

6. โครงการในอนาคต

ปัจจุบัน บริษัท มีการศึกษาและดำเนินการ โครงการในอนาคต ดังนี้

6.1 โครงการปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า สี่ตัวเมือง เฟส 2

โครงการปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า สี่ตัวเมือง เฟส 2 เป็นโครงการต่อเนื่องจากโครงการปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าใน เฟส 1 ในเขต 4 ตัวเมือง ได้แก่ เวียงจันทน์ สะหวันนะเขต ปากเซ และท่าแขก ที่กำลังจะสิ้นสุดในไตรมาส 4 ปี 2558 สำหรับโครงการที่ 2 จะใช้ระยะเวลาประมาณ 28 เดือน และเป็นโครงการในพื้นที่เขต 4 ตัวเมืองเดิม ซึ่งขอบเขตงานของโครงการเฟส 2 บางส่วนจะเหมือนกับโครงการเฟส 1 โดยเป็นการขยายอาณาเขตการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม เพื่อให้ระบบ SCADA ในเฟส 1 ทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพตามที่ได้วางแผนไว้ โดยมีลักษณะงานที่เหมือนเฟส 1 (แสดงไว้ในหัวข้อ 2.2.3 ภารกิจบริการรับเหมาติดตั้งระบบส่งไฟฟ้าแรงสูงและระบบไฟฟ้าจำหน่าย)

โดยบริษัทได้ทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ และได้ยื่นเสนอต่อรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวและกระทรวงพลังงาน และลงนามในบันทึกข้อตกลงเบื้องต้น (MOU) กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) แล้ว มูลค่าโครงการประมาณ 67 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทยอยรับรู้รายได้ตามความสำเร็จของงานในระยะเวลา 28 เดือน บริษัทคาดว่าจะได้ลงนามในสัญญา EPC และได้รับการแต่งตั้งเป็นผู้รับเหมาหลักของโครงการ โดยคาดว่าจะเริ่มงานได้ในไตรมาส 4 ปี 2558 นี้ ซึ่งบริษัทมีแผนการที่จะใช้ที่ปรึกษาโครงการ และ Subcontractor ที่มงานเดียวกับโครงการเฟส 1 เพื่อความต่อเนื่องในการทำงาน

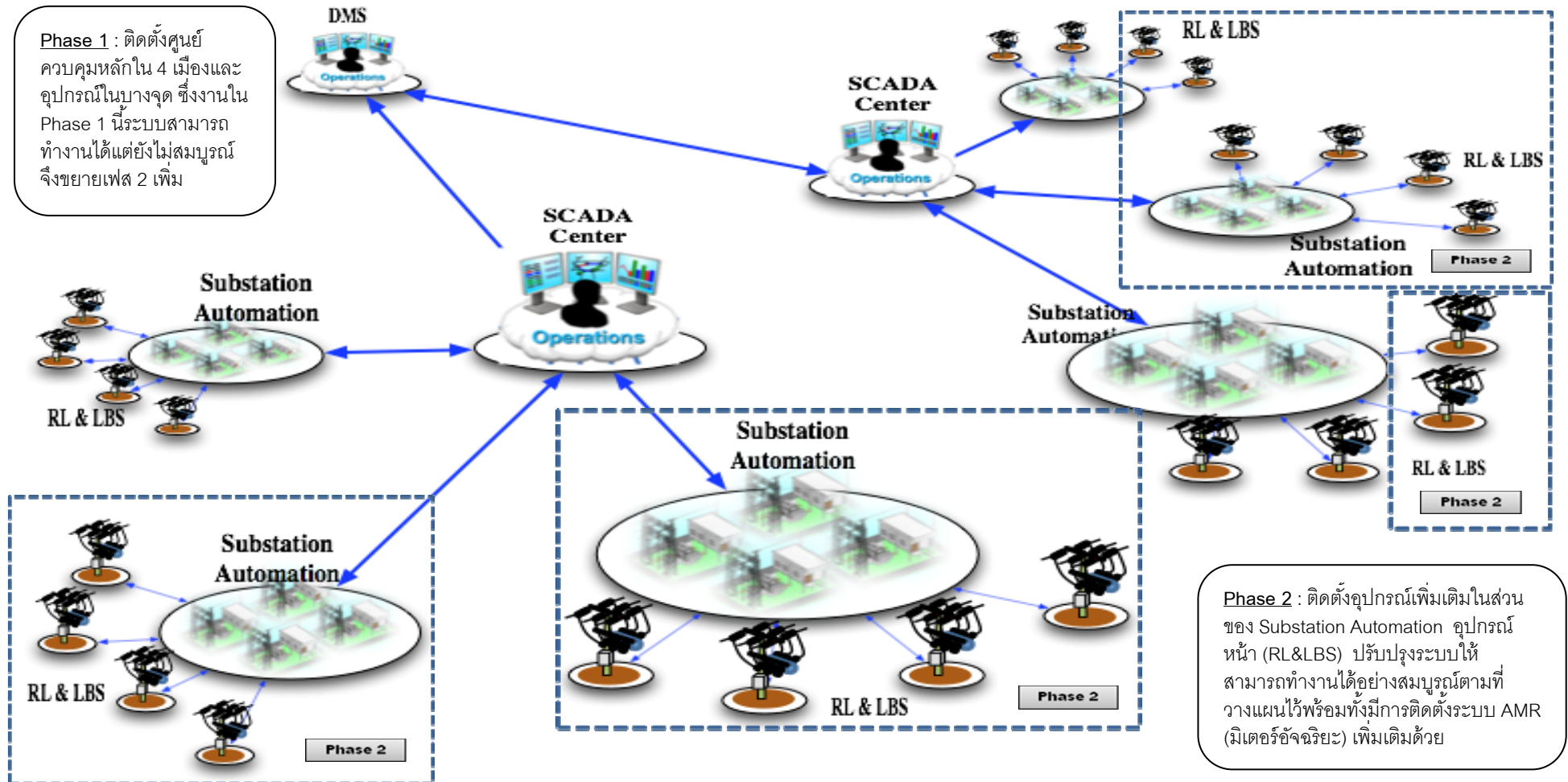
จากการศึกษาความเป็นไปได้ บริษัทคาดว่าจะใช้เงินลงทุนหมุนเวียนในระยะเริ่มต้นประมาณ 70 ล้านบาท โดย EDL จะเป็นผู้กู้เงินจากสถาบันการเงินที่บริษัทจัดหาให้เพื่อใช้เป็นเงินลงทุนในการก่อสร้างและดำเนินการ โดยบริษัทจะไม่ได้รับความเสี่ยงจากการขาดเงินทุนหมุนเวียนตลอดโครงการเนื่องจากเป็นสัญญา Back-to-back หมายถึงการทำสัญญาข้อตกลงที่บริษัทจะจ่ายเงินให้แก่ Main Subcontractor ก็ต่อเมื่อทางบริษัท สามารถเบิกเงินในส่วนนั้นๆจากทาง EDL ได้ ปัจจุบัน บริษัทอยู่ในระหว่างเจรจากับสถาบันการเงิน เพื่อให้การสนับสนุนโครงการ โครงการดังกล่าวคาดว่าจะสามารถลงนามในสัญญา และเริ่มดำเนินงานได้ในไตรมาส 4 ปี 2558 เนื่องจากบริษัทเป็นผู้ดำเนินการในโครงการปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า เฟส 1 จึงคาดว่าจะได้รับการว่าจ้างในเฟส 2 เช่นเดียวกัน

โครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่บริษัทเข้าไปดำเนินการแล้วในเฟส 1 และกำลังเตรียมเข้าดำเนินการในเฟส 2 มีรายละเอียดดังนี้

สถานที่	ขอบเขตงานเฟส 1	ขอบเขตงานเฟส 2
ลักษณะงาน		
นครหลวงเวียงจันทน์	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้ง ระบบตรวจสอบและสั่งการระยะไกล (SCADA) - ติดตั้ง ระบบบริหารจัดการระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (DMS) - ติดตั้ง อุปกรณ์ตัดตอนไฟฟ้าในระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kv เพื่อรองรับ SCADA/DMS - ปรับปรุงควบคุมสถานีไฟฟ้าแรงสูงให้เป็นระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าอัตโนมัติ (Substation Automation) 	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งระบบอ่านหน่วยมิเตอร์วัดพลังไฟฟ้าอัตโนมัติ (AMR) - ติดตั้งระบบควบคุมแรงดันไฟฟ้าและคุณภาพไฟฟ้าในระบบ SCADA/DMS (IVC) - ติดตั้งอุปกรณ์ตัดตอนไฟฟ้าในระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kv เพื่อรองรับ SCADA/DMS - ปรับปรุงควบคุมสถานีไฟฟ้าแรงสูงให้เป็นระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าอัตโนมัติ (Substation Automation)
ท่าแขก	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้ง ระบบตรวจสอบและสั่งการระยะไกล (SCADA) - ติดตั้ง อุปกรณ์ตัดตอนไฟฟ้าในระบบจำหน่ายพลังงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งระบบอ่านหน่วยมิเตอร์วัดพลังไฟฟ้าอัตโนมัติ (AMR)

สถานที่	ขอบเขตงานเฟส 1	ขอบเขตงานเฟส 2
ลักษณะงาน		
	<p>ไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kV เพื่อรองรับ SCADA/DMS</p> <ul style="list-style-type: none"> - ปรับปรุงควบคุมสถานีไฟฟ้าแรงสูงให้เป็นระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าอัตโนมัติ (Substation Automation) - ปรับปรุงและขยายโครงข่ายระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kV - ติดตั้งสถานีสื่อสารวิทยุและสถานีทวนสัญญาณ พร้อมจัดหาอุปกรณ์สื่อสารแบบพกพา 	
สะพานนะเขต	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้ง ระบบตรวจสอบและสั่งการระยะไกล (SCADA) - ติดตั้ง อุปกรณ์ตัดตอนไฟฟ้าในระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kV เพื่อรองรับ SCADA/DMS - ปรับปรุงควบคุมสถานีไฟฟ้าแรงสูงให้เป็นระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าอัตโนมัติ (Substation Automation) - ปรับปรุงและขยายโครงข่ายระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kV - ติดตั้งสถานีปลดล๊อคไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kV พร้อมระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าอัตโนมัติ - ติดตั้งสถานีสื่อสารวิทยุและสถานีทวนสัญญาณ พร้อมจัดหาอุปกรณ์สื่อสารแบบพกพา 	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งระบบอ่านหน่วยมิเตอร์วัดพลังไฟฟ้าอัตโนมัติ (AMR) - ติดตั้งอุปกรณ์ตัดตอนไฟฟ้าในระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kV เพื่อรองรับ SCADA/DMS - ปรับปรุงควบคุมสถานีไฟฟ้าแรงสูงให้เป็นระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าอัตโนมัติ (Substation Automation)
ปากเซ	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้ง ระบบตรวจสอบและสั่งการระยะไกล (SCADA) - ติดตั้ง อุปกรณ์ตัดตอนไฟฟ้าในระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kV เพื่อรองรับ SCADA/DMS - ปรับปรุงควบคุมสถานีไฟฟ้าแรงสูงให้เป็นระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าอัตโนมัติ (Substation Automation) - ปรับปรุงและขยายโครงข่ายระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kV - ติดตั้งสถานีสื่อสารวิทยุและสถานีทวนสัญญาณ พร้อมจัดหาอุปกรณ์สื่อสารแบบพกพา 	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งระบบอ่านหน่วยมิเตอร์วัดพลังไฟฟ้าอัตโนมัติ (AMR)
การดำเนินการด้านอื่นๆ		
1. การดำเนินการ	EDL จะเป็นผู้จ่ายเงินจากสถาบันการเงินที่บริษัทจัดหาให้เพื่อใช้เป็นเงินลงทุนในการก่อสร้างและดำเนินการ โดย SCI จะว่าจ้างที่ปรึกษาโครงการ และ Subcontractor ในการดำเนินการ	เหมือนเฟส 1
2. ระยะเวลาดำเนินงาน	36 เดือน	28 เดือน
3. มูลค่าโครงการ	94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	67 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
4. คู่สัญญา	EDL	EDL

แผนภาพแสดงโครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าและสั่งการระยะไกลด้วยระบบ SCADA ในเฟส 1 และเฟส 2



6.2 โครงการร่วมลงทุนสร้างโรงงานผลิตเสาส่งไฟฟ้าแรงสูงและเสาโทรคมนาคมในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ (พม่า)

บริษัทมีแผนการร่วมลงทุนกับบริษัทท้องถิ่นในพม่าและบริษัทพันธมิตรญี่ปุ่นเพื่อจัดตั้งบริษัทในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ เพื่อสร้างโรงงานผลิตเสาส่งไฟฟ้าแรงสูงและเสาโทรคมนาคมในพม่า ประมาณการกำลังการผลิต 7,500 ต้น/ปี และบริการซูปป์กว่าในซีที 22,000 ต้น/ปี เพื่อตอบสนองความต้องการเสาส่งไฟฟ้าแรงสูงและเสาโทรคมนาคมจากการพัฒนาประเทศของพม่าที่จะเกิดขึ้นในอนาคต โดยโครงการอยู่ในระหว่างการศึกษความเป็นไปได้ของโครงการ บริษัทคาดว่าจะการลงทุนในครั้งนี้จะเป็นการขยายโอกาสทางธุรกิจในประเทศพม่า เพื่อเพิ่มรายได้และกำไรให้กับบริษัท และหาช่องทางใหม่ๆ ในการขยายธุรกิจเกี่ยวกับเรื่องระบบไฟฟ้าอื่นๆ ในพม่าต่อไปในอนาคต

ข้อมูลเบื้องต้น การดำเนินการก่อสร้างโรงงานผลิตเสาส่งไฟฟ้าแรงสูงและเสาโทรคมนาคมในพม่า สรุปได้ดังนี้

ที่ตั้งโครงการ	กำลังอยู่ในขั้นตอนพิจารณาเลือกสถานที่ตั้งโครงการในนิคมอุตสาหกรรมติลาวา
มูลค่าการลงทุนและแหล่งเงินทุน	มูลค่าการลงทุน ทั้งหมดประมาณ 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ แหล่งเงินทุนจากการเสนอขายหุ้นต่อประชาชน (IPO) และ/หรือเงินกู้ยืมสถาบันการเงิน
สัดส่วนการลงทุนของ SCI	ข้อตกลงเบื้องต้น สัดส่วนการลงทุนไม่ต่ำกว่าร้อยละ 40
ระยะเวลาโครงการ	คาดว่าจะเริ่มภายในต้นปี 2559 และใช้ระยะเวลาก่อสร้างประมาณ 18 เดือน
สถานะปัจจุบัน	บริษัทอยู่ในระหว่างเจรจากับผู้ร่วมทุนท้องถิ่นที่มีฐานลูกค้ารองรับ ที่จะสนับสนุนด้านการขายและการตลาดในเมียนมาร์ และ บริษัทผู้ร่วมทุนสัญชาติญี่ปุ่นที่เป็นผู้จัดหาวัตุดิบ คาดว่าจะเซ็นสัญญาข้อตกลงเบื้องต้น (MOU) ในไตรมาส 4 ปี 2558

6.3 การลงทุน โรงไฟฟ้าพลังงานลม ในประเทศไทย

บริษัทยังมีแผนการเข้าไปร่วมทุนในการจัดตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานลมในภาคตะวันออกเฉียงเหนือของไทย โดยมีกำลังการผลิต 52.5 เมกะวัตต์ (MW) แต่คาดว่าจะขายไฟฟ้าจริง 45 เมกะวัตต์ (MW) มูลค่าโครงการประมาณ 3,700 ล้านบาท ระยะเวลาก่อสร้างโครงการประมาณ 2 ปี และเมื่อสร้างเสร็จจะสามารถขายไฟฟ้าได้ประมาณปีละ 124,659 เมกะวัตต์ชั่วโมง (MWh) โดยเจ้าของโครงการได้ทำสัญญาการซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตเป็นเวลา 25 ปี โดยมี adder 3.5 บาท/หน่วย เป็นระยะเวลา 10 ปี

ข้อมูลเบื้องต้น การดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม สรุปได้ดังนี้

ที่ตั้งโครงการ	ภาคตะวันออกเฉียงเหนือของไทย
มูลค่าการลงทุนและแหล่งเงินทุน	มูลค่าการลงทุน ทั้งหมดประมาณ 3,700 ล้านบาท (สัดส่วนเงินกู้ยืม : ทุน เท่ากับ 70:30) แหล่งเงินทุนจากการเสนอขายหุ้นต่อประชาชน (IPO) และเงินกู้ยืมสถาบันการเงิน
สัดส่วนการลงทุนของ SCI	บริษัทอยู่ในระหว่างเจรจา โดยคาดว่าจะร่วมลงทุนในสัดส่วนประมาณร้อยละ 30
ระยะเวลาโครงการ	คาดว่าจะเริ่มภายในต้นปี 2559 และใช้ระยะเวลาก่อสร้างประมาณ 18 เดือน
สถานะปัจจุบัน	บริษัทได้แต่งตั้งที่ปรึกษาเทคนิคและที่ปรึกษาการเงินเพื่อสรุปความเป็นไปได้ของโครงการและการร่วมทุน รวมทั้งจัดหาแหล่งกู้ยืม และบริษัทอยู่ระหว่างการยื่นข้อเสนอการลงทุนแก่เจ้าของโครงการ คาดว่าจะรับทราบข้อสรุปภายในปี 2558

6.4 การขยายงานของบริษัทสำหรับโครงการก่อสร้างสายส่งและสถานีไฟฟ้าและโครงการอื่นๆ ในสปป.ลาว

บริษัทมีนโยบายที่จะรับงานในโครงการก่อสร้างสายส่งและสถานีไฟฟ้า และโรงไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มเติม ในสปป.ลาว โดยปัจจุบันได้เซ็นสัญญาข้อตกลงเบื้องต้น (MOU) กับ EDL และได้เริ่มศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการก่อสร้างสายส่งและสถานีไฟฟ้าในเขตสปป.ลาว โดยลักษณะงานคือ เป็นงานรับเหมา (Turnkey) เพื่อก่อสร้างสายส่งและสถานีไฟฟ้าขนาด 500/230 KV นอกจากนี้ บริษัทมีแผนศึกษาโครงการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำซึ่งมีกำลังการผลิตประมาณ 30-60 เมกกะวัตต์ต่อแห่ง เพื่อรองรับการผลิตไฟฟ้าของรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวในแผนพัฒนาพลังงานของรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว ขึ้นอยู่กับการพิจารณาอนุมัติโครงการของสปป.ลาว

บริษัทมีแนวทางที่จะเลือกรับงานในโครงการที่มีความเป็นไปได้ มีความเหมาะสมต่อศักยภาพของบริษัท และเป็นโครงการที่คาดว่าจะให้ผลตอบแทนที่เหมาะสมและสอดคล้องกับนโยบายของบริษัท อย่างไรก็ตาม หากโครงการที่ควรลงทุนเป็นโครงการขนาดใหญ่ บริษัทมีนโยบายที่จะร่วมลงทุนกับบริษัทอื่น ทั้งนี้ ผู้ที่จะร่วมลงทุนกับบริษัทจะต้องมีคุณสมบัติเหมาะสมตามนโยบายของบริษัทด้วย