

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 ทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพตามที่ได้ออกแบบไว้ โดยมีลักษณะงานที่เหมือนเฟส 1 (แสดงไว้ในหัวข้อ 2.2.3 ธุรกิจบริการรับเหมาติดตั้งระบบไฟฟ้าแรงดันสูงและระบบจำหน่ายไฟฟ้า)

โดยบริษัทได้ทำการศึกษาค่าความเป็นไปได้ของโครงการ และได้ยื่นเสนอต่อรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวและกระทรวงพลังงาน และลงนามในบันทึกข้อตกลงเบื้องต้น (MOU) กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) แล้ว มูลค่าโครงการประมาณ 67 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทยอยรับรู้รายได้ตามความสำเร็จของงานในระยะเวลา 28 เดือน ซึ่งคาดว่าจะโครงการได้รับการแต่งตั้งและคาดว่าจะเริ่มงานได้ในไตรมาส 4 ปี 2558 นี้ โดยบริษัทได้มีแผนที่จะใช้ที่ปรึกษาโครงการ และ Subcontractor ที่งานเดียวกับโครงการเฟส 1 เพื่อความต่อเนื่องในการทำงาน

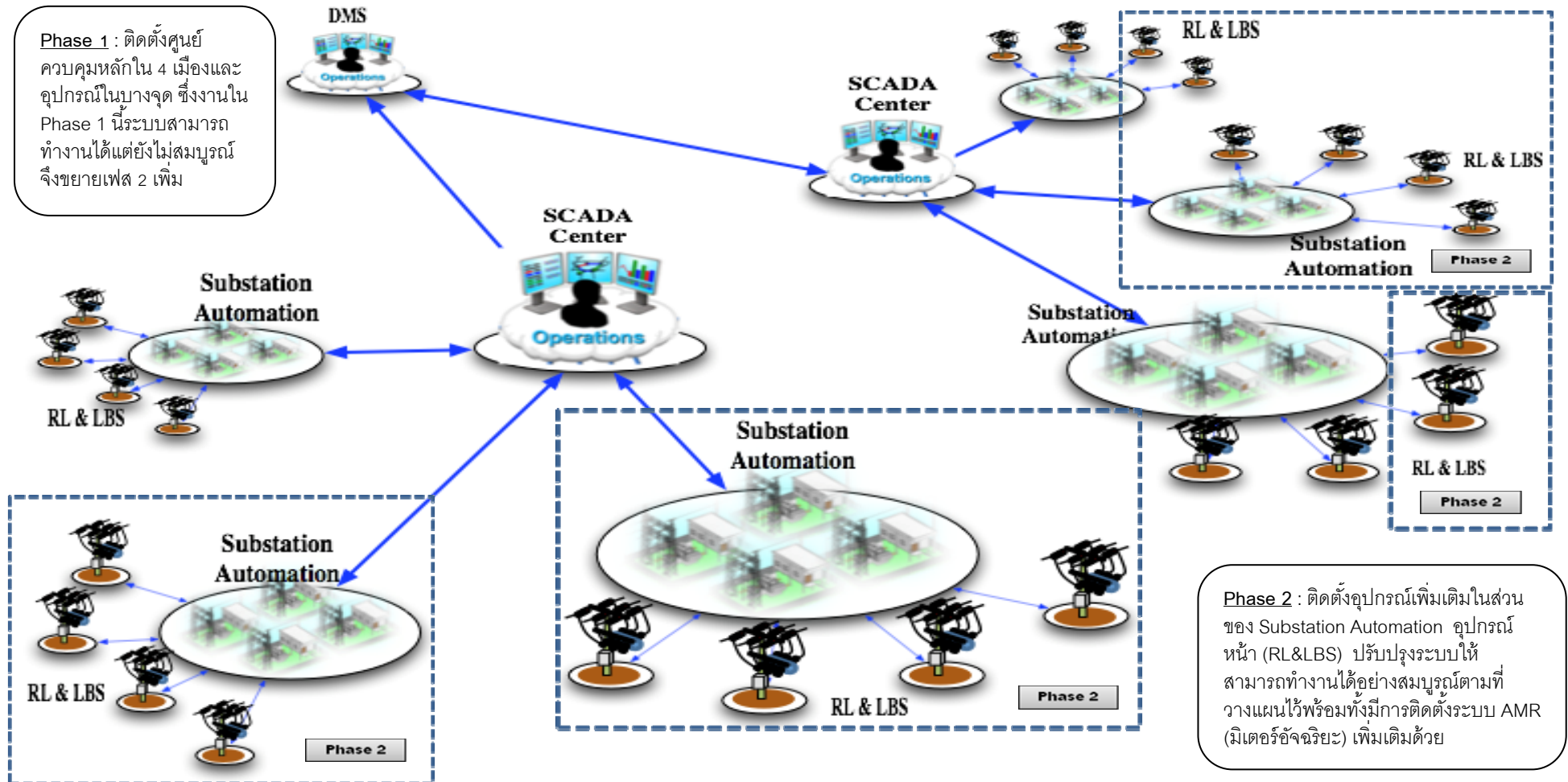
จากการศึกษาค่าความเป็นไปได้ บริษัทคาดว่าจะใช้เงินลงทุนหมุนเวียนในระยะเริ่มต้นประมาณ 70 ล้านบาท โดย EDL จะเป็นผู้กู้เงินจากสถาบันการเงินที่บริษัทจัดหาให้เพื่อใช้เป็นเงินลงทุนในการก่อสร้างและดำเนินการ โดยบริษัทจะไม่ได้รับความเสี่ยงจากการขาดเงินทุนหมุนเวียนตลอดโครงการเนื่องจากเป็นสัญญา Back-to-back หมายถึงการทำสัญญาข้อตกลงที่บริษัทจะจ่ายเงินให้แก่ Main Subcontractor ก็ต่อเมื่อทางบริษัท สามารถเบิกเงินในส่วนนั้นๆจากทาง EDL ได้ ปัจจุบัน บริษัทอยู่ในระหว่างเจรจากับสถาบันการเงิน เพื่อให้การสนับสนุนโครงการ โครงการดังกล่าวคาดว่าจะสามารถลงนามในสัญญา และเริ่มดำเนินงานได้ในไตรมาส 3 ปี 2558 เนื่องจากบริษัทเป็นผู้ดำเนินการในโครงการปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า เฟส 1 จึงคาดว่าจะได้รับการว่าจ้างในเฟส 2 เช่นเดียวกัน

โครงการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่บริษัทเข้าไปดำเนินการแล้วในเฟส 1 และกำลังเตรียมเข้าดำเนินการในเฟส 2 มีรายละเอียดดังนี้

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

สถานที่	ขอบเขตงานเฟส 1	ขอบเขตงานเฟส 2
<b>ลักษณะงาน</b>		
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ปรับปรุงควบคุมสถานีไฟฟ้าแรงสูงให้เป็นระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าอัตโนมัติ (Substation Automation)</li> <li>- ปรับปรุงและขยายโครงข่ายระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kV</li> <li>- ติดตั้งสถานีสื่อสารวิทยุและสถานีทวนสัญญาณ พร้อมจัดหาอุปกรณ์สื่อสารแบบพกพา</li> </ul>	
สะพานนะเขต	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ติดตั้ง ระบบตรวจสอบและสั่งการระยะไกล (SCADA)</li> <li>- ติดตั้ง อุปกรณ์ตัดตอนไฟฟ้าในระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kV เพื่อรองรับ SCADA/DMS</li> <li>- ปรับปรุงควบคุมสถานีไฟฟ้าแรงสูงให้เป็นระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าอัตโนมัติ (Substation Automation)</li> <li>- ปรับปรุงและขยายโครงข่ายระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kV</li> <li>- ติดตั้งสถานีปลดสับไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kV พร้อมระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าอัตโนมัติ</li> <li>- ติดตั้งสถานีสื่อสารวิทยุและสถานีทวนสัญญาณ พร้อมจัดหาอุปกรณ์สื่อสารแบบพกพา</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ติดตั้งระบบอ่านหน่วยมิเตอร์วัดพลังงานไฟฟ้าอัตโนมัติ (AMR)</li> <li>- ติดตั้งอุปกรณ์ตัดตอนไฟฟ้าในระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kV เพื่อรองรับ SCADA/DMS</li> <li>- ปรับปรุงควบคุมสถานีไฟฟ้าแรงสูงให้เป็นระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าอัตโนมัติ (Substation Automation)</li> </ul>
ปากเข	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ติดตั้ง ระบบตรวจสอบและสั่งการระยะไกล (SCADA)</li> <li>- ติดตั้ง อุปกรณ์ตัดตอนไฟฟ้าในระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kV เพื่อรองรับ SCADA/DMS</li> <li>- ปรับปรุงควบคุมสถานีไฟฟ้าแรงสูงให้เป็นระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าอัตโนมัติ (Substation Automation)</li> <li>- ปรับปรุงและขยายโครงข่ายระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระดับแรงดัน 22kV</li> <li>- ติดตั้งสถานีสื่อสารวิทยุและสถานีทวนสัญญาณ พร้อมจัดหาอุปกรณ์สื่อสารแบบพกพา</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ติดตั้งระบบอ่านหน่วยมิเตอร์วัดพลังงานไฟฟ้าอัตโนมัติ (AMR)</li> </ul>
<b>การดำเนินการด้านอื่น ๆ</b>		
1. การดำเนินการ	EDL จะเป็นผู้กู้เงินจากสถาบันการเงินที่บริษัทจัดหาให้เพื่อใช้เป็นเงินลงทุนในการก่อสร้างและดำเนินการ 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 โครงการร่วมลงทุนสร้างโรงงานผลิตเสาส่งไฟฟ้าแรงสูงและเสาโทรคมนาคมในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา (พม่า)

บริษัทมีแผนการร่วมลงทุนกับบริษัทท้องถิ่นในพม่าและบริษัทต่างประเทศเพื่อสร้างโรงงานผลิตเสาส่งไฟฟ้าแรงสูงและเสาโทรคมนาคมในพม่า ประมาณการกำลังการผลิต 7,500 ต้น/ปี และบริการซูปป์วาล์วไนซ์ที่ 14,000 ต้น/ปี เพื่อตอบสนองความต้องการเสาส่งไฟฟ้าแรงสูงและเสาโทรคมนาคมจากการพัฒนาประเทศของพม่าที่จะเกิดขึ้นในอนาคต โดยโครงการอยู่ในระหว่างการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ บริษัทคาดว่า การลงทุนในครั้งนี้จะเป็นการขยายโอกาสทางธุรกิจในประเทศพม่า เพื่อเพิ่มรายได้และกำไรให้กับบริษัท และหาช่องทางใหม่ๆ ในการขยายธุรกิจเกี่ยวกับเรื่องระบบไฟฟ้าอื่นๆ ในพม่าต่อไปในอนาคต

ข้อมูลเบื้องต้น การดำเนินการก่อสร้างโรงงานผลิตเสาส่งไฟฟ้าแรงสูงและเสาโทรคมนาคมในพม่า สรุปได้ดังนี้

ที่ตั้งโครงการ	กำลังอยู่ในขั้นตอนพิจารณาเลือกสถานที่ตั้งโครงการ
มูลค่าการลงทุนและแหล่งเงินทุน	มูลค่าการลงทุน ทั้งหมดประมาณ 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ แหล่งเงินทุนจากการเสนอขายหุ้นต่อประชาชน (IPO) และ/หรือเงินกู้ยืมสถาบันการเงิน
สัดส่วนการลงทุนของ SCI	บริษัทอยู่ในระหว่างเจรจากับผู้ร่วมทุนผู้ร่วมทุนท้องถิ่น และ/หรือ ผู้ร่วมทุนที่มี know how และ/หรือ ผู้ร่วมทุนที่มีฐานลูกค้ารองรับ
ตั้งเป้าประมาณการรายได้	20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ/ปี เมื่อใช้กำลังการผลิตเต็มที่
ระยะเวลาโครงการ	คาดว่าจะเริ่มภายในต้นปี 2559 และใช้ระยะเวลาก่อสร้างประมาณ 18 เดือน
สถานะปัจจุบัน	กำลังเจรจาและศึกษาความเป็นไปได้

### 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) โดยจะทำสัญญาการซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตเป็นเวลา 25 ปี โดยมี adder 3.5 บาท/หน่วย เป็นระยะเวลา 10 ปี

ข้อมูลเบื้องต้น การดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม สรุปได้ดังนี้

ที่ตั้งโครงการ	ภาคตะวันออกเฉียงเหนือของไทย
มูลค่าการลงทุนและแหล่งเงินทุน	มูลค่าการลงทุน ทั้งหมดประมาณ 3,700 ล้านบาท แหล่งเงินทุนจากการเสนอขายหุ้นต่อประชาชน (IPO) และเงินกู้ยืมสถาบันการเงิน
สัดส่วนการลงทุนของ SCI	บริษัทอยู่ในระหว่างเจรจา โดยคาดว่าจะร่วมลงทุนในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ 40
ตั้งเป้าประมาณการรายได้	700 ล้านบาท/ปี ในช่วงระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการ
ระยะเวลาโครงการ	คาดว่าจะเริ่มภายในต้นปี 2559 และใช้ระยะเวลาก่อสร้างประมาณ 18 เดือน
สถานะปัจจุบัน	บริษัทได้แต่งตั้งที่ปรึกษาเทคนิคและที่ปรึกษาการเงินเพื่อสรุปความเป็นไปได้ของโครงการและการร่วมทุน รวมทั้งจัดหาแหล่งกู้ยืม

### 6.4 การขยายงานของบริษัทสำหรับโครงการก่อสร้างสายส่งและสถานีไฟฟ้าและโครงการอื่นๆ ในสปป.ลาว

บริษัทมีนโยบายที่จะรับงานในโครงการก่อสร้างสายส่งและสถานีไฟฟ้า และโรงไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มเติม ในสปป.ลาว โดยปัจจุบันเริ่มศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการก่อสร้างสายส่งและสถานีไฟฟ้าในเขตสปป.ลาว โดยลักษณะงานคือ เป็นงานรับเหมา (Turnkey) เพื่อ

ก่อสร้างสายส่งและสถานีไฟฟ้าขนาด 500/230 kV และโครงการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำซึ่งมีกำลังการผลิตประมาณ 30-60 เมกะวัตต์ต่อแห่ง เพื่อรองรับการผลิตไฟฟ้าของรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวในแผนพัฒนาพลังงานของรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว ขึ้นอยู่กับการพิจารณาอนุมัติโครงการของสปป.ลาว

บริษัทมีแนวทางที่จะเลือกรับงานในโครงการที่มีความเป็นไปได้ มีความเหมาะสมต่อศักยภาพของบริษัท และเป็นโครงการที่คาดว่าจะให้ผลตอบแทนที่เหมาะสมและสอดคล้องกับนโยบายของบริษัท อย่างไรก็ตาม หากโครงการที่ควรลงทุนเป็นโครงการขนาดใหญ่ บริษัทมีนโยบายที่จะร่วมลงทุนกับบริษัทอื่น ทั้งนี้ ผู้ที่จะร่วมลงทุนกับบริษัทจะต้องมีคุณสมบัติเหมาะสมตามนโยบายของบริษัทด้วย