-	2.3	0.1	5.4	0.1
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	-	-	3.8	0.2	2.9	0.1
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	90.8	44.6	84.6	44.1	87.1	53.4	1,896.0	93.1	4578.6	88.0
รวมสินทรัพย์	203.5	100.0	192.0	100.0	163.1	100.0	2036.8	100.0	5201.2	100.0
หนี้สินหมุนเวียน										
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	8.0	3.9	10.0	5.2	-	-	-	-	493.2	9.5
เจ้าหนี้การค้า	54.6	26.9	50.5	26.3	37.4	22.9	-	-	61.2	1.2
เจ้าหนี้ก่อสร้างและวัสดุก่อสร้าง	-	-	-	-	-	-	41.6	2.0	116.5	2.2
เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์	-	-	-	-	-	-	780.9	38.3	621.3	11.9
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	3.0	1.5	3.0	1.6	2.3	1.4	46.1	2.3	231.4	4.5
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	0.9	0.4	1.6	0.8	1.8	1.1	1.4	0.1	3.1	0.1
เงินปันผลค้างจ่าย	-	-	10.0	5.2	0.0	0.0	-	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น										
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	4.5	2.2	4.0	2.1	5.5	3.4	25.0-	1.2	67.2	1.3
เงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จ	4.3	2.1	8.1	4.2	3.9	2.4	-	-	8.7	0.1
เงินมัดจำรับค่าสินค้า	-	-	-	-	6.8	4.1	-	-	4.5	0.1
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	-	-	-	-	1.3-	0.1-	10.6	0.2
อื่นๆ	9.0	4.4	5.6	2.9	2.7	1.7	3.4	0.2	17.5	0.3
รวมหนี้สินหมุนเวียน	84.5	41.5	92.9	48.4	60.4	37.0	899.7	44.2	1635.2	31.4

	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่						งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่			
	31 ธ.ค. 2551		31 ธ.ค. 2552		31 ธ.ค. 2553		31 ธ.ค. 2553		31 ธ.ค. 2554	
	(งบเฉพาะกิจการ)		(งบเฉพาะกิจการ)		(งบเฉพาะกิจการ)		(งบการเงินรวม****)		(งบการเงินรวม*)	
	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**
หนี้สินไม่หมุนเวียน										
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	-	-	-	-	-	-	-	-	3.7	0.1
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน-สุทธิในหนึ่งปี	13.8	6.8	10.8	5.6	5.3	3.3	356.1	17.4	2213.9	42.6
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน – สุทธิ	3.6	1.8	1.6	0.8	4.3	2.6	3.8	0.2	7.1	0.1
หุ้นสามัญในบริษัทย่อยหรือซื้อคืน	-	-	-	-	-	-	80.1	4.0	86.4	1.7
หุ้นสามัญในบริษัทย่อยที่มีสิทธิเลือกขายคืน	-	-	-	-	-	-	90.7	4.4	98.7	1.9
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	17.5	8.6	12.4	6.5	9.6	5.9	530.7	26.0	2409.8	46.4
รวมหนี้สิน	102.0	50.1	105.4	54.9	70.0	42.9	1430.4	70.2	4045.0	77.8
ส่วนของผู้ถือหุ้น										
ทุนจดทะเบียน***										
หุ้นสามัญ 50,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท	50.0	24.6	50.0	26.0	-	-	-	-	-	-
หุ้นสามัญ 500,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท	-	-	-	-	500.0	306.5	-	-	-	-
หุ้นสามัญ 45,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	-	-	-	-	-	-	450.0	22.1	-	-
หุ้นสามัญ 840,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท	-	-	-	-	-	-	-	-	840.0	16.1
ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว***										
หุ้นสามัญ 50,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท	50.0	24.6	50.0	26.0	50.0	30.6	-	-	-	-
หุ้นสามัญ 45,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	-	-	-	-	-	-	450.0	22.1	-	-
หุ้นสามัญ 500,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท	-	-	-	-	-	-	-	-	500.0	9.6
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	-	-	89.0	1.7
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	25.9	12.7	25.9	13.5	25.9	15.9	-	-	-	-
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	-	-	-	-	(6.6)	(0.3)	(8.6)	(0.2)
กำไรสะสม – จัดสรรแล้ว สำรองตามกฎหมาย	5.4	2.7	5.4	2.8	5.4	3.3	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) สะสม – ยังไม่ได้จัดสรร	20.2	9.9	5.4	2.8	11.9	7.3	(0.1)	(0.0)	(11.9)	(0.2)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	-	-	-	-	-	-	443.3	21.8	568.5	10.9
ส่วนได้เสียไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	-	-	163.2	8.0	587.6	11.3
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	101.5	49.9	86.7	45.1	93.2	57.1	606.5	29.8	1156.1	22.2
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	203.5	100.0	192.0	100.0	163.1	100.0	2,036.9	100.0	5201.1	100.0

หมายเหตุ * บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ได้เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 และเริ่มจัดทำงบการเงินรวมในวันดังกล่าวเป็นต้นมา

** ร้อยละของสินทรัพย์รวม

*** บริษัทฯ ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 50 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เป็น 500 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ในปี 2553 เพื่อรองรับการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมของ SPC ผ่านบริษัทฯ นอกจากนี้ในไตรมาสที่ 3 ปี 2554 บริษัทฯ ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนอีกเป็น 840 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เพื่อรองรับการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ ให้แก่ประชาชน และออกใบสำคัญแสดงสิทธิเพื่อเสนอขายให้กับผู้ถือหุ้นเดิมและประชาชน

**** งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ที่นำมาเปรียบเทียบกับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 เป็นงบการเงินรวมของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC ทั้งนี้ การเปิดเผยงบการเงินดังกล่าว เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ (Reverse Listing) หรือการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม

งบกำไรขาดทุนของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่						งบตรวจสอบ-สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่			
	31 ธ.ค. 2551 (งบเฉพาะกิจการ)		31 ธ.ค. 2552 (งบเฉพาะกิจการ)		31 ธ.ค. 2553 (งบเฉพาะกิจการ)		31 ธ.ค. 2553 (งบการเงินรวม***)		31 ธ.ค. 2554 (งบการเงินรวม*)	
	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**
รายได้										
รายได้จากการขาย	223.2	61.4	148.3	50.2	145.1	45.9	29.4	36.9	225.3	38.9
รายได้ลดต้นทุนส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	52.8	59.1	225.7	34.3
รายได้จากการขายพร้อมติดตั้ง	136.9	37.7	144.8	49.0	166.3	52.6	-	-	127.6	25.5
รายได้จากการให้บริการ	-	-	-	-	-	-	1.6	2.8	-	-
อื่นๆ	3.2	0.9	2.6	0.9	4.8	1.4	7.6	1.2	7.7	1.3
รวมรายได้	363.3	100.0	295.7	100.0	316.2	100.0	91.4	100.0	586.3	100.0
ค่าใช้จ่าย										
ต้นทุนขาย	178.7	49.2	127.4	43.1	123.2	39.0	22.6	30.7	196.3	35.1
ต้นทุนขายพร้อมติดตั้ง	114.0	31.4	121.3	41.0	132.0	41.7	-	-	109.2	20.1
ต้นทุนบริการ	-	-	-	-	-	-	0	1.3	-	-
(กำไร) ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	-	-	0	(13.1)	21.1	5.4
ค่าใช้จ่ายในการขาย	7.6	2.1	7.1	2.4	9.5	3.0	-	-	5.7	1.3
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	23.2	6.4	22.0	7.4	26.8	8.4	27.6	28.4	84.8	15.4
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	11.7	3.2	10.9	3.7	10.7	3.4	4.0	4.3	19.9	3.4
รวมค่าใช้จ่าย	335.2	92.3	288.7	97.6	302.2	95.5	54.2	51.6	437.0	80.6
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและภาษีเงินได้ นิติบุคคล	28.1	7.7	7.0	2.4	14.0	4.4	37.2	48.4	149.3	19.4
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	1.7	0.5	1.7	0.6	1.5	0.5	14.9	14.2	102.7	15.9
กำไรก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	26.4	7.3	5.3	1.8	12.5	4.0	22.3	34.3	46.6	3.4
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	6.3	1.7	1.6	0.5	3.5	1.1	9.6	11.5	32.6	6.0
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	20.2	5.6	3.7	1.3	9.0	2.8	12.7	22.8	14.0	(2.6)
ผลกำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นของเงินลงทุน ในหลักทรัพย์ต่อขาย	-	-	-	-	-	-	0	0.4	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	20.2	5.6	3.7	1.3	9.0	2.8	12.7	23.2	14.0	(2.6)
การแบ่งปันกำไรสุทธิ										
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	20.2	5.6	3.7	1.3	9.0	2.8	7.7	20.9	(11.8)	(4.1)
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	5.0	1.9	25.8	1.5
กำไรสุทธิต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท/หุ้น)	0.40	-	0.07	-	0.18	-	0.02	-	(0.02)	-
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (ล้านหุ้น)	50.0	-	50.0	-	50.0	-	389.7	-	488.1	-

หมายเหตุ * บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ได้ทำการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 และเริ่มจัดทำงบการเงินรวมในวันดังกล่าวเป็นต้นมา

** ร้อยละของรายได้รวม

*** งบการเงินรวมประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ที่นำมาเปรียบเทียบกับประจำปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 เป็นงบการเงินรวมของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC ทั้งนี้ การเปิดเผยงบการเงินดังกล่าว เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ (Reverse Takeover) หรือการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม

งบกระแสเงินสดของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

(หน่วย: พันบาท)	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่			งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2551 (งบเฉพาะ กิจการ)	31 ธ.ค. 2552 (งบเฉพาะ กิจการ)	31 ธ.ค. 2553 (งบเฉพาะ กิจการ)	31 ธ.ค. 2553 (งบการเงิน รวม**)	31 ธ.ค. 2554 (งบการเงิน รวม*)
กระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	26,433.2	5,285.0	12,509.3	22,344.4	46,578.3
หนี้สงสัยจะสูญ – ลูกหนี้การค้า และตัวเงินรับ (โอนกลับ)	3,174.5	1,544.2	1,379.6	-	172.4
หนี้สงสัยจะสูญ – มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ	-	-	926.2	-	-
หนี้สงสัยจะสูญ – ลูกหนี้อื่น	-	150.2	-	-	-
ขาดทุนจากมูลค่าสินค้าลดลง	886.8	101.5	-	-	45.4
ขาดทุนจากการไม่ขอคืนภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย	-	-	1,733.3	-	-
ค่าเสื่อมราคา	8,520.6	8,290.2	8,137.4	18,177.1	75,584.2
ขาดทุนจากการเลิกใช้สินทรัพย์	-	-	-	-	1,831.8
(กำไร) ขาดทุนจากการขายทรัพย์สิน	(302.5)	(27.5)	(1,579.4)	-	(642.9)
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	-	(217.0)	-	(5,978.7)	19,163.5
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	19.3	23.2	14.1	-	-
ขาดทุนค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	792.2	-	-	-	-
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	53.6	118.4	130.2	49.3	193.6
ขาดทุนจากการไม่ขอคืนภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย	-	-	-	-	931.8
กำไรจากการขายเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	-	-	(889.6)	(236.0)
กำไรจากการขายเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	-	-	-	0	(876.2)
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อค้า	-	-	-	-	0
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมตัดจ่าย	-	-	-	993.5	5,107.7
ค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	-	-	-	-	2,462.3
ดอกเบี้ยรับ	-	-	-	(216.1)	(1,099.3)
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	-	-	-	-	1,633.3
ดอกเบี้ยจ่าย - ผลประโยชน์พนักงาน	-	-	-	-	81.4
ประมาณการดอกเบี้ยจ่าย	1,227.8	1,064.9	1,018.3	3,992.7	14,351.4
ดอกเบี้ยจ่ายสัญญาเช่าการเงินตัดบัญชี	321.3	298.7	362.3	109.4	578.3
ดอกเบี้ยจ่าย	-	-	-	7,692.50	79,797.1
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	41,126.8	16,631.9	24,631.9	46,274.6	245,240.9
เงินสดรับในเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	-	-	-	-	380,330.6
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	-	-	-	-	(635,300.0)
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในลูกหนี้การค้า และตัวเงินรับ/ ลูกหนี้การค้า	2,239.3	1,540.5	4,288.7	(10,759.4)	(78,109.2)
(เพิ่มขึ้น) ลดลงมูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ	(1,927.8)	(12,850.9)	8,458.4	-	(12,341.8)
(เพิ่มขึ้น) ลดลงสินค้าคงเหลือ	(23,214.6)	6,181.6	20,733.9	(1,472.8)	23,354.9
(เพิ่มขึ้น) ลดลงเงินประกันผลงาน	1,962.4	(1,760.0)	(1,495.1)	-	743.1
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในลูกหนี้กรมสรรพากร	-	-	-	(24,317.7)	(79,922.5)
(เพิ่มขึ้น) ลดลงสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(3,619.5)	1,858.5	(267.3)	(1,162.7)	(11,424.6)
เพิ่มขึ้น(ลดลง) เจ้าหนี้การค้า	(5,211.2)	(3,929.6)	(13,053.7)	-	(15,727.6)
เพิ่มขึ้น(ลดลง) ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	1,645.6	(467.8)	(388.9)	21,047.0	(1,583.1)
เพิ่มขึ้น(ลดลง)เงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จ	2,106.3	3,797.6	(4,201.9)	-	(2,593.1)
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในเงินมัดจำรับค่าสินค้า	-	-	-	-	(5,629.3)
เพิ่มขึ้น(ลดลง)หนี้สินหมุนเวียนอื่น	2,991.6	(2,239.9)	5,740.8	(732.7)	5,543.1
เงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน	18,099.0	8,761.9	44,486.9	28,876.2	(187,418.7)
เงินสดรับในดอกเบี้ยรับ	-	-	-	-	-
เงินสดจ่ายในดอกเบี้ยจ่าย	-	-	-	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้และภาษีหัก ณ ที่จ่าย	(5,937.0)	(4,161.1)	(4,460.5)	(10,846.8)	(31,251.6)

(หน่วย: พันบาท)	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่			งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2551 (งบเฉพาะ กิจการ)	31 ธ.ค. 2552 (งบเฉพาะ กิจการ)	31 ธ.ค. 2553 (งบเฉพาะ กิจการ)	31 ธ.ค. 2553 (งบการเงิน รวม**)	31 ธ.ค. 2554 (งบการเงิน รวม*)
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงาน	12,162.0	4,600.8	40,026.4	18,029.4	(218,670.4)
กระแสเงินสดจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน					
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในเงินจ่ายล่วงหน้าผู้รับเหมาก่อสร้างและอุปกรณ์ก่อสร้าง	-	-	-	(2,349.8)	(41,508.9)
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในเงินมัดจำที่ดิน	-	-	-	-	(15,493.8)
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในเงินฝากธนาคารที่คิดกระแสประกันและมี ข้อจำกัดในการใช้	-	-	-	8,095.6	(48,917.5)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์	933.6	27.5	1,579.4	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(11,483.7)	(737.6)	(2,007.1)	-	-
เงินสดจ่ายในดอกเบี้ยจ่ายบันทึกเข้าเป็นงานระหว่างก่อสร้าง	(84.3)	-	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	(85.7)	-	-	-
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในค่ารับประกันเครื่องแปลงไฟฟรอสต์จ่าย	-	-	-	-	(15,910.7)
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(166.9)	-	-	225.0	(2,380.4)
เงินสดรับในเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	-	-	539,247.8	212,822.2
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	-	-	(439,359.4)	(199,500.0)
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์	-	-	-	-	1,486.7
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ถาวร	-	-	-	(570,736.6)	(1,772,661.0)
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ระหว่างทาง	-	-	-	-	0
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	-	-	(387.0)	(321.1)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ	-	-	-	-	29,219.0
เงินสดรับในดอกเบี้ยรับ	-	-	-	216.1	1,099.3
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(10,801.3)	(795.7)	(427.7)	(465,048.0)	(1,852,066.5)
กระแสเงินสดจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน					
เพิ่มขึ้น(ลดลง) ในเงินรับล่วงหน้าค่าหุ้นในบริษัทย่อยที่มีสิทธิเลือกขายคืน	-	-	-	34,020	0
เงินสดจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยไม่เสียอำนาจควบคุม	-	-	-	42,000.0	223,020.0
เงินสดจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	(1,922.5)	(1,673.6)	(3,804.4)	-	-
เงินสดจ่ายค่าดอกเบี้ย	(1,227.7)	(1,064.9)	(1,018.3)	-	-
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	8,000.0	2,000.0	(10,000.0)	-	828,435.4
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	-	(335,194.7)
เงินสดจ่ายชำระเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ถาวร	-	-	-	(346,274.5)	(877,825.4)
เงินสดรับในเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	2,100.0	-
เงินสดจ่ายในเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	(2,148.0)	-
เงินสดจ่ายชำระเจ้าหนี้ค่าทรัพย์สินถาวร	-	-	-	(319,153.8)	(801,388.6)
เงินสดรับจากเงินกู้ระยะยาวจากสถาบันการเงิน	6,065.1	-	-	431,483.9	2,179,321.9
เงินสดจ่ายจากเงินกู้ระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	(22,680.0)	(111,624.1)
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมจัดหาเงินกู้ยืมหรือตัดบัญชี	-	-	-	(3,675.6)	(27,334.6)
เงินสดรับจากหุ้นสามัญในบริษัทย่อยหรือซื้อคืน	-	-	-	77,800.0	-
เงินสดรับจากหุ้นสามัญในบริษัทย่อยที่มีสิทธิเลือกขายคืน	-	-	-	55,000.0	-
เงินสดรับจากการรับชำระค่าหุ้นจากลูกหนี้ค่าหุ้น	-	-	-	2,000	-
เงินสดรับจากการเพิ่มทุน	-	-	-	100,000.0	-
เงินสดรับจากการเพิ่มทุน-ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	113,400.0	173,656.0
เงินสดจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าทางการเงิน	-	-	-	(758.8)	(4,841.4)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาว	(2,676.0)	(3,036.0)	(6,236.0)	-	-
เงินสดจ่ายเงินปันผล	(14,998.5)	(8,499.6)	(12,470.2)	-	-
เงินสดจ่ายในดอกเบี้ยจ่าย	-	-	-	(6,524.7)	(70,505.9)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(6,759.6)	(12,274.2)	(33,528.9)	502,862.9	2,053,543.9

(หน่วย: พันบาท)	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่			งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2551 (งบเฉพาะ กิจการ)	31 ธ.ค. 2552 (งบเฉพาะ กิจการ)	31 ธ.ค. 2553 (งบเฉพาะ กิจการ)	31 ธ.ค. 2553 (งบการเงิน รวม**)	31 ธ.ค. 2554 (งบการเงิน รวม*)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(5,399.0)	(8,469.1)	6,069.9	55,844.3	(17,192.9)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	18,668.8	13,269.8	4,800.7	9,709.6	65,553.9
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	13,269.8	4,800.7	10,870.6	65,553.9	48,361.0

หมายเหตุ * บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ได้เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 และเริ่มจัดท้งงบการเงินรวมในวันดังกล่าวเป็นต้นมา

** งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ที่นำมาเปรียบเทียบกับประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 เป็นงบการเงินรวมของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC ทั้งนี้ การเปิดเผยงบการเงินดังกล่าวเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ (Reverse Takeover) หรือการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่			สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่	
		31 ธ.ค. 2551 (งบเฉพาะ กิจการ)	31 ธ.ค. 2552 (งบเฉพาะ กิจการ)	31 ธ.ค. 2553 (งบเฉพาะ กิจการ)	31 ธ.ค. 2553 (งบการเงิน รวม ¹⁾)	31 ธ.ค. 2554 (งบการเงิน รวม ¹⁾)
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)						
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.3	1.2	1.3	0.2	0.4
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.7	0.7	0.9	0.1	0.1
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.2	0.1	0.5	0.1	0.3
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	7.3	5.6	6.2	4.3	4.5
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	50	65	58	84	80
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	8.1	5.6	8.3	15.3	10.5
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	44	64	43	23	35
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	5.1	4.7	5.8	0.5	1.7
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	70	76	62	664	209
วงจรกิจจ.สด	วัน	24	53	39	(556)	(95)
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)						
อัตรากำไรขั้นต้น	%	18.7	15.1	18.0	43.7	25.5
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	%	7.8	2.4	4.5	43.7	25.5
อัตรากำไรอื่น	%	0.9	0.9	1.5	0.0	0.0
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	%	43.3	65.7	285.9	1.76	0.32
อัตรากำไรสุทธิ	%	5.6	1.3	2.8	15.0	2.4
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	19.9	3.9	10.0	2.1	1.2
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)						
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	10.4	1.9	5.1	1.5 ³	(0.6) ³
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	32.8	14.1	21.2	2.9 ³	1.6 ³
อัตรากำไรหมุนของสินทรัพย์	เท่า	1.9	1.5	1.8	0.1 ³	0.2 ³
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Ratio)						
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.0	1.2	0.8	0.7	0.3
อัตราส่วนหนี้สินที่ต้องจ่ายดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.3	0.3	0.1	0.0	0.4
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย	เท่า	15.7	9.2	44.7	6.0	1.8
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน	เท่า	0.4	0.3	1.2	(0.0)	(0.0)
อัตรากำไรจ่ายเงินปันผล	%	74.3	229.7	138.6	0.0 ³	0.0

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่			สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่	
		31 ธ.ค. 2551 (งบเฉพาะ กิจการ)	31 ธ.ค. 2552 (งบเฉพาะ กิจการ)	31 ธ.ค. 2553 (งบเฉพาะ กิจการ)	31 ธ.ค. 2553 (งบการเงิน รวม ¹⁾)	31 ธ.ค. 2554 (งบการเงิน รวม ¹⁾)
อัตราส่วนอื่นๆ						
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานก่อนการออกหุ้นเพิ่มทุน	บาท/หุ้น	0.40	0.07	0.18	0.02	(0.02)
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	ล้านหุ้น	50.0	50.0	50.0	389.0	488.0

หมายเหตุ ¹ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ได้ทำการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 และเริ่มจัดทำงบการเงินรวมวันดังกล่าวเป็นต้นมา และงบการเงินสำหรับประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 นั้นเป็นงบการเงินรวมของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC เพื่อใช้ในการเปรียบเทียบ

² งบการเงินสดประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 คำนวณรวมเข้าหาค่าก่อสร้าง ที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งวงจรรายจ่ายเงินของเจ้าหนี้ดังกล่าวใช้ระยะเวลาครบคลุมระยะเวลาการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ

³ ปรับฐานให้เป็นเต็มปี เพื่อการเปรียบเทียบ

⁴ การคำนวณอัตราส่วนทางการเงิน สำหรับประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 อ้างอิงจากตัวเลขงบการเงินรวมของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC เพื่อใช้ในการเปรียบเทียบ ทั้งนี้ การเปิดเผยงบการเงินดังกล่าว เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ หรือการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม (Reverse Takeover)

7.2 คำอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

7.2.1 การปรับโครงสร้างธุรกิจของบริษัทฯ

เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด (“SPC”) โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนแบบเฉพาะเจาะจงจำนวน 450,000,000 หุ้น โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท รวมมูลค่าทั้งสิ้น 450,000,000 บาท เพื่อชำระค่าหุ้นของ SPC แทนการชำระเป็นเงินสด ส่งผลให้บริษัทฯ ถือหุ้นใน SPC ในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยรายการดังกล่าวถือเป็นการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม โดย SPC ผ่านบริษัทฯ

ณ ปัจจุบัน บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลัก 2 ธุรกิจ คือ

1. ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ผ่าน SPC ซึ่งสามารถแบ่งได้เป็น 3 ประเภท ดังนี้
 - 1.1. ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
 - 1.2. ธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร (“EPC”)
 - 1.3. ธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (“OMM”)
2. ธุรกิจเหล็ก ซึ่งเป็นธุรกิจเดิมของบริษัทฯ

7.2.2 นโยบายบัญชีของการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ (Reverse Takeover) หรือ การเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม

จากการที่ SPC รวมธุรกิจแบบย้อนกลับกับบริษัทฯ ตั้งแต่วันที่ 28 มีนาคม 2554 และทำให้ผู้ถือหุ้นเดิมของ SPC ได้เข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 90 และมีอำนาจการควบคุมบริษัทฯ จึงถือเป็นการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) เรื่องการรวมธุรกิจ

จากมาตรฐานบัญชีฉบับดังกล่าวนี้ การจัดทำงบการเงินรวมสำหรับการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับภายใต้ชื่อบริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ตามกฎหมาย แต่เป็นผู้ถูกซื้อในทางบัญชีเนื่องจากถูกควบคุมโดยผู้ถือหุ้นเดิมของ SPC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยตามกฎหมาย และการที่บริษัทฯ ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน โอนให้แก่ผู้ถือหุ้น SPC เพื่อเข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ SPC นั้น จึงพิจารณาได้ว่างบการเงินรวมเป็นการนำเสนอข้อมูลต่อเนื่องจากงบการเงินของบริษัทย่อยตามกฎหมาย หรือ SPC และการจัดทำงบการเงินรวมถือหลักเกณฑ์การรวมเฉพาะบริษัทย่อยที่อยู่ภายใต้การควบคุมของ SPC ซึ่งเป็นผู้ซื้อบริษัทฯ แบบย้อนกลับ

ดังนั้น บริษัทฯ จึงเริ่มจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ หรือตั้งแต่วันที่ 28 มีนาคม 2554 เป็นต้นมา ซึ่งการจัดทำบัญชีในงบการเงินรวมดังกล่าวเป็นการจัดทำงบการเงินรวมเสมือนว่า

SPC เป็นบริษัทแม่ และ ธุรกิจเดิมของบริษัทฯ (ธุรกิจเหล็ก) เป็นบริษัทย่อย ส่งผลให้งบการเงินรวมของบริษัทฯ สำหรับปี 2553 ที่นำมาเปรียบเทียบนั้น เป็นงบการเงินรวมของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC

จากมาตรฐานบัญชีดังกล่าว งบการเงินรวมประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 จะมีความแตกต่างจากงบการเงินรวมที่บริษัทฯ ได้เคยเปิดเผยไว้ก่อนการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ (Reverse Takeover) เมื่อปี 2553 ในประเด็นหลัก ดังต่อไปนี้

(1) งบกำไรขาดทุน

งบกำไรขาดทุนรวมประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 เป็นงบกำไรขาดทุนรวมที่จัดทำตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ (Reverse Takeover) ตั้งแต่วันที่ 28 มีนาคม 2554 ดังนั้น งบกำไรขาดทุนรวมประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 นั้นจะเป็นงบกำไรขาดทุนรวมที่รับรู้กำไรขาดทุนของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC (หลังหักรายการระหว่างกัน) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554 รวมทั้งรับรู้กำไรขาดทุนจากธุรกิจเดิมของบริษัทฯ (ธุรกิจเหล็ก) ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2554 (งวดบัญชีภายหลังจากการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ หรือ Reverse Takeover) ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ทั้งนี้ ผู้บริหารบริษัทฯ ได้ประเมินว่า ผลกระทบของยอดกำไรขาดทุนจากธุรกิจเหล็กในวันที่ 28 มีนาคม 2554 (วันที่มีการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ หรือ Reverse Takeover) ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2554 นั้นไม่มีสาระสำคัญต่องบการเงินโดยรวมของบริษัทฯ แต่อย่างใด

สำหรับงบกำไรขาดทุนรวมประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ที่นำมาเปรียบเทียบกับงบกำไรขาดทุนรวมประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 นั้น เป็นงบกำไรขาดทุนรวมของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC (หลังจากหักรายการระหว่างกัน) เนื่องจาก บริษัทฯ แม้ว่าจะเป็นผู้ซื้อทางกฎหมาย แต่เป็นผู้ถูกซื้อในทางบัญชี การนำเสนอข้อมูลงบกำไรขาดทุนรวมจึงเป็นการนำเสนอข้อมูลต่อเนื่องจากงบการเงินของ SPC

(2) งบดุล

สำหรับงบดุลรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เป็นงบดุลรวมที่ถูกจัดทำตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ (Reverse Takeover) ตั้งแต่วันที่ 28 มีนาคม 2554 งบดุลรวมดังกล่าว เป็นงบดุลที่รวมสินทรัพย์ และหนี้สินทั้งหมดของบริษัทฯ SPC และบริษัทย่อยของ SPC รวมทั้งมีการบันทึกค่าความนิยมจำนวน 11.3 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลต่างของมูลค่ายุติธรรมของบริษัทฯ และสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ตามมูลค่ายุติธรรมก่อนวันซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ (Reverse Takeover)

นอกจากนี้ งบดุลรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ที่นำมาเปรียบเทียบกับงบดุลรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 นั้น เป็นงบดุลรวมของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC (หลังจากหักรายการระหว่างกัน) เนื่องจาก บริษัทฯ แม้ว่าจะเป็นผู้ซื้อทางกฎหมาย แต่เป็นผู้ถูกซื้อในทางบัญชี การนำเสนอข้อมูลงบดุลรวมจึงเป็นการนำเสนอข้อมูลต่อเนื่องจากงบการเงินของ SPC

(3) งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสดรวมประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 เป็นงบกระแสเงินสดรวมที่จัดทำตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ (Reverse Takeover) ตั้งแต่วันที่ 28 มีนาคม 2554 ดังนั้น งบกระแสเงินสดรวมประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 นั้นจะเป็นงบกระแสเงินสดรวมที่รับรู้รายการเปลี่ยนแปลงของกระแสเงินสด (หลังหักรายการระหว่างกัน) ของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554 รวมทั้งรับรู้รายการเปลี่ยนแปลงของกระแสเงินสดของธุรกิจเดิมของบริษัทฯ (ธุรกิจเหล็ก) ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2554 (งวดบัญชีภายหลังจากการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ หรือ Reverse Takeover) ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ทั้งนี้ ผู้บริหารของบริษัทฯ ได้ประเมินว่า ผลกระทบของยอดการเปลี่ยนแปลงของกระแสเงินสดจากธุรกิจเหล็กในวันที่ 28 มีนาคม 2554 (วันที่มีการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ หรือ Reverse Takeover) ถึง วันที่ 31 มีนาคม 2554 นั้นไม่มีสาระสำคัญต่องบการเงินโดยรวมของบริษัทฯ แต่อย่างใด

นอกจากนี้ งบกระแสเงินสดรวมประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ที่นำมาเปรียบเทียบกับงบกระแสเงินสดรวมสำหรับประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 นั้น เป็นงบกระแสเงินสดรวมของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC (หลังจากหักรายการระหว่างกัน) เนื่องจาก บริษัทฯ แม้ว่าจะเป็นผู้ซื้อทางกฎหมาย แต่เป็นผู้ถูกซื้อในทางบัญชี การนำเสนอข้อมูลงบกระแสเงินสดรวมจึงเป็นการนำเสนอข้อมูลต่อเนื่องจากงบการเงินของ SPC

7.2.3 ภาพรวมผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

(1) สรุปผลการดำเนินงานที่ผ่านมาของบริษัทฯ ก่อน SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ

ในช่วงปี 2551 ถึงปี 2553 วิกฤติเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกา ได้ส่งผลกระทบต่ออัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจของไทยอย่างมีนัยสำคัญ ในช่วงเวลาดังกล่าวบริษัทฯ จึงมีผลการดำเนินการที่ค่อนข้างผันผวน โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 บริษัทฯ มีรายได้จากการขาย และรายได้จากการขายพร้อมติดตั้งรวมทั้งสิ้น 360.1 ล้านบาท 293.1 ล้านบาท และ 311.4 ล้านบาท ตามลำดับ

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 67.4 ล้านบาท 44.4 ล้านบาท และ 56.2 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 18.7 ร้อยละ 15.1 และร้อยละ 18.0 ตามลำดับ การเปลี่ยนแปลงของอัตรากำไรขั้นต้นดังกล่าวเป็นผลมาจากราคาเหล็กซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักของบริษัทฯ มีความผันผวน โดยเฉพาะในปี 2552 ที่ราคาเหล็กมีการเพิ่มขึ้น และลดลงอย่างรวดเร็ว ส่งผลให้บริษัทฯ ต้องลดราคาขายเพื่อรักษาลูกค้า อย่างไรก็ตาม ในปี 2553 สถานะเศรษฐกิจไทยเริ่มมีการขยายตัว รวมทั้งค่าเงินบาทที่แข็งตัวขึ้นอย่างรวดเร็ว ส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นของบริษัทฯ ปรับเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารและค่าตอบแทนผู้บริหาร รวมจำนวน 42.5 ล้านบาท 40.0 ล้านบาท และ 46.9 ล้านบาท ตามลำดับ ส่งผลให้บริษัทฯ มีกำไรสุทธิจำนวน 20.2 ล้านบาท 3.7 ล้านบาท และ 9.0 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรสุทธิ ประมาณอัตราร้อยละ 5.6 ร้อยละ 1.3 และร้อยละ 2.8 ตามลำดับ

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวม จำนวน 203.5 ล้านบาท 192.0 ล้านบาท และ 163.1 ล้านบาท ตามลำดับ โดยรายการหลักของสินทรัพย์หมุนเวียนได้แก่ลูกหนี้การค้าและสินค้าคงเหลือซึ่งผันแปรไปตามยอดขายของบริษัทฯ สำหรับสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนของบริษัทฯ ประกอบด้วย ที่ดินอาคารและอุปกรณ์ ซึ่งในปี 2551 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพื่อก่อสร้างอาคารสำนักงานมูลค่ารวมทั้งสิ้น 11.5 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม สำหรับรอบปี 2552 และ 2553 บริษัทฯ มิได้มีการลงทุนอย่างมีนัยสำคัญในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

ในการจัดหาแหล่งเงินทุนเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนและลงทุนในสินทรัพย์ถาวรนั้น บริษัทฯ ใช้เงินทุนหลักจากผลการดำเนินงาน และเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน โดยบริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น อยู่ในระดับ 1.0 เท่า 1.2 เท่า และ 0.8 เท่า และอัตราส่วนหนี้สินที่ต้องจ่ายดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ในระดับ 0.3 เท่า 0.3 เท่า และ 0.1 เท่า ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 ตามลำดับ

(2) สรุปผลการดำเนินงานที่ผ่านมาของบริษัทฯ ภายหลัง SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ

ภายหลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 บริษัทฯ ประกอบธุรกิจ 2 ประเภท ได้แก่ ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ ธุรกิจเหล็ก

สำหรับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์นั้น SPC เป็นผู้ดำเนินการผ่านบริษัทย่อยของ SPC ซึ่งเป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้ดำเนินการลงทุนเพื่อขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อย่างต่อเนื่อง โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้แล้วทั้งสิ้น 5 โครงการ กล่าวคือ

1. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด เปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 21 เมษายน 2553
2. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด เปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2554
3. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด เปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 22 เมษายน 2554

4. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด เปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 13 กันยายน 2554
5. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลข 1) จำกัด เปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 15 กันยายน 2554

จากการขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้รายได้จากการขายและบริการของ บริษัทฯ เพิ่มขึ้นจาก 83.8 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 (โดยรายได้ดังกล่าวคำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) เป็น 578.5 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 โดยเป็นการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 590.3 เนื่องจากบริษัทฯ รับรู้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 5 โครงการ กล่าวคือ โคราช 1 สกลนคร 1 นครพนม 1 โคราช 2 และ เลข 1 เมื่อเทียบกับจำนวนโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพียง 1 โครงการ ได้แก่ โคราช 1 ในงวดเดียวกันปี 2553 รวมทั้งบริษัทฯ ยังรับรู้รายได้จากธุรกิจเหล็กเพิ่มเติมอีกจำนวน 265.7 ล้านบาท ซึ่งเป็นรายได้จากวันที่ 1 เมษายน 2554 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ของธุรกิจเหล็ก หลังจากการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมของ SPC

บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 กันยายน 2553 จำนวน 61.2 ล้านบาท (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) และ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 จำนวน 273.0 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 73.0 และร้อยละ 47.2 ตามลำดับ โดยต้นทุนขายส่วนใหญ่ของบริษัทฯ ประกอบด้วย

- (1) ต้นทุนจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นค่าเสื่อมราคาจากสินทรัพย์ถาวรที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 68.3 ล้านบาท และ 75.5 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 ตามลำดับ
- (2) ต้นทุนจากธุรกิจเหล็ก ซึ่งส่วนใหญ่เป็นต้นทุนวัตถุดิบเหล็ก และต้นทุนขายพร้อมติดตั้ง โดยมีจำนวนทั้งสิ้นประมาณ 223.7 ล้านบาท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 (สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 นั้น งบการเงินที่แสดงเป็นงบการเงินรวมของ SPC เท่านั้น ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ)

จากข้อมูลข้างต้น ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สามารถสร้างอัตรากำไรขั้นต้นอยู่ในระดับที่สูง ซึ่ง ณ ปัจจุบันธุรกิจนี้มีอัตรากำไรขั้นต้นกว่าร้อยละ 70 เนื่องจากต้นทุนขายของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์นั้น มีน้อยมากเมื่อเทียบกับรายได้ที่ได้รับจากการจำหน่ายไฟฟ้า แต่หลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม ทำให้บริษัทฯ รับรู้รายได้และต้นทุนขายเพิ่มเติมจากธุรกิจเหล็กซึ่งมีอัตรากำไรขั้นต้นที่ต่ำกว่า อยู่ที่อัตราร้อยละ 16.6 ส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นรวมเฉลี่ยจากทั้งธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และธุรกิจเหล็กลดลง

ทั้งนี้ บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายจำนวนรวมทั้งสิ้น 46.5 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) และ 234.2 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายดังกล่าวส่วนใหญ่ประกอบด้วย

- (1) ค่าไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 7.4 ล้านบาท และ (21.0) ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 ตามลำดับ
- (2) ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารและค่าตอบแทนผู้บริหารจำนวน 31.6 ล้านบาท และ 131.5 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 ตามลำดับ
- (3) ต้นทุนทางการเงินจำนวน 14.9 ล้านบาท และ 102.7 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 ตามลำดับ
- (4) ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 9.6 ล้านบาท และ 32.6 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 ตามลำดับ

จากปัจจัยข้างต้น ส่งผลให้บริษัทฯ มีกำไรสุทธิ จำนวน 12.7 ล้านบาท และ 13.9 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไร (ขาดทุน) สุทธิ ประมาณอัตราร้อยละ 15.2 และ 2.4 ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 ตามลำดับ

ทั้งนี้ หากพิจารณา ถึงค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ค่าตอบแทนผู้บริหาร และต้นทุนทางการเงิน จะเห็นได้ว่า ค่าใช้จ่ายดังกล่าวปรับตัวสูงขึ้น อย่างไรก็ดี รายได้จากการขายของบริษัทฯ มีเพียงพอต่อการชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวได้ ทั้งนี้ SPC ได้มีการป้องกันความเสี่ยงความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนด้วยการทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (FX Forward) และสัญญาซื้อสิทธิที่จะซื้อเงินตราต่างประเทศ (FX Option) อย่างไรก็ดี เครื่องมือทางการเงินดังกล่าวยังบันทึกบัญชีแบบนอกงบดุล (Off Balance Sheet) และแม้ว่า SPC ได้ลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนแล้วก็ตาม SPC ยังต้องรับรู้กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของแต่ละงวดในงบกำไรขาดทุน ทำให้เกิดความผันผวนต่อกำไร (ขาดทุน) สุทธิของ SPC อย่างไรก็ดี บริษัทฯ อยู่ระหว่างการศึกษาวិธีการลงบัญชีตามมาตรฐาน International Financial Reporting Standards (IFRS) ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทฯ สามารถบันทึกเครื่องมือทางการเงินดังกล่าวในงบดุล และจะลดความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวได้

การจัดทำงบการเงินรวมของบริษัทฯ โดยส่วนใหญ่เป็นผลมาจากรายได้จากการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร (EPC) ของ SPC ที่ดำเนินการให้กับบริษัทย่อยของ SPC รายได้จากการให้บริการ EPC ดังกล่าวถือเป็นรายการระหว่างกัน และตามมาตรฐานบัญชี รายการดังกล่าวจะถูกตัดรายการออกจากงบการเงินรวม อย่างไรก็ดี ภาษีเงินได้นิติบุคคลของ SPC นั้นจะถูกพิจารณาแยกชำระตามงบการเงินเดี่ยวของแต่ละบริษัท ดังนั้น เมื่อบริษัทฯ จัดทำงบการเงินรวม รายการรายได้จาก EPC ถูกตัดออก ในขณะที่ค่าใช้จ่ายภาษีนิติบุคคลยังถูกบันทึกอยู่ในงบกำไรขาดทุนรวมของบริษัทฯ ส่งผลให้บริษัทฯ มีขาดทุนสุทธิ แม้ว่างบการเงินเฉพาะกิจการของแต่ละบริษัทจะมีการบันทึกกำไรสุทธิก็ตาม ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน บริษัทฯ อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้างโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทำให้รายได้จากการขายไฟฟ้าอาจยังมีไม่มากนัก อย่างไรก็ดี เมื่อโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ รายได้จากการขายไฟฟ้าจะเพิ่มขึ้นตามลำดับ บริษัทฯ เชื่อว่ารายได้ดังกล่าวจะส่งผลให้ผลประกอบการของบริษัทฯ ปรับตัวดีขึ้นในอนาคต ซึ่งบริษัทฯ ได้พิจารณาแล้วว่าผลตอบแทนจากการลงทุนตลอดอายุโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะคุ้มค่ากับการลงทุน

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมจำนวน 163.1 ล้านบาท ตามงบเฉพาะกิจการ ซึ่งรวมธุรกิจหลักเพียงอย่างเดียว หรือ 2,017.3 ล้านบาท หากพิจารณาจากงบการเงินรวมของ SPC อย่างไรก็ดี ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 (ตามงบการเงินรวมภายหลังการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม) บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 5,201.1 ล้านบาท รายการหลักของสินทรัพย์หมุนเวียน ได้แก่ ลูกหนี้การค้าซึ่งผันแปรไปตามยอดขายของบริษัทฯ และลูกหนี้กรมสรรพากรซึ่งเป็นภาษีมูลค่าเพิ่มที่เกิดจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (VAT ชื้อ) ที่ผันแปรตามการทยอยก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้น สำหรับสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนของบริษัทฯ (หากพิจารณาจากงบการเงินรวมของ SPC) ประกอบด้วย ที่ดินอาคารและอุปกรณ์ จำนวน 1,764.4 ล้านบาท และ 4,070.8 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 130.7 ซึ่งที่ดินอาคารและอุปกรณ์ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สินทรัพย์จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 บริษัทฯ มีหนี้สินรวม จำนวน 70.0 ล้านบาท ตามงบเฉพาะกิจการ ซึ่งรวมธุรกิจหลักเพียงอย่างเดียว หรือ 1,430.3 ล้านบาท หากพิจารณาจากงบการเงินรวมของ SPC อย่างไรก็ดี ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 (ตามงบการเงินรวมภายหลังการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม) บริษัทฯ มีหนี้สินรวมจำนวน 4,045.0 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ จัดหาแหล่งเงินทุนเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนและลงทุนในสินทรัพย์ถาวรจากเงินทุนจากการดำเนินงาน และเงินกู้ระยะยาวจากสถาบันการเงินเพื่อการลงทุนในโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ในระดับ 2.4 เท่า (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC) และ 3.5 เท่า โดยมีอัตราส่วนหนี้สินที่ต้อง

จ่ายดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ในระดับ 0.70 เท่า (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC) และ 0.4 เท่า สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 ตามลำดับ

7.2.4 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

รายได้จากการขายและบริการ และรายได้อื่น

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ทางอ้อม โดย SPC ผ่านบริษัทฯ) บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจหลักเพียงธุรกิจเดียว ซึ่งประกอบด้วยรายได้จากการขาย และรายได้จากการขายพร้อมติดตั้ง รวมทั้งสิ้น 360.1 ล้านบาท 293.1 ล้านบาท และ 311.4 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งรายได้จากการขายได้รับผลกระทบจากปัจจัยทางด้านการเมืองในประเทศ และภาวะการลงทุนของภาคเอกชนชะลอตัวลงจากวิกฤติเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกา ซึ่งส่งผลกระทบต่อยอดขายของบริษัทฯ ในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม แนวโน้มของรายได้จากการขายพร้อมติดตั้งเติบโตขึ้นอย่างต่อเนื่อง จากการทำบริษัทฯ สามารถรับงานโครงการที่มีขนาดใหญ่ได้เพิ่มมากขึ้น และสถานะเศรษฐกิจไทยที่เริ่มมีการขยายตัวในช่วงปี 2553 ทำให้ภาคเอกชนเริ่มลงทุนในโครงการต่างๆ มากขึ้น

จากการที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 ทำให้ บริษัทฯ เริ่มจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 28 มีนาคม 2554 เป็นต้นมา ดังนั้น งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ จึงมีรายได้จาก 2 ธุรกิจ คือ ธุรกิจหลักและธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งรายได้รวมคิดเป็นจำนวน 578.5 ล้านบาท และเมื่อเทียบกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 บริษัทฯ มีรายได้รวมคิดเป็นจำนวน 83.8 ล้านบาท (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 590.3 จากการรับรู้รายได้โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ สัดส่วนรายได้จากการขายและบริการของธุรกิจหลักและธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 คิดเป็นสัดส่วนรายได้จากแต่ละธุรกิจในอัตราร้อยละ 46.0 และ 44.0 ตามลำดับ รายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้นนั้น ประกอบด้วย รายได้จากจำหน่ายไฟฟ้า และ รายได้จากส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)

ทั้งนี้ โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 สรุปดังนี้

โครงสร้างรายได้	งบการเงินเฉพาะกิจการ						งบการเงินรวม***		งบการเงินรวม**	
	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2551		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2552		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2553		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2553		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2554	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*
ธุรกิจหลัก										
4. รายได้จากการขาย	223.2	61.4	148.3	50.2	145.1	45.9	-	-	97.8	25.9
- แผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอน – ชนิดไม่เคลือบสี	112.5	50.4	62.7	42.3	65.6	45.2	-	-	50.7	13.4
- แผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอน – ชนิดเคลือบสี	44.6	20.0	25.3	17.1	30.6	21.1	-	-	21.7	5.8
- ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	66.15	29.6	60.3	40.7	48.9	33.7	-	-	25.4	6.7
5. รายได้จากการขายพร้อมติดตั้ง	136.9	37.7	144.8	49.0	166.3	52.6	-	-	96.0	25.5
6. รายได้อื่น	3.2	0.9	2.6	0.9	4.8	1.5	-	-	3.1	0.8
รวมรายได้ธุรกิจหลัก	363.3	100.0	295.7	100.0	316.2	100.0	-	-	196.9	52.2
ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์										
5. รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	SPC ยังไม่ได้มีการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ						20.9	36.9	48.8	12.9
6. รายได้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)							33.5	59.1	129.4	34.3
7. รายได้จากการให้บริการ							1.6	2.8	-	-
8. รายได้อื่น							0.7	1.2	2.0	0.5
รวมรายได้ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์							56.7	100.0	180.2	47.8
รวมรายได้ทั้งหมด	363.3	100.0	295.7	100.0	316.2	100.0	56.7	100.0	377.1	100.0

หมายเหตุ * ร้อยละของรายได้รวม

** งบการเงินรวมสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 นั้น รวมรายได้จากธุรกิจหลักสำหรับระยะเวลาตั้งแต่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของธุรกิจหลักสำหรับวันที่ 28 มีนาคม 2554 – 31 มีนาคม 2554 เนื่องจากผู้บริหารของบริษัทฯ ประเมินผลกระทบว่าจำนวนดังกล่าวไม่มีสาระสำคัญต่องบการเงินรวมของบริษัทฯ

*** งบการเงินรวมสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ที่นำมาเปรียบเทียบ เป็นงบการเงินรวมของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC ทั้งนี้การเปิดเผยงบการเงินดังกล่าว เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ หรือการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม (Reverse Takeover)

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม โดย SPC ผ่านบริษัทฯ) บริษัทฯ มีรายได้เงินจำนวน 3.2 ล้านบาท 2.6 ล้านบาท และ 4.8 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.9 ร้อยละ 0.9 และร้อยละ 1.5 ของรายได้รวมตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 18.8 เมื่อเทียบกับปี 2551 เพิ่มขึ้นร้อยละ 84.6 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ โดยรายได้เงิน ประกอบด้วย รายได้จากค่าขนส่ง กำไรจากการขายสินทรัพย์ ดอกเบี้ยรับ และอื่นๆ

หลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 งบการเงินของบริษัทฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 มียอดรายได้เงินจำนวน 1.4 ล้านบาท (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) และ 7.7 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.6 และร้อยละ 1.3 ของรายได้รวมตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 450.0 เมื่อเทียบกับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ทั้งนี้ รายได้อื่นที่เพิ่มขึ้นในปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 เนื่องจากบริษัทฯ รับรู้รายได้เงินเพิ่มเติมจากธุรกิจหลัก จำนวน 8.2 ล้านบาท โดยเป็นรายการกำไรจากการขายทรัพย์สิน และรายได้จากการขายเศษเหล็ก เป็นส่วนใหญ่

ต้นทุนและกำไรขั้นต้น

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม โดย SPC ผ่านบริษัทฯ) บริษัทฯ มีต้นทุนขายจากธุรกิจหลัก ซึ่งประกอบด้วยต้นทุนขาย และต้นทุนขายพร้อมติดตั้ง รวมทั้งสิ้น 292.7 ล้านบาท 248.7 ล้านบาท และ 255.2 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 15.0 เมื่อเทียบกับปี 2551 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ โดยต้นทุนส่วนใหญ่เป็นต้นทุนแผ่นเหล็กม้วนรีดเย็นซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักของบริษัทฯ ที่สั่งซื้อจาก บลูสโคป สตีล ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงของต้นทุนการขายเกิดจากยอดขายที่ผันผวนในรอบปีดังกล่าว ประกอบกับราคาเหล็กซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักของบริษัทฯ มีความผันผวน

หลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 งบการเงินของบริษัทฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 มียอดต้นทุนขายเพิ่มขึ้นจากทั้งธุรกิจหลัก และ ธุรกิจ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยต้นทุนขายพร้อมติดตั้งและต้นทุนบริการจากทั้งสองธุรกิจรวมทั้งสิ้นจำนวน 22.6 ล้านบาท (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) และ 305.5 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 1,251.7 เมื่อเทียบกับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงของต้นทุนขายและต้นทุนขายพร้อมติดตั้งดังกล่าวแปรผันตามยอดขายที่เปลี่ยนแปลง รวมทั้งผลกระทบจากความผันผวนของราคาเหล็กซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักของธุรกิจหลัก สำหรับสัดส่วนต้นทุนขายรวมของธุรกิจหลักและธุรกิจ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 คิดเป็นสัดส่วนต้นทุนขายของแต่ละธุรกิจในอัตราร้อยละ 27.0 และ 52.8 ตามลำดับ ซึ่งต้นทุนขายจากธุรกิจ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ส่วนใหญ่เป็นค่าเสื่อมราคาของทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน และต้นทุนบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผล โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และมีสัดส่วนค่อนข้างน้อยเมื่อเทียบกับต้นทุนขายจากธุรกิจหลัก

ดังนั้น ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมโดย SPC ผ่านบริษัทฯ) บริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้นจากการขายรวมประมาณร้อยละ 18.7 ร้อยละ 15.1 และร้อยละ 18.0 ตามลำดับ ซึ่งอัตรากำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นในปี 2553 มาจากการที่บริษัทฯ สามารถควบคุมต้นทุนขายได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น ทำให้มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มสูงขึ้น แม้ว่าในปี 2552 อัตรากำไรขั้นต้นลดลงเนื่องจากสภาวะเศรษฐกิจหดตัว ทำให้ยอดขาย

ลดลงและราคาเหล็กซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักมีความผันผวน ทั้งนี้ อัตรากำไรขั้นต้นของธุรกิจเหล็กมาจากงานขายพร้อมติดตั้งเป็นส่วนใหญ่ ซึ่งงานดังกล่าวเป็นงานโครงการและสามารถบริหารต้นทุนเพื่อให้มีอัตรากำไรขั้นต้นที่สูงกว่างานขายเพียงอย่างเดียว

หลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 งบการเงินของบริษัทฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้นจากการขายรวมประมาณร้อยละ 73.0 (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) และร้อยละ 47.2 ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 345.9 เมื่อเทียบกับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ทั้งนี้ อัตรากำไรขั้นต้นที่ลดลง เนื่องจากสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อย่างเดียว (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) ซึ่งให้อัตรากำไรขั้นต้นในสัดส่วนที่ค่อนข้างสูง (อัตราร้อยละ 73.0) และหลังจากการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมทำให้บริษัทฯ รับรู้รายได้และต้นทุนขายเพิ่มเติมจากธุรกิจเหล็กซึ่งอัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ประมาณร้อยละ 16.6 ทำให้เมื่อคำนวณอัตรากำไรขั้นต้นจากทั้งสองธุรกิจรวมกันแล้ว จะลดลงเป็นอัตราร้อยละ 47.2 ในปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร และค่าตอบแทนผู้บริหาร

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม โดย SPC ผ่านบริษัทฯ) บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร และค่าตอบแทนผู้บริหาร รวมจำนวน 42.5 ล้านบาท 40.0 ล้านบาท และ 46.9 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 5.9 เมื่อเทียบกับปี 2551 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.3 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารคิดเป็นสัดส่วนใหญ่ ซึ่งรายการหลักได้แก่ เงินเดือนและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวกับพนักงาน ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน และหนี้สงสัยจะสูญ

หลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 งบการเงินของบริษัทฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 มียอดค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร รวมทั้งค่าตอบแทนผู้บริหาร รวมจำนวน 31.5 ล้านบาท (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) และ 110.4 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 249.4 เมื่อเทียบกับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 เนื่องจากในปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้น ซึ่งส่วนใหญ่เป็นรายการค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน รวมทั้งมีการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารเพิ่มขึ้นจากการเพิ่มจำนวนผู้บริหารหลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนทางอ้อมผ่านบริษัทฯ ทั้งนี้ สัดส่วนค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารและค่าตอบแทนผู้บริหารของธุรกิจเหล็กและธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 คิดเป็นสัดส่วนจากแต่ละธุรกิจอัตราร้อยละ 37.7 และ 19.1 ตามลำดับ

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม โดย SPC ผ่านบริษัทฯ) บริษัทฯ มีกำไรสุทธิทั้งสิ้นจำนวน 20.2 ล้านบาท 3.7 ล้านบาท และ 9.0 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 5.6 ร้อยละ 1.3 และร้อยละ 2.8 ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงลดลงร้อยละ 81.6 เมื่อเทียบกับปี 2551 เพิ่มขึ้นร้อยละ 142.2 เมื่อเทียบกับปี 2552 ทั้งนี้ อัตรากำไรสุทธิมีความผันผวนเนื่องจากผลกระทบจากวิกฤติเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกาเมื่อปลายปี 2551 ส่งผลให้ตลาดโดยรวมชะลอการลงทุน อีกทั้งภาวะราคาเหล็กที่ผันผวนมากตลอดปี 2552 อย่างไรก็ตาม อัตรากำไรสุทธิของปี 2553 ปรับตัวดีขึ้นจากปี 2552 เนื่องจากเศรษฐกิจในประเทศเริ่มฟื้นตัวตามภาวะเศรษฐกิจโลก

หลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 งบการเงินของบริษัทฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 มียอดกำไร (ขาดทุน) สุทธิทั้งสิ้นจำนวน 12.7 ล้านบาท (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) และ 13.9 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 เมื่อเทียบกับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553

7.2.5 การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

ภาพรวมสินทรัพย์

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ทางอ้อม โดย SPC ผ่านบริษัทฯ) บริษัทฯมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 203.5 ล้านบาท 192.0 ล้านบาท และ 163.1 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 5.6 เมื่อเทียบกับปี 2551 และลดลงร้อยละ 15.1 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ สาเหตุการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์รวมในรอบปี 2551-2553 ที่ผ่านมา ส่วนหนึ่งมาจากการลดลงของสินทรัพย์หมุนเวียนอันเกิดจากลูกหนี้การค้าลดลง ซึ่งเป็นผลจากการที่บริษัทฯ มีการเรียกเก็บหนี้ที่ค้างหนี้ และสินค้างเหลือมีแนวโน้มลดลงจากการที่บริษัทฯ เริ่มใช้นโยบายไม่เก็บสต็อกวัตถุดิบ แต่สำรองไว้บางส่วน และจะสั่งซื้อเพิ่มเติมเมื่อได้รับงานจากลูกค้า และเรียกเก็บเงินมัดจำล่วงหน้าแล้ว

หลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 งบการเงินของบริษัทฯ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 มียอดสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 2,036.8 ล้านบาท (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) และ 5,201.1 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 155.36 เมื่อเทียบกับปี 2553 ทั้งนี้ สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นอย่างก้าวกระโดด เนื่องจากบริษัทฯ มีการรับรู้มูลค่าสินทรัพย์เพิ่มขึ้นจากการที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทยอยเปิดดำเนินการ ซึ่งสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ได้แก่ แผงพลังงานแสงอาทิตย์ เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า และที่ดิน เป็นส่วนใหญ่วรรวมทั้งบริษัทฯ มีการรับรู้มูลค่าสินทรัพย์เพิ่มเติมจากธุรกิจเหล็ก จากการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับของ SPC กับบริษัทฯ

คุณภาพสินทรัพย์

- **ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ** : ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ทางอ้อมโดย SPC ผ่านบริษัทฯ) บริษัทฯมีลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-สุทธิ ทั้งสิ้นจำนวน 40.7 ล้านบาท 37.7 ล้านบาท และ 31.8 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 7.4 เมื่อเทียบกับปี 2551 และลดลงร้อยละ 15.7 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ ความผันผวนของลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับในรอบปี 2551 - 2553 ที่ผ่านมา ส่วนใหญ่มาจากการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญในกลุ่มลูกหนี้การค้าที่มีอายุมากกว่า 6 เดือน ถึง 12 เดือน และอายุมากกว่า 12 เดือนขึ้นไป โดยบริษัทฯ ใช้หลักเกณฑ์ในการประเมินจากประสบการณ์การเรียกเก็บเงินในอดีต และตามสถานะทางการเงินของลูกค้า

หลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 นั้น บริษัทฯ เริ่มจัดทำงบการเงินรวม โดยงบการเงินรวมสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-สุทธิ ทั้งสิ้นจำนวน 19.9 ล้านบาท (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) และ 130.2 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 554.2 เมื่อเทียบกับปี 2553 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-สุทธิต่างมีนัยสำคัญ เนื่องจากบริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าจากธุรกิจเหล็กและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น ซึ่งสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ลูกหนี้การค้าคิดเป็นสัดส่วนจากธุรกิจเหล็กและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อัตราร้อยละ 0.9 และ 2.5 ตามลำดับ

- **สินค้างเหลือ-สุทธิ** : ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ทางอ้อมโดย SPC ผ่านบริษัทฯ) บริษัทฯมีสินค้างเหลือ-สุทธิ คิดเป็นจำนวน 47.3 ล้านบาท 41.0 ล้านบาท และ 20.3 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 13.3 เมื่อเทียบกับปี 2551 และลดลงร้อยละ 50.5 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงของสินค้างเหลือในรอบปี 2551-2553 ที่ผ่านมา เนื่องจากบริษัทฯ มีการตั้งค่าเผื่อมูลค่าสินค้างเหลือสำหรับสินค้าที่ล้าสมัยจำนวน 1.1-1.2 ล้านบาทในช่วงระยะเวลาดังกล่าว อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่ปี 2553 บริษัทฯ ใช้นโยบายไม่เก็บสต็อกวัตถุดิบแต่สำรองไว้บางส่วน และจะสั่งซื้อเพิ่มเติมเมื่อได้รับงานจากลูกค้าและเรียกเก็บเงินมัดจำล่วงหน้าแล้ว ทำให้ไม่มีการตั้งค่าเผื่อมูลค่าสินค้างเหลือเพิ่มเติม

หลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 นั้น บริษัทฯ ได้เริ่มจัดทำงบการเงินรวม โดยงบการเงินรวมสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีสินค้างเหลือทั้งสิ้นจำนวน 1.5 ล้านบาท (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) และ 29.5 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 1,866.7 เมื่อเทียบกับปี 2553 โดยสินค้างเหลือเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากการเพิ่มขึ้นของสินค้างเหลือจากธุรกิจเหล็กเป็นหลัก โดยสินค้างเหลือดังกล่าวแปรผันตามยอดขายที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ สินค้างเหลือสำหรับธุรกิจ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีจำนวนไม่มาก

รายจ่ายลงทุน

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม โดย SPC ผ่านบริษัทฯ) บริษัทฯ มีสินทรัพย์ถาวรประเภทที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ ทั้งสิ้นจำนวน 88.7 ล้านบาท 80.8 ล้านบาท และ 81.1 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 8.9 เมื่อเทียบกับปี 2551 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ ทั้งนี้ ในรอบปี 2551-2553 ที่ผ่านมา ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิของธุรกิจเหล็กไม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญ

หลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 นั้น บริษัทฯ เริ่มจัดทำงบการเงินรวม โดยงบการเงินรวมสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ถาวรประเภทที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ จำนวน 1,764.4 ล้านบาท (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) และ 4,070.9 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 130.7 เมื่อเทียบกับปี 2553 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ เนื่องจากธุรกิจ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำเป็นต้องมีการลงทุนสูงในสินทรัพย์ที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งสินทรัพย์หลักของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ส่วนใหญ่ คือ แผงพลังงานแสงอาทิตย์ และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ทั้งนี้ บริษัทฯ จะมีรายจ่ายลงทุนในทรัพย์สินถาวรอย่างต่อเนื่องในอนาคต เนื่องจากบริษัทฯ ต้องลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในส่วนที่เหลือจนครบ 34 โครงการ

แหล่งที่มาของเงินทุน

- **หนี้สินรวม** : ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมโดย SPC ผ่านบริษัทฯ) บริษัทฯ มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 102.0 ล้านบาท 105.4 ล้านบาท และ 70.0 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 เมื่อเทียบกับปี 2551 และลดลงร้อยละ 33.6 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ ซึ่งสาเหตุสำคัญของการเปลี่ยนแปลงในรอบปี 2551-2553 ที่ผ่านมา เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของเจ้าหนี้การค้าเป็นหลัก ซึ่งเป็นผลมาจากการสั่งซื้อวัตถุดิบเหล็กเป็นหลัก

หลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 นั้น บริษัทฯ เริ่มจัดทำงบการเงินรวม โดยงบการเงินรวมสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 530.7 ล้านบาท (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) และ 4,045.1 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 662.2 เมื่อเทียบกับปี 2553 ทั้งนี้ บริษัทฯ มีหนี้สินจากธุรกิจ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 เนื่องจากบริษัทฯ อยู่ในระหว่างการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งรายการหนี้สินหลัก คือ เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ ซึ่งเป็นเจ้าหนี้ค่าสั่งซื้ออุปกรณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 737.7 ล้านบาท นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีเงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และเงินทุนหมุนเวียน จำนวนรวม 2,707.1 ล้านบาท ในขณะที่หนี้สินจากธุรกิจเหล็กมีจำนวนไม่มาก โดยมีจำนวนรวมทั้งสิ้น 61.2 ล้านบาท และส่วนใหญ่เป็นหนี้สินหมุนเวียนของธุรกิจ

- ส่วนของผู้ถือหุ้น : ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ทางอ้อมโดย SPC ผ่านบริษัทฯ) ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ คิดเป็นจำนวน 101.5 ล้านบาท 86.7 ล้านบาท และ 93.2 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงลดลงร้อยละ 14.6 เมื่อเทียบกับปี 2551 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ การเปลี่ยนแปลงของส่วนของผู้ถือหุ้นในรอบปี 2551-2553 ที่ผ่านมา ส่วนใหญ่เกิดจากการจ่ายเงินปันผลและผลกำไรของบริษัทฯ

หลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 นั้น บริษัทฯ เริ่มจัดทำงบการเงินรวม โดยงบการเงินรวมสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นคิดเป็นจำนวน 606.5 ล้านบาท (คำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) และ 1,156.1 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 90.6 เมื่อเทียบกับปี 2553 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นของส่วนของผู้ถือหุ้นเนื่องจากบริษัทฯ มีการรับรู้ส่วนทุนเพิ่มขึ้นจากธุรกิจเหล็ก จำนวน 50.0 ล้านบาท รวมถึงมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจอีกจำนวน 89.0 ล้านบาท ซึ่งเป็นการบันทึกบัญชีภายหลังจากการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับของ SPC กับบริษัทฯ ทำให้ส่วนของผู้ถือหุ้นมีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

- ความเหมาะสมของโครงสร้างเงินทุน : ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ทางอ้อมโดย SPC ผ่านบริษัทฯ) อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นมีค่าเท่ากับ 1.0 เท่า 1.2 เท่า และ 0.8 เท่า ตามลำดับ ซึ่งมีแนวโน้มในรอบปี 2551-2553 ที่ผ่านมามีแนวโน้มลดลงอย่างต่อเนื่องจากการที่บริษัทฯ ได้ทยอยชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

หลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 นั้น บริษัทฯ เริ่มจัดทำงบการเงินรวม โดยงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นมีค่าเท่ากับ 3.5 เท่า ทั้งนี้ อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น เนื่องจากบริษัทฯ มีการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในรูปแบบ Project Finance เพื่อใช้ในการลงทุนก่อสร้างและซื้ออุปกรณ์หลักสำหรับ โครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มมากขึ้น อนึ่ง แม้ว่าบริษัทฯ จะได้ทำการเพิ่มทุนในช่วงระยะเวลาเดียวกันนั้น แต่การเพิ่มขึ้นของหนี้สินยังมีสัดส่วนมากกว่าการเพิ่มทุนดังกล่าว ส่งผลให้อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น

สภาพคล่อง

- กระแสเงินสด : ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ทางอ้อมโดย SPC ผ่านบริษัทฯ) บริษัทฯ มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ จำนวน (5.4) ล้านบาท (8.5) ล้านบาท และ 6.1 ล้านบาท ตามลำดับ

■ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ทางอ้อมโดย SPC ผ่านบริษัทฯ) บริษัทฯ มีกระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงานทั้งสิ้นจำนวน 12.2 ล้านบาท 4.6 ล้านบาท และ 40.0 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ สาเหตุหลักที่ทำให้กระแสเงินสดจากการดำเนินงานในรอบปี 2551-2553 ที่ผ่านมามีการเปลี่ยนแปลงคือ (1) เจ้าหน้าที่การค้าลดลง เนื่องจากบริษัทฯ ลดการสั่งซื้อวัตถุดิบจากค่าเงินบาทที่แข็งตัวอย่างรวดเร็ว ส่งผลให้กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานลดต่ำลง (2) มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บเพิ่มขึ้นในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 อันเนื่องจากบริษัทฯ สามารถส่งมอบงานได้เร็วกว่าที่กำหนด และลดลงในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 เนื่องจากการที่บริษัทฯ ดำเนินงานเกือบเสร็จสิ้นสำหรับโครงการบริการขายพร้อมติดตั้งและรอกการเบิกเงินงวดสุดท้าย ปัจจัยดังกล่าวส่งผลให้กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงานลดต่ำลงในปี 2552 และเพิ่มขึ้นในปี 2553

■ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ทางอ้อมโดย SPC ผ่านบริษัทฯ) กระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน คิดเป็นจำนวน (10.8) ล้านบาท (0.8)

ล้านบาท และ (0.4) ล้านบาท ตามลำดับ โดยในรอบปี 2551-2553 บริษัทฯมิได้มีการลงทุนอย่างมีนัยสำคัญแต่อย่างใด เว้นแต่ในปี 2551 บริษัทฯมีการลงทุนในการก่อสร้างอาคารและสำนักงานมูลค่ารวมทั้งสิ้น 11.5 ล้านบาท

- ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 (ช่วงเวลาก่อนการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ทางอ้อมโดย SPC ผ่านบริษัทฯ) กระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน คิดเป็นจำนวน (6.8) ล้านบาท (12.3) ล้านบาท และ (33.5) ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งกระแสเงินสดที่ใช้ไปเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลัก คือ การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น และระยะยาวจากสถาบันการเงิน รวมถึงการจ่ายเงินปันผล

หลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 นั้น บริษัทฯ เริ่มจัดทำงบการเงินรวม โดยงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 เป็นงบการเงินรวมของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC เพื่อนำมาเปรียบเทียบกับงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ (Reverse Takeover) ทั้งนี้ บริษัทฯ มีกระแสเงินสด สุทธิ จำนวน 65.5 ล้านบาท และ 48.3 ล้านบาท ตามลำดับ

- สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯมีกระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 18.0 ล้านบาท และ (218.7) ล้านบาท ตามลำดับ การลดลงดังกล่าวส่วนใหญ่เป็นเพราะ บริษัทฯ มีการลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค่าเพิ่มขึ้นจากการที่มีสภาพคล่องส่วนเกิน และมีลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับเพิ่มขึ้นจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) มากขึ้นตามจำนวนโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ทยอยเปิดเพิ่มขึ้นตามลำดับ รวมทั้งบริษัทฯ ยังมีลูกหนี้กรมสรรพากรมากขึ้น ซึ่งเป็นภาษีมูลค่าเพิ่มที่เกิดจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (VAT ซ้อ) ที่เพิ่มขึ้น

- สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมลงทุน จำนวน (465.0) ล้านบาท และ (1,852.0) ล้านบาท เนื่องจากบริษัทฯ มีการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์ถาวรของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นส่วนใหญ่

- สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 502.8 ล้านบาท และ 2,053.5 ล้านบาท ทั้งนี้ กระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญเนื่องจากบริษัทฯ ได้กู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 2037.7 ล้านบาท เพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ทยอยลงทุนเพิ่มขึ้น และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวน 493.2 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และเป็นเงินทุนในโครงการโรงไฟฟ้า 4 โครงการ (ขอนแก่น 1 โครงการ 3 โครงการ 4 และโครงการ 7) แม้ว่าบริษัทฯ จะมีการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสำหรับธุรกิจหลักจำนวน 72.4 ล้านบาท ก็ตาม

- อัตราส่วนสภาพคล่อง : ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 อัตราส่วนสภาพคล่องของ บริษัทฯ มีค่าเท่ากับ 1.3 เท่า 1.2 เท่า 0.2 เท่า และ 0.4 เท่า ตามลำดับ และอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วของ บริษัทฯ มีค่าเท่ากับ 0.7 เท่า 0.7 เท่า 0.1 เท่า และ 0.1 เท่า ตามลำดับ ทั้งนี้ ในช่วงปี 2551-2553 ที่ผ่านม้อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วต่ำกว่าอัตราส่วนสภาพคล่อง เนื่องจากสินค้าคงเหลือถือเป็นส่วนประกอบหลักในสินทรัพย์หมุนเวียน และสินค้าคงเหลือของปี 2553 ลดลงจากปี 2551 ทำให้อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วปรับตัวดีขึ้น ทำให้มีระดับใกล้เคียงกับหนี้สินหมุนเวียน และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯมีหนี้สินหมุนเวียนเพิ่มมากขึ้นจากเข้าหนี้ค่าสินทรัพย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินและส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีที่ใช้สำหรับการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์นั้น ซึ่งส่งผลทำให้อัตราส่วนสภาพคล่องและอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วของ บริษัทฯ ลดลงค่อนข้างมาก

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 วงจรเงินสด (Cash Cycle) มีระยะเวลา 24 วัน 53 วัน 39 วัน และ (95)วัน ตามลำดับ ทั้งนี้ วงจรเงินสดมีระยะเวลาเพิ่มขึ้นในปี 2552 มาจากสาเหตุหลักคือความสามารถในการเก็บหนี้

เฉลี่ยลดลง จากภาวะตลาดการเงินตึงตัว และการหมุนของสินค้าช้าลง แต่ในขณะปี 2553 ปรับตัวดีขึ้นจากภาวะตลาดที่เริ่มฟื้นตัว และบริษัทฯ สามารถเข้มงวดกับการควบคุมเครดิตได้มากขึ้น และระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ยลดลง จากการที่บริษัทฯ ลดการสั่งซื้อวัตถุดิบจากค่าเงินบาทที่แข็งตัวอย่างรวดเร็ว แต่สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีวงจรมีเงินสดติดลบ เนื่องจากระยะเวลาการชำระหนี้เฉลี่ยช้ากว่าระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยและระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ยรวมกัน อย่างไรก็ตาม วงจรมีเงินสดติดลบดังกล่าวไม่ได้สะท้อนภาพการบริหารจัดการเงินทุนหมุนเวียนของบริษัทฯ อย่างแท้จริง เนื่องจากหนี้สินหมุนเวียนหลักระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นการลงทุนเพื่อซื้อสินทรัพย์แรงแพลังงานแสงอาทิตย์ และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าสำหรับใช้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และเป็นการลงทุนเพียงครั้งเดียวในแต่ละโครงการ

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย มีค่าเท่ากับ 15.7 เท่า 9.2 เท่า 6.0 เท่า และ 1.8 เท่า ตามลำดับ เนื่องจากในช่วงปี 2551-2553 ที่ผ่านมา ภาระดอกเบี้ยลดลงจากการทยอยชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน แต่สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีภาระเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นจำนวนมากเพื่อใช้ในการลงทุนในธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประกอบกับรายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่งเริ่มทยอยรับรู้ ทำให้อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ยยังต่ำอยู่

7.2.6 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของแต่ละกลุ่มธุรกิจ

ภายหลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 นั้น บริษัทฯ มีการประกอบธุรกิจ 2 กลุ่ม คือ ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งดำเนินการโดย SPC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ และธุรกิจเหล็ก ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทฯ และเพื่อให้เกิดความเข้าใจในแต่ละธุรกิจอย่างละเอียด จึงแยกวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของแต่ละธุรกิจ ดังนี้

(1) ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

(1.1) ตารางสรุปงบการเงินของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC

งบดุล – บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย

	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่						งบตรวจสอบสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2551		31 ธ.ค. 2552		31 ธ.ค. 2553		31 ธ.ค. 2554	
	(งบเฉพาะกิจการ)		(งบการเงินรวม*)		(งบการเงินรวม*)		(งบการเงินรวม*)	
	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**
สินทรัพย์หมุนเวียน								
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	0.0	3.7	9.7	1.4	65.6	3.2	33.0	0.7
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	-	-	-	-	-	-	263.6	5.3
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	-	119.0	16.7	20.0	1.0	-	-
ลูกหนี้การค้า	-	-	9.2	1.3	19.9	1.0	98.9	2.0
สินค้าคงเหลือ	-	-	-	-	1.5	0.0	9.5	0.2
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น								
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าอุปกรณ์ก่อสร้าง	0.0	0.0	3.5	0.5	-	-	-	-
ภาษีซื้อรอใบกำกับ	0.0	0.0	2.9	0.4	-	-	-	-
ลูกหนี้กรมสรรพากร	-	-	4.9	0.7	29.2	1.5	106.3	2.1
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	0.2	18.7	0.5	0.1	4.7	0.2	12.2	0.3
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	0.2	22.8	149.7	21.0	140.9	6.9	523.5	10.6
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน								
เงินให้กู้ยืมแก่กรรมการ	0.7	77.2	-	-	-	-	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	-	-	425.3	59.8	1,764.4	86.6	3,955.6	79.6
สินทรัพย์ระหว่างทาง	-	-	-	-	-	-	206.5	4.2
เงินจ่ายล่วงหน้าผู้รับเหมา และอุปกรณ์ก่อสร้าง	-	-	-	-	5.8	0.3	41.5	0.8
เงินมัดจำค่าที่ดิน	-	-	-	-	-	-	15.5	.3
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	-	-	-	0.3	0.0	0.6	0.0
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น								

	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่						งบตรวจสอบสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2551 (งบเฉพาะกิจการ)		31 ธ.ค. 2552 (งบการเงินรวม*)		31 ธ.ค. 2553 (งบการเงินรวม*)		31 ธ.ค. 2554 (งบการเงินรวม*)	
	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**
เงินฝากธนาคารที่คิดภาระค่าประกัน และมีข้อจำกัดการใช้ สำหรับประกันเครื่องแปลงไฟฟ้ารอดจ่าย	-	-	127.5	17.9	119.4	5.9	168.3	3.4
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย	-	-	1.5	0.2	2.3	0.1	2.3	0.0
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	7.7	1.1	3.8	0.2	2.9	0.1
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	0.7	77.2	561.9	79.0	1,896.0	93.1	4,444.7	89.4
รวมสินทรัพย์	1.0	100.0	711.7	100.0	2,036.9	100.0	4,968.2	100.0
หนี้สินหมุนเวียน								
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	-	-	-	493.2	9.9
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างและวัสดุก่อสร้าง	-	-	28.8	4.0	41.6	2.1	116.5	2.4
เงินกู้ยืมจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	0.0	0.0	-	-	-	-
เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์	-	-	338.2	47.5	780.9	38.3	621.3	12.5
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนด 1 ปี	-	-	-	-	46.1	2.3	231.5	4.7
ส่วนของหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าทางการเงินที่ถึงกำหนด 1 ปี	-	-	-	-	1.4	0.0	1.8	0.0
หนี้สินหมุนเวียนอื่น								
ภาษีเงินได้สินค้านิติบุคคลค้างจ่าย	-	-	-	-	0	0.0	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	-	-	-	-	25.0	1.2	55.9	1.1
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	-	-	1.3	0.0	10.6	0.2
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	10.3	1,077.0	8.3	1.2	3.4	0.2	13.2	0.3
รวมหนี้สินหมุนเวียน	10.3	1,077.0	375.3	52.7	899.7	44.1	1,544.0	31.1
หนี้ไม่หมุนเวียน								
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	-	-	-	-	-	-	1.4	0.0
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	-	-	356.1	17.5	2,213.9	44.6
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	-	-	-	-	3.8	0.2	3.8	0.1
หุ้นสามัญในบริษัทย่อยรอซื้อคืน	-	-	-	-	80.1	3.9	86.5	1.7
หุ้นสามัญในบริษัทย่อยที่มีสิทธิเลือกขายคืน	-	-	-	-	90.7	4.5	98.7	2.0
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	-	-	.3	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	-	-	530.7	26.1	2,404.6	48.4
รวมหนี้สิน	10.3	1,077.5	375.3	52.7	1,430.4	70.2	3,948.6	79.5
ส่วนของผู้ถือหุ้น								
ทุนจดทะเบียน								
หุ้นสามัญ 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	10.0	1,044.1	-	-	-	-	-	-
หุ้นสามัญ 35,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	-	-	350.0	49.2	-	-	-	-
หุ้นสามัญ 45,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	-	-	-	-	450.0	22.1	450.0	9.1
ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว								
หุ้นสามัญ 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	2.5	261.0	-	-	-	-	-	-
หุ้นสามัญ 35,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	-	-	350.0	49.2	-	-	-	-
หุ้นสามัญ 45,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	-	-	-	-	450.0	22.1	450.0	9.1
หัก ลูกหนี้ค่าหุ้น	-	-	(2.0)	(0.3)	-	-	-	-
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์ต่อชาย	-	-	0.0	0.0	-	-	-	-
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์ต่อชาย - บริษัทย่อย	-	-	0.0	0.0	-	-	-	-
องค์ประกอบอื่นของส่วนผู้ถือหุ้น	-	-	-	-	(6.6)	(0.3)	(8.6)	(0.2)
กำไรสะสม	(11.9)	(1,238.1)	(11.7)	(1.6)	(0.1)	(0.0)	(9.4)	(0.2)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	(9.4)	(977.1)	336.4	47.3	443.3	21.8	432.0	8.7
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	-	-	-	163.2	8.0	587.6	11.8
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	(9.4)	(977.1)	336.4	47.3	606.5	29.8	1,019.6	20.5
รวมหนี้สินและส่วนผู้ถือหุ้น	1.0	100.0	711.7	100.0	2,036.9	100.0	4,968.2	100.0

- หมายเหตุ * SPC เริ่มมีบริษัทย่อยในปี 2552 จึงได้เริ่มจัดทำงบการเงินรวมในปีดังกล่าว
 ** ร้อยละของสินทรัพย์รวม
 *** SPC ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เป็น 35 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในปี 2552 และเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 35 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เป็น 45 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในปี 2553 เพื่อนำทุนดังกล่าวไปพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

งบกำไรขาดทุน – บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย

	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่						งบตรวจสอบ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่			
	31 ธ.ค. 2551		31 ธ.ค. 2552		31 ธ.ค. 2553		31 ธ.ค. 2553		31 ธ.ค. 2554	
	(งบเฉพาะกิจการ)		(งบการเงินรวม*)		(งบการเงินรวม*)		(งบการเงินรวม*)		(งบการเงินรวม*)	
	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**
รายได้										
รายได้จากการขาย	-	-	-	-	82.3***	96.5	29.5	34.6	87.0	27.5
รายได้ลดต้นทุนส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	52.8	62.0	225.7	71.2
รายได้จากการให้บริการ	-	-	8.6	98.5	1.6	1.8	1.6	1.9	-	-
รายได้อื่น	-	-	0.1	1.5	1.4	1.7	1.4	1.5	4.2	1.3
รวมรายได้	-	-	8.7	100.0	85.3	100.0	85.3	100.0	316.9	100.0
ค่าใช้จ่าย										
ต้นทุนขาย	-	-	-	-	20.7	24.3	22.6	26.5	81.6	25.8
ต้นทุนบริการ	-	-	-	-	1.9	2.2	0.0	0	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	11.6	N.A.	7.7	89.2	31.6	37.1	31.6	37.0	64.1	20.2
รวมค่าใช้จ่าย	11.6	N.A.	7.7	89.2	54.2	63.6	54.2	63.5	145.7	46.0
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	6.2	7.3	6.2	7.3	(21.1)	(6.7)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและ ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(11.6)	N.A.	0.9	10.8	37.3	43.7	37.3	43.8	150.1	47.3
ต้นทุนทางการเงิน	0.1	N.A.	0.3	3.1	14.9	17.5	14.9	17.5	102.3	32.3
กำไรก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	(11.7)	N.A.	0.7	7.7	22.3	26.2	22.3	26.1	47.8	15.0
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	-	-	0.5	5.8	9.6	11.3	9.6	11.3	31.3	9.8
กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับงวด	(11.7)	N.A.	0.2	2.0	12.7	15.0	12.7	15.0	16.5	5.2
การแบ่งปันกำไรสุทธิ										
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นใหญ่	(11.7)	N.A.	0.2	2.0	7.7	9.0	7.7	9.0	(9.3)	(2.9)
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยใน บริษัทย่อย	-	-	-	-	5.0	5.9	5.0	5.9	25.8	8.1

หมายเหตุ * SPC เริ่มมีบริษัทย่อยในปี 2552 จึงได้เริ่มจัดทำงบการเงินรวมในปีดังกล่าว

** ร้อยละของรายได้รวม

*** ประกอบด้วยรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า รายได้ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า และรายได้จากการขายอื่นๆ

งบกระแสเงินสด – บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย

	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่			งบตรวจสอบสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2551 (งบเฉพาะกิจการ)	31 ธ.ค. 2552 (งบการเงินรวม*)	31 ธ.ค. 2553 (งบการเงินรวม*)	31 ธ.ค. 2553 (งบการเงินรวม*)	31 ธ.ค. 2554 (งบการเงินรวม*)
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไรก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	(11.7)	0.7	22.3	22.3	47.8
ปรับรายการกระทบกำไรก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นเงินสด					
รับ (จ่าย) จากการดำเนินงาน					
ค่าเสื่อมราคา	-	0.0	18.2	18.2	68.4
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	-	0.0	0.0	0.0
ขาดทุนจากการเลิกใช้สินทรัพย์	-	-	-	-	1.8
กำไร (ขาดทุน) จากการขายสินทรัพย์	-	-	-	-	0.0
กำไรจากการขายเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	-	-	-	-	(0.9)
กำไรจากการขายเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	(0.1)	(0.9)	(0.9)	(0.2)
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อค้า	-	-	-	-	(0.8)
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	-	0.7	(6.0)	(6.0)	19.2
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมค้ำจาย	-	-	1.0	1.0	5.1
ค่าใช้จ่ายค้ำจาย	-	-	-	-	-
ดอกเบี้ยรับ	(0.0)	(0.0)	(0.2)	(0.2)	(0.9)
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	-	-	-	-	1.4
ดอกเบี้ยจ่าย-ผลประโยชน์พนักงาน	-	-	-	-	0.0
ประมาณการดอกเบี้ยจ่าย	-	-	4.0	2.2	14.3
ดอกเบี้ยจ่ายเช่าซื้อ	-	-	0.1	0.1	0.3
ดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญาเช่าการเงิน	-	-	-	-	-
ดอกเบี้ยจ่าย	0.1	0.3	7.7	7.7	79.8
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์					
และหนี้สินดำเนินงาน	(11.6)	1.5	46.3	46.3	237.7
เงินสดรับในเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	-	-	-	-	380.3
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	-	-	-	-	(635.3)
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในลูกหนี้การค้า	-	(9.2)	(10.8)	(10.8)	(78.9)
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในสินค้าคงเหลือ	-	-	(1.5)	(1.5)	(4.2)
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในเงินตรงจ่ายแก่บริษัทย่อยและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	(0.0)	-	-	-	-
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในภาษีซื้อรอใบกำกับ	-	(2.9)	-	0-	-
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในลูกหนี้กรมสรรพากร	-	(4.9)	(24.3)	(24.3)	(77.1)
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(0.1)	(0.3)	(1.2)	(1.2)	(7.3)
เพิ่มขึ้น (ลดลง) ในค่าใช้จ่ายค้ำจาย	-	-	21.0	21.00	(7.3)
เพิ่มขึ้น (ลดลง) ในหนี้สินหมุนเวียนอื่น	10.2	(2.1)	(0.7)	(0.7)	4.9
เพิ่มขึ้น (ลดลง) ในหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	-
เงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน	(1.5)	(17.8)	28.9	28.9	(187.0)
เงินสดรับในดอกเบี้ยรับ	0.0	0.0	-	-	-
เงินสดจ่ายในดอกเบี้ยจ่าย	-	(0.2)	-	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลและภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	-	(2.0)	(10.8)	(10.8)	(26.8)
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงาน	(1.5)	(20.0)	18.0	18.0	(213.8)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในเงินจ่ายล่วงหน้าผู้รับเหมาก่อสร้างและอุปกรณ์ก่อสร้าง	-	-	(2.3)	(2.3)	(41.5)
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในวัสดุรอโอนเข้างานก่อสร้าง	-	-	-	-	-
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในเงินจ่ายล่วงหน้าค่าอุปกรณ์ก่อสร้าง	-	(3.5)	-	-	-

	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่			งบตรวจสอบสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2551 (งบเฉพาะกิจการ)	31 ธ.ค. 2552 (งบการเงินรวม*)	31 ธ.ค. 2553 (งบการเงินรวม*)	31 ธ.ค. 2553 (งบการเงินรวม*)	31 ธ.ค. 2554 (งบการเงินรวม*)
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในเงินจ่ายล่วงหน้าผู้รับเหมาก่อสร้าง-บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในเงินมัดจำค่าที่ดิน	-	-	-	-	(15.5)
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในเงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันและมีข้อจำกัดในการใช้	-	(127.5)	8.1	8.1	(48.9)
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในค่ารับประกันเครื่องแปลงไฟฟ้ารอตัดจ่าย	-	-	-	-	(15.9)
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	(1.3)	0.2	0.2	(2.3)
เงินสดรับในเงินให้ผู้ยืมกรรมการ	1.8	-	-	-	-
เงินสดรับในเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	273.1	539.2	539.2	212.8
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	(392.0)	(439.4)	(439.4)	(199.5)
เงินสดรับในเงินให้ผู้ยืมแก่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	0.7	-	-	-
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์	-	-	-	-	6.3
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ถาวร	-	(59.0)	(570.7)	(570.7)	(1,771.0)
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ระหว่างทาง	-	-	-	-	-
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	-	(0.4)	(0.4)	(0.3)
เงินสดรับในดอกเบี้ยรับ	-	-	0.2	0.2	0.9
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมลงทุน	1.8	(309.4)	(465.0)	(465.0)	(1,874.9)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่ไม่สูญเสียอำนาจควบคุม	-	-	-	0	0
เพิ่มขึ้น (ลดลง) ในเงินรับล่วงหน้าค่าหุ้นในบริษัทย่อยที่มีสิทธิเลือกขายคืน	-	-	34.0	34.0	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่ไม่สูญเสียอำนาจควบคุม	-	-	42.0	42.0	223.0
เงินสดรับในเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	1.5	84.4	2.1	2.1	-
เงินสดจ่ายในเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	(1.8)	(84.3)	(2.1)	(2.1)	-
เงินสดรับในเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทใหญ่	-	-	-	-	50.0
เงินสดจ่ายในเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทใหญ่	-	-	-	-	(50.0)
เงินสดจ่ายชำระหนี้ค่าสินทรัพย์ถาวร	-	-	(319.1)	(319.1)	(801.4)
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	-	828.4
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	431.5	431.5	2,179.3
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	(22.7)	(22.7)	(111.6)
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมจัดหาเงินกู้ยืมรอดับบัญชี	-	(6.4)	(3.6)	(3.6)	(27.3)
เงินสดรับจากหุ้นสามัญในบริษัทย่อยหรือซื้อคืน	-	-	77.8	77.8	-
เงินสดรับจากหุ้นสามัญในบริษัทย่อยที่มีสิทธิเลือกขายคืน	-	-	55.0	55.0	-
เงินสดรับจากการรับชำระค่าหุ้นจากลูกหนี้ค่าหุ้นของบริษัท	-	7.5	2.0	2.0	-
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของบริษัท	-	338.0	100.0	100.0	-
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	-	113.4	113.4	173.7
เงินสดจ่ายในหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	-	-	(0.8)	(0.8)	(2.0)
เงินสดจ่ายในดอกเบี้ยจ่าย	-	-	(6.5)	(6.5)	(70.5)
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมจัดหาเงิน	(0.3)	339.1	502.9	502.9	2,056.3
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	0.0	9.7	55.8	55.8	(32.5)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	0.0	0.0	9.7**	9.7	65.5
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	0.0	9.7	65.5	65.5	33.0

หมายเหตุ * SPC เริ่มมีบริษัทย่อยในปี 2552 จึงได้เริ่มจัดทำงบการเงินรวมในปีดังกล่าว

** SPC ได้มีการปรับเงินสดต้นงวดในปลายปี 2553 เนื่องจากเงินสดบางส่วนติดภาระค้ำประกันเงินกู้จากสถาบันการเงิน

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ – บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	สำหรับปีสิ้นสุดวัน			สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
		31 ธ.ค. 2551 (งบเฉพาะกิจการ)	31 ธ.ค. 2552 (งบการเงินรวม SPC ¹)	31 ธ.ค. 2553 (งบการเงินรวม SPC ¹)	31 ธ.ค. 2553 (งบการเงินรวม SPC ¹)	31 ธ.ค. 2554 (งบการเงินรวม SPC ¹)
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)						
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	0.0	0.4	0.1	0.1	0.3
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.0	0.4	0.1	0.1	0.4
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	(0.3)	(0.1)	(0.0)	(0.0)	(0.0)
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	-	0.9	5.9	5.9	3.2 ⁵
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	-	379	61	61	112
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	-	-	30.7	30.7	8.6
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	-	-	12	12	42
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	-	-	0.6	0.6	0.7
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	-	-	561 ²	561 ²	514
วงจรกิจกรรม	วัน	-	-	(488) ³	(488) ³	(360)
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)						
อัตรากำไรขั้นต้น	%	-	100.0	73.0	73.0	54.0
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	%	-	11.0	44.5	44.5	47.4
อัตรากำไรอื่น	%	-	1.5	1.7	1.7	1.4
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	%	12.9	(2,122.8) ⁴	(20.9)	(20.9)	22.0
อัตรากำไรสุทธิ	%	-	2.0	4.4	4.4	5.2
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	332.3	0.1	1.0	1.0	1.6
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)						
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	(654.0)	0.0	0.3	0.3	0.3
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	(654.0)	0.1	1.6	1.6	0.0
อัตรากำไรหมุนของสินทรัพย์	เท่า	-	0.0	0.1	0.1	1.3
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Ratio)						
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	(1.1)	1.1	2.3	2.3	3.9
อัตราส่วนหนี้สินที่ต้องจ่ายดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	-	-	0.7	0.7	2.7
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย	เท่า	-	(71.1)	4.1	4.1	1.6
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน	เท่า	(0.8)	(0.1)	(0.0)	(0.0)	(17.6)
อัตรากำไรจ่ายปันผล	%	-	-	-	-	-
อัตราส่วนอื่นๆ						
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	บาท/หุ้น	(46.7)	0.0	0.1	0.1	(0.2)
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	ล้านหุ้น	0.3	7.1	39.0	39.0	45.0

หมายเหตุ ¹ SPC เริ่มมีบริษัทย่อยในปี 2552 จึงได้เริ่มจัดทำงบการเงินรวมในปีดังกล่าว

² ระยะเวลาชำระหนี้คำนวณรวมเจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง และวัสดุก่อสร้าง ที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งระยะเวลาการชำระหนี้ดังกล่าวครอบคลุมระยะเวลาการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC

³ วงจรกิจกรรมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 คำนวณรวมเจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง ที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งวงจรกิจกรรมของเจ้าหนี้ดังกล่าวใช้ระยะเวลานานครอบคลุมระยะเวลาการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC

⁴ รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 SPC ยังไม่ได้มีรายได้จากการขายไฟฟ้า และเป็นช่วงลงทุนเพื่อพัฒนาโครงการโคราช 1 ซึ่งเป็นโครงการแรกของ SPC

⁵ ปรับฐานให้เป็นเต็มปี เพื่อการเปรียบเทียบ

(1.2) การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัทฯ ได้วิเคราะห์ผลการดำเนินงานของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โดยพิจารณาจากงบการเงินของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC เป็นหลัก ทั้งนี้ เนื่องจากบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งหมดผ่าน SPC

(1.2.1) รายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์**(ก) รายได้จากการขาย**

รายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มาจากธุรกิจภายในกลุ่ม ดังนี้

- การลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ดำเนินการโดยบริษัทย่อยของ SPC โดยมีรายได้ 2 ประเภท คือ รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า และ รายได้จากส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder)
 - รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า รายได้ดังกล่าวเป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. โดย SPC เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าตั้งแต่ปี 2553 เป็นต้นมา เนื่องจากกรณีที่โคราช 1 เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2553 และสามารถดำเนินการผลิตและขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ได้ นอกจากนี้ สกตนคร 1 นครพนม 1 โคราช 2 และ เลข 1 ได้ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2554 22 เมษายน 2554 13 กันยายน 2554 และ 15 กันยายน 2554 ตามลำดับ ดังนั้น ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 SPC มีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าทั้งสิ้น 82.28 ล้านบาท และ 312.74 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 98.1 และ 100.0 ของรายได้รวมของ SPC ตามลำดับ
 - รายได้จากส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) รายได้จากส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) เป็นการได้รับสิทธิประโยชน์จากส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (KWh) เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเริ่มต้นเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ดังนั้นในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 SPC มีรายได้จากส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 52.8 ล้านบาท และ 225.7 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 63.0 และ 72.8 ของรายได้รวมของ SPC ตามลำดับ
- บริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร (**Engineering Procurement Construction: EPC**) SPC ให้บริการ EPC แก่บริษัทย่อยของ SPC โดยได้เริ่มดำเนินการให้บริการ EPC ในปี 2552 ในการก่อสร้างโครงการโคราช 1 และทยอยให้บริการ EPC แก่โครงการอื่นๆ ในเวลาต่อมา ส่งผลให้ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 SPC มีรายได้จากบริการ EPC จำนวน 267.9 ล้านบาท 603.2 ล้านบาท ตามลำดับ รายได้จากให้บริการดังกล่าวเติบโตขึ้นตามจำนวนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ได้เริ่มทยอยก่อสร้าง อย่างไรก็ตามหากพิจารณาจากงบการเงินรวมของ SPC รายได้จากธุรกิจ EPC จะไม่แสดงยอดรายได้ เนื่องจากเป็นรายการที่ตัดออกในงบการเงินรวม เพราะปัจจุบัน SPC ให้บริการ EPC แก่บริษัทย่อยของ SPC ทั้งหมด
- บริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (**Operation, Maintenance and Monitoring: OMM**) SPC ให้บริการ OMM แก่บริษัทย่อยของ SPC โดยได้เริ่มดำเนินการให้บริการ OMM ในปี 2553 สำหรับโครงการโคราช 1 และทยอยให้บริการ OMM แก่โครงการอื่นๆ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเวลาต่อมา ดังนั้นในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 SPC มีรายได้จากธุรกิจบริการ OMM จำนวน 7.4 ล้านบาท และ 27.9 ล้านบาท ตามลำดับ รายได้จากการให้บริการดังกล่าวเติบโตขึ้นตามจำนวนโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์จากจำนวน 1 โครงการในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 เป็น 5 โครงการ ณ รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 อย่างไรก็ตามหากพิจารณาจากงบการเงินรวม รายได้จากธุรกิจ OMM จะไม่แสดงยอดรายได้ เนื่องจากเป็นรายการที่ตัดออกในงบการเงินรวม เพราะปัจจุบัน SPC ให้บริการ OMM แก่บริษัทย่อยของ SPC ทั้งหมด

- รายได้จากการขายแรงแพลังงานแสงอาทิตย์ คือ การขายแรงแพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับลูกค้าภายนอก ซึ่งคิดเป็นจำนวน 9.1 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 10.7 ของรายได้รวมของ SPC ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ ณ ปัจจุบัน SPC ไม่มีรายได้จากการขายแรงแพลังงานแสงอาทิตย์แล้ว

(ข) รายได้อื่น

- รายได้อื่น ประกอบด้วยดอกเบี้ยรับ กำไรจากการขายเงินลงทุน และรายได้อื่นๆ ทั้งนี้ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 SPC มีรายได้อื่นคิดเป็นจำนวน 1.4 ล้านบาท และ 4.2 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 1.7 และร้อยละ 1.4 ของรายได้รวมของ SPC ตามลำดับ
-

ตารางแสดงรายละเอียดโครงสร้างรายได้ของ SPC

โครงสร้างรายได้	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2551		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2552		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2553		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2553		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2554	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์										
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	-	-	-	-	20.3	23.8	20.3	23.8	87.0	27.5
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (โคราช1) จำกัด**	-	-	-	-	20.3	100.0	20.3	100.0	28.7	9.1
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (สกลนคร1) จำกัด**	-	-	-	-	-	-	-	-	23.9	7.6
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (นครพนม1) จำกัด**	-	-	-	-	-	-	-	-	17.7	5.6
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด**	-	-	-	-	-	-	-	-	9.0	2.8
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด**	-	-	-	-	-	-	-	-	7.7	2.4
รายได้ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder)	-	-	-	-	52.8	61.9	52.8	61.9	225.7	71.2
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (โคราช1) จำกัด***	-	-	-	-	52.8	100.0	52.8	100.0	74.4	23.5
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (สกลนคร1) จำกัด***	-	-	-	-	-	-	-	-	62.1	19.6
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (นครพนม1) จำกัด***	-	-	-	-	-	-	-	-	46.2	14.6
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด***	-	-	-	-	-	-	-	-	23.3	7.3
-บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด***	-	-	-	-	-	-	-	-	19.7	6.2
รวมรายได้จากธุรกิจลงทุนและพัฒนา โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	-	-	73.1	85.7	73.1	85.7	312.7	98.7
รายได้จากการขายแรงแพลังงาน แสงอาทิตย์	-	-	-	-	9.1	10.7	9.1	10.7	-	-
รวมรายได้จากการขาย	-	-	-	-	82.3	96.5	82.3	96.5	312.7	98.7
รายได้จากการให้บริการ	-	-	8.6	98.5	1.6	1.9	1.6	1.9	-	-
รายได้อื่น*	-	-	0.1	1.5	1.4	1.6	1.4	1.6	4.2	1.3
รวมรายได้	-	-	8.7	100.0	85.3	100.0	85.3	100.0	316.9	100.0
งบการเงิน รายได้จากธุรกิจบริการด้านวิศวกรรม จัดหา และก่อสร้างแบบครบวงจร (Engineering Procurement Construction: EPC)	-	-	62.4	-	267.9	-	106.5	-	631.1	-

โครงสร้างรายได้	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2551		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2552		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2553		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2553		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2554	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากธุรกิจบริการด้านปฏิบัติการ และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ (Operation, Maintenance and Monitoring: OMM)	-	-	-	-	5.9	-	3.8	-	27.9	-

หมายเหตุ * รายได้อื่น ได้แก่ ดอกเบี้ยรับ กำไรจากการขายเงินลงทุน และ รายได้อื่นๆ

** คิดเป็นร้อยละของรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า

*** คิดเป็นร้อยละของรายได้ส่วนเพิ่มการรับซื้อไฟฟ้า (Adder)

**** การให้บริการ EPC และ OMM เป็นการให้บริการภายในกลุ่ม SPC เท่านั้น ดังนั้น รายได้จาก EPC และ OMM จึงไม่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัทฯ

(1.2.2) ต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

(ก) ต้นทุนขาย ต้นทุนบริการ และกำไรขั้นต้น

- ต้นทุนขาย และกำไรขั้นต้นจากการขาย ต้นทุนขายหลักของ SPC ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาของทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน และต้นทุนบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยค่าเสื่อมราคาของแผงพลังงานแสงอาทิตย์และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนหลักของต้นทุนขาย ทั้งนี้ SPC เริ่มมีรายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโคราช 1 ซึ่งเป็นโครงการแรกของ SPC ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 เป็นต้นมา ดังนั้น รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 SPC มีต้นทุนขาย จำนวน 22.6 ล้านบาท และ 81.6 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 27.0 และ 26.1 ของรายได้รวมตามลำดับ ทั้งนี้ต้นทุนขายที่เพิ่มขึ้นเนื่องจาก SPC ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโคราช 1 ในปี 2553 รวมทั้งโครงการสกนคร 1 นครพนม 1 โคราช 2 และ เลข 1 ในปี 2554 ส่งผลให้มีการรับรู้ค่าเสื่อมราคาของโครงการของ SPC จำนวน 5 โครงการ เป็นต้นทุนขาย รวมถึงต้นทุนบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งส่วนใหญ่คือ เงินเดือนวิศวกร จากปัจจัยดังกล่าวส่งผลให้ SPC มีกำไรขั้นต้นจากการขายไฟฟ้าเฉลี่ยประมาณร้อยละ 73.0 และ ร้อยละ 73.9ตามลำดับ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 ตามลำดับ

(ข) ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารหลัก ได้แก่ ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าที่ปรึกษาภายนอก และค่าใช้จ่ายเดินทางต่างประเทศ โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 SPC มีค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งสิ้น 11.6 ล้านบาท 7.7 ล้านบาท และ 31.6 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนมากกว่าร้อยละ 100.0 (เนื่องจาก SPC ไม่มีรายได้ในปี 2551) ร้อยละ 89.2 และ ร้อยละ 37.1 ของรายได้รวม ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลง ร้อยละ 33.6 เมื่อเทียบกับปี 2551 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 310.4 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ ทั้งนี้ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 SPC มีค่าใช้จ่ายในการว่าจ้างที่ปรึกษาในการศึกษาความเป็นไปได้ในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ส่งผลให้ SPC มีค่าใช้จ่ายในการบริหารที่สูง สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 SPC ไม่มีการว่าจ้างที่ปรึกษาดังกล่าวแต่อย่างใด ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในการบริหารในปี 2552 นั้นลดลง สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 SPC มีค่าใช้จ่ายในการบริหารที่สูงขึ้นเนื่องจาก SPC มีการว่าจ้างที่ปรึกษาภายนอกเพื่อจัดทำสัญญาเข้าร่วมลงทุนกับนักลงทุน และมีค่าเดินทางไปต่างประเทศเพื่อติดต่อกับผู้ผลิตแผงพลังงานแสงอาทิตย์ รวมทั้ง SPC ได้มีการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโคราช 1 อีกด้วย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 SPC มีค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งสิ้นจำนวน 31.6 ล้านบาท และ 64.1 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.7 และ 20.5 ของรายได้รวมตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่

เพิ่มขึ้น ร้อยละ 102.8 เมื่อเทียบกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารเกิดจากการที่ SPC มีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ที่มากขึ้น ซึ่ง ณ รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 SPC มีเพียงโครงการ โคราช 1 ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพียงโครงการเดียว เทียบกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ที่ SPC ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 5 โครงการ ได้แก่ โคราช 1 สกลนคร 1 นครพนม 1 โคราช 2 และ เลข 1 โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารหลักประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานและค่าที่ปรึกษากฎหมาย

(ค) ต้นทุนทางการเงิน

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 SPC มีต้นทุนทางการเงินทั้งสิ้นจำนวน 0.1 ล้านบาท 0.3 ล้านบาท และ 14.9 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.0 ร้อยละ 3.1 และ ร้อยละ 17.5 ของรายได้รวม ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 200.0 และร้อยละ 4,866.7 เมื่อเทียบกับปี 2552 และ 2553 ตามลำดับ ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นของต้นทุนทางการเงินดังกล่าวเกิดจากการที่ SPC เริ่มทยอยเบิกเงินกู้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทำให้มีดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ ในปี 2553 ต้นทุนทางการเงินยังรวมถึงการประมาณการดอกเบี้ยค้างจ่าย จำนวน 4.0 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วยการบริหารจัดการตามเงื่อนไขสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นระหว่าง SPC IFC และ EFE และประมาณการอัตราดอกเบี้ยที่ SPC ต้องชำระตามเงื่อนไขที่ SPC มีสิทธิในการซื้อหุ้น (Call Option) และ สิทธิในการเลือกขายหุ้น (Put Option) ให้แก่ EFE และ IFC สำหรับโครงการ โคราช 1 นครพนม 1 และสกลนคร 1

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 SPC มีต้นทุนทางการเงินทั้งสิ้นจำนวน 14.9 ล้านบาท และ 102.3 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17.8 และร้อยละ 33.7 ของรายได้รวมตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 585.3 เมื่อเทียบกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ทั้งนี้การเพิ่มขึ้นของต้นทุนทางการเงินดังกล่าวแบ่งเป็นส่วนของดอกเบี้ยจ่ายที่เพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง จากการที่ SPC เริ่มทยอยเบิกเงินกู้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และส่วนของบริหารจัดการและประมาณการดอกเบี้ยค้างจ่ายรวม จากจำนวน 3.1 ล้านบาท เป็นจำนวน 14.3 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 ตามลำดับ โดยการบริหารจัดการเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นระหว่าง SPC IFC และ EFE และประมาณการอัตราดอกเบี้ยจ่ายเป็นไปตามที่ SPC จะต้องชำระตามเงื่อนไขที่ SPC มีสิทธิในการซื้อหุ้น (Call Option) และ สิทธิในการเลือกขายหุ้น (Put Option) ให้แก่ EFE และ IFC สำหรับโครงการ โคราช 1 นครพนม 1 และสกลนคร 1

(1.2.3) กำไร (ขาดทุน) สุทธิ

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 SPC มีกำไร (ขาดทุน) สุทธิ คิดเป็นจำนวน (11.7) ล้านบาท 0.2 ล้านบาท และ 12.7 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไร (ขาดทุน) สุทธิ ร้อยละ 2.0 ในปี 2552 และร้อยละ 15.0 ในปี 2553 ตามลำดับ (เนื่องจาก SPC ไม่มีรายได้ในปี 2551 ดังนั้นจึงไม่มีการคำนวณอัตรากำไร (ขาดทุน) สุทธิในปีดังกล่าว) คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100.0 เมื่อเทียบกับปี 2551 (รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 SPC มีผลขาดทุน) ร้อยละ 62.5 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ ทั้งนี้ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 SPC ยังไม่มีรายได้จากการดำเนินธุรกิจ แต่มีค่าใช้จ่ายในการบริหาร ส่งผลให้ SPC มีผลขาดทุนสุทธิในปีดังกล่าว ต่อมา ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ เริ่มมีรายได้จากการให้บริการ และสามารถควบคุมค่าใช้จ่ายบริหารจนทำให้มีกำไรสุทธิได้ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 โครงการ โคราช 1 ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการแรกของ SPC ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทำให้บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจขายไฟฟ้า รวมทั้ง SPC ได้รับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 6.2 ล้านบาทส่งผลให้ SPC มีกำไรที่เพิ่มขึ้น

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 SPC มีกำไร (ขาดทุน) สุทธิ จำนวน 12.7 ล้านบาท และ 16.5 ล้านบาท และ กำไร (ขาดทุน) สุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่ จำนวน 7.7 ล้านบาท และ (9.3) ล้านบาท คิด

เป็นอัตราค่าไร (ขาดทุน) สุทธิร้อยละ 15.2 และ 5.3 ตามลำดับ ทั้งนี้ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 นั้น แม้ว่าค่าใช้จ่ายในการบริหารจะมีสัดส่วนค่อนข้างสูง แต่ SPC มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงิน จำนวน 6.2 ล้านบาท คิดเป็นอัตราร้อยละ 7.4 ของรายได้รวม และ ค่าใช้จ่ายทางการเงินจำนวน 14.9 ล้านบาท คิดเป็นอัตราร้อยละ 17.8 ของรายได้รวม ทำให้ SPC มีอัตรากำไรสุทธิที่ค่อนข้างสูง อย่างไรก็ตาม ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 นั้น แม้ว่ารายได้จากการขายไฟฟ้าจะเพิ่มสูงขึ้นจากการที่ SPC เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 5 โครงการ อย่างไรก็ตาม SPC มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินจำนวน 21.0 ล้านบาท คิดเป็นอัตราร้อยละ 6.7 ของรายได้รวม และ ค่าใช้จ่ายทางการเงินที่เพิ่มสูงขึ้น จำนวน 102.3 ล้านบาท คิดเป็นอัตราร้อยละ 32.7 ของรายได้รวม

ทั้งนี้ SPC มีการป้องกันความเสี่ยงความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (FX Forward) และสัญญาซื้อสิทธิที่จะซื้อเงินตราต่างประเทศ (FX Option) อย่างไรก็ตาม เครื่องมือทางการเงินดังกล่าวยังบันทึกบัญชีแบบนอกงบดุล (Off Balance Sheet) และแม้ว่า SPC ได้ลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนแล้วก็ตาม SPC ยังต้องรับรู้กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของแต่ละงวดในงบกำไรขาดทุน ทำให้เกิดความผันผวนต่อกำไร (ขาดทุน) สุทธิของ SPC

(1.3) การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัทฯ ได้วิเคราะห์ฐานะทางการเงินของธุรกิจ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โดยใช้งบการเงินของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC เป็นหลัก เนื่องจากบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งหมดผ่าน SPC

ตารางแสดงโครงสร้างทางการเงิน – บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย

รายการ	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่						งบตรวจสอบสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2551 (งบเฉพาะกิจการ)		31 ธ.ค. 2552 (งบการเงินรวม*)		31 ธ.ค. 2553 (งบการเงินรวม*)		31 ธ.ค. 2554 (งบการเงินรวม*)	
	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**
สินทรัพย์หมุนเวียน	0.2	22.8	149.7	21.0	140.9	6.9	523.5	10.5
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	0.7	77.2	561.9	79.0	1,896.0	93.1	4,444.7	89.5
รวมสินทรัพย์	1.0	100.0	711.7	100.0	2,036.9	100.0	4,968.2	100.0
หนี้สินหมุนเวียน	10.3	1,077.0	375.3	52.7	899.7	44.1	1,544.0	31.1
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	-	-	530.7	26.1	2,404.5	48.4
รวมหนี้สิน	10.3	1,077.0	375.3	52.7	1,430.4	70.2	3,948.5	79.5
ส่วนของผู้ถือหุ้น	(9.4)	(977.1)	336.3	47.3	606.5	29.8	1,019.6	20.5
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1.0	100.0	711.7	100.0	2,036.9	100.0	4,968.1	100.0

หมายเหตุ * SPC เริ่มมีบริษัทย่อยในปี 2552 จึงได้เริ่มจัดทำงบการเงินรวมในปีดังกล่าว

** ร้อยละของสินทรัพย์รวม

ภาพรวมของสินทรัพย์

ธุรกิจ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีสินทรัพย์รวมหลักเป็นการลงทุนในทรัพย์สินถาวร ซึ่งส่วนใหญ่เป็นทรัพย์สินโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อาทิ แผงพลังงานแสงอาทิตย์ เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า และที่ดิน โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 SPC มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 2,036.8 ล้านบาท และ 4,968.2 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 143.9 เมื่อเทียบกับปี 2553 สาเหตุการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์รวมมาจากการเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เป็นส่วนใหญ่ ซึ่ง SPC เริ่มทยอยลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตั้งแต่นับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 จากจำนวน 425.3 ล้านบาท เป็นจำนวน 3,955.6 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

สินทรัพย์หมุนเวียน

- **เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย และ เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า** เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย เป็นการลงทุนในกองทุนรวมฯ โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 SPC มีเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย ทั้งสิ้นจำนวน 0.0 ล้านบาท 119.0 ล้านบาท 20.0 ล้านบาท และ 0.0 ล้านบาท หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเทียบกับปี 2551 (ปี 2551 SPC ยังไม่มีหลักทรัพย์เพื่อขาย) ลดลงร้อยละ 83.2 เมื่อเทียบกับปี 2552 และลดลงเหลือ 0 บาทสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ตามลำดับ ทั้งนี้ SPC นำเงินทุนบางส่วนที่ได้จากการเพิ่มทุน นำไปลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย เพื่อเป็นการพักเงินและเพื่อไม่ให้เกิดการเสียประโยชน์ของเงินทุน และในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 SPC ได้เปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีสำหรับเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขายเป็นเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า คิดเป็นจำนวน 263.6 ล้านบาท และทำให้ SPC ต้องรับรู้การเปลี่ยนแปลงของราคาทุนกับราคาตลาดเป็นรายการกำไร(ขาดทุน) ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ ทั้งนี้ การลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้าเพื่อเป็นการบริหารสภาพคล่องของ SPC

- **ลูกหนี้การค้า** ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 SPC มีลูกหนี้การค้าทั้งสิ้นจำนวน 0.0 ล้านบาท 9.2 ล้านบาท 19.9 ล้านบาท และ 98.9 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100.0 เมื่อเทียบกับปี 2551 (ปี 2551 SPC ยังไม่มีลูกหนี้การค้า) เพิ่มขึ้นร้อยละ 116.3 เมื่อเทียบกับปี 2552 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 397 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ ทั้งนี้ ลูกหนี้การค้าทั้งจำนวนเป็นลูกหนี้จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ซึ่งเพิ่มขึ้นมาจากการที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 SPC ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการ โคราช 1 และรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 SPC สามารถเปิดโครงการเพิ่มอีก 4 โครงการ กล่าวคือ สกลนคร 1 นครพนม 1 โคราช 2 และเลย 1 ส่งผลให้มีการเรียกเก็บเงินค่าขายไฟฟ้าจาก กฟภ. เพิ่มมากขึ้น

เมื่อพิจารณาความสามารถในการเก็บหนี้ของบริษัทฯ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 พบว่าระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ย คิดเป็นจำนวน 0.0 วัน 379 วัน 84 วัน และ 112 วัน ตามลำดับ ระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ยโดยเฉพาะในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 เป็นรอบระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ยที่ใกล้เคียงกับวิธีปฏิบัติของ SPC ในการเรียกเก็บเงินจากกฟภ. ซึ่งเฉลี่ยอยู่ประมาณ 45 วัน ทั้งนี้ โดยปกติ SPC จะวางบิลกับกฟภ. สำหรับเดือนที่ผ่านมาได้เมื่อ กฟภ. ประกาศค่า Ft ทุกวันที่ 15 ของเดือนถัดไป (SPC ใช้ค่า Ft ในการคำนวณราคาวางบิล) และสามารถเรียกเก็บเงินได้ภายใน 30 วันนับจากวันที่วางบิล แม้ว่าระยะเวลาการเก็บหนี้ค่อนข้างนาน แต่บริษัทฯ เชื่อว่า กฟภ. ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจจะสามารถชำระเงินให้กับ SPC ได้อย่างแน่นอน

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 SPC มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ทั้งสิ้นจำนวน 0.2 ล้านบาท 11.8 ล้านบาท 33.9 ล้านบาท และ 118.4 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 5,800.0 เมื่อเทียบกับปี 2551 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 187.3 เมื่อเทียบกับปี 2552 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 249.3 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ ทั้งนี้ รายการหลักของสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น คือ ลูกหนี้กรมสรรพากร ซึ่งเป็นภาษีมูลค่าเพิ่มจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (VAT ชื้อ) และจะทยอยลดลง จากการนำภาษีมูลค่าเพิ่มจากการขายไฟฟ้า (VAT ขาย) มาหักลดได้ และ ภาษีซื้อรอใบกำกับ เป็นรายการที่รอใบกำกับภาษี ซึ่งเมื่อได้ใบกำกับภาษีแล้ว จะหักออกเป็นภาษีซื้อจริงต่อไป

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิหลัก ได้แก่ สินทรัพย์เกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วยงานระหว่างก่อสร้าง แผงพลังงานแสงอาทิตย์ เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า และที่ดิน โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 SPC มีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ คิดเป็นจำนวน 0.0 ล้านบาท

425.3 ล้านบาท 1,764.4 ล้านบาท และ 3,955.6 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100.0 เมื่อเทียบกับปี 2551 (ปี 2551 SPC ยังไม่มีสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน) และเพิ่มขึ้นร้อยละ 314.9 เมื่อเทียบกับปี 2552 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 124.2 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ ทั้งนี้ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 SPC ยังไม่มีการลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ต่อมาในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 SPC เข้าซื้อที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มูลค่าประมาณ 29.7 ล้านบาท และมีสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง จำนวน 394.6 ล้านบาท ซึ่งเป็นการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าโครงการแรก คือ โครงการ 1 เกือบทั้งหมด ต่อมาในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 SPC มีความคืบหน้าในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทำให้สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างเริ่มทยอยโอนเป็นทรัพย์สิน โดยมีแผงพลังงานแสงอาทิตย์เป็นสัดส่วนหลัก อย่างไรก็ตาม สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างมียอดคงเหลือ จำนวน 940.8 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นของโครงการ สกลนคร 1 และ นครพนม 1 ต่อมา ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 124.2 เนื่องจากมีการลงทุนเพิ่มเติมในอีก 5 โครงการ คือ โครงการ 2 ขอนแก่น 1 และ เลข 1 โครงการ 3 และ โครงการ 7 ในขณะที่โครงการ 1 สกลนคร 1 และ นครพนม 1 ได้ทยอยก่อสร้างแล้วเสร็จ ทำให้สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างมียอดคงเหลือ จำนวน 433.2 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นของโครงการขอนแก่น 1

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ แยกตามโครงการ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 สรุปดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

ปี	SPC	โคราช 1	สกลนคร 1	นครพนม 1	โคราช 2	ขอนแก่น 1	เลข 1	โคราช 3	โคราช 4	โคราช 7	จำนวนรวม
2551*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2552	3.1	436.0	-	-	-	-	-	-	-	-	439.1
2553	41.6	688.6	548.6	486.7	31.0	-	-	-	-	-	1,796.5
2554	56.6	666.1	546.9	574.1	590.9	67.3	572.4	473.2	143.7	101.7	3,792.9

หมายเหตุ * ปี 2551 ยังไม่มีการลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น คิดเป็นจำนวน 0.0 ล้านบาท 136.7 ล้านบาท 125.5 ล้านบาท และ 225.0 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100.0 เมื่อเทียบกับปี 2551 (ปี 2551 SPC ยังไม่มีสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น) และลดลงร้อยละ 8.2 เมื่อเทียบกับปี 2552 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 79.3 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ โดยการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2553 เกิดจากการจัดรายการทางบัญชีใหม่ โดยจัดรายการเงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันและมีข้อจำกัดเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จากเดิมที่เป็นสินทรัพย์หมุนเวียน

เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันและมีข้อจำกัดในการใช้ เป็นเงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน และออมทรัพย์ ซึ่งมีเงื่อนไขการใช้จ่าย และขั้นตอนการเบิกถอนสำหรับวัตถุประสงค์เฉพาะตามข้อกำหนดของสัญญาบริหารการเงิน (Cash Management Agreement) ที่ทำกับเจ้าหนี้สถาบันการเงิน โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 คิดเป็นจำนวน 0.0 ล้านบาท 127.5 ล้านบาท 119.4 ล้านบาท และ 168.3 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100.0 เมื่อเทียบกับปี 2551 (ปี 2551 SPC ยังไม่มียอดเงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันและมีข้อจำกัดในการใช้) และลดลงร้อยละ 6.4 เมื่อเทียบกับปี 2552 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 40.9 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ ทั้งนี้ SPC ได้เบิกใช้เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันและมีข้อจำกัดในการใช้สำหรับการดำเนินงานจำนวน 8.1 ล้านบาท และ 49.4 ล้านบาทในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 ตามลำดับ

แหล่งที่มาของทุน – หนี้สิน**- หนี้สินรวม**

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 SPC มีหนี้สินรวมของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งสิ้นจำนวน 10.3 ล้านบาท 375.3 ล้านบาท 1,430.4 ล้านบาท และ 3,948.6 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 3,543.7 เมื่อเทียบกับปี 2551 เพิ่มขึ้นร้อยละ 275.9 เมื่อเทียบกับปี 2552 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 176.1 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ ทั้งนี้ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2552 SPC ไม่มีหนี้สินไม่หมุนเวียน แต่มีรายการเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ ทั้งนี้สาเหตุสำคัญของการเปลี่ยนแปลงหนี้สินรวม เนื่องจาก

- ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์คิดเป็นจำนวน 0 ล้านบาท 338.2 ล้านบาท 780.9 ล้านบาท และ 621.3 ล้านบาท หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100.0 เมื่อเทียบกับปี 2551 (ปี 2551 SPC ยังไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์) เพิ่มขึ้นร้อยละ 130.9 เมื่อเทียบกับปี 2552 และลดลงร้อยละ 20.4 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ในช่วงปี 2551-2553 เป็นไปตามจำนวนโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ทยอยก่อสร้างเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 SPC มีงานโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างลดลงเหลือ 1 โครงการ คือ ขอนแก่น 1 จึงทำให้ยอดเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ลดลง

- ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินรวมคิดเป็นจำนวน 0.0 ล้านบาท 0.0 ล้านบาท 402.1 ล้านบาท และ 2,427.3 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ร้อยละ 0.0 เมื่อเทียบกับปี 2551 เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100.0 เมื่อเทียบกับปี 2552 (ปี 2552 SPC ยังไม่มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน) และเพิ่มขึ้นร้อยละ 503.7 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นจากการทยอยเบิกเงินกู้จากสถาบันการเงินเพื่อใช้ในการลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC และเพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนของกิจการ โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 SPC มียอดเงินกู้ยืมระยะยาวคงค้างจำนวน 1 โครงการ คือ โคราช 1 และจำนวน 5 โครงการ คือ โคราช 1 สกลนคร 1 นครพนม 1 โคราช 2 และ เลข 1 ตามลำดับ

- เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์

เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ เป็นเจ้าหนี้ค่าสั่งซื้ออุปกรณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ คิดเป็นจำนวน 0.0 ล้านบาท 338.2 ล้านบาท 780.9 ล้านบาท และ 621.3 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100.0 เมื่อเทียบกับปี 2551 (ปี 2551 SPC ยังไม่มีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์) เพิ่มขึ้นร้อยละ 130.9 เมื่อเทียบกับปี 2552 และลดลงร้อยละ 20.4 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ ทั้งนี้ ยอดเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์เพิ่มมากขึ้นจากการที่ SPC สั่งซื้ออุปกรณ์เพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งอุปกรณ์หลัก ได้แก่ แผงพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่ง SPC ได้เริ่มสั่งซื้อสินทรัพย์ดังกล่าวตั้งตั้งแต่ปี 2551 โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 2553 และ 2554 เจ้าหนี้ค่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ คิดเป็นอัตรากว่าร้อยละ 90.0 ของมูลค่าเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์รวม

- เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน

ตารางสรุปเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธ.ค. 2551	31 ธ.ค. 2552	31 ธ.ค. 2553	31 ธ.ค. 2554
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	493.2
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	408.8	2,477.6
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี	-	-	(46.0)	(231.4)
ค่าธรรมเนียมการจัดการเงินกู้ยืมที่ตัดจ่าย	-	-	(6.7)	(32.3)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	-	-	356.1	2,213.9

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 SPC และบริษัทย่อย มีการกู้ยืมเงินระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวนรวม 493.2 ล้านบาท ซึ่งเป็นการกู้ยืมในรูปของตั๋วสัญญาใช้เงินระยะเวลา 6 เดือน เพื่อใช้เป็นเงินหมุนเวียนสำหรับการดำเนินงาน และเพื่อใช้สำหรับเป็นเงินทุนในโครงการขอนแก่น 1 โคราช 3 โคราช 4 และโคราช 7

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน คิดเป็นจำนวน 0.0 ล้านบาท 0.0 ล้านบาท 356.1 ล้านบาท และ 2,213.9 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ร้อยละ 0.0 เมื่อเทียบกับปี 2551 เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100.0 เมื่อเทียบกับปี 2552 (ปี 2552 SPC ยังไม่มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน) และเพิ่มขึ้นร้อยละ 521.7 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ การเพิ่มขึ้นดังกล่าวเกิดจากการที่ SPC ทขอเบิกเงินกู้ยืมเพื่อใช้ในการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในขณะที่ปี 2551 และ 2552 บริษัทฯ ไม่มีการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีวงเงินกู้ยืมระยะยาวกับธนาคารผู้ให้สินเชื่อ โดยเงินกู้ส่วนใหญ่ของบริษัทฯ มีไว้เพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งนี้ รายละเอียดของวงเงินกู้และภาระหนี้คงเหลือ สรุปดังนี้

	SPC		โคราช 1		สกลนคร 1		นครพนม 1		โคราช 2		เลย 1	
	ผู้ให้กู้	สัดส่วน	ผู้ให้กู้	สัดส่วน	ผู้ให้กู้	สัดส่วน	ผู้ให้กู้	สัดส่วน	ผู้ให้กู้	สัดส่วน	ผู้ให้กู้	สัดส่วน
ผู้ให้สินเชื่อ*	KBANK	100.0%	KBANK	100.0%	KBANK	100.0%	KBANK	100.0%	IFC	27.3%	IFC	27.3%
									CTF Fund	13.8%	CTF Fund	13.8%
									KBANK	23.5%	KBANK	23.5%
									BAY	17.7%	BAY	17.7%
									SCIB	17.7%	SCIB	17.7%
วันที่ทำสัญญา	28 ธันวาคม 2553		19 พฤศจิกายน 2552		18 ตุลาคม 2553		18 ตุลาคม 2553		25 กรกฎาคม 2554		25 กรกฎาคม 2554	
ประเภทสินเชื่อ	1. วงเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 11.48 ล้านบาท		1. วงเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 420 ล้านบาท		1. วงเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 441 ล้านบาท		1. วงเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 441 ล้านบาท		1. วงเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 385 ล้านบาท		1. วงเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 385 ล้านบาท	
			2. วงเงิน Letter of Credit จำนวน 600 ล้านบาท		2. วงเงิน Letter of Credit จำนวน 500 ล้านบาท		2. วงเงิน Letter of Credit จำนวน 500 ล้านบาท		2. วงเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 2 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ		2. วงเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 2 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	
			3. วงเงินซื้อเงินตรา ต่างประเทศ ไม่เกิน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ		3. วงเงินซื้อเงินตรา ต่างประเทศ ไม่เกิน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ		3. วงเงินซื้อเงินตรา ต่างประเทศ ไม่เกิน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ		3. วงเงิน Letter of Credit จำนวน 430 ล้านบาท		3. วงเงิน Letter of Credit จำนวน 430 ล้านบาท	
									4. วงเงินซื้อเงินตรา ต่างประเทศ ไม่เกิน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ		4. วงเงินซื้อเงินตรา ต่างประเทศ ไม่เกิน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	
ภาระหนี้คงเหลือของวงเงินกู้ยืมระยะยาว												
ณ 30 ก.ย. 2554	10.1 ล้านบาท		357.5 ล้านบาท		380.0 ล้านบาท		420.3 ล้านบาท		257.3 ล้านบาท		257.3 ล้านบาท	
ณ 31 ธ.ค. 2553	11.4 ล้านบาท		390.7 ล้านบาท		-		-		-		-	

หมายเหตุ * KBANK คือ ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน), IFC คือ บริษัทการเงินระหว่างประเทศ, กองทุนเพื่อเทคโนโลยีสะอาด (CTF Fund) คือ Clean Technology Fund ซึ่งเป็นกองทุนที่จัดการโดยธนาคารโลก (World Bank) ซึ่งให้เฉพาะ โครงการที่ช่วยรักษาสิ่งแวดล้อมและภูมิอากาศ, BAY คือ ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) SCIB คือ ธนาคารธนชาต จำกัด (มหาชน) (เดิมคือธนาคารนครหลวงไทย จำกัด (มหาชน))

- **ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 SPC มีภาระผูกพันกับสถาบันการเงินสำหรับการออกหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) จำนวน 0.1 ล้านบาท และภาระค้ำประกันการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จนกว่าจะแล้วเสร็จให้บริษัทย่อย SPC จำนวน 1,031.6 ล้านบาท รวมถึงภาระผูกพันจากการทำสัญญาต่างๆ เช่น สัญญาก่อสร้าง สัญญาจ้างที่ปรึกษา สัญญาจ้างถมดิน สัญญาเช่าอาคารสำนักงาน สัญญาจะซื้อจะขายที่ดิน สัญญาจ้างตกแต่งภายใน เป็นต้น รวมจำนวน 149.8 ล้านบาท นอกจากนี้ SPC มีภาระผูกพันจากการที่บริษัทย่อยต้องจ่ายค่าบริการจัดการ (Management Fee) การซื้อคืนหุ้นสามัญ (Put and Call Option) และการให้สิทธิเลือกขายหุ้น (Put Option) ซึ่งได้มีการบันทึกไว้ในงบการเงินของ SPC แล้ว

แหล่งที่มาของทุน – ส่วนของผู้ถือหุ้น

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 ส่วนของผู้ถือหุ้น (ไม่รวมส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย) ของ SPC คิดเป็นจำนวน (9.4) ล้านบาท 336.3 ล้านบาท 443.3 ล้านบาท และ 432.0 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นร้อยละ 3,677.6 เมื่อเทียบกับปี 2551 เพิ่มขึ้นร้อยละ 30.7 เมื่อเทียบกับปี 2552 และลดลงร้อยละ 2.6 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ ซึ่งส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นมาจากการเพิ่มทุนของผู้ถือหุ้น SPC จากทุนชำระแล้วจำนวน 10.0 ล้านบาทในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 เป็น 350.0 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และเพิ่มทุนอีกครั้งในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 อีกจำนวน 100.0 ล้านบาท เป็นทุนชำระแล้ว 450.0 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ยังคงมีขาดทุนสะสม เนื่องจากในช่วงระยะเวลาดังกล่าว SPC อยู่ระหว่างการลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ แม้ว่า SPC ได้เริ่มทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2553 แล้วก็ตาม

- **ความเหมาะสมของโครงสร้างเงินทุน**

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 SPC มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นมีค่าเท่ากับ (1.1) เท่า 1.1 เท่า 2.3 เท่า และ 3.8 เท่า ตามลำดับ ซึ่งมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ สาเหตุหลักที่อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นในช่วงระยะเวลาดังกล่าว เนื่องจาก SPC มีการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน เพื่อใช้ในการลงทุนก่อสร้างและซื้ออุปกรณ์หลักสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประกอบกับการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นเจ้าหนี้ค่าอุปกรณ์สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC อนึ่งแม้ว่า SPC จะได้ทำการเพิ่มทุนในช่วงระยะเวลาเดียวกันนั้น แต่การเพิ่มขึ้นของหนี้สินยังมีสัดส่วนมากกว่าการเพิ่มทุนดังกล่าว ส่งผลให้อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นตามลำดับ

หากพิจารณาเฉพาะในส่วนของหนี้ที่มีดอกเบี้ย (Interest Bearing Debt) ของ SPC ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 อัตราส่วนหนี้สินที่ต้องจ่ายดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นมีค่าเท่ากับ 0.0 เท่า 0.0 เท่า 0.7 เท่า และ 0.1 เท่า ตามลำดับ ทั้งนี้ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 และ 2552 SPC ยังไม่มีการเบิกเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และสาเหตุของการเพิ่มขึ้นของอัตราส่วนดังกล่าวในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 เนื่องมาจาก SPC มีเงินกู้ยืมระยะยาวและเงินกู้ยืมระยะสั้นที่เพิ่มขึ้น เพื่อใช้ลงทุนก่อสร้างและซื้ออุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และเพื่อใช้เป็นเงินหมุนเวียนในกิจการ

งบกระแสเงินสด

รายการ	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่			งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2551 (งบเฉพาะกิจการ)	31 ธ.ค. 2552 (งบการเงินรวม)	31 ธ.ค. 2553 (งบการเงินรวม)	31 ธ.ค. 2553 (งบการเงินรวม)	31 ธ.ค. 2554 (งบการเงินรวม)
	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)
กระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงาน	(1.5)	(20.0)	18.0	18.0	(213.8)
กระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมลงทุน	1.8	(309.4)	(465.0)	(465.0)	(1,874.9)
กระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมจัดหาเงิน	(0.3)	339.1	502.8	502.8	2,056.4
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	0.0	9.7	55.8	55.8	(32.5)

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 SPC มีกระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงานทั้งสิ้นจำนวน (1.5) ล้านบาท (20.0) ล้านบาท และ 18.0 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ สาเหตุหลักที่ทำให้กระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงานเปลี่ยนแปลงคือ (1) ลูกหนี้กรมสรรพากรเพิ่มขึ้นในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2553 จำนวน 4.9 ล้านบาท และ 24.3 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจาก SPC ลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งก่อให้เกิดภาษีมูลค่าเพิ่มจากการซื้อ (VAT ซื้อ) ส่งผลให้กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงานลดต่ำลงในรอบปีดังกล่าว อย่างไรก็ตาม VAT ซื้อดังกล่าวจะทยอยลดลงจากการนำภาษีมูลค่าเพิ่มจากการขายไฟฟ้า (VAT ขาย) มาหักลดได้ในอนาคต (2) ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2553 เป็นจำนวน 0.03 ล้านบาท และ 18.2 ล้านบาท ตามลำดับ จากการที่สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างส่วนใหญ่ได้โอนมาเป็นสินทรัพย์ ทำให้มีการตัดค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น การเพิ่มขึ้นของค่าเสื่อมราคาดังกล่าวมิได้เป็นรายการเงินสด ดังนั้นจึงมีการบวกกลับจากกำไรสุทธิเพื่อคำนวณกระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงาน (3) ภาษีเงินได้นิติบุคคลและภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย เพิ่มขึ้นจากการที่ SPC เริ่มมีรายได้หลักจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตั้งแต่ปี 2553 โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 มีเงินสดจ่ายภาษีดังกล่าวจำนวน 0.0 ล้านบาท 2.0 ล้านบาท และ 10.8 ล้านบาท ส่งผลให้กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงานเพิ่มขึ้นในรอบปีดังกล่าว

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 SPC มีกระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุนทั้งสิ้นจำนวน 1.8 ล้านบาท (309.4) ล้านบาท และ (465.0) ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ รายการในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 เป็นเพียงการกู้ยืมเงินจากกรมการ ต่อมาในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2553 SPC ได้ลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขายจำนวน 392.0 ล้านบาท 439.4 ล้านบาท เพื่อไม่ให้เกิดการเสียประโยชน์ของเงินลงทุนซึ่งยังไม่ได้ใช้ในโครงการ อย่างไรก็ตาม SPC ได้ทยอยขายเงินลงทุนในหลักทรัพย์ฯ ดังกล่าวในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2553 รวมถึง SPC เริ่มลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในปี 2552 ทำให้มีเงินลงทุนจ่ายในสินทรัพย์ถาวรจำนวน 59.0 ล้านบาท และ 497.8 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และปี 2553 ตามลำดับ นอกจากนี้ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 SPC ยังมีเงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันและมีข้อจำกัดในการใช้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขการใช้และขั้นตอนการเบิกถอนสำหรับวัตถุประสงค์เฉพาะตามข้อกำหนดของสัญญาบริหารการเงิน (Cash Management Agreement)

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมจัดหาเงิน คิดเป็นจำนวน (0.3) ล้านบาท 339.1 ล้านบาท และ 502.8 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งกระแสเงินสดที่ใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงินในปี 2551 มาจากการชำระคืนเงินกู้ยืมแก่บุคคลที่เกี่ยวข้อง อย่างไรก็ตามในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2553 กระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลัก คือการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากเจ้าหนี้สถาบันการเงินรวมทั้งสิ้นจำนวน 431.5 ล้านบาทในปี 2553 และการเพิ่มทุนจากผู้ถือหุ้นจำนวน 338.0 ล้านบาท และ 100.0 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2553 ตามลำดับ นอกจากนี้ ในปี 2553 SPC มี

รายการบวกกลับมูลค่าเงินร่วมลงทุนจากนักลงทุน สำหรับกรณีที่ SPC มีสิทธิที่จะซื้อหุ้นคืน (Call Option) และสิทธิเลือกที่จะขายคืน (Put Option) รวมจำนวน 77.8 ล้านบาท และ 55.0 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 SPC มีกระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงาน คิดเป็นจำนวน 18.0 ล้านบาท (213.8) ล้านบาท ตามลำดับ การลดลงของกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมดำเนินงานในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 เนื่องจาก SPC มีการลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค่าเพิ่มขั้นสุทธิจำนวน 635.3 ล้านบาท เพื่อบริหารสภาพคล่อง และมีลูกหนี้การค้ารับเพิ่มขึ้น จำนวน 78.9 ล้านบาท จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ซึ่งเพิ่มขึ้นตามจำนวนโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ทยอยเปิดเพิ่มขึ้นตามลำดับ รวมทั้งบริษัทฯ ยังมีลูกหนี้กรมสรรพากรเพิ่มขึ้นจำนวน 77.1 ล้านบาท ซึ่งเป็นภาษีมูลค่าเพิ่มที่เกิดจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (VAT ซ้อ) ที่เพิ่มขึ้น

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 SPC มีกระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมลงทุนทั้งสิ้นจำนวน (465.0) ล้านบาท และ (1,874.9) ล้านบาท ตามลำดับ ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนซื้อสินทรัพย์ถาวรสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นหลัก โดยคิดเป็นจำนวน 570.7 ล้านบาท และ 1,771.0 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 SPC มีกระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมจัดหาเงินทั้งสิ้นจำนวน 502.8 ล้านบาท และ 2,056.4 ล้านบาท ทั้งนี้ การที่ SPC มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 นั้นเนื่องจาก SPC ได้มีการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน รวมทั้งการรับเงินจากการขายหุ้นสามัญในบริษัทย่อย และสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 SPC มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินเนื่องจาก SPC ได้เบิกเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินเพื่อใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 2,179.3 ล้านบาท แม้ว่าจะมีการจ่ายชำระคืนเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ถาวรแล้วก็ตาม

อัตราส่วนสภาพคล่อง

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทฯ มีค่าเท่ากับ 0.0 เท่า 0.4 เท่า 0.1 เท่า และ 0.3 เท่า ตามลำดับ และอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วของบริษัทฯ มีค่าเท่ากับ 0.0 เท่า 0.4 เท่า 0.1 เท่า และ 0.3 เท่า ตามลำดับ ทั้งนี้ อัตราส่วนสภาพคล่อง และอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว อยู่ในระดับต่ำ เนื่องจาก SPC อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์หลายโครงการ จึงมีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ค่อนข้างสูง โดยเจ้าหนี้ส่วนใหญ่เป็นเจ้าหนี้อุปกรณ์เกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อาทิ แผงพลังงานแสงอาทิตย์ และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า เป็นต้น

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย มีค่าเท่ากับ 0.0 เท่า (71.1) เท่า 4.1 เท่า และ 0.8 เท่า ตามลำดับ ทั้งนี้ ในช่วงระยะเวลาดังกล่าว SPC มีการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้า และจะเริ่มรับรู้รายได้เมื่อเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทำให้กระแสเงินสดจากการดำเนินงานในช่วงดังกล่าว จึงยังไม่เพียงพอ ประกอบกับดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มสูงขึ้นตามจำนวนการเบิกเงินกู้สำหรับโครงการที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ยติดลบ อย่างไรก็ดี เมื่อโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว SPC จะมีกระแสเงินสดจากการดำเนินงานเพื่อใช้ในการจ่ายเงินกู้และดอกเบี้ยตามลำดับ

(2) ธุรกิจหลัก

(2.1) การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของธุรกิจหลัก

บริษัทฯ ได้วิเคราะห์ผลการดำเนินงานของธุรกิจหลักโดยใช้งบการเงินเฉพาะของบริษัทฯ เป็นหลัก เนื่องจากบริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินธุรกิจหลักทั้งหมดด้วยตนเอง

เพื่อการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของธุรกิจหลักสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 บริษัทฯ ได้เปิดเผยงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ในส่วนที่ 2 ข้อ 12.1.3 แล้ว บริษัทฯ ขอสรุปเพิ่มเติมตารางผลการดำเนินงาน (งบเฉพาะกิจการ) สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 เทียบรอบปี 2554 ดังนี้

ธุรกิจหลัก	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่			
	31 ธ.ค. 2553 (งบเฉพาะกิจการ)		31 ธ.ค. 2554 (งบเฉพาะกิจการ)	
	ล้านบาท	ร้อยละ*	ล้านบาท	ร้อยละ*
รายได้				
รายได้จากการขาย	145.1	45.9	175.9	52.9
รายได้จากการขายพร้อมติดตั้ง อื่นๆ	166.3 4.8	52.6 1.5	148.5 8.2	44.6 2.5
รวมรายได้	316.2	100.0	332.6	100.0
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขาย	123.20	38.9	156.0	46.9
ต้นทุนขายพร้อมติดตั้ง	132.0	41.8	120.6	36.2
ค่าใช้จ่ายในการขาย	9.6	3.0	8.6	2.6
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	26.8	8.5	26.9	8.1
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	10.7	3.4	16.3	4.9
รวมค่าใช้จ่าย	302.3	95.6	328.4	98.7
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและภาษีเงินได้นิติบุคคล	13.9	4.4	4.2	1.3
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	1.4	0.4	0.7	0.2
กำไรก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	12.5	4.0	3.5	1.1
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	3.6	1.2	1.7	0.5
กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับงวด	8.9	2.8	1.8	0.6

หมายเหตุ * ร้อยละของรายได้รวม

(2.1.1) รายได้จากการขาย

รายได้หลักจากธุรกิจหลัก ประกอบด้วยรายได้จากการขาย และรายได้จากการขายพร้อมติดตั้ง โดยมีรายละเอียดดังนี้

(ก) รายได้จากการขาย ประกอบด้วยรายได้จากการขายแผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอนชนิดไม่เคลือบสี และชนิดเคลือบสี และแปะเหล็กกล้ากำลังสูง โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายทั้งสิ้นจำนวน 223.2 ล้านบาท 148.3 ล้านบาท และ 145.1 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 33.6 เมื่อเทียบกับปี 2551 และลดลงร้อยละ 2.2 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ รายได้จากการขายในปี 2552 มีจำนวนลดลงจากปี 2551 เนื่องจากปัจจัยทางด้านการเมืองในประเทศ และภาวะการลงทุนของภาคเอกชนชะลอตัวลงจากวิกฤติเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกา ซึ่งส่งผลกระทบต่อยอดขายของบริษัทฯ ตั้งแต่ปลายปี 2551 สำหรับรายได้จากการขายในปี 2553 ลดลงเล็กน้อยจากปี 2552 เนื่องมาจากบริษัทฯ ได้ปรับสัดส่วนการขาย เป็นการขายพร้อมติดตั้งมากขึ้น

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายทั้งสิ้นจำนวน 145.1 ล้านบาท และ 175.9 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 21.2 เมื่อเทียบกับรอบปีสิ้นสุด

วันที่ 31 ธันวาคม 2553 การเพิ่มขึ้นดังกล่าวเป็นผลมาจากสถานะเศรษฐกิจไทยที่มีการปรับตัวดีขึ้น และมียอดขายเพิ่มขึ้นจากลูกค้าซื้อสินค้าของบริษัทฯ ไปติดตั้งเอง

(ข) รายได้จากการขายพร้อมติดตั้ง ประกอบด้วยรายได้จากการขายแผ่นเหล็กเคลื่อนขึ้นลอนชนิดไม่เคลือบสี และชนิดเคลือบสี และแปเหล็กกล้ากำลังสูง พร้อมบริการติดตั้งให้แก่โครงการต่างๆ โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายพร้อมติดตั้งทั้งสิ้นจำนวน 136.9 ล้านบาท 144.8 ล้านบาท และ 166.3 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 เมื่อเทียบกับปี 2551 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.8 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ แม้ว่าปัจจัยทางด้านการเมืองในประเทศ และภาวะการลงทุนของภาคเอกชนชะลอตัวลงจากวิกฤติเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกา รายได้จากการขายพร้อมติดตั้งในปี 2552 มีจำนวนเพิ่มขึ้นจากปี 2551 เนื่องจากบริษัทฯ สามารถรับงานโครงการที่มีขนาดใหญ่ได้ในปีดังกล่าว สำหรับรายได้จากการขายพร้อมติดตั้งในปี 2553 เติบโตขึ้นจากปี 2552 เนื่องมาจากสถานะเศรษฐกิจไทยที่เริ่มมีการขยายตัว ทำให้ภาคเอกชนเริ่มลงทุนในโครงการต่างๆมากขึ้น

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายพร้อมติดตั้งทั้งสิ้นจำนวน 166.3 ล้านบาท และ 148.4 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงลดลงร้อยละ 10.7 เมื่อเทียบกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553

ตารางแสดงรายละเอียดโครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ

โครงสร้างรายได้	งบการเงินเฉพาะกิจการ									
	งวดปีสิ้นสุดวันที่						งวดปีสิ้นสุดวันที่			
	31 ธ.ค. 2551		31 ธ.ค. 2552		31 ธ.ค. 2553		31 ธ.ค. 2553		31 ธ.ค. 2554	
	(ล้านบาท)	ร้อยละ*	(ล้านบาท)	ร้อยละ*	(ล้านบาท)	ร้อยละ*	(ล้านบาท)	ร้อยละ*	(ล้านบาท)	ร้อยละ*
1. รายได้จากการขาย	223.2	61.4	148.3	50.2	145.1	45.9	145.1	45.9	175.9	52.9
- แผ่นเหล็กเคลื่อนขึ้นลอน - ชนิดไม่เคลือบสี	112.5	50.4	62.7	42.3	65.6	45.2				
- แผ่นเหล็กเคลื่อนขึ้นลอน - ชนิดเคลือบสี	44.6	20.0	25.3	17.1	30.6	21.1				
- ผลิตภัณฑ์อื่นๆ**	66.15	29.6	60.3	40.7	48.9	33.7				
2. รายได้จากการขายพร้อมติดตั้ง	136.9	37.7	144.8	49.0	166.3	52.6	166.3	52.6	148.5	44.6
3. รายได้จากการให้บริการติดตั้ง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. รายได้อื่น***	3.2	0.9	2.6	0.9	4.8	1.5	4.8	1.5	8.2	2.5
รายได้รวม	363.3	100.0	295.7	100.0	316.2	100.0	316.2	100.0	332.6	100.0

หมายเหตุ * ร้อยละของรายได้รวม

** ผลิตภัณฑ์อื่นๆ ได้แก่ โครงหลังคาสำเร็จรูป หลังคาโปร่งแสง แปเหล็กกล้ากำลังสูง และอุปกรณ์ประกอบ เช่น น๊อต สกรู เป็นต้น

*** รายได้อื่นประกอบด้วยดอกเบี้ยรับ กำไรจากการขายสินทรัพย์ รายได้จากการขนส่ง และรายได้จากการขายเศษเหล็ก

(2.1.2) ต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

(ก) ต้นทุนขายและกำไรขั้นต้น

ต้นทุนที่สำคัญของบริษัทฯสามารถแบ่งออกเป็น 2 ส่วนดังนี้

- ต้นทุนขาย และกำไรขั้นต้นจากการขาย ต้นทุนขายโดยส่วนใหญ่เป็นต้นทุนแผ่นเหล็กม้วนรีดเย็นที่บริษัทฯ สั่งซื้อจาก บลูสโคป สตีล โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 บริษัทฯ มีต้นทุนขายทั้งสิ้นจำนวน 178.7 ล้านบาท 127.4 ล้านบาท และ 123.2 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 28.7 เมื่อเทียบกับปี 2551 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ การลดลงและเพิ่มขึ้นของต้นทุนการขายเกิดจากยอดขายที่ผันผวนในรอบปีดังกล่าว ประกอบกับราคาเหล็กซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักของบริษัทฯ มีความผันผวน โดยเฉพาะในปี 2552 ที่ราคาเหล็กมีการเพิ่มขึ้น และลดลงอย่างรวดเร็วอีกด้วย

ดังนั้นในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 บริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้นจากการขายประมาณร้อยละ 19.9 ร้อยละ 14.1 และร้อยละ 15.1 ตามลำดับ ทั้งนี้ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้นที่ลดลง เนื่องจากราคาวัตถุดิบมีความผันผวน โดยราคาวัตถุดิบในช่วงกลางปี 2552 มีแนวโน้มที่จะเพิ่มสูงขึ้น แต่หลังจากนั้นราคาวัตถุดิบกลับลดลงอย่างรวดเร็วในช่วงไตรมาส 4 ปี 2552 ส่งผลให้ลูกค้าใช้เวลาในการตัดสินใจก่อนการซื้อ นอกจากนี้ภาวะราคาเหล็กที่ลดลงดังกล่าวทำให้บริษัทฯ ต้องลดราคาเพื่อรักษาส่วนแบ่งตลาด และรักษาฐานลูกค้าของบริษัทฯ อย่างไรก็ตามในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 อัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น เป็นผลมาจากค่าเงินบาทที่แข็งตัวอย่างรวดเร็ว ส่งผลให้ภาคเอกชนเริ่มลงทุนในสินทรัพย์ถาวรมากขึ้น

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีต้นทุนขายทั้งสิ้นจำนวน 255.2 ล้านบาท และ 276.5 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 เมื่อเทียบกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 เนื่องจากมีการรับรู้ต้นทุนขายเพิ่มขึ้นตามยอดขายที่เพิ่มขึ้น

ดังนั้นในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้นจากการขายประมาณร้อยละ 15.0 และ 11.3 ซึ่งลดลงเนื่องจากสภาวะการแข่งขันด้านราคาในตลาด ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นลดลง

- **ต้นทุนขายพร้อมติดตั้ง และกำไรขั้นต้นจากการขายพร้อมติดตั้ง** ต้นทุนขายพร้อมติดตั้งโดยส่วนใหญ่เป็นต้นทุนแผ่นเหล็กม้วนรีดเย็นที่บริษัทฯ สั่งซื้อจาก บลูสโกลป สตีล แร่งงาน และค่าใช้จ่ายที่ใช้ในการดำเนินโครงการให้แล้วเสร็จ โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 บริษัทฯ มีต้นทุนขายพร้อมติดตั้งทั้งสิ้นจำนวน 114.0 ล้านบาท 121.3 ล้านบาท และ 132.0 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 เมื่อเทียบกับปี 2551 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ การเพิ่มขึ้นของต้นทุนการขายเกิดจากยอดขายพร้อมติดตั้งที่เพิ่มขึ้นในรอบปีดังกล่าว

ดังนั้นในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 บริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้นจากการขายพร้อมติดตั้งประมาณร้อยละ 16.7 ร้อยละ 16.2 และร้อยละ 20.6 ตามลำดับ ทั้งนี้ อัตรากำไรขั้นต้นจากการขายพร้อมติดตั้งไม่คงที่ เนื่องจากการขายพร้อมติดตั้งส่วนใหญ่จะเป็นการขายตรงให้กับผู้รับเหมาและเจ้าของโครงการในลักษณะของการประมูลงาน ทำให้กำไรขั้นต้นแตกต่างกันไปในแต่ละโครงการ

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีต้นทุนขายพร้อมติดตั้งทั้งสิ้น จำนวน 132.0 ล้านบาท และ 120.6 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 8.6 เนื่องจากบริษัทฯ สามารถควบคุมต้นทุนขายพร้อมติดตั้งได้อย่างมีประสิทธิภาพขึ้น

ดังนั้นในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้นจากการขายพร้อมติดตั้งประมาณร้อยละ 20.6 และ 18.7 ตามลำดับ ซึ่งอัตรากำไรขั้นต้นดังกล่าวลดลงเนื่องจากบริษัทฯ มีการรับงานโครงการขายพร้อมติดตั้งน้อยลง และเกิดสภาวะน้ำท่วมในช่วงปลายปี อัตรากำไรขั้นต้นจากการขายพร้อมติดตั้งลดลง

(ง) ค่าใช้จ่ายในการขาย ค่าใช้จ่ายในการบริหาร และค่าตอบแทนผู้บริหาร

- **ค่าใช้จ่ายในการขาย** ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินเดือนและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวกับพนักงานขาย สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการขายทั้งสิ้นจำนวน 7.6 ล้านบาท 7.1 ล้านบาท และ 9.5 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.1 ร้อยละ 2.4 และร้อยละ 3.0 ของรายได้รวมตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 6.6 เมื่อเทียบกับปี 2551 เพิ่มขึ้นร้อยละ 33.8 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ ค่าใช้จ่ายในการขายของรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 ลดลงจาก รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 เนื่องจากค่าโฆษณาและส่งเสริมการขายลดลง ในขณะที่รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ค่าใช้จ่ายในการ

ขายเพิ่มขึ้นเนื่องจากบริษัทฯ เพิ่มจำนวนพนักงานขาย ทำให้มีค่าใช้จ่ายเงินเดือนพนักงานเพิ่มขึ้น รวมถึงมีค่านายหน้าอิสระซึ่งเป็นผู้แนะนำลูกค้าให้แก่บริษัทฯ โดยส่วนใหญ่เป็นค่านายหน้าจากงานโครงการขายพร้อมติดตั้ง

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการขายทั้งสิ้นจำนวน 9.5 ล้านบาท และ 8.6 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.0 และร้อยละ 2.6 ของรายได้รวมตามลำดับ

- **ค่าใช้จ่ายในการบริหาร** ส่วนใหญ่ประกอบด้วยเงินเดือนและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวกับพนักงาน ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน และหนี้สงสัยจะสูญ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งสิ้นจำนวน 23.2 ล้านบาท 22.0 ล้านบาทและ 26.7 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.4 ร้อยละ 7.4 และร้อยละ 8.4 ของรายได้รวมตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 5.2 เมื่อเทียบกับปี 2551 เพิ่มขึ้นร้อยละ 21.4 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ ทั้งนี้ค่าใช้จ่ายในการบริหารของรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 อยู่ในระดับใกล้เคียงกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการบริหารของรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 เพิ่มขึ้นจากการตั้งสำรองหนี้สงสัยจะสูญเพิ่มขึ้นเป็นหลัก ทั้งนี้ บริษัทฯ จะพิจารณาตั้งสำรองหนี้สงสัยจะสูญจากลูกหนี้ที่มีอายุมากกว่า 6 เดือน โดยพิจารณาสถานะการติดตามหนี้ของลูกหนี้แต่ละรายเมื่อสิ้นงวด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งสิ้นจำนวน 26.7 ล้านบาท และ 26.9 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.4 และร้อยละ 8.1 ของรายได้รวมตามลำดับ

- **ค่าตอบแทนผู้บริหาร** สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 บริษัทฯ มีค่าตอบแทนผู้บริหารทั้งสิ้นจำนวน 11.7 ล้านบาท 10.9 ล้านบาท และ 10.7 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.2 ร้อยละ 3.7 และ ร้อยละ 3.4 ของรายได้รวมตามลำดับ ทั้งนี้ ค่าตอบแทนผู้บริหารอยู่ในระดับใกล้เคียงกัน และมีได้มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีค่าตอบแทนผู้บริหารทั้งสิ้นจำนวน 10.7 ล้านบาท และ 16.3 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.4 และร้อยละ 4.9 ของรายได้รวมตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นร้อยละ 52.3 เมื่อเทียบกับรอบปี 2553 การเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นดังกล่าวเป็นเพราะหลังจากที่ SPC ได้เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ นั้น บริษัทฯ ได้มีการปรับวิธีการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารเป็นรายเดือน แทนการจ่ายเป็นรายปี รวมทั้งบริษัทฯ ปรับเพิ่มอัตราค่าเบี้ยประชุมต่อครั้ง และมีการจ่ายค่าตอบแทนกรรมการด้วย

(2.1.3) กำไรสุทธิ

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิทั้งสิ้นจำนวน 20.2 ล้านบาท 3.7 ล้านบาท และ 9.0 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 5.7 ร้อยละ 1.3 และร้อยละ 2.9 ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงลดลงร้อยละ 82.1 เมื่อเทียบกับปี 2551 เพิ่มขึ้นร้อยละ 143.2 เมื่อเทียบกับปี 2552 ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิลดลงมากเนื่องจากผลกระทบจากวิกฤติเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกาเมื่อปลายปี 2551 ส่งผลให้ตลาดโดยรวมชะลอการลงทุน อีกทั้งภาวะราคาเหล็กที่ผันผวนมากตลอดปี 2552 ส่วนในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 นั้นบริษัทฯ มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น เนื่องจากเศรษฐกิจในประเทศเริ่มฟื้นตัวตามภาวะเศรษฐกิจโลก

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิ คิดเป็นจำนวน 8.9 ล้านบาท และ 1.8 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 2.8 และร้อยละ 0.5 ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงลดลงร้อยละ 79.7

จากรอบปี 2553 ทั้งนี้ อัตรากำไรสุทธิปรับตัวลดลงมาก จากการที่มีการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารเพิ่มขึ้นเป็นหลัก และสถานะน้ำท่วมในช่วงปลายปี 2554

(2.2) การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของธุรกิจหลัก

บริษัทฯ ได้วิเคราะห์ฐานะทางการเงินของธุรกิจหลักโดยใช้งบการเงินเฉพาะของบริษัทฯ เป็นหลัก เนื่องจากบริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินธุรกิจหลักทั้งหมดด้วยตนเอง

ตารางแสดงโครงสร้างทางการเงิน – บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)

รายการ	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่						งบตรวจสอบ สำหรับ เดือน	
	31 ธ.ค. 2551		31 ธ.ค. 2552		31 ธ.ค. 2553		31 ธ.ค. 2554	
	(งบเฉพาะกิจการ)		(งบเฉพาะกิจการ)		(งบเฉพาะกิจการ)		(งบเฉพาะกิจการ)	
	ล้านบาท	ร้อยละ*	ล้านบาท	ร้อยละ*	ล้านบาท	ร้อยละ*	ล้านบาท	ร้อยละ*
สินทรัพย์หมุนเวียน	112.6	55.3	107.4	55.9	76.9	47.1	60.3	4.3
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	90.8	44.6	84.6	44.1	87.2	52.9	1,337.0	95.7
รวมสินทรัพย์	203.5	100.0	192.0	100.0	163.1	100.0	1,397.3	100.0
หนี้สินหมุนเวียน	84.5	41.5	92.9	48.4	60.4	37.0	50.6	3.7
หนี้สินไม่หมุนเวียน	17.5	8.6	12.4	6.5	9.6	5.9	0.7	0.0
รวมหนี้สิน	102.0	50.1	105.4	54.9	70.0	42.9	51.3	3.7
ส่วนของผู้ถือหุ้น	101.5	49.9	86.7	45.1	93.1	57.1	1,345.9	96.3
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	203.5	100.0	192.0	100.0	163.1	100.0	1,397.3	100.0

หมายเหตุ * ร้อยละของสินทรัพย์รวม

(ก) ภาพรวมของสินทรัพย์

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 203.4 ล้านบาท 192.0 ล้านบาท 163.1 ล้านบาท และ 1,397.3 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 5.6 เมื่อเทียบกับปี 2551 ลดลงร้อยละ 15.1 เมื่อเทียบกับปี 2552 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 756.7 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ

สาเหตุการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์รวม ส่วนหนึ่งมาจากการลดลงของสินทรัพย์หมุนเวียนอันเกิดจากลูกหนี้การค้าในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 เท่ากับ 40.7 ล้านบาท 37.7 ล้านบาท และ 31.8 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 7.4 เมื่อเทียบกับปี 2551 และลดลงร้อยละ 15.6 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ ซึ่งเป็นผลจากการที่บริษัทฯ มีการเรียกเก็บหนี้ที่ค้างหนี้ นอกจากนี้สินค้างเหลือในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 เท่ากับ 47.3 ล้านบาท 41.0 ล้านบาท และ 20.3 ล้านบาท ตามลำดับ มีแนวโน้มลดลง หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 13.3 เมื่อเทียบกับปี 2551 และลดลงร้อยละ 50.5 เมื่อเทียบกับปี 2552 ตามลำดับ ทั้งนี้ ช่วงปี 2552 ยอดขายลดลงทำให้สินค้างเหลือลดลงตามไปด้วย และช่วงปี 2553 บริษัทฯ เริ่มใช้นโยบายไม่เก็บสต็อกวัตถุดิบ แต่สำรองไว้บางส่วน และจะสั่งซื้อเพิ่มเติมเมื่อได้รับงานจากลูกค้าและเรียกเก็บเงินมัดจำล่วงหน้าแล้ว

และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นอย่างก้าวกระโดดเป็นจำนวน 1,397.3 ล้านบาท เนื่องจากมีการลงทุนในบริษัทย่อย คือ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด (SPC) จำนวน 1,251.0 ล้านบาท ซึ่งเป็นมูลค่ายุติธรรมที่คำนวณโดยที่ปรึกษาการเงินอิสระตามวิธีมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดคิดลด (Net Present Value) แบ่งเป็นการชำระค่าซื้อหุ้น SPC มูลค่า 450.0 ล้านบาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้น จำนวน 801.0 ล้านบาท รวมทั้งมีการลงทุนในบริษัทย่อยอีก 2 บริษัท คือ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริง จำกัด และ บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด จำนวน 2.5 ล้านบาท และ 10.0 ล้านบาทตามลำดับ

(ข) สินทรัพย์หมุนเวียน

- ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 บริษัทฯมีลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-สุทธิ ทั้งสิ้นจำนวน 40.7 ล้านบาท 37.7 ล้านบาท 31.8 ล้านบาท และ 19.2 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 7.4 เมื่อเทียบกับปี 2551 ลดลงร้อยละ 15.7 เมื่อเทียบกับปี 2552 และลดลงร้อยละ 39.6 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ ความผันผวนของลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับส่วนใหญ่ มาจากการตั้งค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญ โดยบริษัทฯได้ทำการประมาณการจากจำนวนลูกหนี้ที่บริษัทฯคาดว่าจะไม่สามารถเรียกเก็บเงินได้ โดยเฉพาะลูกหนี้การค้าที่มีอายุมากกว่า 6 เดือน ถึง 12 เดือน และอายุมากกว่า 12 เดือนขึ้นไป โดยบริษัทฯใช้หลักเกณฑ์ในการประเมินจากประสบการณ์การเรียกเก็บเงินในอดีต และตามสถานะทางการเงินของลูกหนี้ สำหรับในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญ คิดเป็นจำนวนรวม 11.6 ล้านบาท 13.1 ล้านบาท 14.7 ล้านบาท และ 15.1 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.9 เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.2 และเพิ่มขึ้นเป็นอัตราร้อยละ 2.7 ตามลำดับ

ตารางลูกหนี้การค้าแยกตามอายุหนี้ที่ค้างชำระของบริษัทฯ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 สรุปดังนี้ pp

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ	2551	2552	2553	31 ธ.ค. 2554
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เซิร์บลงวันที่ล่วงหน้า	13.5	4.8	7.2	1.7
เซิร์คีน	5.6	11.6	7.7	6.2
ลูกหนี้การค้า	33.3	34.4	31.6	32.5
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	10.6	7.4	9.5	3.5
เกินกำหนด 1-30 วัน	4.4	13.8	11.3	5.5
เกินกำหนด 31-60 วัน	7.5	1.6	0.7	0.3
เกินกำหนด 61-120 วัน	2.0	3.3	0.4	5.8
เกินกำหนด 121-180 วัน	0.8	0.8	0.2	0.2
เกินกำหนด 180 วันขึ้นไป	7.8	7.5	9.5	10.7
รวมลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ	52.3	50.8	46.5	34.2
ค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(11.6)	(13.1)	(14.7)	(15.0)
มูลค่าลูกหนี้สุทธิ	40.7	37.7	31.8	19.2
ระยะเวลาเกินหนี้เฉลี่ย (วัน)	50	65	58	21*

หมายเหตุ * ปรับฐานให้เป็นเต็มปี เพื่อการเปรียบเทียบได้

บริษัทฯมีนโยบายให้เครดิตลูกหนี้จากการขายสินค้าเป็นระยะเวลาประมาณ 30-45 วัน และมีนโยบายเรียกเก็บเงินทันทีสำหรับลูกหนี้จากการขายพร้อมติดตั้งโครงการ เนื่องจากตามปกติการขายพร้อมติดตั้งจะเรียกเก็บเงินได้ช้ากว่า ซึ่งในอดีตที่ผ่านมาบริษัทฯสามารถเก็บเงินลูกหนี้ขายพร้อมติดตั้งได้ในระยะเวลาประมาณ 45-60 วัน

อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาความสามารถในการเก็บหนี้ของบริษัทฯ พบว่า ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีอัตราส่วนระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ย จำนวน 50 วัน 65 วัน 58 วัน และ 21 วัน ตามลำดับ โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 นั้น บริษัทฯ เข้มงวดกับเครดิตมากขึ้น จึงส่งผลให้ระยะเวลาเก็บหนี้ที่อยู่ในเกณฑ์เฉลี่ย 50 วัน และในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 อัตราส่วนระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ที่สูงขึ้น เนื่องจากภาวะตลาดการเงินตึงตัว และในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 อัตราส่วนระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ยดีขึ้นกว่าปี 2553 เนื่องจากบริษัทฯ มีการโอนกิจการให้บริษัทย่อยดำเนินการธุรกิจนี้ตั้งแต่ไตรมาส 4 เป็นต้นไป

- **สินค้าคงเหลือ-สุทธิ** หลัก ได้แก่ วัตถุดิบเหล็ก และสินค้าสำเร็จรูป โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีสินค้าคงเหลือ-สุทธิ คิดเป็นจำนวน 47.3 ล้านบาท 41.0 ล้านบาท 20.3 ล้านบาท และ 0.3 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 13.3 เมื่อเทียบกับปี 2551 ลดลงร้อยละ 50.5 เมื่อเทียบกับปี 2552 และลดลงร้อยละ 98.5 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ และในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีการตั้งค่าเพื่อมูลค่าสินค้าลดลงสำหรับสินค้าที่ล้าสมัยจำนวน 1.1 ล้านบาท 1.2 ล้านบาท 1.2 ล้านบาท และ 0 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ ตั้งแต่ปี 2553 บริษัทฯ เน้นการใช้นโยบายไม่สต็อกวัตถุดิบแต่สำรองไว้บางส่วน และจะสั่งซื้อเพิ่มเติมเมื่อได้รับงานจากลูกค้าและเรียกเก็บเงินมัดจำล่วงหน้าแล้ว แต่ยังคงมีการสำรองวัตถุดิบบางส่วนในจำนวน 1.5 เดือนของยอดขายต่อเดือน และสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มียอดสินค้าคงเหลือลดลง ซึ่งได้มีการขายสินค้าให้กับบริษัทย่อย

ตารางแสดงยอดสินค้าคงเหลือของบริษัทฯ

สินค้าคงเหลือ	2551	2552	2553	2554
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
สินค้าคงเหลือรวม	48.4	42.2	21.4	0.3
หัก ค่าเพื่อมูลค่าสินค้าลดลง	1.1	1.2	1.2	0.0
สินค้าคงเหลือ-สุทธิ	47.3	41.0	20.2	0.3

(ค) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

- **ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ** หลัก ได้แก่ ที่ดิน และอาคารโรงงาน โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ ทั้งสิ้นจำนวน 88.7 ล้านบาท 80.8 ล้านบาท 81.1 ล้านบาท และ 66.4 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 8.9 เมื่อเทียบกับปี 2551 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 เมื่อเทียบกับปี 2552 และลดลงร้อยละ 18.1 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ ทั้งนี้ ในช่วงระยะเวลาดังกล่าว ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิไม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญ

- **สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ** เป็นสินทรัพย์ประเภท โปรแกรมคอมพิวเตอร์ โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ ทั้งสิ้นจำนวน 0.5 ล้านบาท 0.5 ล้านบาท 0.3 ล้านบาท และ 0.0 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 13.3 เมื่อเทียบกับปี 2551 และลดลงร้อยละ 50.5 เมื่อเทียบกับปี 2552 และลดลงร้อยละ 100.0 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ ทั้งนี้ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิลดลงในช่วงดังกล่าวจากการทยอยตัดชำระค่าตัดจำหน่ายในแต่ละปี

- **เงินประกันผลงาน-สุทธิ** เป็นการรับประกันผลงานให้แก่ลูกค้า โครงการบริการขายพร้อมติดตั้ง เฉลี่ยระยะเวลาไม่เกิน 2 ปีนับจากวันที่ส่งมอบงานให้แก่ลูกค้า โดยจะมีการหักเงินประกันผลงานประมาณร้อยละ 5 ของมูลค่างาน โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีเงินประกันผลงาน-สุทธิ ทั้งสิ้นจำนวน 1.6 ล้านบาท 3.3 ล้านบาท 4.8 ล้านบาท และ 4.0 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 106.3 เมื่อเทียบกับปี 2551 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 45.5 เมื่อเทียบกับปี 2552 และลดลงร้อยละ 16.7 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ ซึ่งในช่วงปี 2552-2553 บริษัทฯ มีการรับงานโครงการขายพร้อมติดตั้งขนาดใหญ่ทำให้มียอดเงินประกันผลงานเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ดี สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ ทยอยดำเนินโครงการแล้วเสร็จ และส่งผลให้เงินประกันผลงานลดลง

(ง) แหล่งที่มาของทุน - หนี้สิน

- **หนี้สินรวม**

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมจากธุรกิจหลัก ทั้งสิ้นจำนวน 102.0 ล้านบาท 105.4 ล้านบาท 70.0 ล้านบาท และ 51.3 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่

เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 เมื่อเทียบกับปี 2551 ลดลงร้อยละ 33.6 เมื่อเทียบกับปี 2552 และ ลดลงร้อยละ 26.7 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ ซึ่งสาเหตุสำคัญของการเปลี่ยนแปลง เนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงของหนี้สินหมุนเวียน โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 หนี้สินหมุนเวียนของบริษัทฯ คิดเป็นจำนวน 84.5 ล้านบาท 92.9 ล้านบาท 60.4 ล้านบาท และ 50.6 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตราการเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.0 ลดลงร้อยละ 35.0 และ ลดลงร้อยละ 16.2 ตามลำดับ การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินหมุนเวียนดังกล่าวส่วนใหญ่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของปัจจัยดังต่อไปนี้

- เจ้าหนี้การค้า โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 เจ้าหนี้การค้าลดลงจาก 54.6 ล้านบาทในปี 2551 เป็น 50.5 ล้านบาท และปี 2553 เจ้าหนี้การค้าลดลงเป็น 37.4 ล้านบาท และรอบปี 2554 เจ้าหนี้การค้าลดลงเป็น 19.1 ล้านบาท เนื่องจากการได้โอนธุรกิจเหล็กให้กับบริษัทย่อยตั้งแต่ไตรมาส 4 เป็นต้นไป
- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน คิดเป็นจำนวน 8.0 ล้านบาท 10.0 ล้านบาท 0.0 ล้านบาท และ 0.0 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 25.0 เมื่อเทียบกับปี 2551 ลดลงร้อยละ 100.0 เมื่อเทียบกับปี 2552 และมีได้มีการเพิ่มขึ้นหรือลดลงเมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ ทั้งนี้ ในช่วงรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 บริษัทฯ ทายอดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวดังกล่าวจำนวน 2.7 ล้านบาท 3.0 ล้านบาท 6.2 ล้านบาท และ 7.6 ล้านบาท ตามลำดับ ส่งผลให้ไม่มียอดเงินกู้ยืมระยะยาวคงค้างในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 แล้ว
- เงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จ ซึ่งเป็นรายได้รับล่วงหน้าจากงานบริการขายพร้อมติดตั้ง โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีเงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จทั้งสิ้นจำนวน 4.3 ล้านบาท 8.1 ล้านบาท 3.9 ล้านบาท และ 5.70 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 88.4 เมื่อเทียบกับปี 2551 ลดลงร้อยละ 51.8 เมื่อเทียบกับปี 2552 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.2 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเป็นผลมาจากการที่บริษัทฯ มีเงื่อนไขการรับเงินล่วงหน้าก่อนการดำเนินงานขายพร้อมติดตั้ง อย่างไรก็ตาม ยอดเงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จจะทยอยลดลงเมื่อบริษัทฯ ได้ดำเนินการส่งมอบงานให้แก่ลูกค้าแล้วเสร็จ โดยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีเงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จเพิ่มสูงขึ้นจากการที่บริษัทฯ รับงานบริการขายพร้อมติดตั้งหลายโครงการเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2553 ซึ่งมูลค่างานโครงการตามสัญญารวมจำนวน 259.5 ล้านบาท

- ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 ภาวะผูกพันจากการใช้วงเงิน Letter of Credit คิดเป็นจำนวนจำนวน 0.0 ล้านบาท 1.1 ล้านบาท 0.0 ล้านบาท และ 0.0 ล้านบาท ตามลำดับ

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 ภาวะผูกพันจากการทำสัญญาจ้างรับเหมาติดตั้ง คิดเป็นจำนวน 6.8 ล้านบาท 8.9 ล้านบาท 3.6 ล้านบาท และ 23.6 ล้านบาท ตามลำดับ

ทั้งนี้ การดำเนินงานในธุรกิจเหล็กจะมีภาวะผูกพันในการรับประกันคุณภาพสินค้าและบริการติดตั้งให้กับลูกค้าเฉพาะที่เป็นสินค้าจากบิลูสโคป สตีล ภายใต้เงื่อนไขว่าการชำรุดเสียหายนั้นต้องเกิดขึ้นจากตัววัสดุสินค้าเองโดยตรง ซึ่งไม่ครอบคลุมถึงความเสียหายอันเกิดจากการกระทำอื่นภายนอกที่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่ตัวสินค้า โดยมีระยะเวลารับประกันประมาณ 5 – 30 ปีแล้วแต่ประเภทสินค้า อย่างไรก็ตาม ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ เชื่อว่า บริษัทฯ ไม่มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นอย่างเป็นสาระสำคัญจากการรับประกันดังกล่าว เนื่องจากผู้จัดการจำหน่ายสินค้าของบริษัทฯ มีการรับประกันคุณภาพสินค้าต่อภายใต้เงื่อนไขเดียวกัน โดยมีระยะเวลารับประกัน 5 – 30 ปี

ซึ่งทำให้บริษัทฯ สามารถเรียกค่าเสียหายจากผู้จัดจำหน่ายได้ตลอดระยะเวลาการรับประกันสินค้า ดังนั้นบริษัทฯ จึงไม่ได้รับรู้ค่าใช้จ่ายและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการรับประกันดังกล่าว อย่างไรก็ตาม ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีหนี้สินอันเป็นภาระผูกพันจากหนังสือค้ำประกันการรับงานที่ออกโดยธนาคาร (Letter of Guarantee) คิดเป็นจำนวน 3.4 ล้านบาท 4.7 ล้านบาท 1.2 ล้านบาท และ 2.4 ล้านบาท ตามลำดับ

นอกจากนี้ บริษัทฯ มีภาระผูกพันสัญญาจ้างที่ปรึกษาทางการเงิน จำนวน 2.0 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554

(จ) แหล่งที่มาของทุน – ส่วนของผู้ถือหุ้น

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ คิดเป็นจำนวน 101.5 ล้านบาท 86.7 ล้านบาท 93.1 ล้านบาท และ 1,345.9 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงลดลงร้อยละ 14.6 เมื่อเทียบกับปี 2551 เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 เมื่อเทียบกับปี 2552 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 1,345.6 เมื่อเทียบกับปี 2553 ตามลำดับ การเปลี่ยนแปลงของส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนใหญ่เกิดจากการจ่ายเงินปันผล ผลกำไรของบริษัทฯ และการเพิ่มทุน โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 บริษัทฯ จ่ายเงินปันผลจำนวน 15.0 ล้านบาท 8.5 ล้านบาท 12.5 ล้านบาท และ 0.0 ล้านบาท ตามลำดับ นอกจากนี้ บริษัทฯสามารถทำกำไรได้อย่างต่อเนื่องโดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 บริษัทฯมีกำไรสุทธิ 20.2 ล้านบาท 3.7 ล้านบาท 9.0 ล้านบาท และ 1.8 ล้านบาท ตามลำดับ นอกจากนี้ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ ได้ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่จำนวน 450.0 ล้านบาท เพื่อเข้าลงทุนใน SPC เมื่อเดือนมีนาคม 2554 และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจเพิ่มขึ้นจำนวน 826.9 ล้านบาท ทำให้ส่วนของผู้ถือหุ้นมีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

- ความเหมาะสมของโครงสร้างเงินทุน

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นมีค่าเท่ากับ 1.0 เท่า 1.2 เท่า 0.8 เท่า และ 0.04 เท่า ตามลำดับ ซึ่งมีแนวโน้มลดลงอย่างต่อเนื่องจากการที่บริษัทฯ ได้ทยอยชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และไม่มียอดเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินคงค้าง ณ รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

หากพิจารณาเฉพาะในส่วนของหนี้ที่มีดอกเบี้ย (Interest Bearing Debt) ของธุรกิจหลัก ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 อัตราส่วนหนี้สินที่ต้องจ่ายดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น มีค่าเท่ากับ 0.3 เท่า 0.3 เท่า 0.1 เท่า และ 0.0 เท่า ตามลำดับ เนื่องจากบริษัทฯ มีการทยอยชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน คงเหลือแต่หนี้สัญญาเช่าการเงินเพียงเล็กน้อย รวมทั้งบริษัทฯ มีการเพิ่มทุนอีกจำนวน 450 ล้านบาท โดยออกหุ้นเพิ่มทุนใหม่และแลกหุ้นกับ SPC ทำให้อัตราส่วนที่ต้องจ่ายดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงอย่างต่อเนื่อง

(จ) งบกระแสเงินสด

รายการ	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่			งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธ.ค. 2551 (งบเฉพาะกิจการ)	31 ธ.ค. 2552 (งบเฉพาะกิจการ)	31 ธ.ค. 2553 (งบเฉพาะกิจการ)	31 ธ.ค. 2553 (งบเฉพาะกิจการ)	31 ธ.ค. 2554 (งบเฉพาะกิจการ)
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงาน	12.2	4.6	40.0	40.0	6.2
กระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมลงทุน	(10.8)	(0.8)	(0.4)	(0.4)	(4.7)
กระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมจัดหาเงิน	(6.8)	(12.3)	(33.5)	(33.5)	(10.8)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(5.4)	(8.5)	6.1	6.1	(9.3)

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงานทั้งสิ้นจำนวน 12.2 ล้านบาท 4.6 ล้านบาท และ 40.0 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ สาเหตุหลักที่ทำให้กระแสเงินสดจากการดำเนินงานเกิดการเปลี่ยนแปลงคือ (1) เจ้าหน้าที่การคลังลดลงในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 จำนวน 3.9 ล้านบาท และ 13.1 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากบริษัทฯ ลดการสั่งซื้อวัตถุดิบจากค่าเงินบาทที่แข็งตัวอย่างรวดเร็ว ส่งผลให้กระแสเงินสดสุทธิได้มา จากกิจกรรมดำเนินงานลดต่ำลง (2) มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บเพิ่มขึ้นในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และลดลงในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 จำนวน 12.9 ล้านบาท และ 8.5 ล้านบาท ตามลำดับ อันเนื่องจากบริษัทฯ สามารถส่งมอบงานได้เร็วกว่าที่กำหนด และในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 มูลค่างานที่ยังไม่ส่งมอบลดลงอีกจำนวน 8.5 ล้านบาท จากการที่บริษัทฯ ดำเนินงานเกือบเสร็จสิ้นสำหรับ โครงการบริการขายพร้อมติดตั้งและรอการเบิกเงินงวดสุดท้าย ปัจจัยดังกล่าวส่งผลให้กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงานลดต่ำลงในปี 2552 และเพิ่มขึ้นในปี 2553 (3) เงินสดและเงินฝากสถาบันการเงิน ปี 2551 ปี 2552 และปี 2553 เท่ากับ 13.3 ล้านบาท 4.8 ล้านบาท และ 10.9 ล้านบาท ตามลำดับ

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 กระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน คิดเป็นจำนวน (10.8) ล้านบาท (0.8) ล้านบาท และ (0.4) ล้านบาท ตามลำดับ โดยในปี 2551 บริษัทฯ มีการลงทุนในการก่อสร้างอาคารและสำนักงานมูลค่ารวมทั้งสิ้น 11.5 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทฯ มีกระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนค่อนข้างสูงในปี 2551 อย่างไรก็ตาม สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2553 บริษัทฯ มิได้มีการลงทุนอย่างมีนัยสำคัญแต่อย่างใด

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 และ 2553 กระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน คิดเป็นจำนวน (6.8) ล้านบาท (12.3) ล้านบาท และ (33.5) ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งกระแสเงินสดที่ใช้ไปเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักคือ การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น และระยะยาวจากสถาบันการเงิน รวมถึงการจ่ายเงินปันผล

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 40.0 ล้านบาท และ 6.2 ล้านบาท ตามลำดับ การลดลงดังกล่าวส่วนใหญ่เป็นเพราะในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีสินค้าคงเหลือลดลง และลูกหนี้การคลังลดลง เนื่องจากได้มีการโอนธุรกิจให้กับบริษัทย่อยตั้งแต่ไตรมาส 4 เป็นต้นไปเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันปี 2553

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมลงทุนจำนวน (0.4) ล้านบาท และ (4.7) ล้านบาท เนื่องจากในปี 2554 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายสินทรัพย์ มากกว่าการลงทุนในสินทรัพย์ถาวร รวมทั้งมีการลงทุนเพิ่มเติมในบริษัทย่อยอีก 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริง จำกัด และ บริษัท สตีล แอนด์ โซลาร์ รูฟ จำกัด จำนวน 2.5 และ 10.0 ล้านบาทตามลำดับ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 และ 2554 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน (33.5) ล้านบาท และ (10.8) ล้านบาท ทั้งนี้ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 บริษัทฯ มีการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าทางการเงิน จำนวน 18.3 ล้านบาท และ การจ่ายเงินปันผล จำนวน 12.5 ล้านบาท เมื่อเทียบกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ที่บริษัทฯ ไม่มีการจ่ายเงินปันผล และจำนวนเงินที่ผ่อนชำระคืนหนี้ลดลง

(ข) อัตราส่วนสภาพคล่อง

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทฯ มีค่าเท่ากับ 1.3 เท่า 1.2 เท่า 1.3 เท่า และ 1.2 เท่า ตามลำดับ และอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วของบริษัทฯ มีค่าเท่ากับ 0.7 เท่า 0.7 เท่า 0.9 เท่า และ 0.8 เท่า ตามลำดับ ทั้งนี้ อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วต่ำกว่าอัตราส่วนสภาพคล่อง เนื่องจากสินค้าคงเหลือถือเป็นส่วนประกอบหลักในสินทรัพย์หมุนเวียน อย่างไรก็ตาม สินค้าคงเหลือของปี 2553 ลดลงจากปี 2551 ทำให้อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วปรับตัวดีขึ้น ทำให้มีระดับใกล้เคียงกับหนี้สินหมุนเวียน

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 วงจรเงินสด (Cash Cycle) มีระยะเวลา 24 วัน 53 วัน 39 วัน และ -3 วัน ตามลำดับ ทั้งนี้ วงจรเงินสดมีระยะเวลาเพิ่มขึ้นในปี 2552 มาจากสาเหตุหลักคือความสามารถในการเก็บหนี้เฉลี่ยลดลง จากภาวะตลาดการเงินตึงตัว และการหมุนของสินค้าช้าลง แต่ในขณะที่ปี 2553 และ รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ได้มีการโอนธุรกิจให้กับบริษัทย่อยตั้งแต่ไตรมาส 4 เป็นต้นไป ซึ่งเป็นรายการค้าระหว่างกันในช่วงโอนธุรกิจ

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย มีค่าเท่ากับ 15.7 เท่า 9.2 เท่า 44.7 เท่า และ 68.3 เท่า ตามลำดับ เนื่องจากภาระดอกเบี้ยลดลงจากการทยอยชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน

7.3 ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 2552 2553 และ 2554 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการจ่ายค่าตอบแทนให้กับผู้ตรวจสอบบัญชี สรุปดังนี้

หน่วย : บาท

งวด	กลุ่มบริษัท	ผู้ตรวจสอบบัญชี	ค่าตอบแทนการตรวจสอบบัญชี	ค่าบริการอื่น	รวม
รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551	บริษัท สติล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน)	บริษัท เอส.เค. แอกลาน์เด็นท์ เซอร์วิสเชส จำกัด	600,000	-	600,000
	บริษัท โซล่าเพาเวอร์ จำกัด และ บริษัทย่อยจำนวน 34 บริษัท	นายวีรดิ นีรวีทย์	8,000	-	8,000
รวมค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี			608,000	-	608,000
รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552	บริษัท สติล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน)	บริษัท เอส.เค. แอกลาน์เด็นท์ เซอร์วิสเชส จำกัด	600,000	-	600,000
	บริษัท โซล่าเพาเวอร์ จำกัด และ บริษัทย่อยจำนวน 34 บริษัท	บริษัท เอส.เค. แอกลาน์เด็นท์ เซอร์วิสเชส จำกัด	40,000	-	40,000
รวมค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี			640,000	-	640,000
รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553	บริษัท สติล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน)	บริษัท เอส.เค. แอกลาน์เด็นท์ เซอร์วิสเชส จำกัด	600,000	-	600,000
	บริษัท โซล่าเพาเวอร์ จำกัด และ บริษัทย่อยจำนวน 34 บริษัท	บริษัท เอส.เค. แอกลาน์เด็นท์ เซอร์วิสเชส จำกัด	790,000	-	790,000
รวมค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี			1,390,000	-	1,390,000
รอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และ บริษัทย่อย 2 บริษัท*	บริษัท เอส.เค. แอกลาน์เด็นท์ เซอร์วิสเชส จำกัด	901,000	-	901,000
	บริษัท โซล่าเพาเวอร์ จำกัด และ บริษัทย่อยจำนวน 34 บริษัท	บริษัท เอส.เค. แอกลาน์เด็นท์ เซอร์วิสเชส จำกัด	1,393,800	-	1,393,800
รวมค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี			2,294,800	-	2,294,800

หมายเหตุ * บริษัทย่อย 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริง จำกัด และ บริษัท สติล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด

7.4 ปัจจัยและอิทธิพลที่อาจมีผลต่อผลการดำเนินงานหรือฐานะการเงินในอนาคต

7.4.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

7.4.1.1 ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

การสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขอบประมาณการลงทุนประมาณร้อยละ 80 ของโครงการ จะมาจากค่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ซึ่ง SPC ได้มีการนำเข้าแผงพลังงานแสงอาทิตย์จาก Kyocera ประเทศญี่ปุ่น และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าจาก SMA ประเทศเยอรมนี ซึ่งจะต้องชำระเงินเป็นสกุลเงินต่างประเทศ ทำให้ SPC ได้รับความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเมื่อถึงกำหนดชำระค่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้

อย่างไรก็ตาม SPC ได้พิจารณาอัตราค่าเงินอย่างต่อเนื่อง และดำเนินการป้องกันความเสี่ยงด้วยเครื่องมือทางการเงินอย่างหลากหลายตามความเหมาะสม เช่น การใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (FX Forward) และสิทธิในการซื้อขายเงินตราต่างประเทศ (FX Option) เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

7.4.1.2 วิธีการบันทึกบัญชีของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

แม้ว่า ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 273.0 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นถึงร้อยละ 47.2 แต่เมื่อหักค่าใช้จ่ายอื่นๆ บริษัทฯ มียอดกำไรสุทธิจำนวน 13.9 ล้านบาท ทั้งนี้เนื่องจาก บริษัทฯ สั่งซื้อแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) จากต่างประเทศ ซึ่งบริษัทฯ ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ได้แก่ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (FX Forward) และ สิทธิในการซื้อขายเงินตราต่างประเทศ (FX Option) อย่างไรก็ตาม เครื่องมือทางการเงินดังกล่าวยังบันทึกบัญชีแบบนอกงบดุล (Off Balance Sheet) และบริษัทฯ ยังต้องรับรู้กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของแต่ละงวดในงบกำไรขาดทุน ทำให้เกิดความผันผวนต่อกำไร (ขาดทุน) สุทธิของบริษัทฯ ทั้งนี้ หากพิจารณาไม่รวมขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงดังกล่าว บริษัทฯ จะมีกำไรสุทธิ

ทั้งนี้ บริษัทฯ อยู่ระหว่างการศึกษาวិธีการลงบัญชีตามมาตรฐาน International Financial Reporting Standards (IFRS) ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทฯ สามารถบันทึกเครื่องมือทางการเงินดังกล่าวในงบดุล และจะลดความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวได้

7.4.1.3 การใช้สิทธิซื้อคืน และสิทธิเลือกขายหุ้นของนักลงทุน

จากข้อตกลงการซื้อ/ขายหุ้นคืนกับ EFE จำนวน 2 ฉบับสำหรับโครงการสกกลนคร 1 และนครพนม 1 และสัญญาขายหุ้นคืน (Put Option) กับ IFC จำนวน 3 ฉบับสำหรับโครงการโคราช 1 สกกลนคร 1 และนครพนม 1 นั้น ทำให้บริษัทฯ มีภาระที่อาจจะเกิดขึ้นในอนาคตในการซื้อหุ้นคืนจากนักลงทุนดังกล่าว และ/หรือ นักลงทุนดังกล่าวอาจใช้สิทธิที่จะขายหุ้นคืนให้แก่บริษัทฯ ตามสูตรการคำนวณราคาที่ตกลงไว้ในสัญญา ดังนั้น หากในอนาคตบริษัทฯ จะต้องซื้อหุ้นคืน และ/หรือ รับซื้อหุ้นคืนจากนักลงทุนดังกล่าว บริษัทฯ จะต้องจัดหาเงินสดเพื่อนำไปซื้อหุ้นคืน และอาจส่งผลกระทบต่อกระแสเงินสดของบริษัทฯ ในอนาคตได้

อย่างไรก็ตาม ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้มีการบันทึกหนี้สินหุ้นสามัญรอซื้อคืน และหุ้นสามัญที่มีสิทธิเลือกขายคืน และการประมาณการดอกเบี้ยค้างจ่ายตามอัตราผลตอบแทนของนักลงทุนไว้ในงบการเงินแล้ว

7.4.1.4 โครงการในอนาคต

กลุ่มบริษัทฯ SPC มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่จะก่อสร้างในอนาคตอีกประมาณ 29 โครงการ ซึ่งแต่ละโครงการมีกำลังการผลิตประมาณ 6 เมกะวัตต์ ใช้เงินลงทุนประมาณ 630 – 670 ล้านบาทต่อโครงการ ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับต้นทุนในการพัฒนาโครงการ เช่น ราคาแผงพลังงานแสงอาทิตย์ ราคาเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ค่าแรงงาน และค่าที่ดิน เป็นต้น ซึ่ง SPC มีแผนการระดมทุนเพื่อนำเงินที่ได้ไปใช้ในการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ด้วยการจัดหาเงินทุนจากการเพิ่มทุนใน

บริษัทย่อยของตนเองและ/หรือการหาผู้ร่วมทุน การกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และการใช้แหล่งเงินทุนจากกระแสเงินสดจากผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ดังนั้นการลงทุนในโครงการในอนาคตดังกล่าว อาจส่งผลให้อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นมีการเปลี่ยนแปลงไปจากปัจจุบัน โดยอาจเพิ่มขึ้น หรือลดลงตามแหล่งเงินทุนที่บริษัทฯสามารถจัดหาเพื่อพัฒนาโครงการดังกล่าว

7.4.1.5 ความเข้มของแสงอาทิตย์

การผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต้องพึ่งพิงแสงอาทิตย์เป็นอย่างมาก และหากแสงอาทิตย์มีความเข้มแสงน้อยกว่าปกติ หรือบางปีประเทศไทยอาจมีเมฆปกคลุมเป็นจำนวนมาก อาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เต็มที่ และอาจส่งผลถึงรายได้จากการขายไฟฟ้าของบริษัทฯ ในอนาคต

อย่างไรก็ตาม จากลักษณะภูมิศาสตร์ของประเทศไทยอยู่ใกล้กับเส้นศูนย์สูตร จึงมีความเข้มของแสงค่อนข้างสูง นอกจากนี้ SPC ได้ทำการศึกษาความเข้มของแสงในแต่ละพื้นที่โดยใช้ข้อมูลความเข้มของแสงย้อนหลัง 10 ปี ขององค์การบริหารการบินและอวกาศแห่งชาติ หรือ องค์การนาซ่า เพื่อให้แน่ใจว่าบริเวณที่สร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ มีความเข้มแสงอยู่ในระดับสูง

7.4.1.6 มาตรฐานการบัญชีที่เกี่ยวข้อง

จากมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552) เรื่องการบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาลมีผลบังคับใช้วันที่ 1 มกราคม 2556 มาตรฐานการบัญชีดังกล่าวกำหนดให้รับรู้เงินอุดหนุนรัฐบาลเป็นรายได้และเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่กิจการรับรู้ต้นทุนที่เงินอุดหนุนนั้นจ่ายให้เป็นการชดเชย ทั้งนี้ บริษัทฯ มีรายได้ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) ที่ได้รับจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี ซึ่งรายได้ดังกล่าวอาจถือเป็นรายการบัญชีที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20

ดังนั้น เมื่อบริษัทฯ นำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 ดังกล่าวมาถือปฏิบัติ อาจส่งผลกระทบต่อการรับรู้รายได้ และผลการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างไรก็ดี ฝ่ายบริหารอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบและพิจารณาแนวทางที่เหมาะสมในการปฏิบัติตามข้อกำหนดของมาตรฐานการบัญชีฉบับดังกล่าว

7.4.2 ธุรกิจหลัก

7.4.2.1 ความผันผวนของราคาเหล็ก

ในธุรกิจหลัก มีแผ่นเหล็กม้วนรีดเย็นเป็นวัตถุดิบหลัก ซึ่งหากราคาแผ่นเหล็กม้วนรีดเย็นมีความผันผวน มาก อาจส่งผลให้มีต้นทุนขายผันผวนสูงตาม และส่งผลต่อกำไรของบริษัทฯ

อย่างไรก็ตาม ราคาต้นทุนวัตถุดิบจาก บลูสโกลป สตีล ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายวัตถุดิบหลักให้บริษัทฯ มีการปรับตัวรายเดือน ทำให้ความผันผวนของราคาวัตถุดิบค่อนข้างน้อย และบริษัทฯ มีการผลิตและสั่งสินค้าแบบ Just in time ทำให้บริษัทฯ มีสินค้าคงเหลือน้อย นอกจากนี้ บริษัทฯ จะมีการแจ้งราคาต่อลูกค้าก่อน และเมื่อลูกค้าตกลงซื้อสินค้าจึงจะสั่งวัตถุดิบเข้ามา บริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาวัตถุดิบจึงอยู่ในระดับต่ำ

7.4.2.2 ความผันผวนของเศรษฐกิจ

กลุ่มลูกค้าของธุรกิจหลักส่วนใหญ่เป็นธุรกิจอุตสาหกรรม ดังนั้น หากในอนาคตภาวะเศรษฐกิจของประเทศเกิดความผันผวน อาจส่งผลกระทบต่อโดยตรงต่อกลุ่มลูกค้าหลักในการชะลอการลงทุนหรือขยายงาน และจะส่งผลต่อรายได้และกำไรของบริษัทฯ ได้ในอนาคต

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)

(เดิมชื่อ บริษัท สติล อินเทอร์เน็ต จำกัด (มหาชน))

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม และงบกระแสเงินสดรวม สำหรับปี สิ้นสุดวันเดียวกัน ของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม และงบกระแสเงินสดรวม สำหรับปี สิ้นสุดวันเดียวกัน ของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย และงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปี สิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าต้องวางแผนและปฏิบัติงานเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่างบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงิน โดยรวม ข้าพเจ้าเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินรวม แสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ผลการดำเนินงานรวม และกระแสเงินสดรวม สำหรับปี สิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการ แสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปี สิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

ตามที่อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.1 สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 กลุ่มบริษัทได้ใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ซึ่งออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งกำหนดให้ถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป เพื่อจัดทำและนำเสนองบการเงินนี้ งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ที่นำมาแสดงเปรียบเทียบได้แสดงตามรูปแบบใหม่เพื่อให้สอดคล้องกับงบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

บริษัท เอส.เค. แอคเคาน์แต้นท์ เซอร์วิสเชส จำกัด



(นายนิศ เสาวัลักษณ์สกุล)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 5369

กรุงเทพมหานคร

วันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2555

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2554	2553	2554	2553
		บาท	บาท	บาท	บาท
			(ปรับปรุงใหม่)		
		(หมายเหตุ 3)	(หมายเหตุ 3)		
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(หมายเหตุ 11)	48,361,093.35	65,553,977.68	1,473,794.59	10,870,603.48
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	(หมายเหตุ 12.1)	263,620,486.75	-	-	-
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย	(หมายเหตุ 12.2)	-	20,013,990.47	-	-
ลูกหนี้การค้า และ คิวเงินรับ - สุทธิ	(หมายเหตุ 13)	130,285,018.22	19,917,966.52	19,201,338.85	31,803,022.94
ลูกหนี้การค้า - บริษัทย่อย	(หมายเหตุ 9.3)	-	-	8,353,376.20	-
มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ - สุทธิ	(หมายเหตุ 14)	24,225,733.70	-	23,187,396.91	10,625,245.03
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	(หมายเหตุ 15)	29,535,757.08	1,472,842.94	343,575.92	20,270,401.46
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้กรมสรรพากร		109,289,777.77	29,223,421.31	840,691.02	-
อื่น ๆ		17,298,357.12	4,699,072.58	6,896,159.06	2,401,930.71
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		622,616,223.99	140,881,271.50	60,296,332.55	75,971,203.62
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	(หมายเหตุ 16)	-	-	1,263,499,972.50	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	(หมายเหตุ 17)	4,070,894,250.66	1,764,373,744.34	66,474,982.00	81,057,195.02
สินทรัพย์ระหว่างทาง	(หมายเหตุ 18)	206,445,667.89	-	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่ารับเหมาและอุปกรณ์ก่อสร้าง		41,508,985.00	5,755,730.14	-	-
เงินมัดจำค่าที่ดิน	(หมายเหตุ 19)	15,493,835.00	-	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ		781,982.50	337,473.41	-	349,555.33
เงินประกันผลงาน - สุทธิ		4,075,299.67	-	4,075,299.67	4,830,638.44
ค่าความนิยม		11,285,915.38	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันและมีข้อจำกัดในการใช้	(หมายเหตุ 20)	168,304,134.77	119,386,638.03	-	-
ค่ารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้ารอตัดจ่าย	(หมายเหตุ 21)	51,489,412.68	-	-	-
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย		5,418,945.08	2,329,225.91	2,973,339.73	931,751.25
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		2,884,903.48	3,807,233.46	-	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		4,578,583,332.11	1,895,990,045.29	1,337,023,593.90	87,169,140.04
รวมสินทรัพย์		5,201,199,556.10	2,036,871,316.79	1,397,319,926.45	163,140,343.66

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
		(ปรับปรุงใหม่)		
	(หมายเหตุ 3)	(หมายเหตุ 3)		
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันทางการเงิน	(หมายเหตุ 23)	493,240,680.00	-	-
เจ้าหนี้การค้า		61,201,873.32	-	19,138,339.91
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างและวัสดุก่อสร้าง		116,519,077.48	41,595,024.68	-
เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์		621,263,458.28	780,938,208.20	-
ต้นทุนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	(หมายเหตุ 9.3)	-	-	8,122,604.04
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี	(หมายเหตุ 24)	231,456,656.21	46,052,418.49	-
ส่วนของหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี	(หมายเหตุ 25)	3,097,734.95	1,403,310.92	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น				
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		67,166,616.81	25,025,139.90	11,663,961.10
เงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จ	(หมายเหตุ 14)	8,714,886.86	-	5,079,807.45
เงินมัดจำรับค่าสินค้า		4,465,180.79	-	3,083,394.70
คอกเบี้ยค้างจ่าย		10,584,356.30	1,293,142.08	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		17,512,413.05	3,399,121.33	3,505,848.90
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,635,222,934.05	899,706,365.60	50,593,956.10
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	(หมายเหตุ 24)	2,213,864,670.60	356,062,636.15	-
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน - สุทธิ	(หมายเหตุ 25)	7,118,399.05	3,816,969.16	-
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	(หมายเหตุ 26)	3,710,843.02	-	739,437.84
หุ้นสามัญในบริษัทย่อยหรือซื้อคืน	(หมายเหตุ 3.8.1)	86,434,909.50	80,119,418.16	-
หุ้นสามัญในบริษัทย่อยที่มีสิทธิเลือกขายคืน	(หมายเหตุ 3.8.2)	98,729,212.55	90,693,274.60	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		2,409,858,034.72	530,692,298.07	739,437.84
รวมหนี้สิน		4,045,080,968.77	1,430,398,663.67	51,333,393.94

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
		(ปรับปรุงใหม่)		
	(หมายเหตุ 3)	(หมายเหตุ 3)		
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น	(หมายเหตุ 27)			
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 840,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท	840,000,000.00	-	840,000,000.00	-
หุ้นสามัญ 500,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท	-	-	-	500,000,000.00
หุ้นสามัญ 45,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.00 บาท	-	450,000,000.00	-	-
ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 500,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท	500,000,000.00	-	500,000,000.00	-
หุ้นสามัญ 50,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท	-	-	-	50,000,000.00
หุ้นสามัญ 45,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.00 บาท	-	450,000,000.00	-	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจ	(หมายเหตุ 27)	-	-	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	(หมายเหตุ 16)	-	826,870,200.00	25,870,200.00
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(6,588,993.46)		
กำไร(ขาดทุน)สะสม				
จัดสรรแล้ว				
สำรองตามกฎหมาย	-	-	5,415,157.44	5,415,157.44
ยังไม่ได้จัดสรร	(11,913,512.66)	(126,327.88)	13,701,175.07	11,856,005.60
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	568,514,795.86	443,284,678.66	1,345,986,532.51	93,141,363.04
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	587,603,791.47	163,187,974.46	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	1,156,118,587.33	606,472,653.12	1,345,986,532.51	93,141,363.04
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	5,201,199,556.10	2,036,871,316.79	1,397,319,926.45	163,140,343.66

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
		(ปรับปรุงใหม่)		
	(หมายเหตุ 3)	(หมายเหตุ 3)		
รายได้จากการขาย	225,278,614.18	29,465,912.70	175,946,065.54	145,105,141.58
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า	(หมายเหตุ 30)	225,701,120.00	52,813,440.00	-
รายได้จากการขายสินค้าพร้อมติดตั้ง	127,584,799.33	-	148,475,559.79	166,330,223.54
รายได้จากการให้บริการ	-	1,550,000.00	-	-
รวมรายได้	578,564,533.51	83,829,352.70	324,421,625.33	311,435,365.12
ต้นทุนขาย	(196,311,061.18)	(22,566,510.77)	(155,966,516.05)	(123,236,934.49)
ต้นทุนขายพร้อมติดตั้ง	(109,181,941.99)	-	(120,609,316.66)	(132,007,572.53)
ต้นทุนบริการ	-	(29,022.00)	-	-
รวมต้นทุน	(305,493,003.17)	(22,595,532.77)	(276,575,832.71)	(255,244,507.02)
กำไรขั้นต้น	273,071,530.34	61,233,819.93	47,845,792.62	56,190,858.10
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	6,202,482.51	-	-
รายได้อื่น	7,722,414.47	1,440,506.51	8,230,431.32	4,819,074.37
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	280,793,944.81	68,876,808.95	56,076,223.94	61,009,932.47
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(5,657,906.40)	-	(8,600,419.76)	(9,545,430.39)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(21,065,872.27)	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(84,822,459.04)	(27,545,077.92)	(26,939,401.87)	(26,750,736.27)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	(หมายเหตุ 9.2)	(19,930,925.98)	(4,050,899.50)	(16,317,071.83)
รวมค่าใช้จ่าย	(131,477,163.69)	(31,595,977.42)	(51,856,893.46)	(47,023,267.27)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้นิติบุคคล	149,316,781.12	37,280,831.53	4,219,330.48	13,986,665.20
ต้นทุนทางการเงิน	(102,738,437.12)	(14,936,402.23)	(682,358.49)	(1,477,356.47)
กำไรก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	46,578,344.00	22,344,429.30	3,536,971.99	12,509,308.73
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(หมายเหตุ 31)	(32,596,498.61)	(9,595,843.86)	(1,691,802.52)
กำไรสุทธิ	13,981,845.39	12,748,585.44	1,845,169.47	8,973,414.30
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
ผลกำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นของเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	(14,875.93)	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(14,875.93)	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	13,981,845.39	12,733,709.51	1,845,169.47	8,973,414.30
การแบ่งปันกำไรสุทธิ				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท	(11,787,184.78)	7,675,591.81		
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	25,769,030.17	5,072,993.63		
	13,981,845.39	12,748,585.44		
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท	(0.02)	0.02	0.01	0.18
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงด้วยถ่วงน้ำหนัก(หุ้น)	(หมายเหตุ 32)	488,082,192	389,726,027	393,972,603
				50,000,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

		งบการเงินรวม									
		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น									
	หุ้นสามัญที่ออกและเรียกชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจ	ลูกหนี้ค่าหุ้น	ส่วนต่ำจากการ	กำไร(ขาดทุน)	กำไร(ขาดทุน)	กำไร (ขาดทุน) สะสม	รวม	ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	รวม	
				เปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย	ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขายของบริษัทย่อย					
		บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552		350,000,000.00	-	(2,000,000.00)	-	25,145.28	1,641.83	(11,687,843.50)	336,338,943.61	-	336,338,943.61
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		-	-	-	-	-	-	7,675,591.81	7,675,591.81	5,072,993.63	12,748,585.44
ส่วนต่ำจากการเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย		-	-	-	(6,733,204.64)	-	-	-	(6,733,204.64)	6,733,204.64	-
ผลขาดทุนของเงินลงทุนเพื่อขายที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น (หมายเหตุ 12)		-	-	-	-	(13,234.10)	(1,641.83)	-	(14,875.93)	-	(14,875.93)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น		-	-	-	-	-	-	-	-	155,400,000.00	155,400,000.00
รับชำระค่าหุ้นจากลูกหนี้ค่าหุ้น		-	-	2,000,000.00	-	-	-	-	2,000,000.00	-	2,000,000.00
เพิ่มทุนระหว่างงวด (หมายเหตุ 27)		100,000,000.00	-	-	-	-	-	-	100,000,000.00	-	100,000,000.00
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 (ก่อนปรับปรุง)		450,000,000.00	-	-	(6,733,204.64)	11,911.18	-	(4,012,251.69)	439,266,454.85	167,206,198.27	606,472,653.12
รายการปรับปรุงการบันทึกรายการกำไร(ขาดทุน)											
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (หมายเหตุ 3.9)		-	-	-	132,300.00	-	-	3,885,923.81	4,018,223.81	(4,018,223.81)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 (หลังปรับปรุง)		450,000,000.00	-	-	(6,600,904.64)	11,911.18	-	(126,327.88)	443,284,678.66	163,187,974.46	606,472,653.12
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		-	-	-	-	-	-	(11,787,184.78)	(11,787,184.78)	25,769,030.17	13,981,845.39
ส่วนต่ำจากการเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย		-	-	-	(1,970,786.84)	-	-	-	(1,970,786.84)	1,970,786.84	-
โอนเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย											
เป็นเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า (หมายเหตุ 12)		-	-	-	-	(11,911.18)	-	-	(11,911.18)	-	(11,911.18)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น		-	-	-	-	-	-	-	-	396,676,000.00	396,676,000.00
มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้จากการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ (หมายเหตุ 3.4)		50,000,000.00	89,000,000.00	-	-	-	-	-	139,000,000.00	-	139,000,000.00
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		500,000,000.00	89,000,000.00	-	(8,571,691.48)	-	-	(11,913,512.66)	568,514,795.86	587,603,791.47	1,156,118,587.33

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	ทุนเรือนหุ้นที่ออก และเรียกชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นสามัญ	กำไรสะสม		รวม
			จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร	
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	50,000,000.00	25,870,200.00	5,415,157.44	5,382,591.30	86,667,948.74
เงินปันผลจ่าย (หมายเหตุ 29)	-	-	-	(2,500,000.00)	(2,500,000.00)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	-	8,973,414.30	8,973,414.30
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	50,000,000.00	25,870,200.00	5,415,157.44	11,856,005.60	93,141,363.04
เพิ่มทุน (หมายเหตุ 27)	450,000,000.00	801,000,000.00	-	-	1,251,000,000.00
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	-	1,845,169.47	1,845,169.47
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	500,000,000.00	826,870,200.00	5,415,157.44	13,701,175.07	1,345,986,532.51

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
	บาท (หมายเหตุ 3)	บาท (หมายเหตุ 3)	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	46,578,344.00	22,344,429.30	3,536,971.99	12,509,308.73
ปรับรายการกระทบกำไรก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากการดำเนินงาน		-		-
หนี้สงสัยจะสูญ - ลูกหนี้การค้า และตัวเงินรับ	172,445.95	-	274,969.72	1,379,602.88
หนี้สงสัยจะสูญ - มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ	-	-	-	926,242.88
ขาดทุนจากการมูลค่าสินค้าลดลง(โอนกลับ)	45,448.00	-	(1,154,914.01)	-
ค่าเสื่อมราคา	75,584,194.54	18,177,161.84	6,203,195.11	8,137,425.65
ขาดทุนจากการเลิกใช้สินทรัพย์	1,831,815.32	-	15.00	14,734.06
กำไรจากการขายสินทรัพย์	(642,984.30)	-	(2,248,138.97)	(1,579,434.26)
กำไรจากการขายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	-	(28,784.67)	-
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	193,626.18	49,301.33	97,644.00	130,192.00
ขาดทุนจากการไม่ขอคืนภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	931,751.25	-	931,751.25	1,733,276.24
กำไรจากการขายเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	(876,251.24)	-	-	-
กำไรจากการขายเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย	(235,954.32)	(889,568.17)	-	-
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อค้า	(859,001.43)	-	-	-
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	19,163,459.06	(5,978,669.90)	-	-
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมตัดจ่าย	5,107,714.76	993,496.36	-	-
ค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	2,462,297.30	-	-	-
ประมาณการผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	441,731.19	-	699,082.99	-
ดอกเบี้ยรับ	(1,099,328.18)	(216,079.63)	(275,265.57)	-
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	1,633,295.87	-	659,236.29	-
ดอกเบี้ยจ่าย - ผลประโยชน์พนักงาน	81,377.08	-	80,201.55	-
ประมาณการดอกเบี้ยจ่าย	14,351,429.29	3,992,692.76	-	-
ดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญาเช่าการเงิน	578,342.54	109,367.12	294,194.93	362,303.54
ดอกเบี้ยจ่าย	79,797,162.91	7,692,517.82	227,709.79	1,018,265.29
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	245,240,915.77	46,274,648.83	9,297,869.40	24,631,917.01
เงินสดรับในเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	380,330,622.33	-	-	-
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	(635,300,000.00)	-	-	-
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในลูกหนี้การค้า และตัวเงินรับ	(78,109,240.27)	(10,759,466.52)	12,226,307.48	4,288,736.21
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในลูกหนี้การค้า - บริษัทย่อย	-	-	(8,353,376.20)	-
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในมูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ	(12,341,846.45)	-	(12,562,151.88)	8,458,450.43
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในสินค้าคงเหลือ	23,354,934.40	(1,472,842.94)	21,081,739.55	20,773,876.06
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในลูกหนี้กรมสรรพากร	(79,922,466.44)	(24,317,697.73)	(840,691.02)	-
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(11,424,633.62)	(1,162,763.08)	(4,494,228.35)	-

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
	บาท (หมายเหตุ 3)	บาท (หมายเหตุ 3)	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน(ต่อ)				
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในเงินประกันผลงาน	743,126.04	-	755,338.77	(1,495,057.01)
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	(267,320.72)
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในเข้าหนี้การค้า	(15,727,662.34)	-	(18,295,958.35)	(13,053,657.16)
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในต้นทุนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	-	-	8,122,604.04	-
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(1,583,126.64)	21,047,047.41	6,179,180.30	(388,932.63)
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในเงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จ	(2,593,172.50)	-	1,141,613.40	(4,201,954.20)
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในเงินมัดจำรับค่าสินค้า	(5,629,294.07)	-	(3,645,302.22)	-
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในหนี้สินหมุนเวียนอื่น	5,543,100.67	(732,696.53)	272,023.72	5,740,846.64
เงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน	(187,418,743.12)	28,876,229.44	10,884,968.64	44,486,904.63
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลและภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	(31,251,631.07)	(10,846,840.95)	(4,665,142.25)	(4,460,492.72)
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไป)จากกิจกรรมดำเนินงาน	(218,670,374.19)	18,029,388.49	6,219,826.39	40,026,411.91
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในเงินจ่ายล่วงหน้าผู้รับเหมาและอุปกรณ์ก่อสร้าง	(41,508,985.00)	(2,349,806.14)	-	-
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในเงินมัดจำค่าที่ดิน	(15,493,835.00)	-	-	-
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในเงินฝากธนาคารที่คิดภาระค่าประกันและมีข้อจำกัดในการใช้	(48,917,496.74)	8,095,586.03	-	-
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในค่ารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้ารอตัดจ่าย	(15,910,747.44)	-	-	-
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(2,380,383.48)	225,000.00	-	-
เงินสดรับในเงินลงทุนในหลักทรัพย์ต่อขาย	212,822,177.20	539,247,776.35	-	-
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในหลักทรัพย์ต่อขาย	(199,500,000.00)	(439,359,333.37)	-	-
เงินสดรับในเงินให้กู้ยืมบริษัทย่อย	-	-	50,000,000.00	-
เงินสดจ่ายในเงินให้กู้ยืมบริษัทย่อย	-	-	(50,000,000.00)	-
เงินสดจ่ายลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(12,499,972.50)	-
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์ถาวร	1,486,725.07	-	14,707,166.96	1,579,439.26
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ถาวร	(1,772,661,027.74)	(570,736,580.52)	(7,502,331.09)	(2,007,096.00)
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	-	280,696.00	-
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(321,127.94)	(386,774.74)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ	29,218,881.12	-	-	-
เงินสดรับในดอกเบี้ยรับ	1,099,328.18	216,079.63	275,265.57	-
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไป)จากกิจกรรมลงทุน	(1,852,066,491.77)	(465,048,052.76)	(4,739,175.06)	(427,656.74)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
	(หมายเหตุ 3)	(หมายเหตุ 3)		
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในเงินรับล่วงหน้าค่าหุ้นในบริษัทย่อยที่มีสิทธิเลือกขายคืน	-	34,020,000.00	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่ไม่สูญเสียอำนาจควบคุม	223,020,000.00	42,000,000.00	-	-
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	828,435,404.16	-	-	-
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(335,194,724.16)	-	-	(10,000,000.00)
เงินสดรับในเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	2,100,000.00	-	-
เงินสดจ่ายในเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	(2,148,000.00)	-	-
เงินสดจ่ายชำระเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ถาวร	(801,388,687.13)	(319,153,830.74)	-	-
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	2,179,321,985.76	431,483,999.94	-	-
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(111,624,071.58)	(22,680,000.00)	(7,603,681.35)	(6,236,000.00)
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตินันท์	(27,334,569.31)	(3,675,652.14)	-	-
เงินสดรับจากหุ้นสามัญในบริษัทย่อยซื้อคืน	-	77,800,000.00	-	-
เงินสดรับจากหุ้นสามัญในบริษัทย่อยที่มีสิทธิเลือกขายคืน	-	55,000,000.00	-	-
เงินสดรับจากการรับชำระค่าหุ้นจากลูกหนี้ค่าหุ้น	-	2,000,000.00	-	-
เงินสดรับจากการเพิ่มทุน	-	100,000,000.00	-	-
เงินสดรับจากการเพิ่มทุน - ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	173,656,000.00	113,400,000.00	-	-
เงินสดจ่ายในหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	(4,841,407.41)	(758,827.69)	(3,046,069.08)	(3,804,385.42)
เงินสดจ่ายเงินปันผล	-	-	-	(12,470,216.83)
เงินสดจ่ายในดอกเบี้ยจ่าย	(70,505,948.70)	(6,524,698.64)	(227,709.79)	(1,018,265.29)
เงินสดสุทธิที่ได้มา(ใช้ไป)จากกิจกรรมจัดหาเงิน	2,053,543,981.63	502,862,990.73	(10,877,460.22)	(33,528,867.54)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	(17,192,884.33)	55,844,326.46	(9,396,808.89)	6,069,887.63
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	(หมายเหตุ 11) 65,553,977.68	9,709,651.22	10,870,603.48	4,800,715.85
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	(หมายเหตุ 11) 48,361,093.35	65,553,977.68	1,473,794.59	10,870,603.48

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัทฯ ได้จดทะเบียนตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์เป็นนิติบุคคลประเภทบริษัทจำกัด เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม 2536 ตามทะเบียนเลขที่ 0105536089934 และจดทะเบียนเป็นบริษัทมหาชน เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2548 ตามทะเบียนเลขที่ 0107548000137 ในชื่อ บริษัท สติล อินเตอร์เทค จำกัด(มหาชน) ต่อมาบริษัทฯ ได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อบริษัทฯ เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2554 เป็นบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 333/20 ซอย สุขุมวิท 55(ทองหล่อ) ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพฯ สำนักงานสาขา 1 ตั้งอยู่เลขที่ 8/88 หมู่ที่ 12 ตำบลราชาเทวะ อำเภอบางพลี จังหวัดสมุทรปราการ และสำนักงานสาขา 2 ตั้งอยู่เลขที่ 8 หมู่ที่ 15 ตำบลบางพลีใหญ่ อำเภอบางพลี จังหวัดสมุทรปราการ โดยมีกลุ่มตระกูลกฤษณราชอง และกลุ่มกุลถาวรกร เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ในสัดส่วนร้อยละ 71.60 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ผู้ถือหุ้นหลัก คือ กลุ่มตระกูลอุ๋นวรวงส์ ในสัดส่วนการถือหุ้นอัตราร้อยละ 46.00)

บริษัทฯ และบริษัทย่อย(กลุ่มบริษัท)ดำเนินธุรกิจหลักเกี่ยวกับการจำหน่ายวัสดุก่อสร้าง ผลิตแผ่นหลังคาและให้บริการติดตั้งแผ่นหลังคา ให้บริการรับจ้างเหมาออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง ควบคุมระบบการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

- 2.1 บริษัทฯ ได้จัดทำงบการเงินขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี กฏระเบียบและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องและตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปของประเทศไทย
- 2.2 งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยถือหลักเกณฑ์การบันทึกตามราคาทุนเดิมวันแต่จะเปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี
- 2.3 ในการจัดทำงบการเงินเพื่อให้เป็นไปตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ฝ่ายจัดการของบริษัทฯ ต้องใช้การประมาณและข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่เกี่ยวกับ รายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์และหนี้สิน และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ได้ประมาณไว้
- 2.4 บริษัทฯ ได้จัดประเภทรายการบางรายการในงบการเงินที่นำมาแสดงเปรียบเทียบใหม่เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการบัญชีของงวดปัจจุบัน ซึ่งไม่มีผลต่อกำไรสุทธิหรือส่วนของผู้ถือหุ้นตามที่ได้รายงานไว้แล้ว โดยมีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม บาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ บาท
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553		
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น	19,528,487.71	-
วัสดุรอโอนเข้างานก่อสร้าง ลดลง	(25,105,202.50)	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ลดลง	(931,751.25)	(931,751.25)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น	931,751.25	931,751.25
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ เพิ่มขึ้น	25,105,202.50	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย เพิ่มขึ้น	19,528,487.71	-

2.5 เพื่อความสะดวกของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ บริษัทฯ ได้มีการแปลงงบการเงินเป็นภาษาอังกฤษเพิ่มเติมจากงบการเงินที่จัดทำเป็นภาษาไทย

3. เกณฑ์การจัดทำงบการเงินรวม

3.1 ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2553 เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2553 และตามรายงานการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2553 เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2553 ของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) มีมติอนุมัติให้เข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ด้วยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 450.00 ล้านหุ้น ๆ ละ 1.00 บาท ในราคาเสนอขายหุ้นละ 1.00 บาท เป็นจำนวน 450.00 ล้านบาท เพื่อตอบแทนให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด แทนการจ่ายชำระเป็นเงิน ทั้งนี้ อัตราส่วนการแลกเปลี่ยนหุ้นเท่ากับ 1 หุ้นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ต่อ 10 หุ้นใหม่ของบริษัทฯ (Share Swap) และทำการโอนกิจการทั้งหมดของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด มาควบรวมกับกิจการของ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ส่งผลให้บริษัทฯ มีการเปลี่ยนแปลงการดำเนินธุรกิจ ขยายไปสู่ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยดำเนินการรวมกิจการเสร็จในวันที่ 28 มีนาคม 2554 ทำให้กลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ได้เข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 90 และมีอำนาจควบคุมบริษัทฯ จึงถือเป็นการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การรวมธุรกิจ

3.2 บริษัทฯ ได้จัดทำงบการเงินรวมสำหรับการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับภายใต้ชื่อ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ตามกฎหมายแต่เป็นผู้ถูกซื้อในทางบัญชีที่ถูกควบคุมโดยบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยตามกฎหมาย แต่เป็นผู้ซื้อในทางบัญชี บริษัทฯ ได้ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนโอนให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด เพื่อเข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งจำนวนของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด งบการเงินรวมเป็นการนำเสนอข้อมูลต่อเนื่องจากงบการเงินของบริษัทย่อยตามกฎหมาย การรับรู้รายการในงบการเงินรวมมีหลักเกณฑ์ ดังนี้

3.2.1 สินทรัพย์และหนี้สินของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อยก่อนการรวมกิจการกับบริษัทฯ รับรู้และวัดมูลค่าในงบการเงินรวมด้วยมูลค่าตามบัญชี

3.2.2 กำไร(ขาดทุน)สะสมและยอดคงเหลือของส่วนทุนอื่นในงบการเงินรวม รับรู้ด้วยยอดสุดท้ายของกำไร(ขาดทุน)สะสมและยอดคงเหลือของส่วนทุนอื่นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ก่อนการรวมกิจการกับบริษัทฯ

- 3.2.3 มูลค่าตราสารทุนที่แสดงในงบการเงินรวม จากการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ รับรู้ด้วยผลรวมระหว่างตราสารทุนของผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ที่นำมาแลกเปลี่ยนหุ้นกับบริษัทฯ รวมกับมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้จากการรวมธุรกิจ
- 3.2.4 โครงสร้างของส่วนทุนในงบการเงินรวม แสดงตามจำนวนหุ้นสามัญของบริษัทฯ ซึ่งรวมถึงหุ้นสามัญที่ออกโดยบริษัทฯ ในการรวมกิจการ
- 3.2.5 ส่วนที่ไม่มีอำนาจควบคุมในงบการเงินรวมแสดงตามสัดส่วนได้เสียของส่วนที่ไม่มีอำนาจควบคุมในมูลค่าตามบัญชีก่อนการรวมกิจการของสินทรัพย์สุทธิ ณ วันรวมกิจการและผลการดำเนินงานของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย
- 3.2.6 งบการเงินรวมสำหรับการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับที่นำมาแสดงข้อมูลเปรียบเทียบเป็นงบการเงินรวมของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย ซึ่งเป็นบริษัทย่อยตามกฎหมาย
- 3.3 บริษัทฯ ได้คำนวณกำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานในงบการเงินรวมสำหรับการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับแต่ละงวดดังนี้
- 3.3.1 กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับงวดที่มีการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ คำนวณโดยการหารกำไร(ขาดทุน)สุทธิด้วยจำนวนหุ้นสามัญที่คงเหลือถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักระหว่างงวดซึ่งคำนวณโดย
- จำนวนหุ้นสามัญที่คงเหลือตั้งแต่ต้นงวดถึงวันที่ซื้อ คำนวณด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในระหว่างงวดของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด คูณด้วยอัตราส่วนการแลกเปลี่ยนที่ระบุในสัญญาการรวมกิจการและ
 - จำนวนหุ้นสามัญที่คงเหลือตั้งแต่วันที่ซื้อถึงวันสิ้นงวดใช้จำนวนหุ้นสามัญคงเหลือที่มีอยู่จริงของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)ที่คงเหลืออยู่ในระหว่างงวด
- 3.3.2 กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานที่แสดงเปรียบเทียบในแต่ละงวดก่อนวันที่ซื้อ คำนวณโดยหารกำไร (ขาดทุน)สุทธิซึ่งเป็นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ที่คงเหลืออยู่ในระหว่างงวดนั้นคูณด้วยอัตราส่วนการแลกเปลี่ยนที่ระบุในสัญญาซื้อกิจการ
- 3.4 มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ และค่าความนิยม

ในการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ การคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ บริษัทฯ ถือเสมือนว่าเพื่อรักษาสัดส่วนการถือหุ้นในกิจการที่นำมารวมกันให้มีสัดส่วนเท่าเดิม โดยบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อยต้องออกหุ้นสามัญเพื่อมาแลกกับหุ้นของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ที่มีอยู่ก่อนการรวมธุรกิจ ทั้งนี้ มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับนั้นบริษัทฯ คำนวณจากมูลค่ายุติธรรมรวมของตราสารทุนของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ก่อนการรวมธุรกิจซึ่งเป็นมูลค่ายุติธรรมที่คำนวณโดยที่ปรึกษาการเงินอิสระตามวิธีมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดคิดลด ส่วนต่างของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ที่สูงกว่าส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่ายุติธรรมสุทธิแสดงเป็นค่าความนิยม

(หน่วย : พันบาท)

รายการบัญชี	จำนวนเงิน
มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่แท้จริงที่โอนให้จากการซื้อธุรกิจ (50,000,000 หุ้นๆละ 2.78 บาท)	139,000
สินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ตามมูลค่ายุติธรรมก่อนวันซื้อกิจการของ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	29,219
ลูกหนี้การค้า และตัวเงินรับ - สุทธิ	32,507
มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ - สุทธิ	11,884
สินค้าคงเหลือ – สุทธิ	47,720
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,172
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	113,591
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6,067
เจ้าหนี้การค้า	(76,930)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(31,494)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(6,022)
มูลค่ายุติธรรมสุทธิ	127,714
ค่าความนิยม	11,286

3.5 การจัดทางการเงินรวม ถือหลักเกณฑ์การรวมเฉพาะบริษัทย่อยที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ซื้อบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) แบบย้อนกลับ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ถือหุ้นในบริษัทย่อย ตามสัดส่วน ดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	อัตราร้อยละ ของการลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	อัตราร้อยละ ของการลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	จัดตั้งขึ้น ใน ประเทศ
ชื่อบริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดย				
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด				
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	51.07142	51.07142	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	55.99999	99.99988	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	60.00000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	60.00000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 5) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 6) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	60.00000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 8) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	อัตราร้อยละ	อัตราร้อยละ	จัดตั้งขึ้น ใน ประเทศ
		ของการลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	ของการลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	
ชื่อบริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดย				
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด				
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 9) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	69.99999	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 2) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 3) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 4) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 5) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 6) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 7) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 8) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 9) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 3) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 2) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 3) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	50.99999	59.99999	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 2) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 3) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	50.99999	59.99999	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 2) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	55.99999	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (หนองคาย 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (อุดรธานี 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97000	99.97000	ไทย

3.6 งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ได้รวมผลการดำเนินงานของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2554 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ซึ่งไม่ได้รวมผลการดำเนินงานสำหรับงวดวันที่ 28 มีนาคม 2554 (ซึ่งเป็นวันที่รวมกิจการเสร็จสิ้น) ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2554 ซึ่งผู้บริหารประเมินผลกระทบว่าจำนวนดังกล่าวไม่มีสาระสำคัญต่องบการเงินรวมของบริษัทฯ

3.7 งบการเงินรวมได้ตัดยอดคงเหลือ และรายการค้าระหว่างกันที่มีกับบริษัทย่อยแล้ว

- รอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทย่อยสิ้นสุดวันเดียวกันกับบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
- นโยบายการบัญชีของบริษัทย่อยในส่วนของรายการบัญชีที่เหมือนกันใช้นโยบายการบัญชีเช่นเดียวกับบริษัทฯ

3.8 เงินลงทุนในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด เงินลงทุนในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด (บริษัทย่อย) เป็นการร่วมลงทุนระหว่างบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด มูลนิธิพลังงานเพื่อ

สิ่งแวดล้อม บรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ และบริษัทอื่นแห่งหนึ่ง ทั้งนี้ในการร่วมลงทุนในบริษัทย่อยแต่ละแห่งผู้ร่วมลงทุนมีการทำสัญญาร่วมลงทุน (Shareholders Agreement) สำหรับการร่วมลงทุนในแต่ละบริษัท โดยมีเงื่อนไขสำคัญสำหรับการร่วมลงทุนของมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมและบรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ ดังนี้

3.8.1 การลงทุนโดยมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม

ก. การลงทุนในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด (บริษัทย่อย) มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม มีการลงทุนจำนวน 40.00 ล้านบาท (แบ่งเป็น 4.00 ล้านหุ้น หุ้นละ 10.00 บาท) คิดเป็นอัตราร้อยละ 14.29 ของทุนจดทะเบียน และมีการทำสัญญาร่วมลงทุน (Shareholders Agreement) ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2552 และมีการแก้ไขเพิ่มเติมตามสัญญาร่วมลงทุน (Shareholders Agreement) ลงวันที่ 13 กรกฎาคม 2553 ระหว่างบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม และบรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ ซึ่งมีสาระสำคัญของการร่วมลงทุน ดังนี้

- บริษัทย่อยต้องจ่ายค่าบริหารจัดการ (Management Fee) ให้แก่มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมในอัตราร้อยละ 2 ต่อปี ของมูลค่าเงินร่วมลงทุนเริ่มต้นนับตั้งแต่วันที่บริษัทย่อยได้รับเงินร่วมลงทุน และต้องจ่ายในอัตราร้อยละ 4 ต่อปีของมูลค่าเงินร่วมลงทุนคงเหลือ นับตั้งแต่วันที่บริษัทย่อยเริ่มมีรายได้จากการดำเนินธุรกิจหลักเกินกว่าบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด จะมีการซื้อหุ้นสามัญต่อจากมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมครบถ้วน ค่าบริหารจัดการให้จ่ายชำระเป็นรายเดือนจนถึงสิ้นปีแรกที่บริษัทย่อยมีการประกาศและจ่ายเงินปันผล หลังจากนั้นค่าบริหารจัดการให้จ่ายชำระทุกสิ้นปี โดยค่าบริหารจัดการที่ต้องจ่ายนั้นจะถูกลดจำนวนลงตามจำนวนเงินปันผลที่บริษัทย่อยประกาศ และจ่ายให้แก่มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้หากเงินปันผลที่บริษัทย่อยประกาศจ่ายนั้นมีจำนวนมากกว่าค่าบริหารจัดการส่วนเกินดังกล่าวบริษัทย่อยจะรับรู้เป็นค่าบริหารจัดการจ่ายล่วงหน้าและนำไปหักกับค่าบริหารจัดการที่ต้องจ่ายให้กับมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมในปีถัดไป และถ้าส่วนเกินของเงินปันผลดังกล่าวยังคงเหลืออยู่ ณ วันที่มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมสิ้นสุดการถือหุ้นในบริษัทย่อยทางมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมจะทำการคืนเงินปันผลในส่วนที่เกินจากค่าบริหารจัดการดังกล่าวให้กับทางบริษัทย่อยทั้งจำนวน
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ตกลงที่จะซื้อหุ้นสามัญจากมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม และมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมตกลงจะขายหุ้นให้บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด โดยบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด จะซื้อหุ้นจากมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมอย่างน้อยจำนวน 1.0 ล้านหุ้นต่อปี ในปีที่ 4 ถึงปีที่ 7 นับตั้งแต่วันที่บริษัทย่อย เริ่มมีรายได้จากการดำเนินธุรกิจหลักในมูลค่าตามเงินร่วมลงทุนบวกอัตราดอกเบี้ย MLR เติบโตขึ้นหลัง 12 เดือนในแต่ละปีนับตั้งแต่วันที่บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ออกหนังสือแจ้งการซื้อหุ้นจากมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมย้อนหลังไปจนถึงวันที่บริษัทย่อยเริ่มมีรายได้จากการดำเนินธุรกิจหลัก โดยจะต้องจ่ายชำระเงินค่าหุ้นภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้ออกหนังสือ แจ้งซื้อหุ้นจากมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม และหากไม่สามารถจ่ายได้ตามกำหนดดังกล่าวจะต้องเสียดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 15 ต่อปี
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด สามารถเลือกที่จะซื้อหุ้นคืนก่อนปีที่ 7 โดยจะต้องแจ้งมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมให้ทราบล่วงหน้า

ข. การลงทุนในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร1) จำกัด (บริษัทย่อย) มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมมีการลงทุนในแต่ละบริษัท จำนวน 18.90 ล้านบาท (แบ่งเป็น 1,890,000 หุ้น หุ้น

ละ 10.00 บาท) คิดเป็นอัตราร้อยละ 10.00 ของทุนจดทะเบียนของแต่ละบริษัท ในการร่วมลงทุนได้มีการทำสัญญาร่วมกัน ดังนี้

ข.1 สัญญาร่วมลงทุน (Shareholders Agreement) ลงวันที่ 3 ธันวาคม 2553 สำหรับแต่ละบริษัทย่อยซึ่งมีการทำสัญญาระหว่างบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด บริษัทย่อยแต่ละแห่ง มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม บรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ และบริษัทอื่นแห่งหนึ่งโดยสัญญาทั้ง 2 ฉบับ มีเงื่อนไขที่สำคัญคือ บริษัทย่อยแต่ละแห่งต้องจ่ายค่าบริหารจัดการ (Management Fee) ให้แก่มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมและบรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศในอัตราร้อยละ 2 ต่อปีของมูลค่าเงินร่วมลงทุนคงเหลือในบริษัทย่อยในแต่ละเดือน เริ่มต้นนับตั้งแต่วันที่บริษัทย่อยได้รับเงินร่วมลงทุนจนถึงวันที่บริษัทย่อยเริ่มมีรายได้จากการดำเนินธุรกิจหลัก

ข.2 สัญญาให้สิทธิการซื้อขายหุ้นสำหรับแต่ละบริษัท (Put and Call Option) ในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด ฉบับลงวันที่ 8 ธันวาคม 2553 ซึ่งมีการทำสัญญาระหว่างบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม และบริษัทย่อยแต่ละแห่ง โดยสัญญาทั้ง 2 ฉบับ มีเงื่อนไขที่สำคัญดังนี้

1. สิทธิในการขายหุ้น(Put Option) และราคาใช้สิทธิของมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม

- มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมสามารถใช้สิทธิในการขายหุ้นในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์(สกลนคร 1) จำกัด ภายหลังจากวันครบรอบปีที่ 4 นับตั้งแต่วันที่บริษัทย่อยเริ่มต้นรายได้จากการดำเนินธุรกิจหลักหรือวันครบรอบปีที่ 5 นับแต่วันเข้าลงทุนในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด แล้วแต่เวลาใดจะถึงก่อน มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมมีสิทธิในการขายหุ้นให้แก่บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด หรือบุคคลอื่นที่บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด กำหนดไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนในราคาใช้สิทธิที่กำหนดตามสัญญา
- หากทางมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมต้องการใช้สิทธิในการขายหุ้นต้องมีหนังสือแจ้งการใช้สิทธิไปยังบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด โดยบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด จะต้องดำเนินการซื้อและ/หรือดำเนินการให้บุคคลอื่นซื้อหุ้นที่ประสงค์จะขายไม่ว่าทั้งหมดหรือแต่บางส่วนตามหนังสือแจ้งการใช้สิทธิของมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมตามเงื่อนไข
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด จะต้องดำเนินการซื้อและ/หรือดำเนินการให้บุคคลอื่นซื้อหุ้นที่ประสงค์จะขายภายในวันครบรอบปีที่ 4-7 นับตั้งแต่วันที่บริษัทย่อยเริ่มต้นมีรายได้จากการดำเนินธุรกิจหลักหรือวันครบรอบปีที่ 5 นับแต่วันเข้าลงทุนในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด แล้วแต่เวลาใดจะถึงก่อนอย่างน้อย ในอัตราร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นที่มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมถือในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด ณ วันเข้าลงทุนตามราคาใช้สิทธิ

- ราคาใช้สิทธิจะเท่ากับราคาที่มีมูลนิธิต่างงานเพื่อสิ่งแวดล้อมซื้อหุ้น ณ วันเข้าลงทุนรวมกับเงินเพิ่มซึ่งเท่ากับร้อยละ 9 ของสูตรการคำนวณ หาดัชนีผลตอบแทน(XIRR) โดยการคำนวณราคาใช้สิทธิในรอบปีบัญชีจะต้องพิจารณาถึงผลต่างสะสมของเงินปันผลและราคาใช้สิทธิ ในรอบปีบัญชีปีก่อน
 - หากบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ไม่สามารถซื้อหุ้นตามเงื่อนไขและข้อกำหนดตามสัญญา มูลนิธิต่างงานเพื่อสิ่งแวดล้อมมีสิทธิคิดค่าปรับร้อยละ 15 ต่อปีตามมูลค่ารวมของหุ้นที่ประสงค์จะขายในแต่ละปี โดยให้ชำระค่าปรับเป็นรายปี และให้ยกยอดหุ้นที่ประสงค์จะขายที่เหลือไปรวมกับจำนวนหุ้นที่ประสงค์จะขายในปีถัดไปไปในราคาใช้สิทธิตามสัญญา
2. สิทธิในการซื้อหุ้น(Call Option) และราคาใช้สิทธิของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด มีสิทธิซื้อหุ้นทั้งหมดคืนจากมูลนิธิต่างงานเพื่อสิ่งแวดล้อมไม่ว่าในเวลาใดนับตั้งแต่วันที่บริษัทขอยุ่เริ่มต้นมีรายได้จากการดำเนินธุรกิจหลักในราคาใช้สิทธิที่กำหนดตามสัญญา
 - ราคาใช้สิทธิต่อหุ้นเท่ากับราคาที่มีมูลนิธิต่างงานเพื่อสิ่งแวดล้อมซื้อหุ้น ณ วันเข้าลงทุนรวมกับเงินเพิ่มซึ่งเท่ากับร้อยละ 10 ของสูตรการคำนวณ หาดัชนีผลตอบแทน(XIRR)
 - หากบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ผิดนัดชำระเงินค่าหุ้นให้แก่มูลนิธิต่างงานเพื่อสิ่งแวดล้อมไม่ว่ากรณีใดๆ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ตกลงและยินยอมชำระดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 15 ต่อปีของเงินที่ค้างชำระให้แก่มูลนิธิต่างงานเพื่อสิ่งแวดล้อมจนกว่าจะได้รับชำระเงินค่าหุ้นครบถ้วน

ดังนั้นในการจัดทำงบการเงินรวมกลุ่มบริษัทจะแสดงมูลค่าเงินร่วมลงทุนจากมูลนิธิต่างงานเพื่อสิ่งแวดล้อมเป็นส่วนหนึ่งของหนี้สินไม่หมุนเวียนภายใต้บัญชีหุ้นสามัญของบริษัทขอยุ่หรือซื้อคืน และรับรู้ส่วนของผลตอบแทนจากการร่วมลงทุนของมูลนิธิต่างงานเพื่อสิ่งแวดล้อมเป็นประมาณการดอกเบี้ยค้างจ่าย เนื่องจากกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันที่จะต้องซื้อหุ้นคืนจากมูลนิธิต่างงานเพื่อสิ่งแวดล้อมโดยประมาณการดอกเบี้ยค้างจ่ายประมาณขึ้นจากส่วนต่างของมูลค่าที่คาดว่าจะไถ่ถอนกับมูลค่าเงินร่วมลงทุนที่ได้รับ โดยส่วนต่างนั้นจะทยอยรับรู้เป็นดอกเบี้ยจ่ายตามระยะเวลาร่วมลงทุนด้วยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และจะมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการดอกเบี้ยจ่ายเมื่อข้อมูลส่วนประกอบที่ใช้ในประมาณการมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ สำหรับการบริหารจัดการตามสัญญานั้น กลุ่มบริษัทจะรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม โดยมีรายละเอียดในงบแสดงฐานะการเงินรวมดังนี้

	งบการเงินรวม	
	ณ วันที่	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	2554	2553
	<u>พันบาท</u>	<u>พันบาท</u>
มูลค่าเงินร่วมลงทุน	77,800	77,800
ประมาณการดอกเบี้ยค้างจ่าย	8,635	2,319
รวม	<u>86,435</u>	<u>80,119</u>

3.8.2 การลงทุนโดยบริษัทเงินทุนระหว่างประเทศ

ก. เงินลงทุนในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศ มีการลงทุน จำนวน 55.00 ล้านบาท (แบ่งเป็น 5,500,000 หุ้น หุ้นละ 10.00 บาท) คิดเป็นอัตราร้อยละ 19.60 ของทุนจดทะเบียน และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ได้มีการทำสัญญาให้สิทธิเลือกขายหุ้น (Put Option Agreement) ในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด ฉบับลงวันที่ 7 มิถุนายน 2553 ซึ่งมีการทำสัญญาระหว่างบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ผู้ถือหุ้นหลัก (คุณวันดี กุญชรยาคง และคุณชาวยุชัย กุลถาวรกร) และบริษัทเงินทุนระหว่างประเทศ โดยมีระยะเวลาที่สามารถใช้สิทธิเลือกขายหุ้น (Put Option Agreement) ได้เมื่อการร่วมทุนในบริษัทย่อยครบกำหนดในปีที่ 9 จนถึงก่อนวันที่ครบกำหนดการร่วมลงทุนในปีที่ 11 ซึ่งบริษัทเงินทุนระหว่างประเทศสามารถเลือกที่จะขายคืนหุ้นให้กับทางบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ได้ในกรณีดังต่อไปนี้

- ในกรณีที่บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศต้องการที่จะขายหุ้นหลังจากวันที่ครบกำหนดในปีที่ 9 ก่อนวันที่ครบกำหนดการร่วมทุนในปีที่ 10 บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศกำหนดราคาขายคืนหุ้น โดยมีการเปรียบเทียบอัตราผลตอบแทนระหว่าง ข้อ ก.1 และ ก.2 แล้วแต่อย่างใดจะสูงกว่า

ก.1 อัตราผลตอบแทนเท่ากับมูลค่าตามเงินร่วมลงทุนบวกอัตราดอกเบี้ย MLR ต่อปี นับตั้งแต่วันที่บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ได้โอนหุ้นในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด ให้กับบริษัทเงินทุนระหว่างประเทศโดยอัตราดอกเบี้ย MLR คิดเฉลี่ยตามจริงตั้งแต่วันที่ได้รับเงินร่วมลงทุน จนถึงวันที่ใช้สิทธิ โดยจะต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 และไม่สูงกว่าร้อยละ 6.5 ราคาขายคืนหุ้นจะต้องพิจารณาเงินปันผลสะสมที่ได้รับในแต่ละปีเปรียบเทียบกับมูลค่าได้ถอนตามทางเลือกที่ให้ผลตอบแทนสูงสุดที่คำนวณได้ผลต่างจะเป็นมูลค่าที่ทางบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด จะต้องจ่ายเพิ่มเติม ณ วันที่ได้ถอน

ก.2 อัตราผลตอบแทนเท่ากับ 2 เท่าของกำไรก่อนหักดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคาค่าตัดจำหน่าย และค่าใช้จ่ายที่ไม่กระทบกระแสเงินสดของปีล่าสุดก่อนการใช้สิทธิหารด้วยจำนวนหุ้นทั้งหมด แล้วนำไปคูณกับจำนวนหุ้นของบริษัทเงินทุนระหว่างประเทศ

- ในกรณีที่บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศต้องการที่จะขายหุ้นหลังจากวันที่ครบกำหนดการร่วมทุนในปีที่ 10 (ก่อนวันครบกำหนดการร่วมทุนในปีที่ 11) บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศกำหนดราคาขายคืนหุ้นโดยมีอัตราผลตอบแทนตามข้อ ก.1

อย่างไรก็ตาม หากบริษัทเงินทุนระหว่างประเทศเห็นว่าบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด ดำเนินงานไม่เป็นไปตามสัญญาร่วมลงทุนและสัญญาข้อตกลงในการร่วมทุน บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด จะต้องซื้อคืนหุ้นจากบริษัทเงินทุนระหว่างประเทศในมูลค่าตามเงินร่วมลงทุนบวกอัตราดอกเบี้ย MLR บวกร้อยละ 4 ต่อปีนับตั้งแต่วันที่บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศได้ร่วมลงทุนในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด สำเร็จแล้ว

ข. เงินลงทุนในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด (บริษัทย่อย) บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศ มีการลงทุนในแต่ละบริษัทจำนวน 17.01 ล้านบาท (แบ่งเป็น 1,701,000 หุ้น หุ้นละ 10.00 บาท) คิดเป็นอัตราร้อยละ 9.00 ของทุนจดทะเบียนของแต่ละบริษัท ทั้งนี้ในการร่วมลงทุน บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศ ได้มีการทำสัญญาดังนี้

ข.1 สัญญาร่วมลงทุน (Shareholders Agreement) ลงวันที่ 3 ธันวาคม 2553 สำหรับแต่ละบริษัทย่อย ซึ่งมีการทำสัญญาระหว่างบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด บริษัทย่อยแต่ละแห่ง มูลนิธิพลังงานเพื่อ

สิ่งแวดล้อม บรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ และบริษัทอื่นแห่งหนึ่ง โดยสัญญาทั้ง 2 ฉบับ มีเงื่อนไขที่สำคัญเช่นเดียวกันกับหมายเหตุ 3.8.1(ข.1)

ข.2 สัญญาให้สิทธิเลือกขายหุ้นสำหรับแต่ละบริษัท (Put Option Agreement) ในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด ฉบับลงวันที่ 3 ธันวาคม 2553 ซึ่งมีการทำสัญญาระหว่างบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด บรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ และบริษัทย่อยแต่ละแห่ง โดยสัญญาทั้ง 2 ฉบับ มีเงื่อนไขที่สำคัญดังนี้

- บรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศสามารถใช้สิทธิเลือกขายหุ้น(Put Option) ได้เมื่อการร่วมทุนในบริษัทย่อย ครบกำหนดในรอบปีที่ 8 เป็นต้นไป จนถึงวันสุดท้ายก่อนครบรอบปีที่ 10 ซึ่งบรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศสามารถเลือกที่จะขายคืนหุ้นให้กับทางบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ได้ในกรณีดังต่อไปนี้
- ในกรณีที่บรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศต้องการที่จะขายหุ้นก่อนวันที่ครบกำหนดการร่วมทุนในปีที่ 9 บรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศกำหนดราคาขาย คืนหุ้น โดยมีการเปรียบเทียบอัตราผลตอบแทนระหว่าง ข้อ ข.2.1 และ ข.2.2 แล้วแต่อย่างใดจะสูงกว่า

ข.2.1 อัตราผลตอบแทนเท่ากับมูลค่าตามเงินร่วมลงทุนบวกอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6 ต่อปี นับตั้งแต่วันที่บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ได้โอนหุ้นในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัดและบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด ให้กับบรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ ราคาขายคืนหุ้นจะต้องพิจารณาเงินปันผลสะสมที่ได้รับในแต่ละปีเปรียบเทียบกับมูลค่าได้ถอนตามทางเลือกที่ให้ผลตอบแทนสูงสุดที่คำนวณได้ผลต่างจะเป็นมูลค่าที่ทางบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด จะต้องจ่ายเพิ่มเติม ณ วันที่ได้ถอน

ข.2.2 อัตราผลตอบแทนเท่ากับ 1.25 เท่าของกำไรก่อนหักดอกเบี้ยจ่าย ภาษีค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจำหน่าย และค่าใช้จ่ายที่ไม่กระทบกระแสเงินสดของปีที่ล่าสุด หาดด้วยจำนวนหุ้นทั้งหมด แล้วนำไปคูณกับจำนวนหุ้นของบรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ

- ในกรณีที่บรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศต้องการที่จะขายหุ้นหลังจากวันที่ครบกำหนดการร่วมทุนในปีที่ 9 ก่อนวันที่ครบกำหนดการร่วมทุนในปีที่ 10 บรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศกำหนดราคาขายคืนหุ้นโดยมีอัตราผลตอบแทนตามข้อ ข.2.1

อย่างไรก็ตามหากบรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศเห็นว่าบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด ดำเนินงานไม่เป็นไปตามสัญญาร่วมลงทุน บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด จะต้องซื้อคืนหุ้นจากบรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศในมูลค่าตามเงินร่วมลงทุนบวกอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 10 ต่อปีนับตั้งแต่วันที่บรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศได้ร่วมลงทุนในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด สำเร็จแล้ว

ดังนั้นในการจัดทางการเงินรวมกลุ่มบริษัทจะแสดงมูลค่าเงินร่วมลงทุนจากบริษัทเงินทุนระหว่างประเทศเป็นส่วนหนึ่งของหนี้สินไม่หมุนเวียนภายใต้บัญชีหุ้นสามัญในบริษัทย่อยที่มีสิทธิเลือกขายคืน และจะรับรู้ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ส่วนของบรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ ส่วนหนึ่งตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง หากมีการใช้สิทธิเลือกขายคืนเป็นประมาณการดอกเบี้ยค้างจ่าย สำหรับส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ที่เหลือตามสิทธิส่วนได้เสียจะรับรู้เป็นส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ทั้งนี้ประมาณการดอกเบี้ยค้างจ่าย ประมาณการขึ้นจากส่วนต่างของมูลค่าที่คาดว่าจะได้ก่อนตามทางเลือกที่ให้ผลตอบแทนสูงสุดกับมูลค่าเงินร่วมลงทุนที่ได้รับ โดยส่วนต่างนั้นจะทยอยรับรู้เป็นดอกเบี้ยจ่ายตามระยะเวลาร่วมลงทุนด้วยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และจะมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการดอกเบี้ยจ่ายเมื่อข้อมูลส่วนประกอบที่ใช้ในประมาณการมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีรายละเอียดในงบแสดงฐานะการเงินรวมดังนี้

	งบการเงินรวม	
	ณ วันที่	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	2554	2553
	<u>พันบาท</u>	<u>พันบาท</u>
มูลค่าเงินร่วมลงทุน	89,020	55,000
เงินรับล่วงหน้าค่าหุ้นในบริษัทย่อย	-	34,020
ประมาณการดอกเบี้ยค้างจ่าย	9,709	1,673
รวม	<u>98,729</u>	<u>90,693</u>

3.9 รายการปรับปรุงเกณฑ์การปันส่วนรายการกำไร (ขาดทุน)

กลุ่มบริษัทมีการเปลี่ยนแปลงหลักเกณฑ์การปันส่วนให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยส่วนที่เป็นของมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมจากเดิมมีการปันส่วนรายการกำไร (ขาดทุน) ของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด ไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นที่เป็นของบริษัทฯ และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย โดยใช้เกณฑ์อัตราร้อยละของการถือหุ้นเป็นเกณฑ์ในการปันส่วนเปลี่ยนเป็นรับรู้ส่วนของผลตอบแทนจากการร่วมลงทุนส่วนที่เป็นของมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด เท่ากับจำนวนประมาณการดอกเบี้ยจ่ายตามหลักเกณฑ์การรับรู้ประมาณการดอกเบี้ยค้างจ่ายตามข้อ 3.8.1ก ตามเงื่อนไขของสัญญาร่วมลงทุน (Shareholders Agreement) และ ข้อ 3.8.1ข.2 ตามเงื่อนไขสิทธิในการขายหุ้น (Put Option) ส่วนของกำไร (ขาดทุน) ที่เหลือในบริษัทย่อยดังกล่าวจะถือเป็นส่วนของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด โดยกลุ่มบริษัทได้มีการปรับปรุงย้อนหลังงบการเงินรวม โดยมีผลกระทบต่องบการเงินดังนี้

พันบาท

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553		
กำไร(ขาดทุน) สะสมยังไม่ได้จัดสรร(ส่วนที่เป็นของบริษัทฯ)	เพิ่มขึ้น	3,886
ส่วนต่ำจากการเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย	ลดลง	132
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	ลดลง	(4,018)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม		
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553		
การแบ่งปันกำไร		
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทฯ	เพิ่มขึ้น	3,886
กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	ลดลง	(3,886)
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานส่วนที่เป็นของบริษัทฯ (บาท)	เพิ่มขึ้น	0.10

4. สิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มบริษัทได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยได้รับสิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 เพื่อกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยได้รับลดหย่อนอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรเพื่อใช้ในการผลิต โดยต้องเป็นเครื่องจักรที่ซื้อเข้ามาภายในระยะเวลาที่กำหนดตามบัตรส่งเสริมการลงทุน และยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลมีกำหนดระยะเวลา 8 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการประเภทที่ได้รับการส่งเสริม คือผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนด 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าว ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

บัตรส่งเสริมเลขที่	วันที่อนุมัติ	บริษัทที่ได้รับการส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้
1914(1)/2552	19 พฤษภาคม 2552	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด	21 เมษายน 2553
1941(1)/2553	24 สิงหาคม 2553	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด	9 กุมภาพันธ์ 2554
2028(1)/2553	24 สิงหาคม 2553	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด	22 เมษายน 2554
1180(1)/2554	24 สิงหาคม 2553	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด	13 กันยายน 2554
1181(1)/2554	24 สิงหาคม 2553	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด	15 กันยายน 2554
1501(1)/2554	24 สิงหาคม 2553	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2465(1)/2554	15 พฤศจิกายน 2554	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2510(1)/2554	15 พฤศจิกายน 2554	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2511(1)/2554	15 พฤศจิกายน 2554	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	ยังไม่มีรายได้

5. การประกาศใช้มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุง

5.1 บริษัทฯ ได้มีการนำมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ และมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงตามประกาศสภาวิชาชีพบัญชีฉบับที่ 17/2553 ฉบับที่ 50 ถึง 55/2553 และฉบับที่ 8/2554 ที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 มาถือปฏิบัติ ดังต่อไปนี้

แม่บทการบัญชี (ปรับปรุง 2552)	
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2552)	การนำเสนองบการเงิน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2552)	สินค้าคงเหลือ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2552)	งบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2552)	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2552)	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2552)	สัญญาก่อสร้าง
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2552)	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2552)	สัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2552)	รายได้
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19	ผลประโยชน์ของพนักงาน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2552)	ต้นทุนการกู้ยืม
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2552)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 26	การบัญชีและการรายงาน โครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2552)	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2552)	เงินลงทุนในบริษัทร่วม
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29	การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2552)	ส่วนได้เสียในการร่วมค้า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2552)	กำไรต่อหุ้น
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2552)	งบการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2552)	การด้อยค่าของสินทรัพย์
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2552)	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นและสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2552)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2552)	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552)	การรวมธุรกิจ
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2552)	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 6	การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 15	สัญญาการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31	รายได้-รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับการโฆษณา

5.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และมาตรฐานการบัญชีที่มีการปรับปรุง ตามประกาศสภาวิชาชีพบัญชีฉบับที่ 16/2552 ฉบับที่ 17/2553 ฉบับที่ 51/2553 และฉบับที่ 5 ถึง 7/2554 ที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2555 และ 2556 บริษัทฯ ยังไม่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้มีดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชีที่มีผลบังคับใช้วันที่ 1 มกราคม 2555

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
---------------------------	---

มาตรฐานการบัญชีที่มีผลบังคับใช้วันที่ 1 มกราคม 2556

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12	ภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552)	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล-กรณีไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21	ภาษีเงินได้-การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาใหม่ที่
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25	ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น

ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินแล้วเห็นว่ามาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการบัญชีดังกล่าว จะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญต่อการเงินสำหรับปีที่เริ่มใช้มาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการบัญชีข้างต้น ยกเว้น มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล ที่ประกาศสภาวิชาชีพบัญชี ฉบับที่ 16/2552 ได้มีการประกาศใช้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล โดยมีผลบังคับใช้สำหรับการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2555 เป็นต้นไป มาตรฐานการบัญชีดังกล่าวกำหนดให้รับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นรายได้อาจเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่กิจการรับรู้ต้นทุนที่เงินอุดหนุนนั้นจ่ายให้เป็นการชดเชย รวมถึงกำหนดวิธีปฏิบัติเมื่อมีการนำมาตรฐานการบัญชีดังกล่าวมาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรก โดยสามารถเลือกที่จะปรับปรุงผลกระทบดังกล่าว โดยการปรับย้อนหลังการเงินหรือถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีดังกล่าวเฉพาะเงินอุดหนุนหรือเงินอุดหนุนบางส่วนที่กิจการมีสิทธิจะได้รับหลังจากมาตรฐานการบัญชีที่มีผลบังคับใช้ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทยังไม่ได้นำมาตราฐานการบัญชีดังกล่าวมาถือปฏิบัติ โดยฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างประเมินผลกระทบและพิจารณาแนวทางที่เหมาะสมในการปฏิบัติตามข้อกำหนดของมาตรฐานการบัญชีดังกล่าว

6. การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

- 6.1 กลุ่มบริษัทได้ใช้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน มาถือปฏิบัติเป็น ครั้งแรกตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป ในการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าว กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนเพิ่มหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นในอดีตสะสมจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2553 โดยการรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงภายในระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่นำมาตราฐานการบัญชีนี้มาใช้ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของมาตรฐานการบัญชี โดยมีผลกระทบต่อการเงินดังนี้

	งบการเงินรวม บาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ บาท
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		
หนี้สินไม่หมุนเวียน		
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน เพิ่มขึ้น	87,051.97	363,725.39
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554		
ต้นทุนขาย เพิ่มขึ้น	32,440.00	-
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร เพิ่มขึ้น	54,611.97	363,725.39
กำไรก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล ลดลง	(87,051.97)	(363,725.39)
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท) ลดลง	(0.0002)	(0.0009)

6.2 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2554 กลุ่มบริษัทได้มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของเงินลงทุนในหน่วยลงทุนที่อยู่ในความต้องการของตลาดโดยการเปลี่ยนประเภทจากเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขายเป็นเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้ำ เนื่องจากฝ่ายบริหารพิจารณาว่าเงินลงทุนดังกล่าวมีวัตถุประสงค์ที่จะขายในอนาคตอันใกล้ และมีอัตราการหมุนเวียนสูง โดยกลุ่มบริษัทใช้วิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป ผลของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี มีผลกระทบต่องบการเงิน ดังนี้

	งบการเงินรวม บาท
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2554	
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้ำ เพิ่มขึ้น(ลดลง)	6,927,767.59
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย เพิ่มขึ้น(ลดลง)	(6,915,856.41)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554	
กำไรจากการโอนเปลี่ยนหลักทรัพย์เพื่อขายเป็นหลักทรัพย์เพื่อค้ำ เพิ่มขึ้น	11,911.18

7. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

7.1 การรับรู้รายได้

- รายได้จากการขาย รับรู้เมื่อได้ส่งมอบสินค้าให้แก่ลูกค้าแล้ว
- รายได้จากงานก่อสร้างและรายได้จากการขายพร้อมติดตั้งรับรู้รายได้ตามอัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จ โดยคำนวณอัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จจากอัตราส่วนต้นทุนการก่อสร้างทั้งสิ้นที่เกิดขึ้นในแต่ละโครงการเทียบกับประมาณการต้นทุนงานก่อสร้างทั้งสิ้นของโครงการก่อสร้างและเทียบเคียงกับอัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จ ซึ่งกำหนดขึ้นโดยวิศวกร ในกรณีที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าต้นทุนงานก่อสร้างทั้งสิ้นของโครงการจะสูงกว่ามูลค่ารายได้จากงานก่อสร้าง กลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเป็นค่าใช้จ่ายใน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จทันที สำหรับรายได้จากงานก่อสร้างที่รับรู้แล้วแต่ยังไม่ถึงกำหนดเรียกชำระตามสัญญาแสดงไว้เป็นมูลค่างานเสร็จที่ยังไม่เรียกเก็บ ส่วนสัญญาที่มีการเรียกเก็บเงินจากลูกค้ามากกว่าต้นทุนงานก่อสร้างบวกกำไรที่คาดว่าจะได้รับจะแสดงไว้เป็นเงินรับล่วงหน้า ค่าก่อสร้าง ต้นทุนงานก่อสร้างที่จัดสรรเข้าเป็นต้นทุนในการบริการแล้วแต่ยังไม่ถึงกำหนดชำระตามสัญญาแสดงไว้เป็นต้นทุนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระในงบแสดงฐานะการเงิน
- รายได้จากการขายไฟฟ้า รับรู้เมื่อส่งมอบและลูกค้ายอมรับการส่งมอบนั้น

- รายได้จากบริการให้บริการ รับรู้รายได้เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้ว
- รายได้จากดอกเบี้ยรับ รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนวณจากยอดเงินต้นคงค้าง
- รายได้จากค่าเช่า รับรู้รายได้ตามระยะเวลาที่ให้เช่า

7.2 การรับรู้ค่าใช้จ่าย

- ค่าใช้จ่ายรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

7.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมเงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์ กระแสรายวัน และประจำไม่เกิน 3 เดือน ที่ไม่ติดภาระค้ำประกัน

7.4 เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า

เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้าเป็นเงินลงทุนในหน่วยลงทุนที่อยู่ในความต้องการของตลาด แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรม ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของหน่วยลงทุนเป็นราคาประกาศจากกองทุน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กลุ่มบริษัทรับรู้การเปลี่ยนแปลงของมูลค่าเงินลงทุนเป็นรายการกำไร(ขาดทุน)ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับต้นทุนของเงินลงทุนที่จำหน่ายในระหว่างงวดคำนวณตามวิธีถัวเฉลี่ย

7.5 เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย

เงินลงทุนในหน่วยลงทุนที่อยู่ในความต้องการของตลาดซึ่งกลุ่มบริษัทถือเป็นหลักทรัพย์เพื่อขายแสดงตามมูลค่ายุติธรรม ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของหน่วยลงทุนเป็นราคาประกาศจากกองทุน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กลุ่มบริษัทรับรู้การเปลี่ยนแปลงมูลค่าของเงินลงทุนเป็นรายการแยกต่างหากในส่วนของผู้ถือหุ้นและจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเมื่อกลุ่มบริษัทได้จำหน่ายเงินลงทุนนั้นไปแล้ว หรือเงินลงทุนเกิดการด้อยค่า

7.6 ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น และค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ

ลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่นแสดงตามมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ กลุ่มบริษัทบันทึกค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ สำหรับผลขาดทุน โดยประมาณที่อาจเกิดขึ้นจากการเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้ ซึ่งโดยทั่วไปพิจารณาจากประสบการณ์ การเก็บเงิน การวิเคราะห์อายุลูกหนี้และการ สอบทานสถานะลูกหนี้ที่คงค้างอยู่ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

7.7 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือตีตามราคาทุน โดยวิธีเข้าก่อน-ออกก่อนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่อย่างไรจะต่ำกว่า

7.8 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน(ถ้ามี)

7.9 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดินและส่วนปรับถมที่ดิน บันทึกตามราคาทุน ณ วันที่เกิดรายการ อาคารและอุปกรณ์ บันทึกตามราคาทุน ณ วันที่เกิดรายการหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสม และคำนวณค่าเสื่อมราคาโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์ดังนี้

แผงเซลล์แสงอาทิตย์	30 ปี
อาคาร โรงไฟฟ้า งานโครงสร้าง และถนน	25 ปี
อาคารสำนักงาน	20 ปี
ส่วนปรับปรุงอาคาร	5 ปี
เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า	20 ปี
เครื่องมือเครื่องใช้ และอะไหล่สำรอง	5 ปี และ 30 ปี
ระบบโปรแกรม	5 ปี และ 10 ปี
เครื่องจักร และแม่พิมพ์	5 ปี และ 10 ปี
เครื่องใช้สำนักงานและเครื่องตกแต่ง	5 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี

งานระหว่างก่อสร้างแสดงในราคาทุนโดยที่ยังไม่มีการตัดค่าเสื่อมราคาจนกระทั่งสินทรัพย์นั้นจะแล้วเสร็จ และพร้อมที่จะใช้งานได้ตามวัตถุประสงค์

การซ่อมแซมและบำรุงรักษา จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ต้นทุนของการปรับปรุงให้ดีขึ้นอย่างสำคัญจะถูกรับรู้เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากรายการนั้น และสามารถวัดมูลค่า ต้นทุนของรายการนั้น ได้อย่างน่าเชื่อถือ ต้นทุนของการปรับปรุงจะถูกตัดค่าเสื่อมราคาตามเกณฑ์อายุการใช้งาน โดยประมาณ ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษารับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดขึ้น

กำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ คำนวณจากผลต่างระหว่างเงินสดรับสุทธิกับ ราคาตามบัญชีและรับรู้เป็นรายได้อื่น หรือค่าใช้จ่ายอื่นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

7.10 ต้นทุนการกู้ยืม

การบันทึกต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดจากการกู้ยืมเงินมาใช้ในการซื้อหรือสร้างอาคาร และอุปกรณ์ถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์ดังกล่าวตลอดช่วงเวลาการก่อสร้างและเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์ ซึ่งต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วย ดอกเบี้ยที่เกิดจากเงินกู้ยืมระยะยาว และค่าธรรมเนียมในการจัดการกู้ยืม

ค่าธรรมเนียมการจัดหาเงินกู้ยืมรับรู้เมื่อเริ่มแรกตามราคาทุน และแสดงด้วยราคาทุนหัก ค่าตัดจำหน่าย สะสม ค่าตัดจำหน่ายคำนวณ โดยวิธีผลรวมจำนวนปี ค่าธรรมเนียมการจัดหาเงินกู้ยืมถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนเงินกู้ยืม โดยแสดงเป็นรายการหักจากเงินกู้ยืมเมื่อมีการเบิกใช้เงินกู้ยืม

7.11 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประเภทโปรแกรมคอมพิวเตอร์ บันทึกตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม โดยจะตัดจำหน่ายตามวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจประมาณ 5 ปี

7.12 การด้อยค่าของสินทรัพย์

ยอดสินทรัพย์คงเหลือตามบัญชีได้รับการทบทวน ณ ทุกวันที่ในงบแสดงฐานะการเงินว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่าหรือไม่ ในกรณีที่ข้อบ่งชี้จะทำการประมาณมูลค่าสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยจะรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือมูลค่าตามบัญชีของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

การคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

- มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงราคาขายของสินทรัพย์ หรือมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์ แล้วแต่มูลค่าใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์ ประมาณการ กระแสเงินสดที่จะได้รับในอนาคตจะคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบันโดยใช้อัตราคิดลดก่อนคำนวณภาษีเงินได้ เพื่อให้สะท้อนมูลค่าที่อาจประเมินได้ในตลาดปัจจุบันซึ่งแปรไปตามเวลาและความเสี่ยงที่มีต่อสินทรัพย์ สำหรับสินทรัพย์ที่ไม่ก่อให้เกิดเงินสดซึ่งส่วนใหญ่เป็นหน่วยแยกอิสระจากสินทรัพย์อื่นๆ ให้พิจารณามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนให้สอดคล้องกับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่สินทรัพย์นั้นมีความเกี่ยวข้องด้วย
- การกลับรายการด้อยค่า
- กลุ่มบริษัทจะกลับรายการบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าหากมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน
 - กลุ่มบริษัทจะกลับรายการบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าจะถูกกลับรายการเพียงเพื่อให้มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่เกินกว่ามูลค่าตามบัญชีภายหลังหักค่าเสื่อมราคาหรือค่าตัดจำหน่าย เช่นเดียวกับในกรณีที่ไม่เคยมีการบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่ามาก่อน รายการกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะบันทึกเป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
- 7.13 ค่าความนิยม
- ค่าความนิยมเกิดจากส่วนเกินของต้นทุนการซื้อธุรกิจที่สูงกว่าส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ ณ วันที่ซื้อ และค่าความนิยมทดสอบการด้อยค่าทุกปี โดยแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเพื่อขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และขาดทุนจากการด้อยค่าในค่าความนิยมไม่สามารถโอนกลับได้
- 7.14 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น แสดงในราคาทุน
- 7.15 เงินกู้ยืม
- เงินกู้ยืมรับรู้เมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้นในเวลาต่อมาจะวัดมูลค่าเงินกู้ยืมด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย โดยผลต่างระหว่างเงินกู้ยืม (หักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น) เมื่อเทียบกับมูลค่าที่จ่ายคืนเพื่อชำระหนี้จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จตลอดช่วงเวลากการกู้ยืมตามวิธีผลรวมจำนวนปี
- 7.16 สัญญาเช่าระยะยาว
- กรณีกลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า
- สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์โดยที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่าย ฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินที่ต้องจ่ายจะเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตรากอเบิ้ลคองที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาวะผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตามอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์ที่เช่า แต่หากมีความไม่แน่นอนในสิทธิการเป็นเจ้าของเมื่อสัญญาสิ้นสุด จะคำนวณค่าเสื่อมราคาตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะต่ำกว่า

สัญญาระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์โดยที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่าจะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงาน (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่านั้น

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้กับผู้ให้เช่าจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

- กรณีกลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานแสดงรวมอยู่ในที่ดินอาคาร และอุปกรณ์ในงบแสดงฐานะการเงิน และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของด้วยเกณฑ์เดียวกันกับที่ใช้กับรายการอาคาร และอุปกรณ์ซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกับของกลุ่มบริษัท รายได้ค่าเช่ารับรู้ด้วย วิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

7.17 ผลประโยชน์ของพนักงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคม เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และค่าสวัสดิการพนักงานอื่น ๆ เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

กลุ่มบริษัทบันทึกรับรู้ผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุเพื่อช่วยให้แก่พนักงานตามกฎหมายแรงงานของประเทศไทย กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญทางคณิตศาสตร์ประกันภัยด้วยเทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Technique) และคิดลดผลประโยชน์โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Project Unit Credit Method) ซึ่งประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคตคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยของพันธบัตรรัฐบาลที่ครบกำหนดในเวลาใกล้เคียงกับกำหนดชำระของหนี้สินดังกล่าว กระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคตประมาณการจากเงินเดือนพนักงาน อัตราการลาออก อัตราการตาย อายุงานและปัจจัยอื่น กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียน ทั้งนี้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์พนักงานจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเพื่อกระจายต้นทุนดังกล่าวตลอดระยะเวลาของการจ้างงาน กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนเพิ่มหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นในอดีตสะสมถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2553 โดยการรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงภายในระยะเวลา 5 ปีนับจากการนำมาตราฐานการบัญชีนี้ มาใช้ครั้งแรก ยกเว้นหนี้สินผลประโยชน์พนักงานของบริษัทย่อยในงบการเงินรวมที่เกิดจากการรวมธุรกิจซึ่งรับรู้ทั้งจำนวน

7.18 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ บันทึกรายการ โดยการแปลงค่าเป็นเงินบาทตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันสิ้นงวดแปลงค่าเป็นเงินบาทตามอัตราปิด ซึ่งเป็นอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันนั้น ผลกำไรหรือขาดทุนจากการแปลงค่านี้แสดงเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จของงวดนั้น

7.19 เครื่องมือทางการเงินและการจัดการความเสี่ยง

เครื่องมือทางการเงิน สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุน และลูกหนี้การค้า หนี้สินทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินกู้ยืมและเจ้าหนี้การค้า ซึ่งนโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับรายการแต่ละรายการได้เปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์ เพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย เครื่องมือทางการเงินเหล่านี้ประกอบด้วยสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาใช้สิทธิเลือกซื้อ (Call Option) เงินตราต่างประเทศ วัตถุประสงค์ของเครื่องมือทางการเงินเหล่านี้คือการลดความเสี่ยง

กลุ่มบริษัททำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน โดยการกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระหนี้ที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รายการซื้อขาย รายการแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศบันทึกเป็นลูกหนี้และเจ้าหนี้ตามสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ตามสัญญา ลูกหนี้และเจ้าหนี้ตามสัญญาซื้อขายและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจะถูกแปลงค่าตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวดบัญชี ค่าธรรมเนียมในการทำสัญญาจะตัดจำหน่ายด้วยวิธีเส้นตรงตามอายุของแต่ละสัญญา รายการตัดจำหน่ายดังกล่าวและรายการกำไรและขาดทุนจากเครื่องมืออนุพันธ์จะเข้ามาหักกลับกันในการนำเสนอรายงานทางการเงินและรับรู้ในงบการเงินเป็นกำไรหรือขาดทุนจากการแปลงค่ารายการที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ยผลต่างที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของดอกเบี้ยจ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จตามเกณฑ์ค้างกำไรหรือขาดทุนจากการยกเลิกสัญญาหรือการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดได้บันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สัญญาใช้สิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ เป็นสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน กลุ่มบริษัทไม่ได้รับรู้เป็นสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันที่ทำสัญญา กำไร(ขาดทุน)จากการใช้สิทธิจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ ณ วันที่ครบกำหนดตามสัญญา ค่าธรรมเนียมในการทำสัญญาจะตัดจำหน่ายตามอายุของแต่ละสัญญา

7.20 ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ของการเกิดภาวะผูกพันในปัจจุบัน ตามกฎหมายหรือจากการอนุমানอันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ภาวะผูกพันดังกล่าวคาดว่าจะส่งผลให้ต้องเกิดการไหลออกของทรัพยากรเพื่อชำระภาวะผูกพันและจำนวนที่ต้องจ่ายสามารถประมาณการได้อย่างน่าเชื่อถือ รายจ่ายที่จะได้รับคืนบันทึกเป็นสินทรัพย์แยกต่างหากก็ต่อเมื่อการได้รับคืนคาดว่าจะได้รับอย่างแน่นอนเมื่อได้จ่ายชำระประมาณการหนี้สินไปแล้ว

7.21 กำไร(ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไร(ขาดทุน)สุทธิด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยที่ออกจำหน่ายและเรียกชำระแล้ว ซึ่งไม่ได้คำนวณกำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นปรับลด เนื่องจากบริษัทฯ ไม่มีหุ้นสามัญเทียบเท่า

8. การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี

ตามงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 เรื่องที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ โดยเปลี่ยนแปลงประมาณมูลค่าคงเหลือของเครื่องจักรจากเดิมที่ประมาณมูลค่าคงเหลือที่ 1 บาท เป็นร้อยละ 8 ของราคาทุน เปลี่ยนแปลงประมาณมูลค่าคงเหลือของแม่พิมพ์จากเดิม

ประมาณมูลค่างานเหลือที่ 1 บาท เป็นร้อยละ 3 ของราคาทุน และเปลี่ยนแปลงประมาณมูลค่างานเหลือของอาคารจากเดิม ประมาณมูลค่างานเหลือที่ 1 บาท เป็นร้อยละ 5 และ 10 ของราคาทุน

การเปลี่ยนแปลงประมาณการข้างต้นทำให้ค่าเสื่อมราคาในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการลดลง ดังนี้

	งบการเงินรวม บาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ บาท
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุด		
วันที่ 31 ธันวาคม 2554		
ต้นทุนขาย ลดลง	145,497.07	217,053.05
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ลดลง	199,307.77	123,983.53

9. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างงวดบริษัทฯ มีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบริษัทย่อย บริษัทที่เกี่ยวข้องกันและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทฯ และบริษัทเหล่านั้นซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

9.1 รายได้และค่าใช้จ่ายระหว่างกัน

	นโยบายการกำหนดราคา	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		สำหรับปี		สำหรับปี	
		สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2554	2553	สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2554	2553
		บาท	บาท	บาท	บาท
รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย					
มูลค่าการขายสินทรัพย์					
บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด	ราคาตกลงร่วมกัน	-	-	17,726,902.62	-
มูลค่าการขายสินค้า					
บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด	ราคาตกลงร่วมกัน	-	-	30,403,203.46	-
รายได้ค่าเช่า					
บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด	ราคาตามสัญญา	-	-	2,662,560.00	-
มูลค่ารายจ่ายฝ่ายทุน					
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด	ราคาตกลงร่วมกัน	-	-	5,848,674.08	-
ดอกเบี้ยรับ					
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 5.12-8.15 ต่อปี	-	-	165,306.83	-
มูลค่าการซื้อสินค้า					
บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด	ราคาตกลงร่วมกัน	-	-	11,724,442.37	-
ค่ารับเหมาติดตั้ง					
บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด	ราคาตกลงร่วมกัน	-	-	11,683,987.94	-
ค่าเช่าสำนักงาน					
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด	ราคาตกลงร่วมกันตามสัญญา	-	-	430,650.00	-
รายการธุรกิจกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
รายได้จากการขายสินค้า					
บริษัท เจพีเอ็น จำกัด	ราคาตกลงร่วมกัน	-	1,098,600.00	-	-

	นโยบายการกำหนดราคา	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		สำหรับปี		สำหรับปี	
		สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม		สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม	
		2554	2553	2554	2553
		บาท	บาท	บาท	บาท
มูลค่าการขายสินทรัพย์					
บริษัท เจพีเอ็น จำกัด	ราคาตกลงร่วมกัน	483,472.34	-	-	-
มูลค่าการซื้อวัสดุก่อสร้าง					
บริษัท เจพีเอ็น จำกัด	ราคาตกลงร่วมกัน	6,714,000.00	4,206,000.00	-	-
ต้นทุนค่าบริหารจัดการ					
บริษัท เจพีเอ็น จำกัด	ราคาตกลงร่วมกัน	3,333,335.00	-	-	-
มูลค่ารายจ่ายฝ่ายทุน					
บริษัท เจพีเอ็น จำกัด	ราคาตามสัญญา	268,843,984.36	103,417,799.86	-	-
ค่าเช่าสำนักงาน	ราคาตามสัญญาซึ่งเทียบ				
บริษัท ทองหล่อ โฮลดิ้ง จำกัด	เคียงได้กับผู้เช่ารายอื่น	40,000.00	240,000.00	-	-
ต้นทุนทางการเงิน-ค่าบริหารจัดการ					
มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม	ราคาตามสัญญา	1,756,449.96	1,353,721.86	-	-
บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศ	ราคาตามสัญญา	134,215.88	-	-	-
รวม		<u>1,890,665.84</u>	<u>1,353,721.86</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

	นโยบายการกำหนดราคา	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		สำหรับปี		สำหรับปี	
		สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม		สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม	
		2554	2553	2554	2553
		บาท	บาท	บาท	บาท
ค่าที่ปรึกษาโครงการคาร์บอนเครดิต					
มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม	ราคาตามสัญญา	-	50,000.00	-	-
ดอกเบี้ยจ่าย					
มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง	6,315,491.34	2,319,418.16	-	-
บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศ	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง	8,035,937.95	1,673,274.60	-	-
รวม		<u>14,351,429.29</u>	<u>3,992,692.76</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

รายการธุรกิจกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

	มูลค่าซื้อที่ดิน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		สำหรับปี		สำหรับปี	
		สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม		สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม	
		2554	2553	2554	2553
		บาท	บาท	บาท	บาท
ดอกเบี้ยจ่าย					
มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม	ราคาอ้างอิงจากต้นทุนและ	-	10,669,080.00	-	-
	ค่าใช้จ่ายในการจัดหา (ต่ำกว่า				
	ราคาจากผู้ประเมินอิสระ				
	3.56 ล้านบาท)				
ดอกเบี้ยจ่าย					
มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม	อัตราร้อยละ 7.50 ต่อปี	-	361.64	-	-

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
ต้นทุนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ				
บริษัทย่อย				
บริษัท สติล แอนด์ โซลาร์ รูฟ จำกัด	-	-	8,122,604.04	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย				
บริษัทย่อย				
บริษัท โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	-	-	193,224.95	-
บริษัท สติล แอนด์ โซลาร์ รูฟ จำกัด	-	-	570,633.09	-
รวม	-	-	763,858.04	-
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
ค่าบริหารจัดการค้างจ่าย				
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน				
มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม	133,333.33	164,833.33	-	-
บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศ	134,215.88	-	-	-
รวม	267,549.21	164,833.33	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้น				
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน				
คุณวันดี ฤกษ์ชราคง				
ยอดคงเหลือต้นงวด	-	48,000.00	-	-
เพิ่มขึ้น	-	2,100,000.00	-	-
ลดลง	-	(2,148,000.00)	-	-
ยอดคงเหลือปลายงวด	-	-	-	-
หุ้นสามัญในบริษัทย่อยหรือซื้อคืน				
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน				
มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม	77,800,000.00	77,800,000.00	-	-
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
หุ้นสามัญในบริษัทย่อยที่มีสิทธิเลือกขายคืน				
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศ	89,020,000.00	55,000,000.00	-	-
เงินรับล่วงหน้าค่าหุ้นในบริษัทย่อย				
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศ	-	34,020,000.00	-	-
ประมาณการดอกเบี้ยค้างจ่าย				
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน				
มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม	8,634,909.50	2,319,418.16	-	-
บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศ	9,709,212.55	1,673,274.60	-	-
รวม	18,344,122.05	3,992,692.76	-	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยทั้งจำนวน เป็นการกู้ยืมโดยให้กู้ยืมในรูปตั๋วสัญญาใช้เงิน ชนิดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม คิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 5.12-8.15 ต่อปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกันทั้งจำนวน เป็นการกู้ยืมโดยมีการทำสัญญาการกู้ยืม ชนิดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม คิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 3.00 ต่อปี

9.4 ลักษณะความสัมพันธ์ของบริษัท

<u>รายชื่อบริษัทและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน</u>	<u>ลักษณะความสัมพันธ์</u>
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด	บริษัทย่อย โดยการถือหุ้นทางตรง
บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด	บริษัทย่อย โดยการถือหุ้นทางตรง
มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน โดยเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อย
บรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน โดยเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อย
บริษัท ทองหล่อ โฮลดิ้ง จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีผู้ถือหุ้นและผู้บริหารร่วมกัน
บริษัท เจเพ็น จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีผู้บริหารของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้น
คุณวันดี คุญชรยากง	กรรมการและผู้ถือหุ้นบริษัท

10. รายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด

ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์และหนี้สินที่เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ				
ลูกหนี้การค้า และตัวเงินรับ	47,336,164.72	-	-	-
ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ-ลูกหนี้การค้า และตัวเงินรับ	(14,828,892.01)	-	-	-
มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ	12,810,130.13	-	-	-
ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ - มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ	(926,242.88)	-	-	-
สินค้าคงเหลือ	48,874,857.65	-	-	-
ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	(1,154,914.01)	-	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,171,847.67	-	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ	113,591,456.22	-	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	317,007.33	-	-	-
เงินประกันผลงาน	4,818,425.71	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	931,751.25	-	-	-
เจ้าหนี้การค้า	76,929,535.66	-	-	-
ส่วนของหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนด				
ชำระใน 1 ปี	1,232,860.70	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	30,261,698.34	-	-	-
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	1,996,170.07	-	-	-
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน – สุทธิ	4,026,123.51	-	-	-
เพิ่มทุนโดยการลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	1,251,000,000.00	-

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่		สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
ค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญ-ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น(ลดลง)จาก				
มูลค่าภาษีขายรอเรียกเก็บ	77,015.33	-	100,406.89	214,123.44
ซื้อสินค้าเป็นเงินเชื่อ	3,743,352.90	-	-	-
ซื้อสินทรัพย์เป็นเงินเชื่อ	488,212,108.27	780,669,013.35	-	-
ซื้อสินทรัพย์ระหว่างทางเป็นเงินเชื่อ	206,445,667.89	-	-	-
ซื้อสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	3,999,934.58	5,869,740.65	1,799,000.00	6,391,000.00
ขายสินทรัพย์โดยหักกลับกับหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	-	-	5,221,306.01	-
โอนเงินจ่ายล่วงหน้าผู้รับเหมาและอุปกรณ์ก่อสร้าง				
เป็นสินทรัพย์	5,755,730.14	-	-	-
โอนเงินจ่ายล่วงหน้าค่าทรัพย์สินเป็นสินทรัพย์	560,000.00	-	-	-

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่		สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
โอนค่าใช้จ่ายล่วงหน้าเป็นค่าธรรมเนียมจัดหา				
เงินกู้ยืมรอดัดบัญชี	2,742,713.46	-	-	-
ค่ารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้ารอดัดจ่าย				
ที่ยังไม่ได้จ่ายชำระ	38,040,962.54	-	-	-
ค่าธรรมเนียมการจัดการเงินกู้ยืมที่ยังไม่ได้จ่ายชำระ	644,860.00	-	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจากการรับ				
โอนเงินรับล่วงหน้าค่าหุ้น	34,020,000.00	-	-	-

11. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินสด	140,000.00	139,911.16	40,000.00	40,000.00
เงินฝากธนาคารประเภทกระแส	2,185,693.55	260,830.78	729,297.33	5,680,381.09
รายวัน				
เงินฝากประเภทออมทรัพย์	46,035,399.80	65,153,235.74	704,497.26	5,150,222.39
รวม	48,361,093.35	65,553,977.68	1,473,794.59	10,870,603.48

12. เงินลงทุนชั่วคราว

12.1 เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า
ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	
	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม
	บาท	บาท
เงินลงทุนในกองทุนเปิด-ราคาทุน	262,761,485.32	263,620,486.75
<u>บวก ค่าไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง</u>	859,001.43	-
รวม	263,620,486.75	263,620,486.75

12.2 เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย
ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	
	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม
	บาท	บาท
เงินลงทุนในกองทุนเปิด-ราคาทุน	20,002,079.29	20,013,990.47
<u>บวก ค่าไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง</u>	11,911.18	-
รวม	20,013,990.47	20,013,990.47

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 เงินลงทุนมีรายการเคลื่อนไหว ดังนี้

	งบการเงินรวม		
	สำหรับปี		สำหรับปี
	สิ้นสุดวันที่		สิ้นสุดวันที่
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2553
	หลักทรัพย์เพื่อค้า	หลักทรัพย์เพื่อขาย	หลักทรัพย์เพื่อขาย
	บาท	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นงวด-สุทธิ	-	20,013,990.47	119,027,741.21
ซื้อเงินลงทุน	635,300,000.00	199,500,000.00	439,359,333.37
ขายเงินลงทุน	(379,454,371.09)	(212,586,222.88)	(538,358,208.18)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภทของเงินลงทุน			
ในหลักทรัพย์เพื่อขายเป็นเงินลงทุน			
ในหลักทรัพย์เพื่อค้า	6,915,856.41	(6,915,856.41)	-
กำไรจากการโอนเปลี่ยนแปลงประเภทของเงินลงทุน			
ในหลักทรัพย์เพื่อขายเป็นเงินลงทุน			
ในหลักทรัพย์เพื่อค้า	-	(11,911.18)	-
การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรม	859,001.43	-	(14,875.93)
ราคาตามบัญชีปลายงวด-สุทธิ	263,620,486.75	-	20,013,990.47

13. ลูกหนี้การค้า และตัวเงินรับ-สุทธิ

ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
เช็ครับลงวันที่ล่วงหน้า	3,924,304.86	-	1,750,806.25	7,166,465.36
ลูกหนี้การค้า	141,439,066.65	19,917,966.52	32,528,885.89	39,340,292.69
รวม	145,363,371.51	19,917,966.52	34,279,692.14	46,506,758.05
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(15,078,353.29)	-	(15,078,353.29)	(14,703,735.11)
สุทธิ	130,285,018.22	19,917,966.52	19,201,338.85	31,803,022.94

ลูกหนี้การค้าดังกล่าวสามารถแยกตามอายุลูกหนี้ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
เช็ครับลงวันที่ล่วงหน้า	3,924,304.86	-	1,750,806.25	7,166,465.36
เช็คคืน	6,235,536.07	-	6,235,536.07	7,707,697.16
ลูกหนี้การค้า				
อยู่ในกำหนดชำระ	109,286,289.15	19,917,966.52	3,543,952.99	9,495,913.15
เกินกำหนดชำระ				
1 – 30 วัน	7,685,253.29	-	5,559,198.62	11,338,630.75
31 – 60 วัน	1,293,304.79	-	360,632.58	691,448.20
61 – 120 วัน	5,990,935.35	-	5,881,817.63	423,410.93
121 – 180 วัน	227,274.22	-	227,274.22	158,935.65
181 วันขึ้นไป	10,720,473.78	-	10,720,473.78	9,524,256.85
รวม	145,363,371.51	19,917,966.52	34,279,692.14	46,506,758.05
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(15,078,353.29)	-	(15,078,353.29)	(14,703,735.11)
สุทธิ	130,285,018.22	19,917,966.52	19,201,338.85	31,803,022.94

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญมีรายการเคลื่อนไหว ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่		สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ-ต้นงวด	-	-	(14,703,735.11)	(13,110,008.79)
บวก รับโอนจากการรวมธุรกิจ	(14,828,892.01)	-	-	-
บวก เพิ่มขึ้นในระหว่างงวด	(2,362,130.45)	-	(2,487,287.35)	(2,350,623.88)
หัก ลดลงในระหว่างงวด	2,112,669.17	-	2,112,669.17	756,897.56
ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ-ปลายงวด	(15,078,353.29)	-	(15,078,353.29)	(14,703,735.11)

14. มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ-สุทธิ และเงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จ
ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
มูลค่างานตามสัญญา	281,772,624.11	-	259,504,545.23	296,292,986.02
ต้นทุนขายพร้อมคิดตั้งที่เกิดขึ้นจนถึงปัจจุบัน	207,011,745.79	-	199,345,400.74	221,627,348.81
กำไร(ขาดทุน)ที่รับรู้ถึงปัจจุบัน	37,728,970.52	-	36,541,461.83	47,784,828.29
ต้นทุนขายพร้อมคิดตั้งที่เกิดขึ้นและ (กำไร)ขาดทุนที่รับรู้	244,740,716.31	-	235,886,862.57	269,412,177.10
หัก เงินงวดที่เรียกเก็บจากผู้จ้าง	(228,303,626.59)	-	(216,853,030.23)	(261,798,883.24)
สุทธิ	16,437,089.72	-	19,033,832.34	7,613,293.86
มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ	25,151,976.58	-	24,113,639.79	11,551,487.91
เงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จ	(8,714,886.86)	-	(5,079,807.45)	(3,938,194.05)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ	25,151,976.58	-	24,113,639.79	11,551,487.91
หัก ค่าเผื่อนี้สงฆ์จะสูญ	(926,242.88)	-	(926,242.88)	(926,242.88)
สุทธิ	24,225,733.70	-	23,187,396.91	10,625,245.03

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ค่าเผื่อนี้สงฆ์จะสูญ มีรายการเคลื่อนไหว ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่		สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
ค่าเผื่อนี้สงฆ์จะสูญ-ต้นงวด	-	-	(926,242.88)	-
บวก รับโอนจากการรวมธุรกิจ	(926,242.88)	-	-	(926,242.88)
บวก เพิ่มขึ้นในระหว่างงวด	-	-	-	-
ค่าเผื่อนี้สงฆ์จะสูญ-ปลายงวด	(926,242.88)	-	(926,242.88)	(926,242.88)

15. สินค้ำคงเหลือ - สุทธิ

ประกอบด้ว้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
สินค้ำสำเร็จรูป	11,773,599.05	1,472,842.94	2,486.99	1,786,777.54
งานระหว่างทำ	1,845,430.48	-	341,088.93	2,312,638.88
วัตถุดิบ	16,568,548.56	-	-	16,745,012.63
วัสดุสิ้นเปลือง	548,541.00	-	-	580,886.42
รวม	30,736,119.09	1,472,842.94	343,575.92	21,425,315.47
หัก ค้ำเพื่อมูลค่าสินค้ำคงเหลือลดลง	(1,200,362.01)	-	-	(1,154,914.01)
สุทธิ	29,535,757.08	1,472,842.94	343,575.92	20,270,401.46

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ค้ำเพื่อมูลค่าสินค้ำคงเหลือลดลง มีรายการเคลื่อนไหว ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่		สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
ค้ำเพื่อมูลค่าสินค้ำคงเหลือลดลง-ต้นงวด	-	-	(1,154,914.01)	(1,154,914.01)
บวก รับโอนจากการรวมธุรกิจ	(1,154,914.01)	-	-	-
บวก เพิ่มขึ้นระหว่างงวด	(640,490.64)	-	-	-
หัก ลดลงในระหว่างงวด	595,042.64	-	1,154,914.01	-
ค้ำเพื่อมูลค่าสินค้ำคงเหลือ-ปลายงวด	(1,200,362.01)	-	-	(1,154,914.01)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 กลุ่มบริษัทได้จัดทำประกันอัคคีภัย สินค้ำสำเร็จรูป วัตถุดิบ และวัสดุสิ้นเปลืองมูลค่าเอาประกัน จำนวนเงิน 6.80 ล้านบาท โดยยกผลประโยชน์จากการประกันภัยให้กับธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่ง ตามหมายเหตุ 22

16. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

ประกอบด้วย

	ประเภทกิจการ	อัตรา การถือหุ้น ร้อยละ	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
			ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	
			ราคาทุน บาท	เงินปันผลรับ บาท	ราคาทุน บาท	เงินปันผลรับ บาท
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด	ให้บริการรับจ้างเหมา ออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง ควบคุมระบบการผลิต ไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์	100.00	1,251,000,000.00	-	-	-
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริง จำกัด	ให้บริการออกแบบทาง วิศวกรรม จัดซื้อ ก่อสร้าง โซลาร์ฟาร์ม	100.00	2,499,992.50	-	-	-
บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด	จำหน่ายวัสดุก่อสร้าง ผลิตแผ่นหลังคาและ ให้บริการติดตั้งหลังคา	100.00	9,999,980.00	-	-	-
รวม			1,263,499,972.50	-	-	-

ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2553 เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2553 และตามรายงานการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2553 เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2553 มีมติอนุมัติการเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด จากผู้ถือหุ้นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด โดยบริษัทฯ จะเข้าซื้อหุ้นดังกล่าว จำนวน 45.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท เป็นจำนวน 450.00 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 100 ของหุ้นสามัญของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งบริษัทฯ จะมีการจ่ายชำระค่าซื้อหุ้นดังกล่าวโดยออกหุ้นสามัญใหม่ของบริษัทฯ จำนวน 450.00 ล้านหุ้นมูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ 1.00 บาท เป็นจำนวน 450.00 ล้านบาท เพื่อตอบแทนให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด แทนการจ่ายชำระเป็นเงิน ทั้งนี้ อัตราส่วนการแลกเปลี่ยนหุ้นเท่ากับ 1 หุ้นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ต่อ 10 หุ้นใหม่ของบริษัทฯ (Share Swap) ทั้งนี้ในวันที่ 28 มีนาคม 2554 บริษัทฯ ได้มีการแลกเปลี่ยนหุ้น ส่งผลให้บริษัทฯ ได้เงินลงทุนในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ในอัตราร้อยละ 100 และได้มีการบันทึกรับรู้มูลค่าเงินลงทุนในบริษัทย่อยตามมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนของบริษัทที่ออกเพื่อการแลกหุ้นดังกล่าวในอัตราหุ้นละ 2.78 บาทต่อหุ้น ซึ่งเป็นมูลค่ายุติธรรมที่คำนวณโดยที่ปรึกษาการเงินอิสระตามวิธีมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดคิดลด ส่งผลให้บริษัทฯ มีส่วนเกินมูลค่าหุ้นในอัตราหุ้นละ 1.78 บาทต่อหุ้น จำนวนรวม 801.00 ล้านบาท

ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 9/2554 เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2554 มีมติให้ลงทุนโดยจัดตั้งเป็นบริษัทใหม่จำนวน 2 บริษัท เพื่อเป็นการเตรียมการขยายโอกาสทางธุรกิจในอนาคต คือ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริง จำกัด และบริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด โดยบริษัทฯ มีการลงทุนในแต่ละบริษัทจำนวน 1.00 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 20 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นแล้วจำนวน 2.50 ล้านบาท และ 10.00 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กลุ่มบริษัทได้นำไปหุ้นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ราคาตามบัญชีจำนวน 1,251.00 ล้านบาท เป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันสินเชื่อที่กลุ่มบริษัท ได้รับจากสถาบันการเงินตามหมายเหตุ 22

ค่าเสื่อมราคา สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

2554

75,584,194.54

2553

18,177,161.84

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ยอดคงเหลือ	เพิ่มขึ้น	จำหน่าย	ยอดคงเหลือ
	ณ วันที่	/รับโอน	/โอนออก	ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2553			31 ธันวาคม 2554
	บาท	บาท	บาท	บาท
ราคาทุน				
ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	36,103,655.79	-	-	36,103,655.79
อาคาร	34,765,709.53	-	-	34,765,709.53
ส่วนปรับปรุงอาคาร	4,374,938.78	3,585,883.30	(2,067,401.84)	5,893,420.24
เครื่องจักร	17,361,238.14	-	(17,361,238.14)	-
แม่พิมพ์	4,958,820.84	-	(4,958,820.84)	-
เครื่องมือและเครื่องใช้	4,037,042.53	58,886.28	(4,069,613.07)	26,315.74
ยานพาหนะ	15,223,064.10	2,340,121.50	(17,563,185.60)	-
เครื่องใช้สำนักงาน	6,175,692.66	1,916,868.43	(6,740,034.15)	1,352,526.94
เครื่องตกแต่งและติดตั้งและอุปกรณ์	948,822.16	1,425,210.58	(972,171.14)	1,401,861.60
งานระหว่างติดตั้ง	25,639.00	128,815.49	(154,454.49)	-
รวมราคาทุน	123,974,623.53	9,455,785.58	(53,886,919.27)	79,543,489.84

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ยอดคงเหลือ	เพิ่มขึ้น	จำหน่าย	ยอดคงเหลือ
	ณ วันที่	/รับโอน	/โอนออก	ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2553			31 ธันวาคม 2554
	บาท	บาท	บาท	บาท
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
อาคาร	(9,215,370.65)	(1,569,460.83)	-	(10,784,831.48)
ส่วนปรับปรุงอาคาร	(3,030,433.84)	(657,117.16)	1,461,297.14	(2,226,253.86)
เครื่องจักร	(11,786,057.68)	(600,945.91)	12,387,003.59	-
แม่พิมพ์	(4,094,520.28)	(520,569.60)	4,615,089.88	-
เครื่องมือและเครื่องใช้	(3,321,294.34)	(263,666.30)	3,583,155.26	(1,805.38)
ยานพาหนะ	(6,328,173.03)	(1,808,816.92)	8,136,989.95	-
เครื่องใช้สำนักงาน	(4,486,545.73)	(651,614.22)	5,106,353.16	(31,806.79)
เครื่องตกแต่งและติดตั้งและอุปกรณ์	(655,032.96)	(131,004.17)	762,226.80	(23,810.33)
รวมค่าเสื่อมราคาสะสม	(42,917,428.51)	(6,203,195.11)	36,052,115.78	(13,068,507.84)
สุทธิ	81,057,195.02			66,474,982.00

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี

สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

2554

6,203,195.11

2553

8,137,425.65

ตามงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 กลุ่มบริษัทได้นำที่ดิน อาคาร รวมถึงสิ่งปลูกสร้างใดๆ ที่มีขึ้นอยู่แล้วในขณะนี้หรือที่จะมีขึ้นในภายหน้า แผลงเซลล์แสงอาทิตย์และอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ราคาตามบัญชีจำนวน 3,623.66 ล้านบาท และจำนวน 743.19 ล้านบาท ตามลำดับ ตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 จำนวน 59.96 ล้านบาท และ จำนวน 61.53 ล้านบาท ตามลำดับ เป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันสินเชื่อที่กลุ่มบริษัทได้รับจากสถาบันการเงินตามหมายเหตุ 22 พร้อมทั้งยกผลประโยชน์จากการประกันอสังหาริมทรัพย์ในอาคารพร้อมสิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักรและอุปกรณ์ให้กับธนาคารพาณิชย์ ตามหมายเหตุ 22

ตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงินประเภท ยานพาหนะ มูลค่าสุทธิตามบัญชี จำนวน 12.45 ล้านบาทและจำนวน 7.11 ล้านบาท ตามลำดับ

ตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงินประเภท ยานพาหนะ มูลค่าสุทธิตามบัญชี จำนวน 6.59 ล้านบาท

ตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์ที่คำนวณค่าเสื่อมราคาครบแล้ว แต่ยังไม่ใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนจำนวน 1.02 ล้านบาท ซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีจำนวน 27 บาท

ตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ที่คำนวณค่าเสื่อมราคา ครบแล้วแต่ยังไม่ใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนจำนวน 0.94 ล้านบาท และจำนวน 14.87 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งมีมูลค่าสุทธิตาม บัญชี จำนวน 2 บาท และจำนวน 438 บาท ตามลำดับ

18. สินทรัพย์ระหว่างทาง

ตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เป็นสินทรัพย์ประเภทแผลงเซลล์แสงอาทิตย์ และเครื่องแปลง กระแสไฟฟ้ากระแสตรงเป็นกระแสสลับระหว่างทาง เพื่อนำมาใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

19. เงินมัดจำค่าที่ดิน

ตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เงินมัดจำค่าที่ดินทั้งจำนวนเป็นเงินมัดจำค่าที่ดินตามสัญญาจะซื้อ จะขายที่ดินจำนวน 39 แปลง มูลค่าตามสัญญา 154.94 ล้านบาท โดยได้จ่ายเงินมัดจำค่าที่ดินแล้วจำนวน 15.49 ล้านบาท ส่วนที่เหลือตกลงจะชำระในวันโอนกรรมสิทธิ์ โดยมีระยะเวลาการโอนให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 3 เดือน นับจากวันที่ ทำสัญญา

20. เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันและมีข้อจำกัดในการใช้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 กลุ่มบริษัทได้นำเงินฝากธนาคารประเภทบัญชีออมทรัพย์ จำนวน 0.07 ล้านบาท ค้ำประกันหนังสือค้ำประกันกับธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่ง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 168.23 ล้านบาท และจำนวน 119.31 ล้านบาท ตามลำดับ เป็นเงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวันและออมทรัพย์ ซึ่งมีเงื่อนไขการใช้จ่าย และขั้นตอน การเบิกถอนสำหรับวัตถุประสงค์เฉพาะตามข้อกำหนดของสัญญาบริหารการเงิน (Cash Management Agreement) และ สัญญาวงเงินกู้ร่วม (Common Terms Agreement) ที่ทำกับสถาบันการเงินที่ให้การสนับสนุนสินเชื่อแก่กลุ่มบริษัท

21. ค่ารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้ารอตัดจ่าย

ค่ารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้ารอตัดจ่ายทั้งจำนวน เป็นค่าใช้จ่ายที่กลุ่มบริษัทซื้อเงื่อนไขการรับประกันตลอดจนการดูแลซ่อมแซม เปลี่ยนแทน เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า โดยมีเงื่อนไขรับประกัน 10 ปี นับแต่วันที่กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

22. สินเชื่อที่ได้รับจากธนาคารพาณิชย์

ตามงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 กลุ่มบริษัทได้รับสินเชื่อจากธนาคารพาณิชย์ในรูปเงินเบิกเกินบัญชี เงินกู้ยืมระยะสั้นและหนังสือค้ำประกันเงินกู้ระยะยาว และวงเงินเครดิตออฟครีดิตามงบการเงินรวมมูลค่าวงเงินรวม 2,409.86 ล้านบาท และจำนวน 2,313.48 ล้านบาท ตามลำดับ วงเงินซื้อเงินตราต่างประเทศของสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐหรือสกุลเงินอื่นที่เทียบเท่าไม่เกินวงเงิน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามงบการเงินเฉพาะกิจการ มูลค่าวงเงินรวม 104.47 ล้านบาท และ 101.00 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง แฟงเซลล์แสงอาทิตย์และอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เงินฝากธนาคารประเภทบัญชีออมทรัพย์และกระแสรายวัน ผลประโยชน์จากการประกันอสังหาริมทรัพย์ในอาคาร เครื่องจักร และสินค้าคงเหลือ เป็นหลักประกันค้ำประกัน รวมทั้งหุ้นในบริษัทย่อยที่ถือโดย บริษัทฯ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และบริษัทอื่น เป็นหลักประกันค้ำประกัน และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และกรรมการบริษัทค้ำประกันการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จนกว่าจะก่อสร้างเสร็จตามวัตถุประสงค์ในวงเงินรวมจำนวน 1,031.59 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 วงเงินรวม 296.00 ล้านบาท) และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ค้ำประกันประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทย่อยให้ไม่ต่ำกว่าอัตราที่กำหนดตามสัญญาสนับสนุนและค้ำประกันกับสถาบันการเงิน

23. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เงินกู้ยืมระยะสั้นทั้งจำนวนเป็นการกู้ยืม ในรูปของตั๋วสัญญาใช้เงินระยะเวลา 1 - 6 เดือน อัตราดอกเบี้ย MLR ต่อปี โดยมีหลักประกันค้ำประกันตามหมายเหตุ 22

24. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สุทธิ

ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	2554	2553	2554	2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	2,477,624,700.12	408,803,999.94	-	7,603,681.35
หัก ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(231,456,656.21)	(46,052,418.49)	-	(2,316,000.00)
ค่าธรรมเนียมการจัดการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดจ่าย	(32,303,373.31)	(6,688,945.30)	-	-
สุทธิ	2,213,864,670.60	356,062,636.15	-	5,287,681.35

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีการเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาว ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่		สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นงวด	408,803,999.94	-	7,603,681.35	13,839,681.35
กู้เพิ่มระหว่างงวด	2,179,321,985.76	431,483,999.94	-	-
จ่ายคืนระหว่างงวด	(111,624,071.58)	(22,680,000.00)	(7,603,681.35)	(6,236,000.00)
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	1,122,786.00	-	-	-
ยอดคงเหลือปลายงวด	2,477,624,700.12	408,803,999.94	-	7,603,681.35

งบการเงินรวม

ค่าธรรมเนียมการจัดการเงินกู้ยืม เป็นค่าธรรมเนียมที่เกิดจากการจัดหาเงินกู้ยืมระยะยาว โดยจะมีการตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายทางการเงินตลอดช่วงระยะเวลาการกู้ยืมตามวิธีผลรวมจำนวนปี

- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย มีเงื่อนไขดังนี้

24.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด มีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งวงเงินกู้จำนวน 11.48 ล้านบาท ชำระแล้วคงเหลือจำนวน 9.84 ล้านบาท และ 11.48 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งมีกำหนดจ่ายคืนเงินต้น ทุกเดือน จำนวน 84 งวด ๆ ละ 0.14 ล้านบาท และงวดที่ 84 ชำระส่วนที่คงค้างชำระทั้งหมด เริ่มชำระงวดแรกในเดือนมกราคม 2554 กำหนดชำระดอกเบี้ยทุกวันสิ้นเดือน โดยมีการคิดดอกเบี้ยปีที่ 1 - 3 อัตราร้อยละ MLR - 1.25 ต่อปี และปีที่ 4 เป็นต้นไป อัตราร้อยละ MLR ต่อปี

24.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด มีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งวงเงินกู้จำนวน 420.00 ล้านบาท ชำระแล้วคงเหลือจำนวน 351.33 ล้านบาท และ 397.32 ล้านบาท ตามลำดับซึ่งมีกำหนดจ่ายคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 32 งวด อัตราการจ่ายชำระ งวดที่ 1 ถึงงวดที่ 31 งวดละประมาณ 11.34 - 14.49 ล้านบาท และงวดที่ 32 ชำระส่วนที่คงค้างทั้งหมด

เริ่มชำระงวดแรกในเดือนสิงหาคม 2553 กำหนดชำระดอกเบี้ยทุกวันสิ้นเดือน โดยมีการคิดดอกเบี้ยปีที่ 1 - 3 อัตราร้อยละ THBFX3M + 2.75 ต่อปี ปีที่ 4 - 5 อัตราร้อยละ MLR - 1.00 ต่อปี ปีที่ 6 เป็นต้นไป อัตราร้อยละ MLR ต่อปี โดยบริษัทย่อยได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) กับสถาบันการเงินเพื่อช่วยในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยตามหมายเหตุ 36.2 และเงินกู้ยืมระยะยาวข้างต้น มีหลักทรัพย์ค้ำประกันตามหมายเหตุ 22

24.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทย่อย 2 แห่ง คือ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด มีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งวงเงินกู้จำนวน 441.00 ล้านบาท เท่ากันทั้งสองแห่ง ชำระแล้วคงเหลือจำนวน 372.55 ล้านบาท และ 411.74 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งมีกำหนดจ่ายชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 35 งวด อัตราการจ่ายชำระ งวดที่ 1 ถึงงวดที่ 34 งวดละประมาณ 9.43 - 13.93 ล้านบาท และงวดที่ 35 งวดละ 24.22 และ 14.89 ล้านบาท ตามลำดับ

บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด ชำระงวดแรกในเดือนพฤษภาคม 2554 และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด ชำระงวดแรกในเดือนกรกฎาคม 2554 กำหนดชำระดอกเบี้ยทุกวันสิ้นเดือน โดยมี

การคิดดอกเบี้ย ปีที่ 1 - 3 อัตราร้อยละ THBFIX3M+2.75 ต่อปี ปีที่ 4 เป็นต้นไป อัตราร้อยละ MLR - 1.25 ต่อปี โดยบริษัทย่อยได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) กับสถาบันการเงินเพื่อช่วยในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยตามหมายเหตุ 36.2 และเงินกู้ยืมระยะยาวข้างต้น มีหลักทรัพย์ ค้ำประกัน ตามหมายเหตุ 22

24.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทย่อย 2 แห่ง คือ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด มีวงเงินกู้ยืมร่วมจากสถาบันการเงินในประเทศและต่างประเทศหลายแห่ง จำนวน 3 วงเงินดังนี้

วงเงินที่หนึ่ง วงเงินกู้จำนวน 526.00 ล้านบาท และมีมูลหนี้คงค้างจำนวน 262.34 ล้านบาท เท่ากันทั้งสองแห่ง ซึ่งมีกำหนดจ่ายชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 36 งวด ครบกำหนดวันที่ 31 สิงหาคม 2563 อัตราจ่ายชำระงวดละ 0.66 – 8.80 ล้านบาท ชำระงวดแรกในเดือนพฤศจิกายน 2554 กำหนดชำระดอกเบี้ยทุกวันสิ้นเดือน โดยมีการคิดดอกเบี้ยร้อยละ THBFIX3M + 2 ต่อปี โดยบริษัทย่อยได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) กับสถาบันการเงินเพื่อช่วยในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย ตามหมายเหตุ 36.2

วงเงินที่สอง วงเงินกู้จำนวน 244.00 ล้านบาท และมีมูลหนี้คงค้างจำนวน 121.70 ล้านบาท เท่ากันทั้งสองแห่ง ซึ่งมีกำหนดจ่ายชำระคืนทุก 3 เดือนจำนวน 44 งวด ครบกำหนดเดือนสิงหาคม 2563 อัตราจ่ายชำระ งวดละ 0.31 – 3.97 ล้านบาท ชำระงวดแรกในเดือนพฤศจิกายน 2554 กำหนดชำระดอกเบี้ยทุกวันสิ้นเดือน โดยมีการคิดดอกเบี้ยอัตราลอยตัวหรืออัตราคงที่ตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ (เทียบเท่าร้อยละ 4.53 ต่อปี)

วงเงินที่สาม วงเงินกู้ยืมจำนวน 4.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีมูลหนี้คงค้างจำนวน 1.99 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จำนวนหลังแปลงค่าเทียบเท่า 62.04 ล้านบาท เท่ากันทั้งสองแห่ง ซึ่งมีการกำหนดจ่ายชำระทุก 3 เดือน จำนวน 56 งวด ครบกำหนดชำระเดือนสิงหาคม 2568 ชำระงวดแรกในเดือนพฤศจิกายน 2554 โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 1.50 ต่อปี โดยบริษัทย่อยได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย (Cross Currency Interest Rate Swap) กับสถาบันการเงินเพื่อช่วยในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ตามหมายเหตุ 36.3

เงินกู้ยืมระยะยาวข้างต้น มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ตามหมายเหตุ 22

24.5 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด มีวงเงินกู้ยืมร่วมจากสถาบันการเงินหลายแห่งวงเงินกู้ยืมรวมจำนวน 455.00 ล้านบาท และมีมูลหนี้คงค้างจำนวน 440.00 ล้านบาท ซึ่งมีกำหนดจ่ายชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 36 งวด อัตราการจ่ายชำระงวดที่ 1 ประมาณ 3.52 ล้านบาท และงวดที่ 2 ถึงงวดที่ 36 งวดละประมาณ 11.44 -13.86 ล้านบาท ชำระงวดแรกในเดือนมีนาคม 2555 กำหนดชำระดอกเบี้ยทุกวันสิ้นเดือน โดยมีการคิดร้อยละ THBFIX3M+1.80 ต่อปี โดยมีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ตามหมายเหตุ 22

สัญญาเงินกู้มีการกำหนดข้อปฏิบัติที่สำคัญ ได้แก่

- กำหนดให้บริษัทย่อยต้องดำรงอัตราส่วนทางการเงินบางประการตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญาทางการเงิน (Facility Agreement)

- กำหนดให้บริษัทย่อยสามารถจ่ายเงินปันผลได้เมื่อบริษัทย่อยได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทย่อยไม่สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงินบางอัตราส่วนตามที่กำหนดในสัญญาได้ อย่างไรก็ตามฝ่ายบริหารเชื่อว่าเรื่องดังกล่าวจะไม่ส่งผลกระทบต่อการเรียกคืนเงินกู้ และไม่ส่งผลให้หนี้เงินกู้ยืมของกลุ่มบริษัทถูกจัดเป็นหนี้สินชนิดชำระ เนื่องจากกลุ่มบริษัทมีการจ่ายชำระหนี้ได้ตามข้อกำหนดของสัญญาเงินกู้

งบการเงินเฉพาะกิจการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ทั้งจำนวนเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่ง เพื่อก่อสร้างอาคารสำนักงาน และเพื่อตกแต่งอาคารสำนักงาน โดยมีวงเงินรวม 20.00 ล้านบาท เบิกรับเป็นงวดชำระแล้วคงเหลือจำนวน 7.60 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยปีที่ 1-2 เท่ากับ MLR-1.25 ต่อปี และตั้งแต่ปีที่ 3 จนกว่าจะชำระหนี้เสร็จสิ้นเท่ากับ MLR ต่อปี โดยมีที่ดิน อาคารพร้อมสิ่งปลูกสร้างที่มีอยู่และจะมีขึ้นในภายหน้า และสินค้าคงเหลือ รวมทั้งผลประโยชน์จากการประกันภัยในสินทรัพย์ดังกล่าว เป็นหลักประกันค้ำประกัน ตามหมายเหตุ 17 และมีรายละเอียดการจ่ายชำระคืน ดังนี้

- สำหรับวงเงิน 15.00 ล้านบาท มีเงื่อนไขจ่ายคืนเงินต้น 78 เดือน ๆ ละ 0.19 ล้านบาท เริ่มชำระงวดแรกในวันที่ 31 มกราคม 2551 และงวดต่อๆ ไปชำระทุกวันทำการสุดท้ายของเดือน และในระหว่างเดือนมีนาคม 2554 บริษัทฯ ได้มีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมสำหรับวงเงิน 15.00 ล้านบาท ที่คงเหลือทั้งจำนวน
- สำหรับวงเงิน 5.00 ล้านบาท มีเงื่อนไขจ่ายคืนเงินต้น 78 เดือน ๆ ละ 0.06 ล้านบาท เริ่มชำระงวดแรกในวันที่ 31 กรกฎาคม 2551 และงวดต่อๆ ไปชำระทุกวันทำการสุดท้ายของเดือน และในระหว่างเดือนกันยายน 2553 บริษัทฯ ได้มีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมสำหรับวงเงิน 5.00 ล้านบาท ที่คงเหลือทั้งจำนวน

25. หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน – สุทธิ

ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	2554	2553	2554	2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	11,814,859.04	5,762,135.04	-	6,726,034.03
หัก ดอกเบี้ยรอดตัดบัญชี	(1,598,725.04)	(541,854.96)	-	(551,853.87)
	10,216,134.00	5,220,280.08	-	6,174,180.16
หัก ส่วนของหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(3,097,734.95)	(1,403,310.92)	-	(1,834,541.21)
สุทธิ	7,118,399.05	3,816,969.16	-	4,339,638.95
ระยะเวลาการครบกำหนดชำระของสัญญาเช่าการเงิน มีดังนี้				
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	3,766,245.00	1,639,236.01	-	2,182,194.78
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระหลัง 1 ปี แต่ไม่เกิน 4 ปี	8,048,614.04	4,122,899.03	-	4,543,839.25
รวม	11,814,859.04	5,762,135.04	-	6,726,034.03

ตามงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาเช่าทางการเงิน ระยะยาวกับบริษัท ลิสซิ่งหลายแห่ง เพื่อเช่ายานพาหนะ สัญญาเช่ากำหนดชำระค่าเช่าเป็นงวดรายเดือน ตั้งแต่เดือนละ 13,815.00 บาท ถึงเดือนละ 55,000.00 บาท โดยมีระยะเวลาการเช่า 4 - 5 ปี กรรมสิทธิ์ในยานพาหนะ ดังกล่าวจะโอนเป็นกรรมสิทธิ์ของกลุ่มบริษัท เมื่อกลุ่มบริษัทชำระเงินงวดสุดท้ายตามสัญญาเช่า หรือใช้สิทธิเลือกซื้อสินทรัพย์เมื่อสิ้นสุดสัญญาเช่า

26. ประเมินการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน

กลุ่มบริษัทได้ใช้หลักการบัญชีเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุ เพื่อจ่ายให้แก่พนักงานตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่องผลประโยชน์ของพนักงาน ประเมินการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานจะจ่ายให้กับพนักงานเมื่อออกจากงาน โดยคำนวณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยเป็นรายปีโดยใช้วิธี Projected Unit Credit เพื่อพิจารณามูลค่าปัจจุบันของภาระหนี้สินและต้นทุนค่าบริการในปัจจุบัน

ตามรายงานการคำนวณทางสถิติ ซึ่งออกโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระลงวันที่ 5 เมษายน 2554 ประเมินการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานของกลุ่มบริษัทในอดีตสำหรับงบการเงินรวมมีจำนวน 435,260.00 บาท งบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 1,818,627.72 บาท โดยกลุ่มบริษัทรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงภายในระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่นำมาตรฐานการบัญชีนี้มาใช้ครั้งแรกตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ยกเว้นหนี้สินผลประโยชน์พนักงานของบริษัทย่อยในงบการเงินรวมที่เกิดจากการรวมธุรกิจซึ่งรับรู้ทั้งจำนวน โดยมีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม บาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ บาท
ส่วนเพิ่มของหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์ของพนักงาน	435,260.00	1,818,627.72
หัก ต้นทุนการให้บริการในอดีตที่รับรู้ในงวดปัจจุบัน	(87,051.97)	(363,725.39)
ต้นทุนการให้บริการในอดีตที่ยังไม่ได้รับรู้	348,208.03	1,454,902.33

ประเมินการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีดังนี้

	งบการเงินรวม บาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ บาท
ต้นทุนการให้บริการในอดีตที่รับรู้ในงวดปัจจุบัน	87,051.97	363,725.39
ต้นทุนการให้บริการปัจจุบัน	1,546,243.90	295,510.90
ดอกเบี้ยจ่าย	81,377.08	80,201.55
ต้นทุนการให้บริการในอดีตของบริษัทย่อยที่รับรู้จากการรวมธุรกิจ	1,996,170.07	-
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	3,710,843.02	739,437.84

ข้อสมมติฐานจากการประเมินการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย มีดังนี้

อัตราคิดลด	ร้อยละ 4.21 , 4.40 และ 4.41 ต่อปี
อัตราการขึ้นเงินเดือนโดยเฉลี่ย	ร้อยละ 3.82 , 10.79 และ 15.45 ต่อปี
อัตราการลาออก	ร้อยละ 10 , 15 และ 41 ต่อปี
อัตราการมรณะ	ร้อยละ 50 และ 100 ต่อปี ของตารางมรณะไทย พ.ศ. 2540
อัตราสุขภาพภาพ	ร้อยละ 10 และ 15 ต่อปี ของตารางมรณะไทย พ.ศ. 2540
เกษียณอายุ	55 ปี

27. ทุนเรือนหุ้น

งบการเงินรวม

ทุนที่ออกและรับไว้ในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 แสดงได้ดังนี้

	ราคาตาม มูลค่าหุ้น (บาท)	งบการเงินรวม			
		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	
		จำนวนหุ้น (พันหุ้น)	มูลค่า (พันบาท)	จำนวนหุ้น (พันหุ้น)	มูลค่า (พันบาท)
ทุนจดทะเบียนของบริษัทย่อยตามกฎหมาย ที่มีอยู่ก่อนการรวมธุรกิจ	10	45,000	450,000	35,000	350,000
ออกหุ้นสามัญ	10	-	-	10,000	100,000
มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้จาก จากการรวมธุรกิจ	-	-	139,000	-	-
ทุนจดทะเบียนหลังการรวมธุรกิจ		45,000	589,000	45,000	450,000
ทุนหุ้นสามัญแบ่งเป็น					
ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว	1	500,000	500,000	-	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจ		-	89,000	-	-
รวมทุนหุ้นสามัญ		500,000	589,000	-	-

งบการเงินเฉพาะกิจการ

ทุนจดทะเบียนและทุนที่ออกและเรียกชำระหุ้นสามัญ มีการเคลื่อนไหว ดังนี้

	ราคาตาม มูลค่าหุ้น (บาท)	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	
		จำนวนหุ้น (พันหุ้น)	มูลค่า (พันบาท)	จำนวนหุ้น (พันหุ้น)	มูลค่า (พันบาท)
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญต้นงวด	1.00	500,000	500,000	50,000	50,000
บวก ออกหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 27.1)	-	-	-	450,000	450,000
บวก ออกหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 27.2)	1.00	15,000	15,000	-	-
หัก ลดหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 27.3)	1.00	(15,000)	(15,000)	-	-
บวก ออกหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 27.3)	1.00	340,000	340,000	-	-
หุ้นสามัญสิ้นงวด	1.00	840,000	840,000	500,000	500,000
ทุนที่ออกและเรียกชำระ					
หุ้นสามัญต้นงวด	1.00	50,000	50,000	50,000	50,000
บวก รับชำระ	1.00	450,000	450,000	-	-
หุ้นสามัญสิ้นงวด	1.00	500,000	500,000	50,000	50,000

27.1 ตามรายงานการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2553 เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2553 มีมติเป็นเอกฉันท์ให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 450 ล้านบาท เพื่อการซื้อและรับโอนกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จากกลุ่มบริษัท โซล่าเพาเวอร์ จำกัด โดยบริษัทฯ ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 50 ล้านบาท ละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 50 ล้านบาท

เป็นจำนวน 500 ล้านหุ้น ๆ ละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 500 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ดำเนินการจดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์ และเรียกชำระทุนจดทะเบียนแล้ว เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554

- 27.2 ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 6/2554 เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2554 มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จำนวน 15 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท โดยให้จัดสรรหุ้นสามัญจำนวนไม่เกิน 15 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private Placement) ซึ่งบริษัทฯ ได้ดำเนินการจดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2554
- 27.3 ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 12/2554 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2554 ของบริษัทฯ และตามมติการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2554 เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2554 มีมติอนุมัติให้ลดทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากจำนวน 515 ล้านบาท เป็น 500 ล้านบาท โดยเป็นการตัดหุ้นที่ยังไม่ได้ออกจำหน่ายของบริษัทฯ และมีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของ บริษัทฯ จากจำนวน 500 ล้านบาท เป็น 840 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ บริษัทฯ จำนวน 340 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท รวม 340 ล้านบาท โดยมีการจัดสรรหุ้น ดังนี้
- จัดสรรหุ้นเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 60 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนทั่วไป
 - จัดสรรหุ้นเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 280 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เพื่อรองรับการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1 (SPCG-W1) ตามหมายเหตุ 28

28. ใบสำคัญแสดงสิทธิ

ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 12/2554 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2554 ของบริษัทฯ และตามมติการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2554 เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2554 มีมติอนุมัติการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1 (SPCG-W1) ในจำนวนไม่เกิน 280 ล้านหน่วย โดยมีการจัดสรร ดังนี้

- จำนวนไม่เกิน 30 ล้านหน่วย จัดสรรให้แก่ประชาชนทั่วไปที่จองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ ในอัตราส่วนหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่มีการจองซื้อ 2 หุ้นต่อ 1 หน่วยใบสำคัญแสดงสิทธิ
 - จำนวนไม่เกิน 250 ล้านหน่วย จัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้น ในอัตราส่วนหุ้นสามัญเดิม 2 หุ้น ต่อ 1 หน่วยใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ
- รายละเอียดเบื้องต้นของใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ สรุปได้ดังนี้

ราคาใช้สิทธิ	1 บาทต่อหุ้น
ชนิดของใบสำคัญแสดงสิทธิ	ระบุชื่อผู้ถือและสามารถโอนเปลี่ยนมือได้
อัตราการใช้สิทธิ	ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ 1 หน่วย มีสิทธิซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 1 หุ้น (เว้นแต่กรณีมีการปรับอัตราการใช้สิทธิตามเงื่อนไขการปรับสิทธิ)
ระยะเวลาการใช้สิทธิ	ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสามารถใช้สิทธิได้ครั้งเดียว ณ วันสิ้นสุดของการใช้สิทธิ
วันกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิ	วันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2555
วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้น	วันที่ 1 มีนาคม 2555
วันที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ จะขึ้นเครื่องหมาย XW (Excluding Warrant)	วันที่ 27, 28 และวันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2555

วันสิ้นสุดของการใช้สิทธิ	วันสิ้นสุดของการใช้สิทธิจะตรงกับวันครบกำหนดระยะเวลา 3 ปี นับแต่วันที่ออกใบสำคัญแสดงสิทธิ โดยระยะเวลาแสดงความจำนงในการใช้สิทธิในวันสิ้นสุดของการใช้สิทธิจะต้องไม่น้อยกว่า 15 วันก่อนวันดังกล่าว ซึ่งประธานกรรมการ และ/หรือคณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือบุคคลที่ประธานกรรมการ หรือคณะกรรมการบริษัทฯ มอบหมายจะเป็นผู้พิจารณากำหนดการใช้สิทธิต่อไป
--------------------------	---

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ อยู่ระหว่างดำเนินการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นของบริษัทฯ ครั้งที่ 1 (SPCG-W1) ตามมติการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2554

29. เงินปันผลจ่ายและสำรองตามกฎหมาย

ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 3/2553 เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม 2553 มีมติเป็น เอกฉันท์ให้จัดสรรกำไรสะสมเป็นเงินปันผลระหว่างกาลแก่ผู้ถือหุ้นในอัตราหุ้นละ 0.05 บาทต่อหุ้น เป็นจำนวนเงิน 2.50 ล้านบาท โดยมีกำหนดจ่ายชำระในวันที่ 11 มิถุนายน 2553 ซึ่งปัจจุบันได้มีการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้ว

30. รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า

รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า เป็นรายได้จากการได้รับเงินสนับสนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ กลุ่มบริษัทรับรู้เงินอุดหนุนดังกล่าวเป็นรายได้ทั้งจำนวน เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและลูกค้ายอมรับการส่งมอบนั้น

31. ภาษีเงินได้นิติบุคคล

งบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 กลุ่มบริษัทคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 30 และอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับผู้ประกอบการขนาดกลางและขนาดย่อม (SMEs) ของกำไรสุทธิทางบัญชีของกิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ภายหลังรายการปรับปรุงตามประมวลรัษฎากร โดยรายการหักและบวกกลับที่มีสาระสำคัญได้แก่ ส่วนเกินค่าเสื่อมราคารถยนต์ หนี้สงสัยจะสูญ เป็นต้น

งบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีการคำนวณภาษี เงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 30 และสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ค่าคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 20 ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์ในพระราชกฤษฎีกาฉบับที่ 387 ซึ่งกำหนดให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลจากร้อยละ 30 เป็นร้อยละ 20 เป็นเวลาห้ารอบระยะเวลาบัญชีต่อเนื่องกัน นับแต่รอบระยะเวลาบัญชีแรกที่เริ่มในหรือหลังวันที่บริษัทที่มีหลักทรัพย์มาจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ (วันที่ 30 พฤศจิกายน 2548) ตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ทั้งนี้การคำนวณภาษีเงินได้คำนวณจากกำไรสุทธิของกิจการภายหลังบวกกลับรายการปรับปรุงตามประมวลรัษฎากร ซึ่งส่วนใหญ่ได้แก่รายการค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ และค่าเสื่อมราคาที่ดินที่เกินอัตราที่กำหนดในประมวลรัษฎากร เป็นต้น

32. กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

ตามงบการเงินรวม กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553
คำนวณโดยใช้จำนวนหุ้นสามัญ ตามหมายเหตุ 3.3

วันที่	จำนวนหุ้นที่ออก และเรียกชำระแล้ว (หุ้น)	งบการเงินรวม สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554	
		จำนวนวัน	จำนวนหุ้นถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)
1 ม.ค. 54 - 28 มี.ค. 54	450,000,000	87	39,150,000,000
29 มี.ค. 54 - 31 ธ.ค.54	500,000,000	278	139,000,000,000
	รวม	365	178,150,000,000
			488,082,192

จำนวนหุ้นถ่วงน้ำหนัก

วันที่	จำนวนหุ้นที่ออก และเรียกชำระแล้ว (หุ้น)	งบการเงินรวม สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553	
		จำนวนวัน	จำนวนหุ้นถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)
1 ม.ค. 53 - 8 ส.ค. 53	350,000,000	220	77,000,000,000
9 ส.ค. 53 - 31 ธ.ค.53	450,000,000	145	65,250,000,000
	รวม	365	142,250,000,000
			389,726,027

จำนวนหุ้นสามัญถ่วงน้ำหนัก

ตามงบการเงินเฉพาะกิจการ กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554
คำนวณโดยใช้จำนวนหุ้นสามัญ ดังนี้

วันที่	จำนวนหุ้นที่ออก และเรียกชำระแล้ว (หุ้น)	งบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554	
		จำนวนวัน	จำนวนหุ้นถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)
1 ม.ค. 54 - 27 มี.ค. 54	50,000,000	86	4,300,000,000
28 มี.ค. 54 - 31 ธ.ค.54	500,000,000	279	139,500,000,000
	รวม	365	143,800,000,000
			393,972,603

จำนวนหุ้นถ่วงน้ำหนัก

33. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี	สำหรับปี	สำหรับปี	สำหรับปี
	สิ้นสุดวันที่	สิ้นสุดวันที่	สิ้นสุดวันที่	สิ้นสุดวันที่
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	บาท	บาท	บาท	บาท
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูป	-	(1,472,842.94)	-	-
การเปลี่ยนแปลงในงานระหว่างทำและ				
สินค้าสำเร็จรูป	5,129,700.41	-	3,755,840.50	2,824,387.51
วัตถุดิบ สินค้าสำเร็จรูป และวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	188,076,313.34	-	227,051,140.43	211,481,098.19
ค่าใช้จ่ายในการติดตั้ง	23,054,831.55	-	40,397,407.67	31,745,993.01
ต้นทุนขายและต้นทุนบริการ	6,615,325.53	6,737,788.21	-	-
ขาดทุนจากการลดมูลค่าสินค้า(โอนกลับ)	45,448.00	-	(1,154,914.01)	-
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	48,934,909.05	8,278,611.07	33,781,355.79	30,356,639.14
ค่าใช้จ่ายทางวิชาชีพ	15,530,091.90	7,133,863.50	5,325,805.02	2,260,113.40
ค่าใช้จ่ายส่งเสริมการขาย	5,999,970.47	704,385.34	3,196,763.77	3,670,620.98
ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง	6,343,908.24	4,310,359.01	2,153,620.85	2,321,772.90
ค่ารับรอง	2,732,709.27	1,224,635.45	154,177.03	106,812.00
ค่าเช่าสำนักงาน	880,000.00	456,503.00	430,650.00	-
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	75,777,820.72	18,226,463.17	6,300,839.11	8,267,617.65
หนี้สงสัยจะสูญ	172,445.95	-	274,969.72	2,305,845.76
ค่าธรรมเนียมต่างๆ	8,803,719.44	1,926,329.20	-	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	21,065,872.27	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	27,807,100.72	6,665,415.18	6,765,070.29	6,926,873.75
รวม	436,970,166.86	54,191,510.19	328,432,726.17	302,267,774.29

34. การเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มบริษัทดำเนินกิจการในส่วนงานธุรกิจ คือ ส่วนงานผลิตและจำหน่ายพร้อมติดตั้งหลังคา ส่วนงานให้บริการรับจ้างเหมาออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง ควบคุมและบำรุงรักษาระบบการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ส่วนงานให้บริการให้คำปรึกษาความเป็นไปได้ของธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และส่วนงานผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และดำเนินธุรกิจในส่วนงานทางภูมิศาสตร์เดียว คือ ประเทศไทย ดังนั้นรายได้กำไรและสินทรัพย์ทั้งหมดที่แสดงในงบการเงินจึงเกี่ยวกับส่วนงานธุรกิจ และส่วนงานทางภูมิศาสตร์ตามที่กล่าวไว้ ข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินงานตามส่วนงานธุรกิจ ดังนี้

งบการเงินรวม

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

	ส่วนงาน ธุรกิจ ผลิตและจำหน่าย พร้อมติดตั้งหลังคา	ส่วนงาน ธุรกิจ ก่อสร้าง ติดตั้ง ควบคุมและ บำรุงรักษาระบบ การผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์	ส่วนงาน ธุรกิจ บริการให้คำปรึกษา ความเป็นไปได้ของ ธุรกิจและบริการติดตั้ง อุปกรณ์ในการผลิต ไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์	ส่วนงาน ธุรกิจ จำหน่ายอุปกรณ์ ที่ใช้ในการผลิต ระบบไฟฟ้าด้วย พลังงานแสงอาทิตย์	ส่วนงาน ธุรกิจ ผลิตและ จำหน่าย กระแสไฟฟ้า จากพลังงาน แสงอาทิตย์	รายการ ตัดบัญชี	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายและให้บริการ	324,421,625.33	631,131,865.87	-	-	312,739,010.32	(689,727,968.01)	578,564,533.51
กำไรขั้นต้น							273,071,530.34
รายได้อื่น							7,722,414.47
ค่าใช้จ่ายส่วนกลาง							(131,477,163.69)
ต้นทุนทางการเงิน							(102,738,437.12)
ภาษีเงินได้นิติบุคคล							(32,596,498.61)
กำไรสุทธิ							13,981,845.39
สินทรัพย์ถาวร	66,474,982.00		56,592,962.44		4,265,511,425.71	(317,685,119.49)	4,070,894,250.66
สินทรัพย์ส่วนกลาง							1,130,305,305.44
สินทรัพย์รวม							5,201,199,556.10

งบการเงินรวม

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553

	ส่วนงาน ธุรกิจ ก่อสร้าง ติดตั้ง ควบคุมและ บำรุงรักษาระบบ การผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์	ส่วนงาน ธุรกิจ บริการให้คำปรึกษา ความเป็นไปได้ของ ธุรกิจและบริการติดตั้ง อุปกรณ์ในการผลิต ไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์	ส่วนงาน ธุรกิจ จำหน่ายอุปกรณ์ ที่ใช้ในการผลิต ระบบไฟฟ้าด้วย พลังงานแสงอาทิตย์	ส่วนงาน ธุรกิจ ผลิตและ จำหน่าย กระแสไฟฟ้า จากพลังงาน แสงอาทิตย์	รายการ ตัดบัญชี	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายและให้บริการ	273,852,880.35	1,550,000.00	9,171,557.01	73,107,795.69	(273,852,880.35)	83,829,352.70
กำไรขั้นต้น						61,233,819.93
รายได้อื่น						7,642,989.02
ค่าใช้จ่ายส่วนกลาง						(31,595,977.42)
ต้นทุนทางการเงิน						(14,936,402.23)
ภาษีเงินได้นิติบุคคล						(9,595,843.86)
กำไรสุทธิ						12,748,585.44
สินทรัพย์ถาวร		41,608,389.95		1,755,017,525.53	(32,252,171.14)	1,764,373,744.34
สินทรัพย์ส่วนกลาง						272,497,572.45
สินทรัพย์รวม						2,036,871,316.79

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กลุ่มบริษัทมีผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นของสัญญาข้างต้น หากกลุ่มบริษัทบันทึกตามมูลค่ายุติธรรมเป็นจำนวนเงินประมาณ 6.56 ล้านบาท

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคำนวณโดยใช้อัตราที่กำหนดโดยธนาคารคู่สัญญาเหล่านั้น ณ วันที่ในงบแสดงฐานะทางการเงิน

35.3 ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มบริษัทได้นำวิธีการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากเงินตราต่างประเทศโดยการทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และอัตราดอกเบี้ย (Cross Currency Interest Rate Swap) และสัญญาซื้อสิทธิที่จะซื้อ (Call Option) มาใช้เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ การพิจารณาความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจะทำในแต่ละสกุลเงิน กลุ่มบริษัทมีหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
หนี้สิน				
ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	20.56	10.26	-	-
ล้านเหรียญยูโร	3.05	2.26	-	-

กลุ่มบริษัทได้ตกลงทำสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย (Cross Currency and Interest Rate Swap Contracts) เพื่อเป็นเครื่องมือบริหารความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการชำระหนี้กู้ยืมในสกุลเงินตราต่างประเทศ รายละเอียดของเงินกู้ยืม ระยะยาว แสดงในหมายเหตุ 24 ขณะที่รายละเอียดของสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยที่ยังคงมีผลบังคับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีดังนี้

สกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยรับตามสัญญา		สกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญา		วันสิ้นสุดสัญญา
จำนวนเงินต้น	อัตราดอกเบี้ย	จำนวนเงินต้น	อัตราดอกเบี้ย	สัญญา
4.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 1.50	123.28 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 1.75	31 สิงหาคม 2568

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กลุ่มบริษัทมีผลกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นของสัญญาข้างต้น หากกลุ่มบริษัท บันทึกตามมูลค่ายุติธรรมเป็นจำนวนเงินประมาณ 5.32 ล้านบาท

กลุ่มบริษัทมีการป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการชำระหนี้ค่าสินทรัพย์ในสกุลเงินตราต่างประเทศโดยการทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาซื้อสิทธิที่จะซื้อ (Call Option) เงินตราต่างประเทศกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	ณ วันที่	ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
หนี้สิน		
(1) มูลค่าตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า		
ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	9.23	-
ล้านเหรียญยูโร	3.05	2.26
มูลค่าตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศ (ล้านบาท)	110.08	93.29
มูลค่ายุติธรรมของมูลค่าซื้อเงินตราต่างประเทศ (ล้านบาท)	108.97	90.08
(2) มูลค่าตามสัญญาซื้อสิทธิที่จะซื้อ (Call Option)เงินตราต่างประเทศ		
ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	-	10.26
มูลค่าตามสัญญาหากมีการใช้สิทธิ (ล้านบาท)	-	312.99
มูลค่าต้นทุนในการซื้อสิทธิ Call Option (ล้านบาท)	-	3.96
มูลค่ายุติธรรมของ Call Option (ล้านบาท)	-	1.29

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตรา ต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อสิทธิที่จะซื้อเงินตราต่างประเทศ กำหนด โดยใช้อัตราที่กำหนดโดยธนาคารคู่สัญญาเหล่านั้น ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

35.4 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อที่เกี่ยวข้องกับลูกหนี้การค้า เนื่องจากลูกหนี้นี้อาจไม่สามารถชำระหนี้ตามเงื่อนไขที่ตกลงไว้ ซึ่งอาจทำให้เกิดความสูญเสียทางการเงินได้ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้กำหนดนโยบายในการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว โดยวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน และพิจารณาความสามารถในการจ่ายชำระหนี้ของลูกค้านี้ในแต่ละรายในการพิจารณาให้สินเชื่อ รวมถึงมีการกำหนดให้ลูกค้านี้จ่ายเงินมัดจำล่วงหน้าบางส่วนก่อนการขาย อย่างไรก็ตามสำหรับความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อที่เกี่ยวข้องกับลูกหนี้การค้าจากส่วนงานขายไฟฟ้า กลุ่มบริษัทเชื่อว่ามีความเสี่ยงในระดับต่ำ เนื่องจากลูกหนี้การค้าของกลุ่มบริษัทได้แก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งเป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ ดังนั้นกลุ่มบริษัทจึงคาดว่าจะไม่ได้รับความเสียหายที่เป็นสาระสำคัญจากการเก็บหนี้จากลูกหนี้เหล่านี้ นอกเหนือจากส่วนที่ได้ตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญไว้แล้ว

35.5 มูลค่ายุติธรรม

เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้นเงินกู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราตลาด กลุ่มบริษัทจึงเชื่อว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังกล่าว แสดงมูลค่าไม่แตกต่างจากมูลค่ายุติธรรมอย่างมีสาระสำคัญ

36. สัญญาและข้อตกลงที่สำคัญ

36.1 กลุ่มบริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ประเภทการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยกลุ่มบริษัทย่อย และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตกลงที่จะซื้อและขายพลังไฟฟ้าโดยมีจุดรับซื้อไฟฟ้าจำนวน 34 จุด กระจายอยู่ใน 9 จังหวัดในภาคอีสาน ซึ่งมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแยกเป็น 34 ฉบับ ตามแต่ละพื้นที่โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานจากแสงอาทิตย์ และจะทำการโอน

สิทธิในสัญญาดังกล่าวให้แก่ละบริษัทย่อย เมื่อมีการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเพื่อทำการผลิตไฟฟ้าแต่ละพื้นที่ เป็นจำนวน 34 บริษัท สัญญาดังกล่าวมีอายุ 5 ปีนับตั้งแต่ลงนาม และต่อเนืองครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ และให้มีผลใช้บังคับจนกว่าจะมีการยุติสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าโดยการเลิกสัญญาหรือคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญา ทั้งนี้ในการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค บริษัทย่อยได้รับการสนับสนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทย่อยมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กลงมาสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยทำการตกลงที่จะซื้อและขายพลังไฟฟ้า ในพื้นที่โครงการจังหวัดต่าง ๆ ดังนี้

บริษัท	พื้นที่โครงการ	ระยะเวลาการขายไฟฟ้า
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด	จังหวัดนครราชสีมา	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2553
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด	จังหวัดนครราชสีมา	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2554
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	จังหวัดนครราชสีมา	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	จังหวัดนครราชสีมา	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 5) จำกัด	จังหวัดนครราชสีมา	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 6) จำกัด	จังหวัดนครราชสีมา	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	จังหวัดนครราชสีมา	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 8) จำกัด	จังหวัดนครราชสีมา	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 9) จำกัด	จังหวัดนครราชสีมา	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด	จังหวัดขอนแก่น	ภายในเดือน มีนาคม 2555
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 2) จำกัด	จังหวัดขอนแก่น	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 3) จำกัด	จังหวัดขอนแก่น	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 4) จำกัด	จังหวัดขอนแก่น	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 5) จำกัด	จังหวัดขอนแก่น	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 6) จำกัด	จังหวัดขอนแก่น	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 7) จำกัด	จังหวัดขอนแก่น	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 8) จำกัด	จังหวัดขอนแก่น	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 9) จำกัด	จังหวัดขอนแก่น	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	จังหวัดขอนแก่น	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	จังหวัดสุรินทร์	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	จังหวัดสุรินทร์	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 3) จำกัด	จังหวัดสุรินทร์	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 1) จำกัด	จังหวัดบุรีรัมย์	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 2) จำกัด	จังหวัดบุรีรัมย์	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 3) จำกัด	จังหวัดบุรีรัมย์	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด	จังหวัดนครพนม	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2554
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 2) จำกัด	จังหวัดนครพนม	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 3) จำกัด	จังหวัดนครพนม	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด	จังหวัดสกลนคร	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า แล้วเมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2554

บริษัท	พื้นที่โครงการ	ระยะเวลาการขายไฟฟ้า
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 2) จำกัด	จังหวัดสกลนคร	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลข 1) จำกัด	จังหวัดเลย	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2554
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลข 2) จำกัด	จังหวัดเลย	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (หนองคาย 1) จำกัด	จังหวัดหนองคาย	ภายในเดือน ตุลาคม 2556
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (อุดรธานี 1) จำกัด	จังหวัดอุดรธานี	ภายในเดือน ตุลาคม 2556

- 36.2 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ได้มีการทำสัญญาข้อตกลงในการร่วมทุน หรือเรียกว่า Investment Framework Agreement ฉบับลงวันที่ 7 มิถุนายน 2553 ซึ่งมีการทำสัญญาระหว่างบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ผู้ถือหุ้นหลัก (คุณวินดี กุญชรยาคง และคุณชาญชัย กุลถาวรกร) และบริษัทเงินทุนระหว่างประเทศ โดยมีเงื่อนไขที่สำคัญดังนี้
- 36.2.1 กรณีที่การซื้อหุ้นย้อนกลับในบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) เกิดขึ้น
บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศมีสิทธิในการเลือกที่จะลงทุนในหุ้นของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) จำนวนเงิน 55.00 ล้านบาท โดยบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) จะออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนและเสนอขายแบบเฉพาะเจาะจงให้แก่บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศในราคาที่กำหนดตามสัญญา และตามข้อบังคับของกฎหมายที่เกี่ยวข้องโดยมีระยะเวลาเริ่มตั้งแต่วันที่มีการซื้อหุ้นย้อนกลับและสิ้นสุดเมื่อครบกำหนด 2 ปี จากวันที่มีการซื้อหุ้นย้อนกลับ
- 36.2.2 กรณีที่การซื้อหุ้นย้อนกลับในบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ไม่เกิดขึ้น
บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศมีสิทธิในการเลือกที่จะลงทุนในหุ้นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด จำนวนเงิน 55.00 ล้านบาท ในมูลค่าตามบัญชีภายหลังจากการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทฯ มีระยะเวลาเริ่ม ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2553 (หรืออาจจะหลังจากวันดังกล่าวขึ้นอยู่กับวันที่คู่สัญญาตกลงกัน) และสิ้นสุดเมื่อครบกำหนด 2 ปี จากวันที่ได้รับแจ้งจากตลาดหลักทรัพย์ฯ ว่าไม่อนุมัติการซื้อหุ้นย้อนกลับของบริษัทฯ กับบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งปัจจุบันบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ได้ดำเนินการซื้อหุ้นย้อนกลับเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554
- 36.2.3 บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศมีสิทธิในการเลือกที่จะลงทุนในหุ้นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด ในราคาที่ตราไว้ในสัดส่วนการลงทุนไม่เกินอัตราร้อยละ 9 ของทุนที่จดทะเบียนแล้ว โดยมีระยะเวลาการแจ้งใช้สิทธิตั้งแต่วันที่ในสัญญาจนถึงวันที่ 30 กันยายน 2553 ปัจจุบันบริษัทเงินทุนระหว่างประเทศได้ใช้สิทธิในการลงทุนเรียบร้อยแล้ว
- 36.2.4 บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศมีสิทธิในการเลือกที่จะลงทุนในหุ้นของบริษัทย่อยของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด อีกจำนวน 16 บริษัท ในราคาที่ตราไว้ในสัดส่วนการลงทุนไม่เกินอัตราร้อยละ 20 ของทุนที่จดทะเบียนแล้ว โดยมีระยะเวลาใช้สิทธิภายใน 30 วัน นับตั้งแต่วันที่บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศได้รับแผนธุรกิจเกี่ยวกับการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทย่อยจากผู้ถือหุ้นหลัก
- 36.2.5 ทั้งนี้เงื่อนไขตามสัญญาดังกล่าวข้างต้นจะมีผลเมื่อบริษัทเงินทุนระหว่างประเทศ ทำการซื้อหุ้นในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด ตามสัญญาซื้อขายหุ้น ฉบับลงวันที่ 7 มิถุนายน 2553 ซึ่งได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว
- 36.2.6 คู่สัญญาทุกฝ่ายรับทราบถึงความสำเร็จในการซื้อเงินลงทุนใดๆ หรือการรับชำระ ค่าหุ้นใดๆ ตามสิทธิในการเลือกซื้อเงินลงทุนต่างๆ ตามข้อ 36.2.1 ถึง 36.2.4 ขึ้นอยู่กับความพึงพอใจในผลการทำ due

diligence การตกลงร่วมกันของคู่สัญญา และจนกว่าคณะกรรมการของบริษัทเงินทุนระหว่างประเทศจะอนุมัติซึ่งมีกรอบเวลาดังนี้

1. สำหรับสิทธิในการเลือกลงทุนตามข้อ 36.2.3 ภายในวันที่ 31 กรกฎาคม 2553
2. สำหรับสิทธิในการเลือกลงทุนตามข้อ 36.2.1, 36.2.2 และ 36.2.4 ภายใน 120 วันนับจากวันสิ้นสุดของระยะเวลาในการใช้สิทธิ

36.3 สัญญาที่สำคัญทางการค้า

36.3.1 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ได้ทำบันทึกความเข้าใจระหว่างบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด กับผู้จัดจำหน่ายอุปกรณ์หลักที่ใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 3 ราย เพื่อเป็นการยืนยันว่าผู้จัดจำหน่ายอุปกรณ์ดังกล่าวจะส่งมอบอุปกรณ์แก่บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด เพื่อนำมาใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 34 แห่ง ในราคาที่ตกลงร่วมกัน โดยบันทึกความเข้าใจฉบับที่ 1 ไม่มีกำหนดอายุ ส่วนบันทึกความเข้าใจฉบับที่ 2 และ 3 มีระยะเวลา 36 เดือนนับแต่วันที่ทำบันทึกความเข้าใจ ซึ่งบันทึกความเข้าใจทั้ง 3 ฉบับ มีผลบังคับใช้นับตั้งแต่วันที่มีการลงนามร่วมกันเป็นต้นไป เว้นแต่มีการยุติข้อตกลงด้วยความยินยอมของทั้งสองฝ่ายหรือมีการขยายระยะเวลาความร่วมมือให้กระทำได้โดยความเห็นชอบของทั้งสองฝ่าย

36.3.2 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ได้ทำสัญญาซื้อขายคาร์บอนเครดิตกับบริษัทแห่งหนึ่ง เมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2554 โดยเป็นการขายคาร์บอนเครดิตในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทย่อยจำนวน 16 แห่ง ในราคาที่ตกลงร่วมกัน ซึ่งสัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้นับตั้งแต่วันที่มีการลงนามร่วมกัน เว้นแต่มีการยุติข้อตกลงด้วยความยินยอมของทั้งสองฝ่ายหรือมีการขยายระยะเวลาให้กระทำได้โดยความเห็นชอบของทั้งสองฝ่าย

37. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

37.1 นอกจากหนี้สินที่ปรากฏในงบการเงินแล้ว กลุ่มบริษัทยังมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	<u>ล้านบาท</u>	<u>ล้านบาท</u>	<u>ล้านบาท</u>	<u>ล้านบาท</u>
Letter of Credit วงเงินที่ใช้ไป	0.12	536.99	-	-
Letter of Guarantee	2.50	0.07	2.43	1.15
รับประกันการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์				
จนกว่าจะแล้วเสร็จให้บริษัทย่อย	1,031.59	296.00	-	-

37.2 กลุ่มบริษัทที่มีภาระผูกพันจากการทำสัญญาต่างๆ ที่มีสาระสำคัญ ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ภาระผูกพันตามสัญญาจ้างก่อสร้าง				
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์				
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	149.83	36.82	-	-
บริษัทอื่น	108.84	12.71	-	-
ภาระผูกพันค่าบริหารจัดการ				
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	72.00	-	-	-
ภาระผูกพันตามสัญญาจ้างถนอมดิน				
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	8.61	4.19	-	-
ภาระผูกพันตามสัญญาจ้างที่ปรึกษา				
โครงการคาร์บอนเครดิต	3.33	3.95	-	-
ภาระผูกพันตามสัญญาเช่า				
บริษัทย่อย	-	-	4.74	-
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	1.20	-	-
บริษัทอื่น	1.47	0.63	-	-
ภาระผูกพันตามสัญญาจะซื้อจะขายที่ดิน	139.58	11.94	-	-
ภาระผูกพันสัญญาจ้างรับเหมาดัดตั้ง	12.58	-	23.62	3.64
สัญญาขายสินค้าพร้อมติดตั้งซึ่งยังไม่ได้ส่งมอบหรือยังไม่ได้ปฏิบัติงาน	30.93	-	24.79	26.95
ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาจ้างอื่นๆ	9.58	0.60	4.68	-

37.3 กลุ่มบริษัทที่มีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนที่มีสาระสำคัญ ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553	31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2553
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน				
ล้านบาท	0.58	-	-	-
ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐ	17.53	-	-	-
ล้านเหรียญยูโร	2.46	-	-	-

37.4 กลุ่มบริษัทที่มีภาระผูกพันจากการที่บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด (บริษัทย่อย) ต้องจ่ายค่าบริหารจัดการ (Management Fee) ให้แก่มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมตามหมายเหตุ 3.8.1(ก) โดยบริษัทย่อยมีการรับรู้ค่าบริหารจัดการแก่มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมสะสมแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 จำนวน 2.92 ล้านบาท

37.5 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด มีภาระผูกพันกับมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อมจากการที่บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด มีภาระผูกพันที่ต้องซื้อคืนหุ้นสามัญในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด ตามสัญญาว่าร่วมทุน (Shareholders Agreement) และมีภาระผูกพันที่จะต้องซื้อคืนหุ้นสามัญ ในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด ตามสัญญาให้สิทธิการซื้อขายหุ้น (Put and Call Option) จากมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม ตามหมายเหตุ 3.8.1

- 37.6 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด มีภาระผูกพันตามสัญญาให้สิทธิเลือกขายหุ้น(Put Option Agreement) แก่บริษัทเงินทุนระหว่างประเทศที่มีสิทธิเลือกขายหุ้นสามัญที่มีในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์(สกลนคร 1) จำกัด ตามหมายเหตุ 3.8.2
- 37.7 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด มีภาระผูกพันตามสัญญาเงินกู้ยืมของบริษัทย่อย ซึ่งบริษัทฯ ต้องค้ำประกันประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทย่อยให้ไม่ต่ำกว่าอัตราที่กำหนดตามสัญญาสนับสนุนและค้ำประกันกับสถาบันการเงิน
- 37.8 กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในการรับประกันคุณภาพสินค้าและบริการติดตั้งแผ่นหลังคาให้กับลูกค้าของกลุ่มบริษัทภายใต้เงื่อนไขว่าการชำรุดเสียหายนั้นต้องเกิดขึ้นจากตัววัสดุสินค้าโดยตรง ซึ่งไม่ครอบคลุมถึงความเสียหายอันเกิดจากการกระทำอื่นภายนอกที่มาก่อให้เกิดความเสียหายแก่ตัวสินค้า โดยมีระยะเวลารับประกันประมาณ 1 ปี – 20 ปี อย่างไรก็ตามฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทเชื่อว่ากลุ่มบริษัทไม่มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นอย่างเป็นสาระสำคัญจากการรับประกันดังกล่าว เนื่องจากผู้จัดจำหน่ายสินค้าของกลุ่มบริษัทมีการรับประกันคุณภาพต่อสินค้าภายใต้เงื่อนไขเดียวกัน โดยมีระยะเวลารับประกัน 5-30 ปี ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงไม่ได้รับรู้ค่าใช้จ่าย และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการรับประกันดังกล่าวรวมไว้ในงบการเงินนี้
- 38. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน**
ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 19/2554 เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2554 มีมติเป็น เอกฉันท์อนุมัติการลงนามในบันทึกความเข้าใจ ระหว่างบริษัทฯ บริษัท เอนเนกเขต จำกัด และบริษัท ไทยโอจีเด็นกิ จำกัด เพื่อศึกษาการลงทุนร่วมกันในประเทศไทย (Joint Venture) ในกิจการประกอบระบบควบคุมไฟฟ้าแรงสูง สำหรับโซล่า ฟาร์ม และโครงการอื่นๆ โดยมีการลงนามร่วมกันแล้วเมื่อวันที่ 30 มกราคม 2555
- 39. การบริหารจัดการทุน**
วัตถุประสงค์ของบริษัทและบริษัทย่อยในการบริหารจัดการทุน คือ การดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องและการดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสม และการรักษาอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนไม่ให้เกินข้อกำหนดของสัญญาเงินกู้ยืม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 งบการเงินรวมแสดงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเป็น 3.50 : 1 และ 2.36: 1 ตามลำดับ และงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเป็น 0.04 : 1 และ 0.75 : 1 ตามลำดับ
- 40. การอนุมัติงบการเงิน**
งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกจากกรรมการผู้มีอำนาจแล้ว เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2555