

## บทที่ 1 บทนำ

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 เป็นส่วนหนึ่งของโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้ดังกล่าว เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าของ กฟผ. ตามนโยบายของกระทรวงพลังงาน ซึ่งเป็นการดำเนินการเพื่อแก้ไขปัญหาบริเวณที่อ่อนไหวต่อการเกิดไฟฟ้าดับ โดยการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าระหว่างภาคกลางและภาคใต้เพื่อส่งพลังงานไฟฟ้าจากภาคกลางไปเสริมกำลังผลิตที่ยังไม่เพียงพอกับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่จะเพิ่มขึ้นในอนาคต และช่วยลดการสูญเสียในระบบไฟฟ้า (Losses) อีกทั้งยังครอบคลุมถึงการแก้ไขปัญหาการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง JDA และแหล่งก๊าซในประเทศเมียนมาร์ และการหยุดเพื่อทำการซ่อมบำรุงประจำปีของโรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา ทั้งนี้ เนื่องจากแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการฯ บางส่วนพาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) ในเขตป่าสงวนแห่งชาติ จำนวน 7 ป่า เป็นระยะทางประมาณ 18.73 กิโลเมตร ดังนั้น โครงการจึงต้องจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination: IEE) เสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) และได้รับการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากมติ คชก. เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2562 โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

โครงการเริ่มดำเนินการก่อสร้างฐานรากและเสาส่งไฟฟ้าในส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมในช่วงเดือนพฤษภาคม 2562 แล้วเสร็จในส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมทั้ง 7 ช่วง ในเดือนธันวาคม 2562 และนำเข้าใช้งานเพื่อรองรับการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2562 โดยในระยะดำเนินการ กฟผ. ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดไว้ในรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เพื่อเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กรมป่าไม้ ผู้ว่าราชการจังหวัดกระบี่ ผู้ว่าราชการจังหวัดพังงา และผู้ว่าราชการจังหวัดภูเก็ต ทุก 6 เดือน

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม  
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3  
(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)**

1. ชื่อโครงการ                      โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)
2. สถานที่ตั้ง                      อำเภออ่าวลึก จังหวัดกระบี่ อำเภอทับปุด อำเภอตะกั่วทุ่ง อำเภอเมืองพังงา จังหวัดพังงา และอำเภอถลาง จังหวัดภูเก็ต
3. ชื่อเจ้าของโครงการ            การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
4. สถานที่ติดต่อ                   53 หมู่ 2 ถนนจรูญสนทวงศ์ บางกรวย นนทบุรี 11130  
โทรศัพท์: 0 2436 0828 โทรสาร: 0 2436 0890  
E-mail: Putthicha.bo@egat.co.th
5. จัดทำโดย                        ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเมื่อ วันที่ 28 มีนาคม 2562 (ภาคผนวก ก.)
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งสุดท้ายเมื่อ วันที่ 27 กรกฎาคม 2566 (ภาคผนวก ข.)
8. ใบอนุญาตต่างๆ ของโครงการ  
- ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า เลขที่ กกพ 01-2/52-004 ออก ณ วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2552 ใช้ได้ถึงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2577 (ภาคผนวก ค.)

**9. รายละเอียดโครงการ**

**1) ที่ตั้งและข้อมูลทั่วไป**

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 เชื่อมโยงจากสถานีไฟฟ้าแรงสูง สุราษฎร์ธานี2 จังหวัดสุราษฎร์ธานี ไปยังสถานีไฟฟ้าแรงสูงภูเก็ต3 จังหวัดภูเก็ต ระยะทางประมาณ 193.63 กิโลเมตร โดยแบ่งเป็นแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าแนวใหม่ ระยะทาง 116.63 กิโลเมตร เริ่มต้นจากสถานีไฟฟ้าแรงสูงสุราษฎร์ธานี2 ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลเขาหัวควาย อำเภอพุนพิน จังหวัดสุราษฎร์ธานี ไปยังจุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3 ท้องที่ตำบลปากอ อำเภอเมืองพังงา จังหวัดพังงา มีความกว้างจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้า ด้านละ 30 เมตร ส่วนแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าแนวเดิม เป็นการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บนเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3 เดิมเพื่อลดผลกระทบต่อพื้นที่เศรษฐกิจในจังหวัดภูเก็ต เริ่มต้นจากจุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท้องที่ตำบลปากอ อำเภอเมืองพังงา จังหวัดพังงา ไปยังสถานีไฟฟ้าแรงสูงภูเก็ต3 ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลเกาะแก้ว อำเภอเมืองภูเก็ต จังหวัดภูเก็ต มีระยะทางประมาณ 77.00 กิโลเมตร โดยมีความกว้างจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้า ด้านละ 25 เมตร ทั้งนี้ บริเวณแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ผ่านใกล้เคียงทำอากาศยานภูเก็ต ระยะทางประมาณ 1.36 กิโลเมตร จำเป็นต้องขยายเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าเป็นด้านละ 40 เมตร จากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้า เนื่องจากต้องทำการลดระดับเสาส่งไฟฟ้าให้มีความปลอดภัยต่อการเดินอากาศยาน โดยการแผ่วงจรไฟฟ้าจากแนวตั้งเป็นแนวนราบ ทั้งนี้แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าฯ ของโครงการมีส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) 7 ป่า ซึ่งสามารถจำแนกตามแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ก่อสร้างใหม่และแนวโครงข่ายไฟฟ้าเดิมได้ ดังนี้

**1.1) แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการที่ทำการก่อสร้างใหม่ ผ่านพื้นที่ป่า C ในเขตป่าสงวนแห่งชาติ จำนวน 4 ป่า ได้แก่**

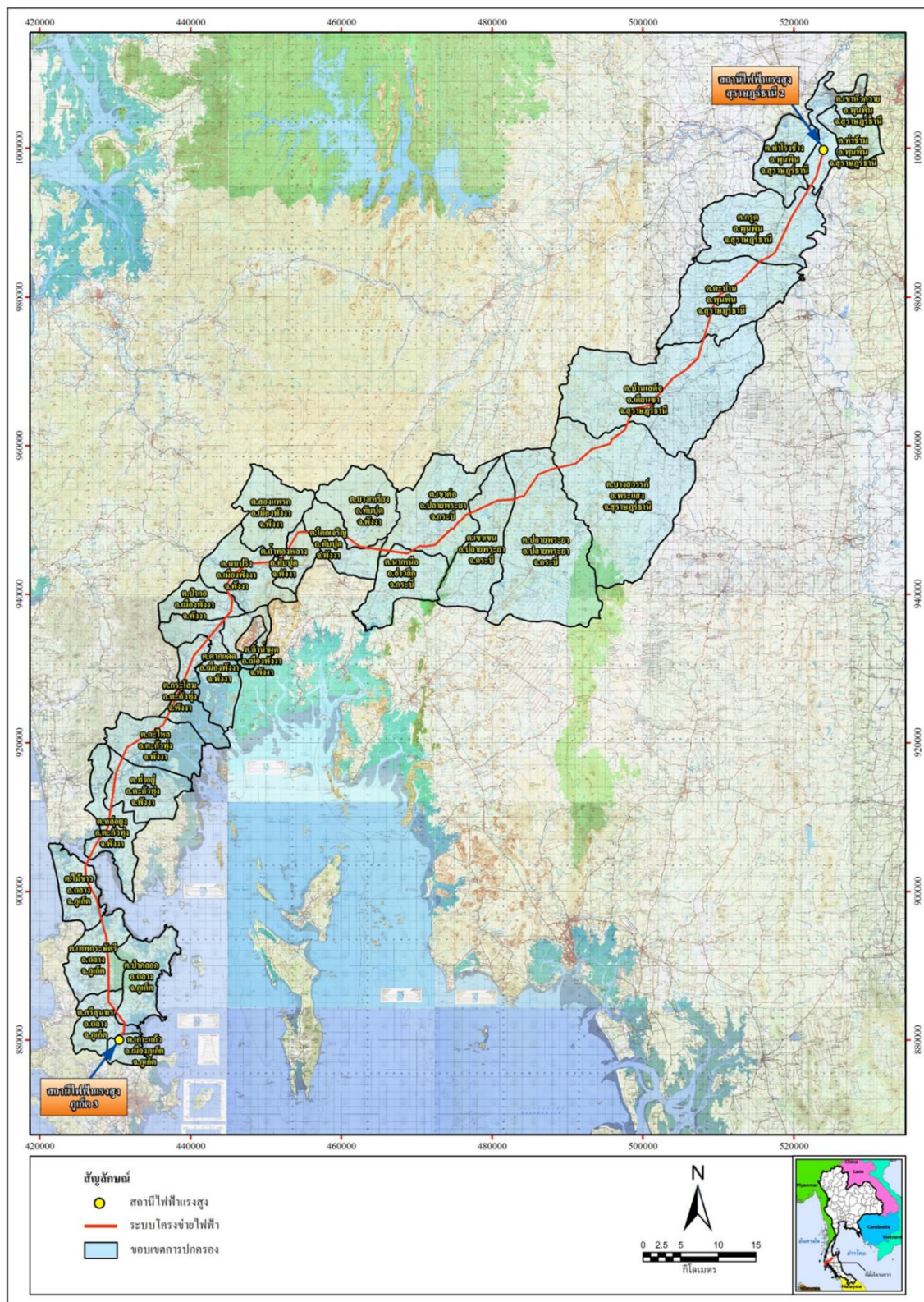
- (1) ป่าสงวนแห่งชาติป่าเขาต่อ ท้องที่อำเภออ่าวลึก จังหวัดกระบี่  
ระยะทางประมาณ 1.5 กิโลเมตร
- (2) ป่าสงวนแห่งชาติป่าควนมะรุ่ย ท้องที่อำเภอทับปุด จังหวัดพังงา  
ระยะทางประมาณ 590 เมตร
- (3) ป่าสงวนแห่งชาติป่าเทือกเขาสูง ท้องที่อำเภอทับปุด จังหวัดพังงา  
ระยะทางประมาณ 3.1 กิโลเมตร
- (4) ป่าสงวนแห่งชาติป่าเทือกเขาหราชูท ท้องที่อำเภอทับปุด และอำเภอเมืองพังงา จังหวัดพังงา ระยะทางประมาณ 8.8 กิโลเมตร

**1.2) แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการที่ใช้แนวของโครงข่ายไฟฟ้าเดิม ผ่านพื้นที่ป่า C ในเขตป่าสงวนแห่งชาติ จำนวน 3 ป่า ได้แก่**

- (1) ป่าสงวนแห่งชาติป่าควนเขาเปาะ ท้องที่อำเภอตะกั่วทุ่ง จังหวัดพังงา  
ระยะทาง ประมาณ 1.9 กิโลเมตร
- (2) ป่าสงวนแห่งชาติป่าไม้พอก ป่าเขาไม้แก้ว ท้องที่อำเภอถลาง จังหวัดภูเก็ต  
ระยะทางประมาณ 2.2 กิโลเมตร
- (3) ป่าสงวนแห่งชาติป่าควนเขาพระแทว อำเภอถลาง จังหวัดภูเก็ต  
ระยะทางประมาณ 640 เมตร

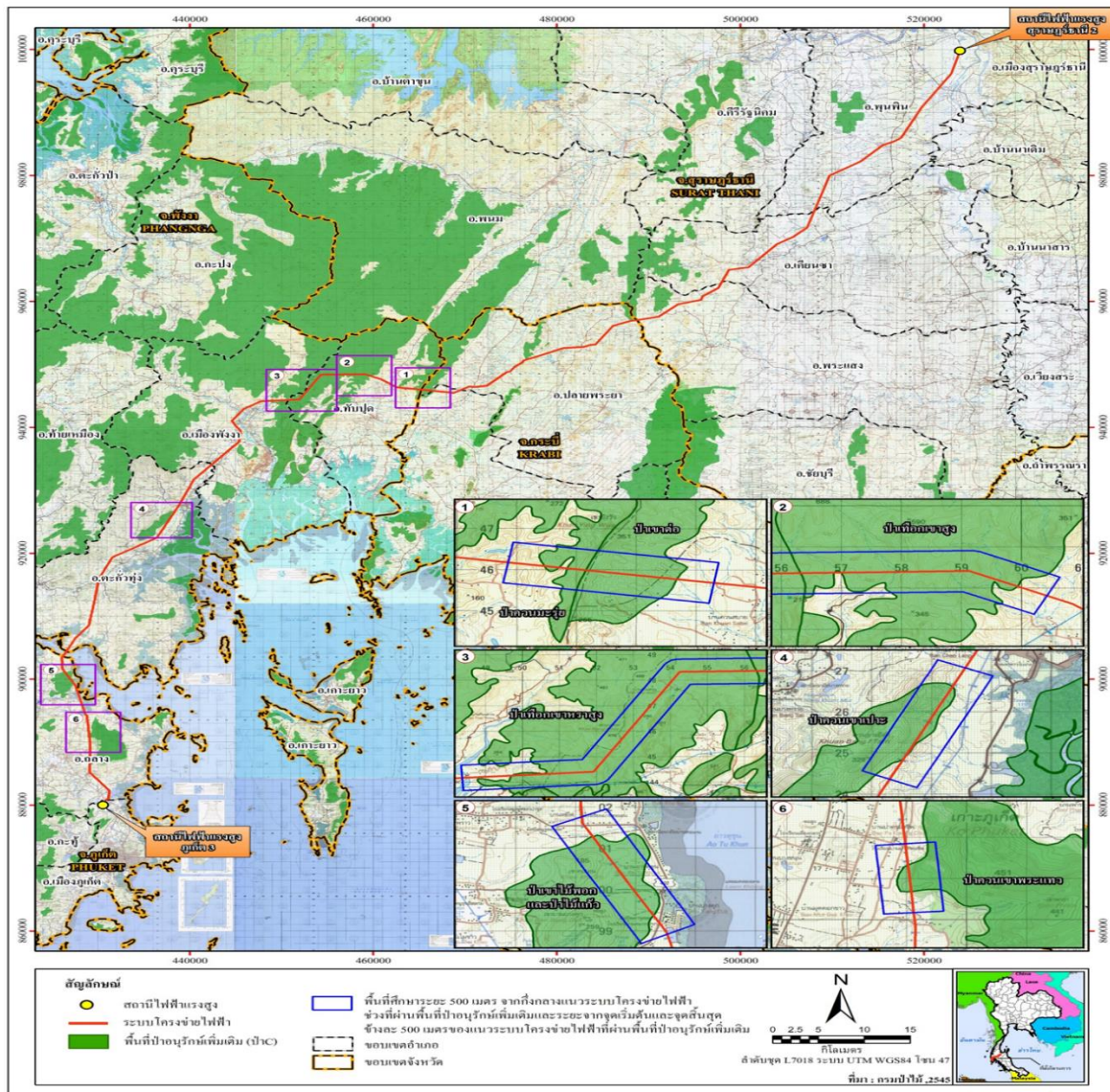
ทั้งนี้ โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี 2-ภูเก็ต 3 เป็นการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้าแรงดัน 500 กิโลโวลต์ ขนาดของสายส่งไฟฟ้า 1272 MCM ACSR พร้อมติดตั้งสาย Optical Fiber ในสาย Overhead Ground Wire เชื่อมโยงจากสถานีไฟฟ้าแรงสูงสุราษฎร์ธานี 2 จังหวัดสุราษฎร์ธานี ไปยังสถานีไฟฟ้าแรงสูงภูเก็ต 3 จังหวัดภูเก็ต ระยะทางประมาณ 193.63 กิโลเมตร ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

<b>ความยาวสายส่งไฟฟ้าทั้งหมด</b>	193.63	กิโลเมตร
- ความยาวส่วนที่พาดผ่านพื้นที่อนุรักษ์เพิ่มเติม	18.73	กิโลเมตร
- ความยาวส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าชายเลน	3.721	กิโลเมตร
- ความยาวส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1 ปี	401	เมตร
<b>ความกว้างจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้า</b>		
- แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าก่อสร้างใหม่ ด้านละ	30	เมตร
- แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าเดิม ด้านละ	25	เมตร
- แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าเดิม (ผ่านใกล้สนามบิน) ด้านละ	40	เมตร
<b>ระยะห่างระหว่างเสาไฟฟ้า</b>		
- แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าก่อสร้างใหม่ ประมาณ	440-500	เมตร
- แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าเดิม ประมาณ	300	เมตร



รูปที่ 1.1 เขตการปกครองที่โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 พาดผ่าน



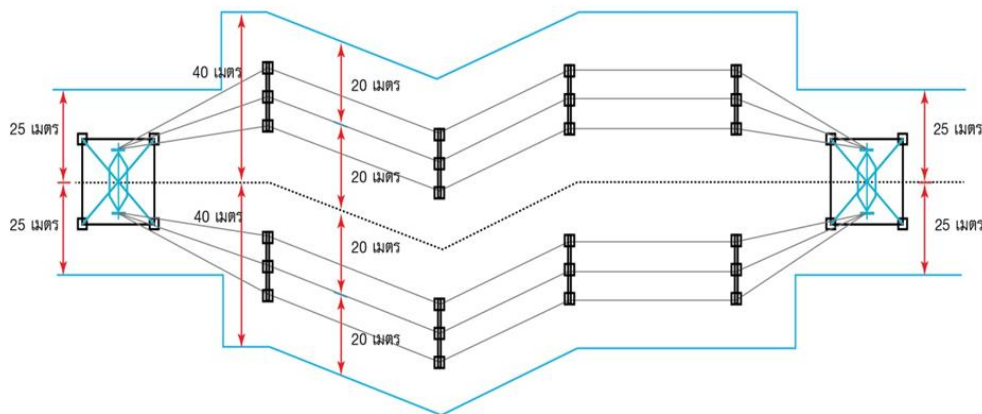


รูปที่ 1.2 ที่ตั้งโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3  
(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)

## 2) รายละเอียดแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 ระยะทางทั้งสิ้น 193.63 กิโลเมตร แบ่งเป็นการก่อสร้างแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแนวใหม่ และการก่อสร้างบนเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเดิม (ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3) ซึ่งมีความกว้างแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้างละ 25 เมตร จากศูนย์กลางแนวเสาส่งไฟฟ้า มีรายละเอียดดังนี้

**2.1) แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าแนวใหม่** ระยะทาง 116.63 กิโลเมตร เริ่มต้นจากสถานีไฟฟ้าแรงสูง สุราษฎร์ธานี2 ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลเขาหัวควาย อำเภอพุนพิน จังหวัดสุราษฎร์ธานี ไปยังจุดเชื่อมระบบ โครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3 ท้องที่ตำบลปากอ อำเภอเมืองพังงา จังหวัดพังงา โดยมีความ กว้างจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้า ด้านละ 30 เมตร ทั้งนี้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ให้ความเห็นชอบและสำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่อง กำหนดเขตระบบ โครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3 เมื่อ วันที่ 25 เมษายน 2559 (ภาคผนวก ง.) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้มีมติให้ กพพ. ปรับแก้แนวเขต ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3 เพื่อลดผลกระทบต่อชุมชน จึงทำให้ระยะทางของแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าเปลี่ยนจาก 116.43 กิโลเมตร เป็น 116.63 กิโลเมตร รายละเอียดการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามประกาศฯ (ภาคผนวก ง.)



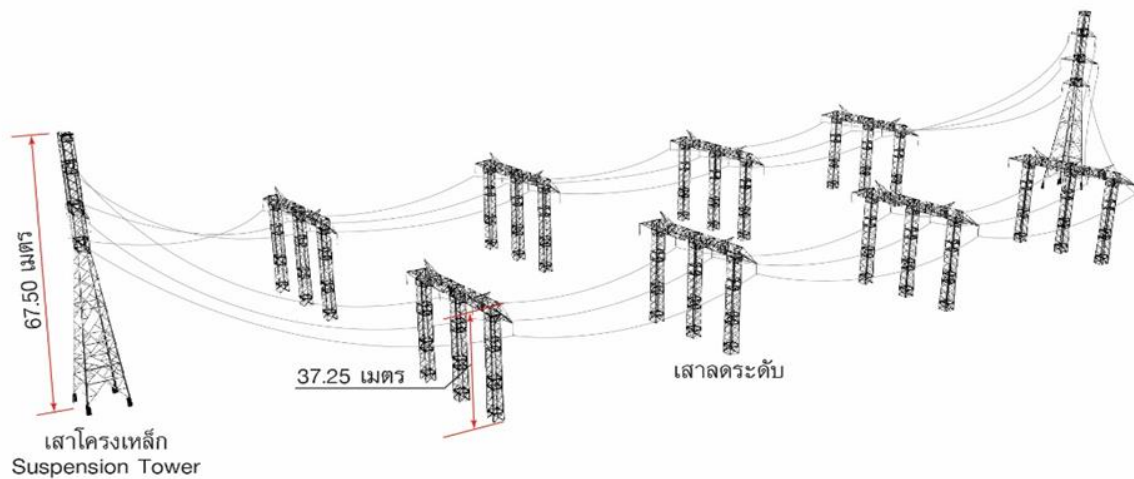
รูปที่ 1.3 การแผ้วถางแนวสายจากแนวตั้งเป็นแนวราบโดยใช้เสาลดระดับ

**2.2) แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าแนวเดิม** เป็นการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บน เขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3 เดิม เพื่อลดผลกระทบต่อนพื้นที่เศรษฐกิจในจังหวัด ภูเก็ต เริ่มต้นจากจุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท้องที่ตำบลปากอ อำเภอเมืองพังงา จังหวัด พังงา ไปยังสถานีไฟฟ้าแรงสูงภูเก็ต3 ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลเกาะแก้ว อำเภอเมืองภูเก็ต จังหวัดภูเก็ต มีระยะทางประมาณ 75.64 กิโลเมตร โดยใช้ความกว้างแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3 ด้านละ 25 เมตร จากแนวศูนย์กลางของเสาส่งไฟฟ้า และขยายความกว้างของแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าเดิม จาก ด้านละ 25 เมตร เป็นด้านละ 40 เมตร จากแนวศูนย์กลางของเสาส่งไฟฟ้า บริเวณใกล้เคียงท่าอากาศยาน ภูเก็ต ระยะทางประมาณ 1.36 กิโลเมตร เพื่อลดระดับเสาส่งไฟฟ้าให้มีความปลอดภัยต่อการเดินอากาศยาน โดยการแผ้วถางไฟฟ้าจากแนวตั้งเป็นแนวราบ (รูปที่ 1.3) จึงจำเป็นต้องขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเป็นด้าน ละ 40 เมตร จากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้า (รูปที่ 1.4 และรูปที่ 1.5)





รูปที่ 1.4 ช่วงขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี 2-ภูเก็ต 3 ระยะทาง 1.36 กิโลเมตร บริเวณใกล้เคียงท่าอากาศยานภูเก็ต



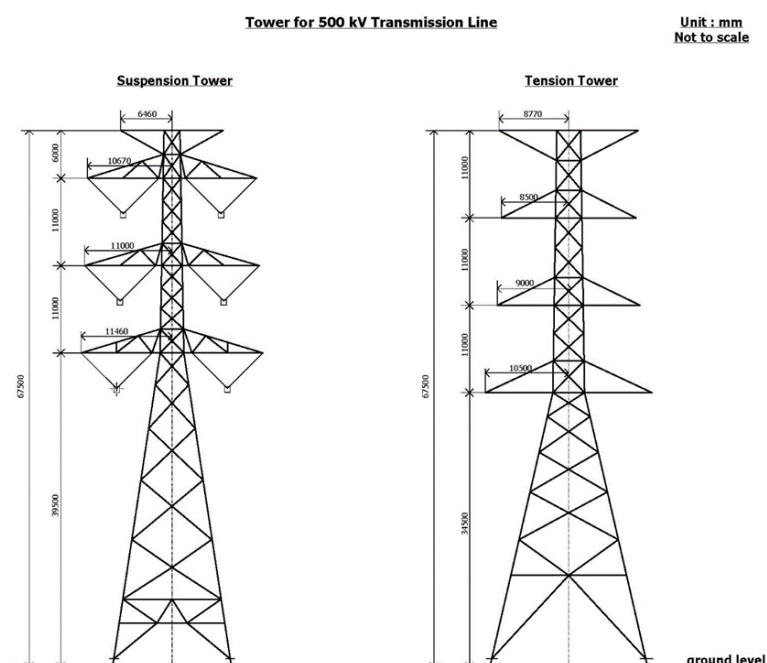
รูปที่ 1.5 การลดระดับความสูงเสาส่งไฟฟ้าให้อยู่ในความสูงที่ปลอดภัยในการเดินอากาศยาน บริเวณใกล้เคียงท่าอากาศยานภูเก็ต

ทั้งนี้ การดำเนินการในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าเดิม กฟผ. ได้ออกประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เรื่อง การปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ พังงา 2-ภูเก็ต 3 ลงวันที่ 11 กันยายน 2558 และได้แจ้งการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าดังกล่าวต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อทราบ ในการประชุมคณะกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง แนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน และกลั่นกรองราคาที่ดินและทรัพย์สินในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า ในคราวประชุมครั้งที่ 10/2558 เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2558 ณ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ในเรื่องของการใช้ความกว้างของแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าด้านละ 25 เมตร จากศูนย์กลางแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ จะไม่ขัดต่อกฎหรือระเบียบปฏิบัติของ กฟผ. ซึ่งตามพระราชบัญญัติ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2527 มาตรา 3 ระบุว่า “เขตเดินสายไฟฟ้า” หมายความว่า บริเวณที่จะเดินสายส่งไฟฟ้า โดยมีความกว้างจากแนวศูนย์กลางของเสาส่งไฟฟ้า ด้านละไม่เกินสี่สิบเมตร (ภาคผนวก ง.)

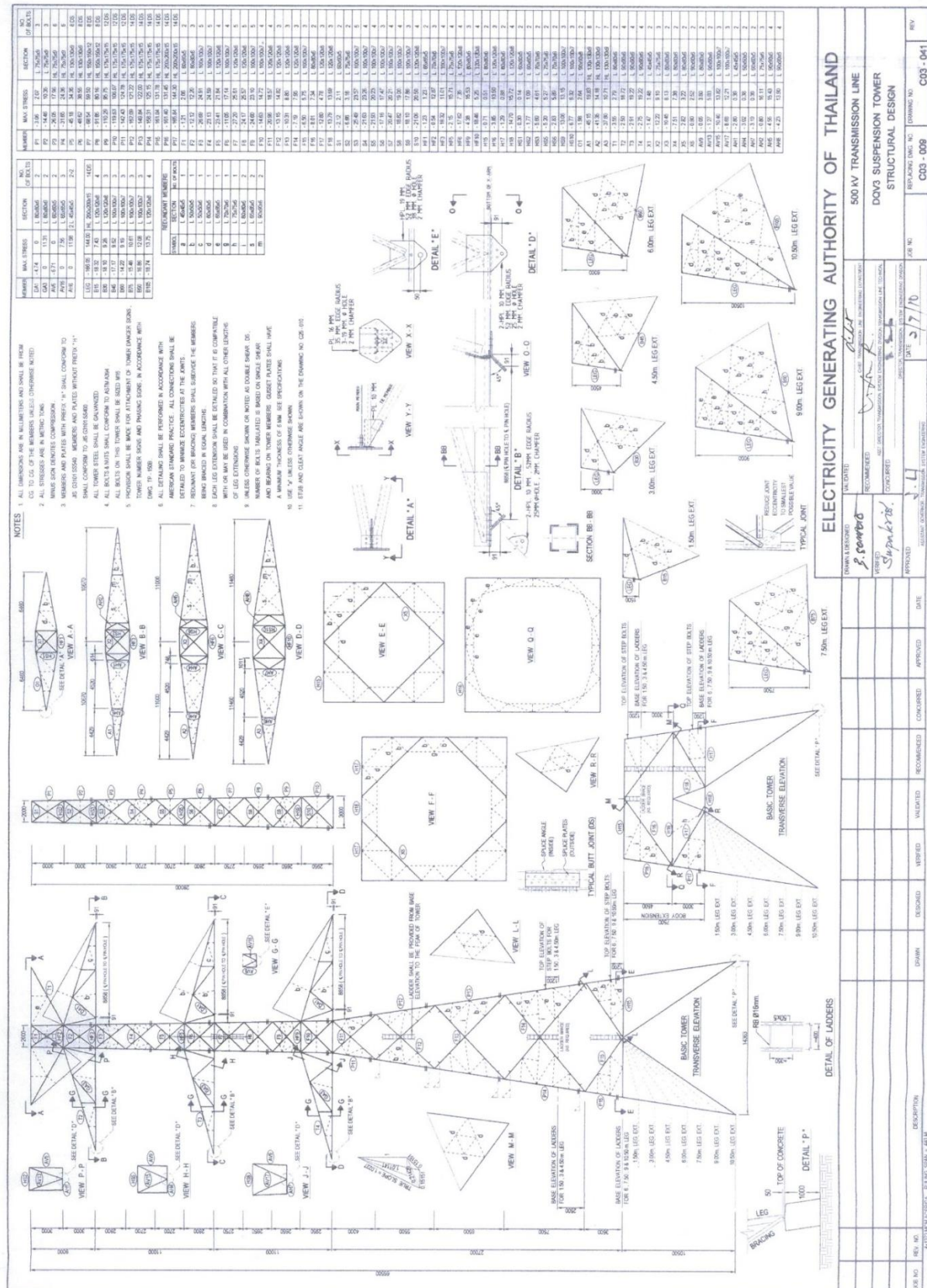
### 3) ชนิดของเสาไฟฟ้าแรงสูงของโครงการ

ลักษณะเสาไฟฟ้าแรงสูงในแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี 2-ภูเก็ต 3 มีชนิด Suspension Tower (ใช้ในแนวสายส่งที่มีมุม  $0^\circ$  ถึง  $15^\circ$ ) และ Tension Tower (ใช้ในแนวสายส่งที่มีมุมมากกว่า  $15^\circ$  ถึง  $90^\circ$ ) โดยมีความลึกของฐานเสาชนิด Suspension Tower เท่ากับ 4,500 มิลลิเมตร และเสาชนิด Tension Tower เท่ากับ 5,000 มิลลิเมตร ลักษณะของเสาไฟฟ้าแรงสูง (รูปที่ 1.6) รายละเอียดการคำนวณโครงสร้างฐานรากของเสาไฟฟ้าแรงสูงในแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี 2-ภูเก็ต 3 พร้อมลายมือชื่อผู้ออกแบบ (รูปที่ 1.7 และ 1.8)



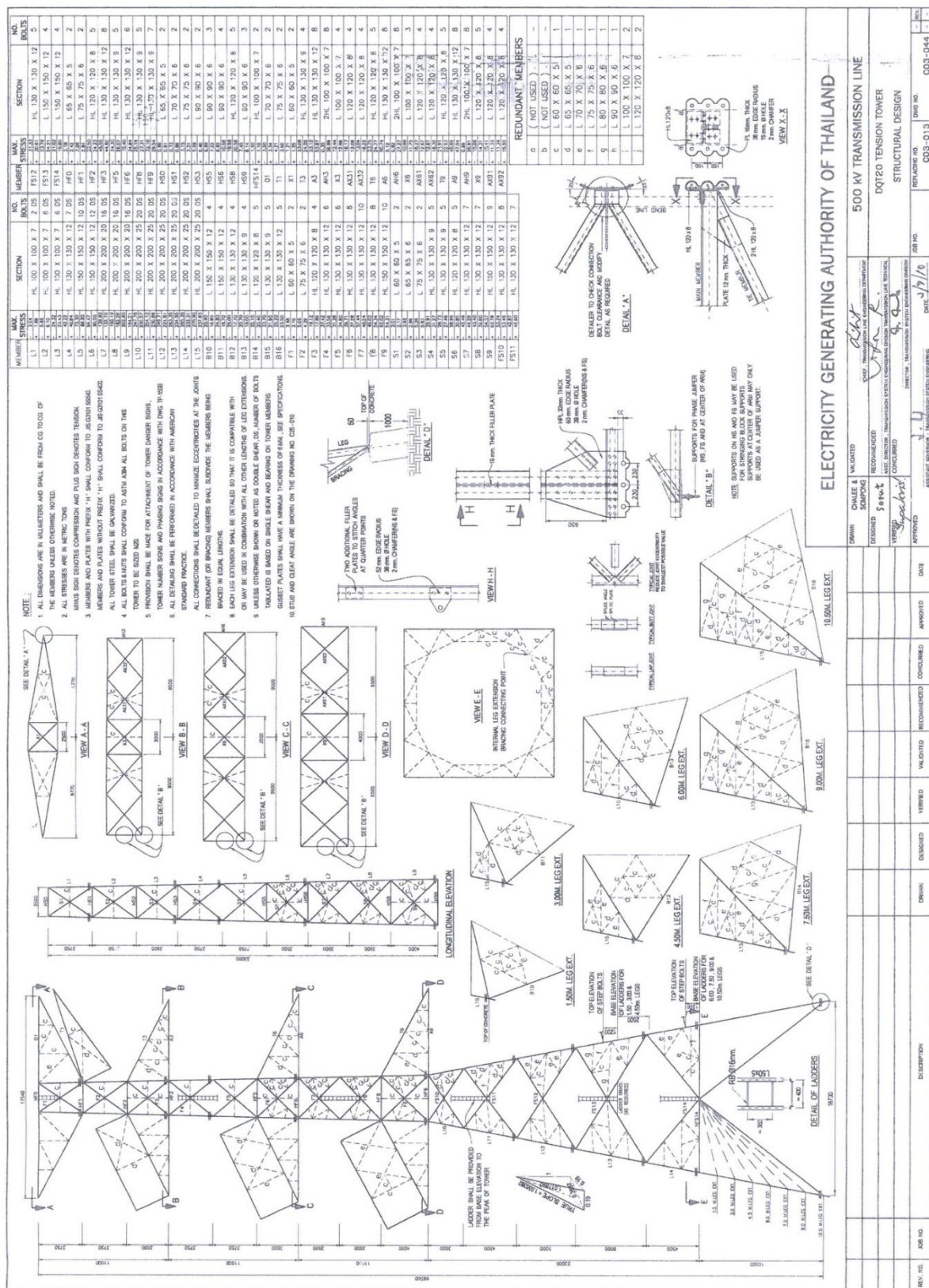
รูปที่ 1.6 ลักษณะเสาไฟฟ้าแรงสูงที่ใช้ในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี 2-ภูเก็ต 3





รูปที่ 1.7 แบบแสดงรายละเอียดเสาส่งไฟฟ้าแรงสูง ชนิด Suspension Tower





รูปที่ 1.8 แบบแสดงรายละเอียดเสาส่งไฟฟ้าแรงสูง ชนิด Tension Tower

#### 4) สถานภาพการดำเนินงานในปัจจุบัน

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ครอบคลุมพื้นที่จากกึ่งกลางแนวเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าด้านละ 500 เมตร และระยะจากจุดเริ่มต้นและจุดสิ้นสุดของแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) อีกด้านละ 500 เมตร จำนวน 7 แห่ง ซึ่งตั้งอยู่ในท้องที่อำเภออ่าวลึก จังหวัดกระบี่ อำเภอทับปุด อำเภอตะกั่วทุ่ง อำเภอเมืองพังงา จังหวัดพังงา และอำเภอถลาง จังหวัดภูเก็ต ระยะทางรวมประมาณ 18.73 กิโลเมตร โดยมีรายละเอียดดังนี้

##### ช่วงที่ 1 บริเวณอำเภออ่าวลึก จังหวัดกระบี่

เสาโครงเหล็กต้นที่ 225-226 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าเขาต่อ ระยะทางประมาณ 1.5 กิโลเมตร (รูปที่ 1.9)

##### ช่วงที่ 2 บริเวณอำเภอทับปุด จังหวัดพังงา

เสาโครงเหล็กต้นที่ 227-233 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าควนมะรุ่ย ระยะทางประมาณ 590 เมตร (รูปที่ 1.10)

##### ช่วงที่ 3 บริเวณอำเภอทับปุด จังหวัดพังงา

เสาโครงเหล็กต้นที่ 243-264 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าเทือกเขาสูง ระยะทางประมาณ 3.1 กิโลเมตร (รูปที่ 1.11)

##### ช่วงที่ 4 บริเวณอำเภอทับปุด และอำเภอเมืองพังงา จังหวัดพังงา

เสาโครงเหล็กต้นที่ 265-267, 269, 274 และ 281-283 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าเทือกเขาหราชู ระยะทางประมาณ 8.8 กิโลเมตร (รูปที่ 1.12)

##### ช่วงที่ 5 บริเวณอำเภอตะกั่วทุ่ง จังหวัดพังงา

เสาโครงเหล็กต้นที่ 330-331 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าควนเขาเปาะ ระยะทางประมาณ 1.9 กิโลเมตร (รูปที่ 1.13)

##### ช่วงที่ 6 บริเวณอำเภอถลาง จังหวัดภูเก็ต

เสาโครงเหล็กต้นที่ 403-410 และ 410A โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าไม้พอก ป่าเขาไม้แก้ว ระยะทางประมาณ 2.2 กิโลเมตร (รูปที่ 1.14)

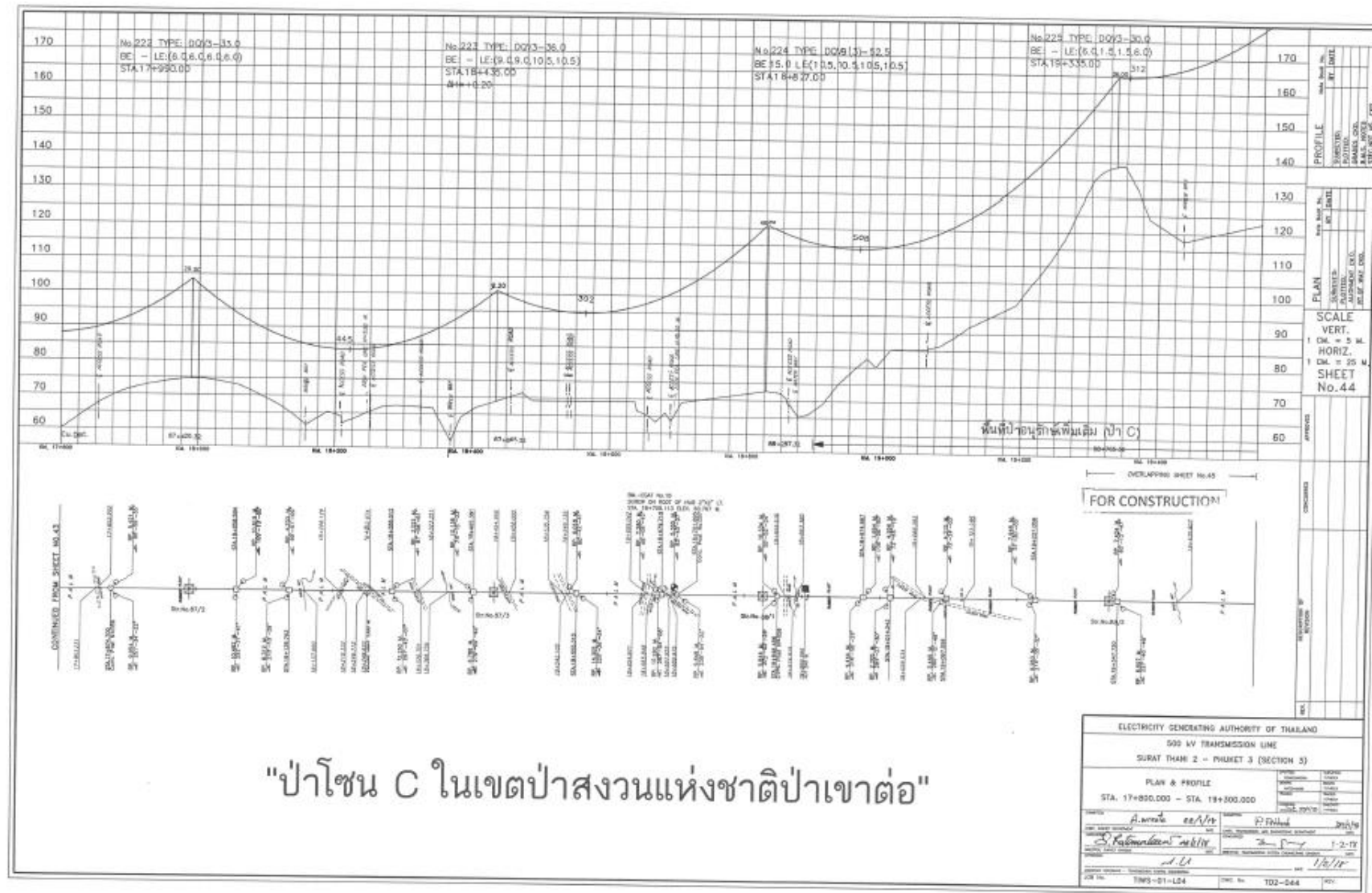
##### ช่วงที่ 7 บริเวณอำเภอถลาง จังหวัดภูเก็ต

เสาโครงเหล็กต้นที่ 436-437 และ 445-446 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าควนเขาพระแทว ระยะทางประมาณ 640 เมตร (รูปที่ 1.15)

สถานภาพการดำเนินงานในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 มีรายละเอียดดังนี้

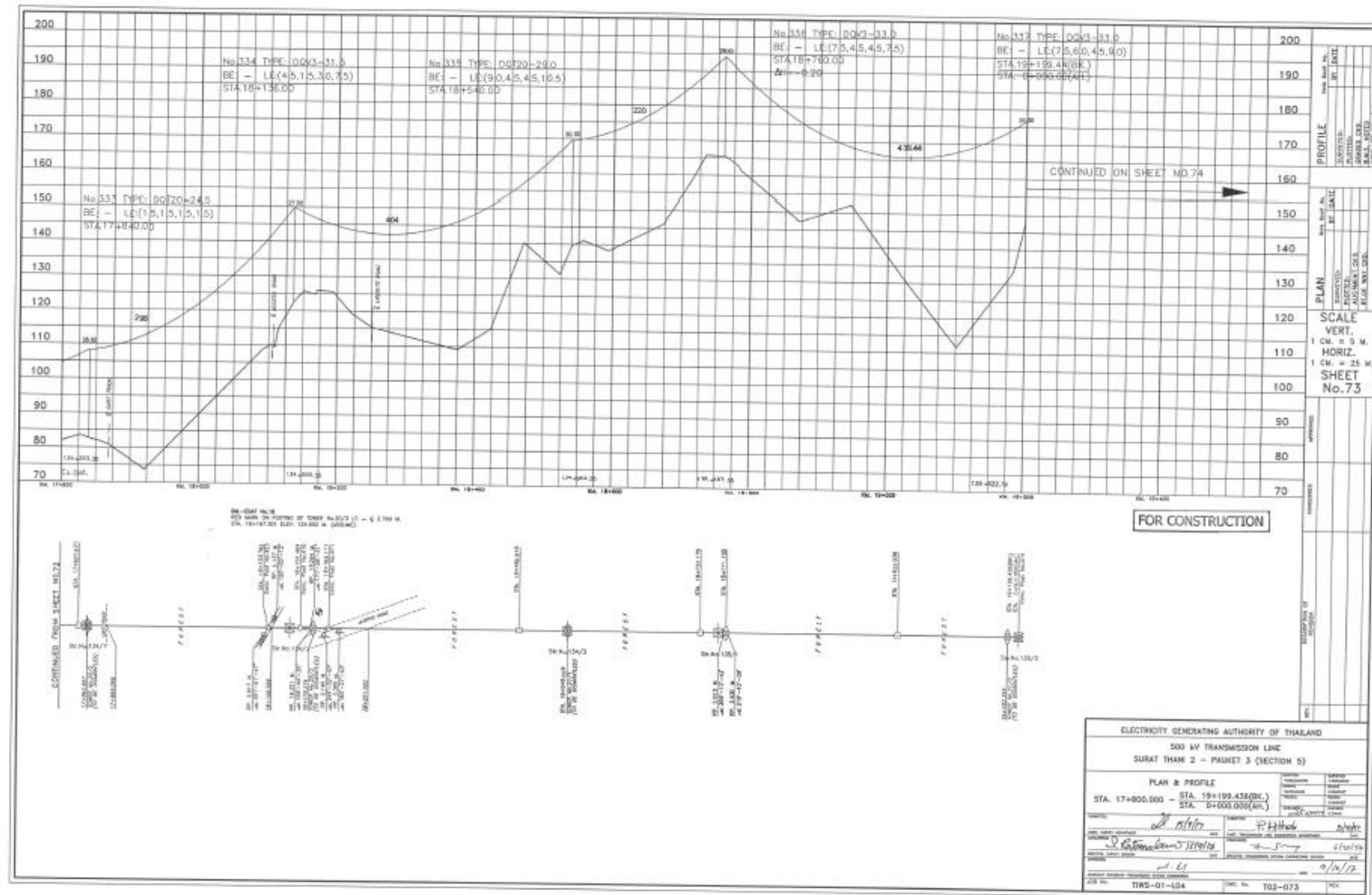
โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) อยู่ในระยะดำเนินการปีที่ 4 ได้ดำเนินการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบส่งทั้ง 7 ช่วง ซึ่งทุกช่วงอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์และไม่พบปัญหาใดๆ (รูปที่ 1.16) นอกจากนี้ ยังมีเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงานดูแลและบำรุงรักษาแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า ทำการลิดกิ่งไม้/ยอดไม้เป็นประจำ โดยให้มีระยะปลอดภัย (Clearance) ไม่น้อยกว่า 4 เมตร



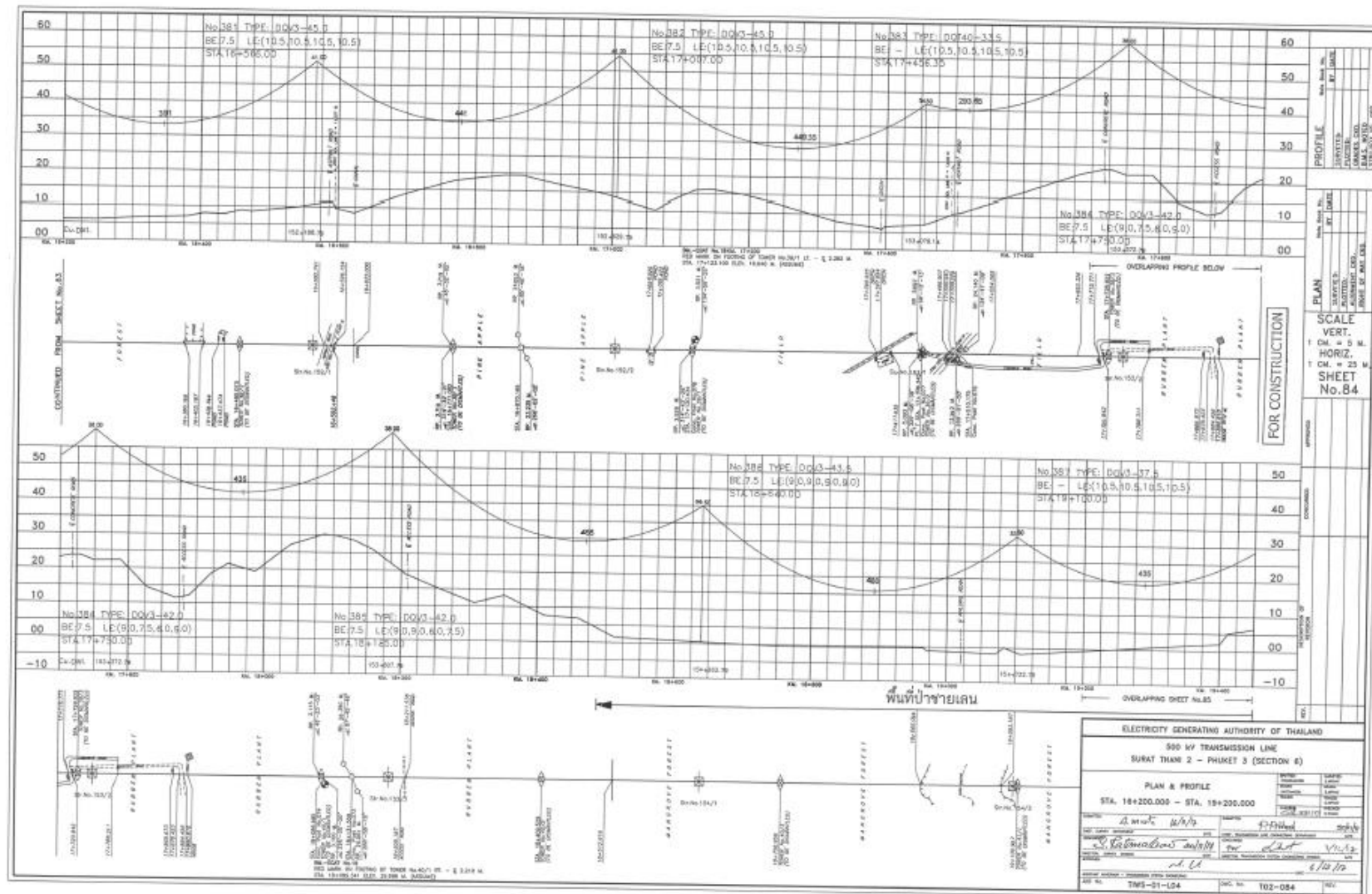


"ป่าโซน C ในเขตป่าสงวนแห่งชาติป่าเขาต่อ"

รูปที่ 1.9 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 ช่วงที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าเขาต่อ

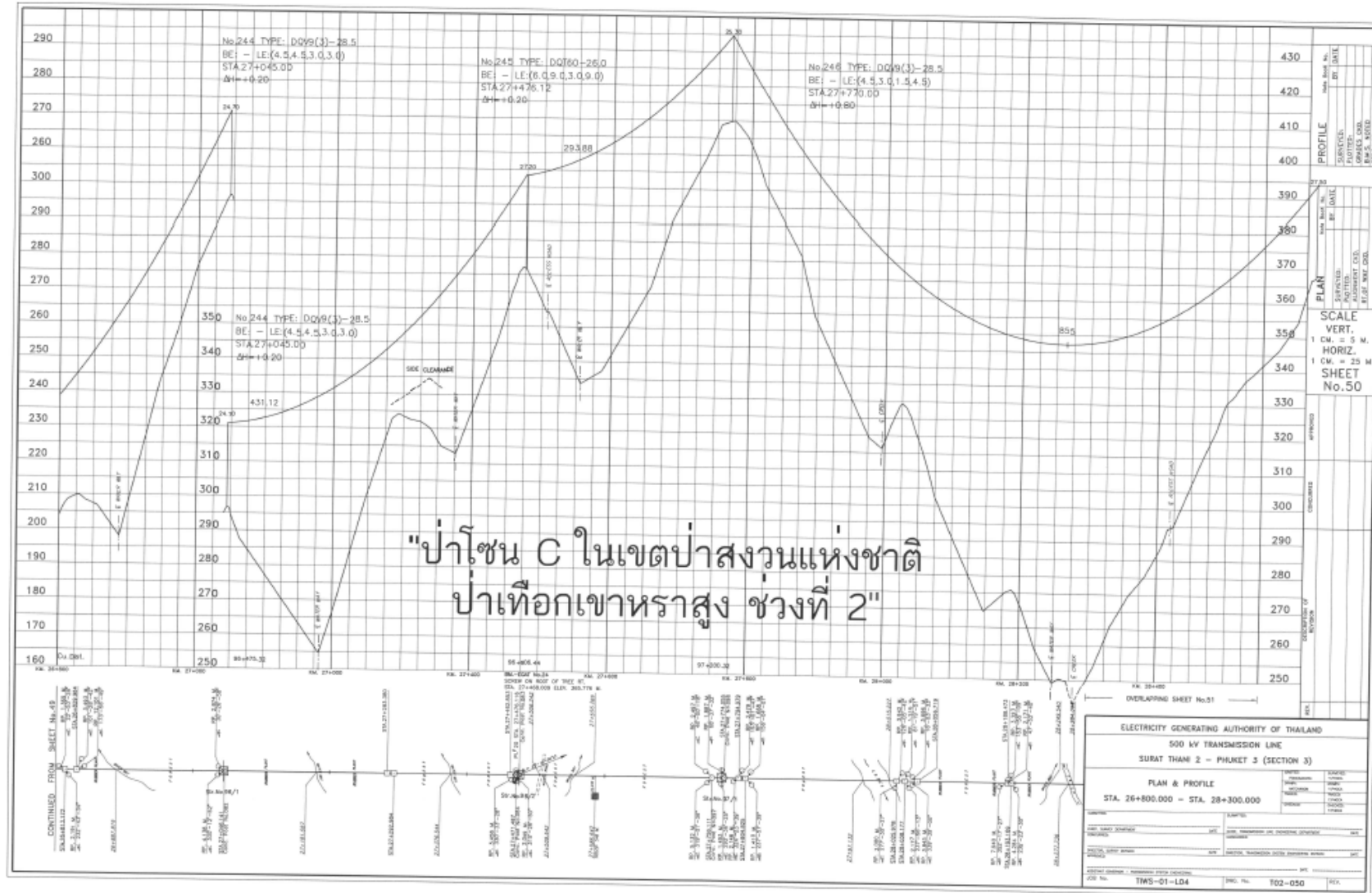


รูปที่ 1.10 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 ช่วงที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าควนมะรุ่ย

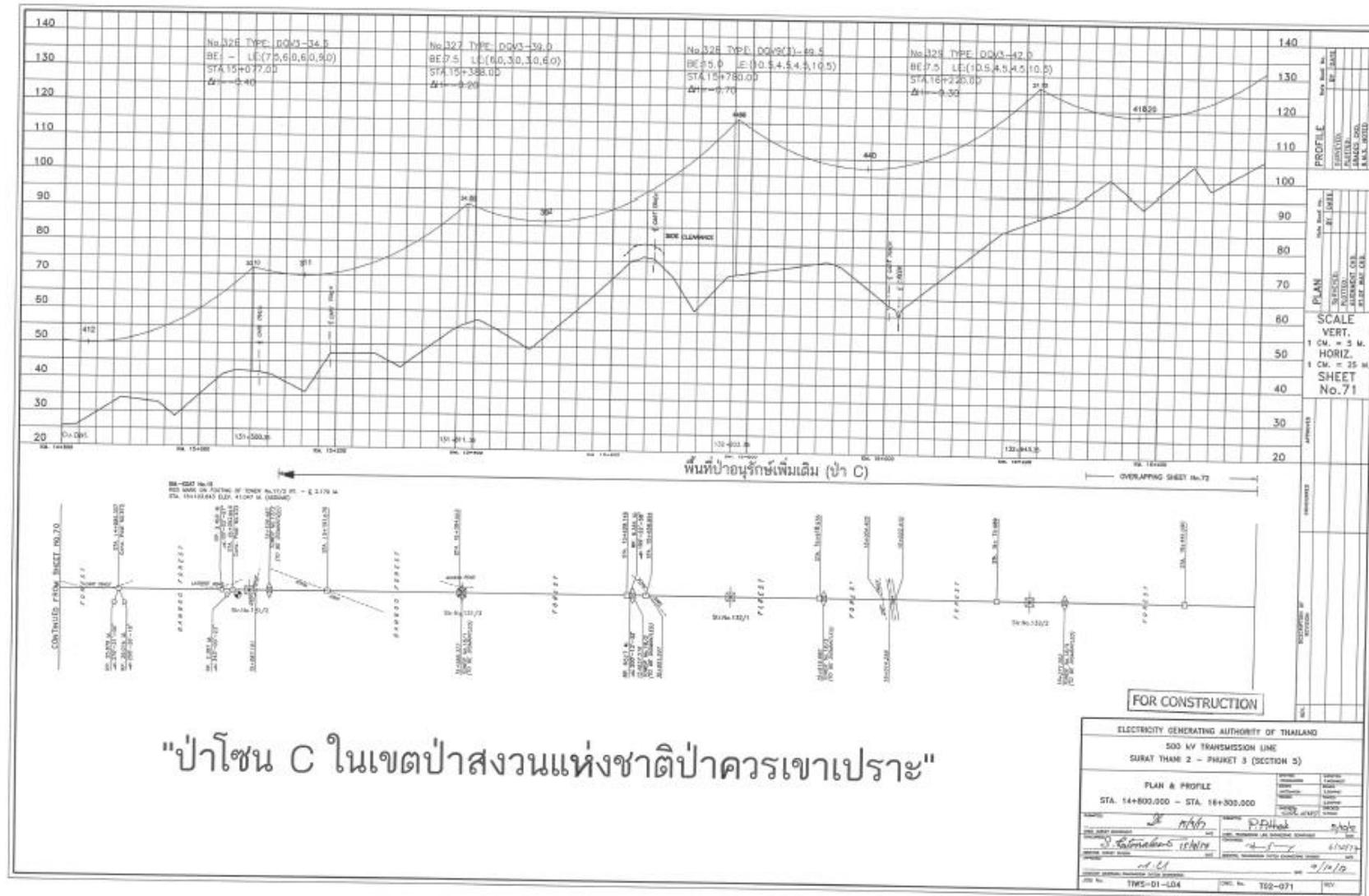


รูปที่ 1.11 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี 2-ภูเก็ต 3 ช่วงที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าเทือกเขาสูง

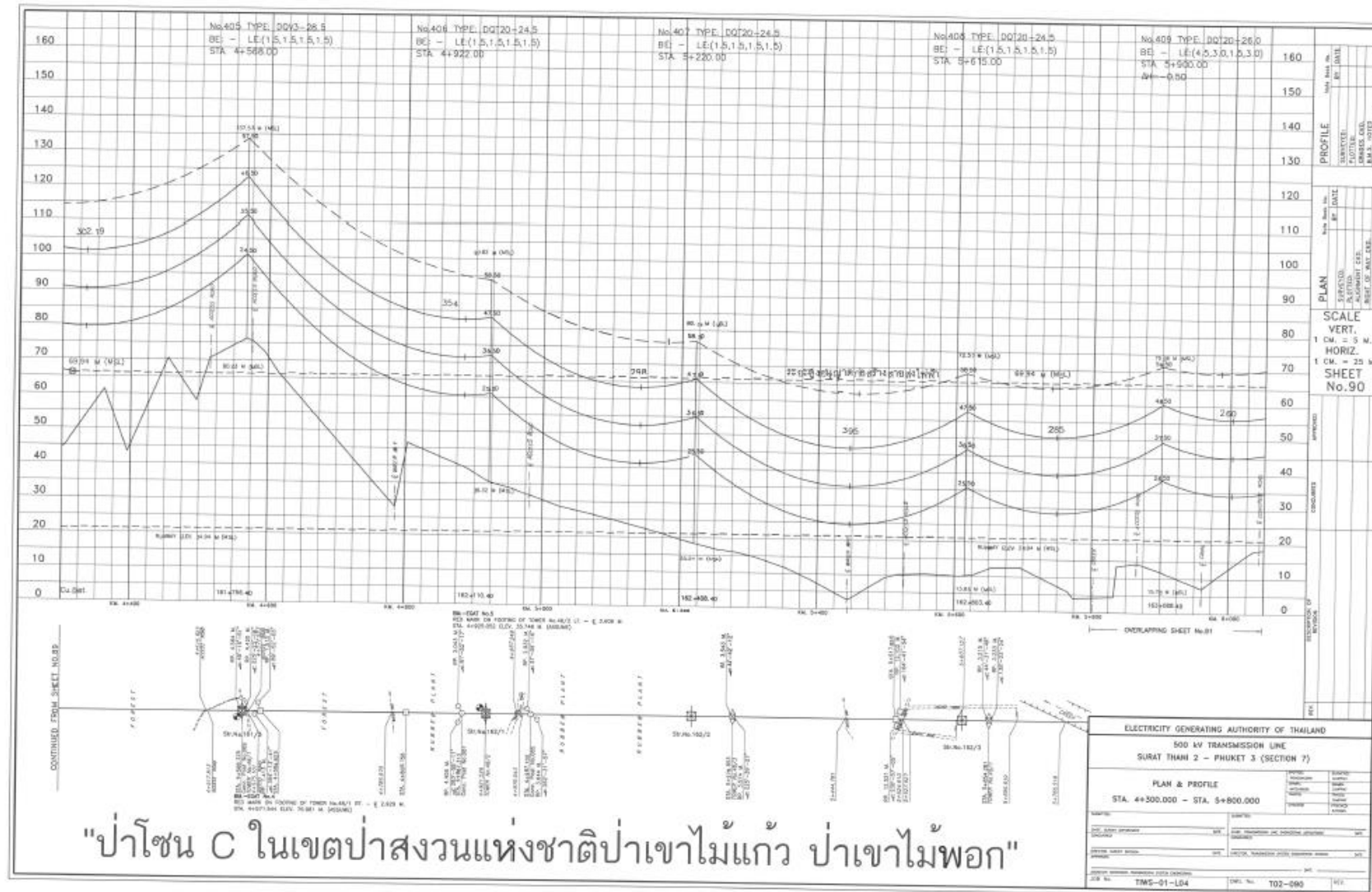




รูปที่ 1.12 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 ช่วงที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าเทือกเขาหราชู่ง

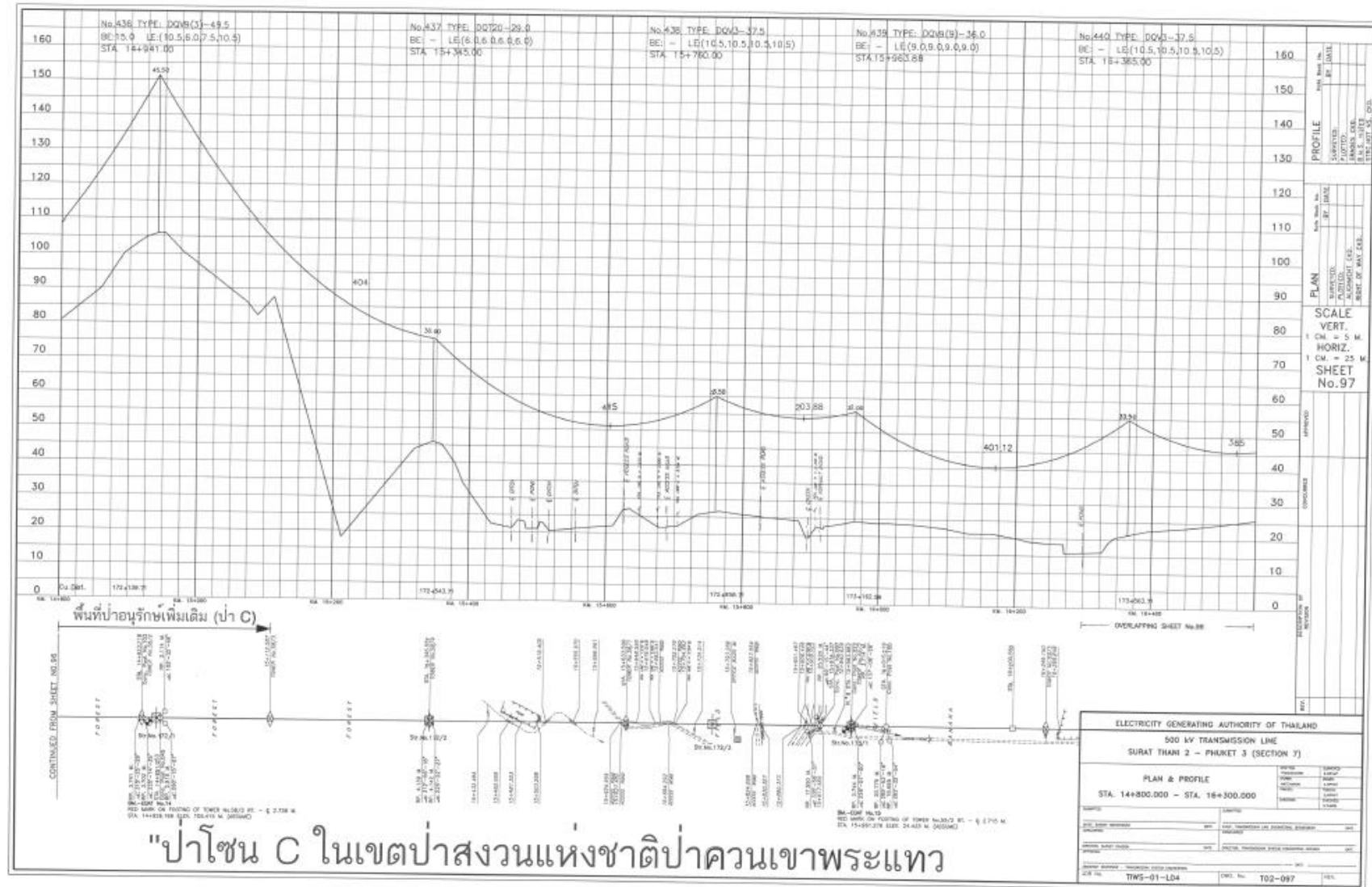


รูปที่ 1.13 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี 2-ภูเก็ต 3 ช่วงที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าควนเขาเปราะ



รูปที่ 1.14 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 ช่วงที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าไม้พอก ป่าเขาไม้แก้ว





รูปที่ 1.15 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 ช่วงที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าควนเขาพระเทว



ช่วงที่ 1 ต้นเสาที่ 225 (ถ่ายรูปเมื่อ 24/11/66)



ช่วงที่ 1 ต้นเสาที่ 226 (ถ่ายรูปเมื่อ 24/11/66)



ช่วงที่ 2 ต้นเสาที่ 231 (ถ่ายรูปเมื่อ 24/11/66)



สภาพแวดล้อมบริเวณช่วงที่ 2 (ถ่ายรูปเมื่อ 24/11/66)

### รูปที่ 1.16 สถานภาพการดำเนินงานในปัจจุบัน



ช่วงที่ 3 ต้นเสาที่ 264 (ถ่ายรูปเมื่อ 24/11/66)



ช่วงที่ 4 ต้นเสาที่ 274 (ถ่ายรูปเมื่อ 24/11/66)



ช่วงที่ 5 ต้นเสาที่ 330 (ถ่ายรูปเมื่อ 23/11/66)



ช่วงที่ 5 ต้นเสาที่ 331 (ถ่ายรูปเมื่อ 23/11/66)



ช่วงที่ 6 ต้นเสาที่ 403-410 (ถ่ายรูปเมื่อ 23/11/66)



ช่วงที่ 7 ต้นเสาที่ 436-437 (ถ่ายรูปเมื่อ 23/11/66)

### รูปที่ 1.16 สถานภาพการดำเนินงานในปัจจุบัน (ต่อ)



## 5) แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ (ระยะดำเนินการ) จำนวน 3 แผน ได้แก่

- (1) แผนปฏิบัติการทั่วไป
- (2) แผนปฏิบัติการด้านทรัพยากรป่าไม้
- (3) แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจและสังคม

สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดให้ดำเนินการในระยะดำเนินการมีดังนี้

- (1) แผนปฏิบัติการด้านทรัพยากรป่าไม้
- (2) แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจและสังคม

รายละเอียดของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ดังภาคผนวก จ.