



กวด. ๐๒  
วันที่ ๒๕๐๖๕  
เวลา ๘.๓๐น.

สลด. (eMail)

ส่ง : กวด. ✓

รับที่ : ๘974/65

26 ม.ค. 2565 เวลา 17.16 น.



ที่ พน ๐๖๐๐/๑๓๐

กระทรวงพลังงาน

ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคารบี

ถนนวิภาวดีรังสิต กรุงเทพฯ ๑๐๙๐๐

๗๔ มกราคม ๒๕๖๕

เรื่อง ขอบปรับเพิ่มเงินลงทุนโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือเพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าและโครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ระยะที่ ๓

เรียน เลขาธิการคณะกรรมการรัฐมนตรี

- สิ่งที่ส่งมาด้วย
๑. สำเนาหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. ส๒๑๒๐๐/๑๗๔๕๔ ลงวันที่ ๑๑ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๔
  ๒. สำเนาหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. ส๒๑๒๐๐/๓๘๒๔๗ ลงวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๔
  ๓. สำเนาหนังสือกระทรวงการคลัง ที่ กค ๐๘๑๘.๑/๑๓๘๑๐ ลงวันที่ ๒๑ กันยายน ๒๕๖๔
  ๔. สำเนาหนังสือสำนักงานงบประมาณ ที่ นร ๐๗๒๗/๑๘๙๓๙ ลงวันที่ ๑๕ กันยายน ๒๕๖๔
  ๕. สำเนาหนังสือสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ด่วนที่สุด ที่ นร ๑๑๐๖/๔๕๖๒ ลงวันที่ ๔ สิงหาคม ๒๕๖๔
  ๖. สำเนาหนังสือคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ ๕๕๐๑/๐๐๓๖ ลงวันที่ ๒ มิถุนายน ๒๕๖๔

ด้วย กระทรวงพลังงานขอเสนอ เรื่อง การขอปรับเพิ่มเงินลงทุนโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือเพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า (TIPE) และโครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ระยะที่ ๓ (IPP๓) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมาเพื่อให้คณะกรรมการพิจารณา โดยเรื่องที่เสนอเข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณะกรรมการพิจารณาตามพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยการเสนอเรื่องและการประชุมคณะกรรมการ พ.ศ. ๒๕๔๘ มาตรา ๔ (๑๑) รวมทั้งสอดคล้องตามยุทธศาสตร์ชาติในด้าน (๒) การสร้างรายได้และการเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียด ดังนี้

#### ๑. เรื่องเดิม

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้มีหนังสือ ที่ กฟผ. ส๒๑๒๐๐/๑๗๔๕๔ ลงวันที่ ๑๑ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๔ ถึงกระทรวงพลังงาน โดยขอให้กระทรวงพลังงานนำเสนอคณะกรรมการพิจารณาให้ความเห็นชอบ ดังนี้ (๑) การขอปรับเพิ่มวงเงินลงทุนโครงการ TIPE และโครงการ IPP๓ และ (๒) การขออนุมัติวงเงินงบประมาณลงทุนในปี ๒๕๖๔ และ ๒๕๖๕ สำหรับทั้ง ๒ โครงการดังกล่าว (รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้มีหนังสือที่ กฟผ. ส๒๑๒๐๐/๓๘๒๔๗ ลงวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๔ ถึงสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานชี้แจงข้อมูลโครงการ TIPE และโครงการ IPP๓ เพิ่มเติม (รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒) เพื่อประกอบการนำเสนอคณะกรรมการพิจารณาอนุมัติโครงการ โดยสามารถสรุปความเป็นมาของโครงการ TIPE และโครงการ IPP๓ ได้ดังนี้

/๑.๑ โครงการ...

### ๑.๑ โครงการ TIPE

คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบและอนุมัติให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยดำเนินโครงการ TIPE เมื่อวันที่ ๒๓ เมษายน ๒๕๕๖ วงเงินลงทุน ๑๒,๐๐๐ ล้านบาท มีวัตถุประสงค์เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงระบบไฟฟ้า ทำให้ระบบไฟฟ้ามีขีดความสามารถรองรับโรงไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นและแก้ไขข้อจำกัดด้านระบบกระแสลัดวงจรในระยะยาว เนื่องจากในพื้นที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือจะมีโรงไฟฟ้าที่เชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าภาคตะวันออกเฉียงเหนือเป็นจำนวนมาก ส่งผลให้ค่าระดับกระแสลัดวงจรมีค่าสูงใกล้พิกัดของอุปกรณ์ป้องกันกระแสเกินที่ติดตั้งอยู่ในสถานีไฟฟ้าแรงสูง (สฟ.) ซึ่งในอนาคตอาจมีค่าระดับกระแสลัดวงจรมีค่าสูงเกินพิกัดอุปกรณ์ป้องกันกระแสเกินได้ โดยตามแผนงานคาดว่าจะดำเนินโครงการ TIPE แล้วเสร็จประมาณเดือนมิถุนายน ๒๕๖๒

ภายหลังได้รับอนุมัติโครงการจากคณะรัฐมนตรี การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้ดำเนินการตามแผนการดำเนินงานโดยในปี ๒๕๕๗ - ๒๕๖๒ ได้มีการจัดซื้อที่ดิน ออกแบบ และก่อสร้าง สฟ. บางปะกง และ สฟ. ฉะเชิงเทรา ๒ รวมถึงก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ ฉะเชิงเทรา ๒ - บางปะกงแล้วเสร็จ และคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานอนุมัติให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยประกาศเขตสำรวจระบบโครงข่ายไฟฟ้าสายส่งที่เหลือทั้ง ๕ สาย ได้แก่ (๑) สายส่ง ๒๓๐ กิโลโวลต์ จุดเชื่อม บางละมุง ๒ - บางละมุง ๒ (๒) สายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ บางละมุง ๒ - ปลวกแดง (๓) สายส่ง ๒๓๐ กิโลโวลต์ ระยอง ๒ - จุดเชื่อม บางละมุง ๒ (๔) สายส่ง ๒๓๐ กิโลโวลต์ อ่าวไผ่ - บ่อวิน และ (๕) สายส่ง ๒๓๐ กิโลโวลต์ จุดเชื่อม บ้านค่าย - ปลวกแดง โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้ประกาศเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าไปแล้ว ๔ โครงข่าย ยกเว้นสายส่ง ๒๓๐ กิโลโวลต์ จุดเชื่อม บ้านค่าย - ปลวกแดง ไม่สามารถประกาศได้ เนื่องจากมีการคัดค้านจากประชาชนในพื้นที่ โดยปัจจุบันยังอยู่ในขั้นตอนของการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ นอกจากนี้ จากการลงพื้นที่สำรวจหาค่าพิกัดของระบบโครงข่ายไฟฟ้า พบว่า สายส่ง ๒๓๐ กิโลโวลต์ จุดเชื่อม บางละมุง ๒ - บางละมุง ๒ และสายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ จุดเชื่อม บางละมุง ๒ - ปลวกแดง ไม่สามารถหลีกเลี่ยงพาดผ่านพื้นที่ป่าเพื่อการอนุรักษ์ (โซน C) (ซึ่งในขั้นตอนจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการดังกล่าวไม่พาดผ่านพื้นที่ป่าโซน C) ส่งผลให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยต้องจัดทำรายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) เสนอสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมให้ความเห็นชอบก่อนจึงจะดำเนินการก่อสร้างได้ โดยปัจจุบันสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้ให้ความเห็นชอบ IEE แล้ว เมื่อวันที่ ๒ ธันวาคม ๒๕๖๒ ซึ่งจากเหตุผลดังกล่าวทำให้การดำเนินงานโครงการ TIPE ล่าช้ากว่าแผนงานที่วางไว้ ทั้งนี้ ปัจจุบันโครงการ TIPE มีความก้าวหน้าการดำเนินงานประมาณ ๓๘.๓๒ %

### ๑.๒ โครงการ IPP๓

คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบและอนุมัติให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยดำเนินโครงการ IPP๓ เมื่อวันที่ ๕ มิถุนายน ๒๕๖๑ วงเงินลงทุน ๗,๒๕๐ ล้านบาท ตามแผนงานมีวัตถุประสงค์เพื่อเชื่อมโยงโครงการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ระยะที่ ๓ ปริมาณ ๕,๐๐๐ เมกะวัตต์ เข้ากับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยให้มีความมั่นคงเชื่อถือได้ เป็นไปตามมาตรฐานและข้อกำหนดของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยคาดว่าจะดำเนินโครงการ IPP๓ แล้วเสร็จประมาณเดือนมิถุนายน ๒๕๖๕ ซึ่งภายหลังจากได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีการดำเนินการยังเป็นไปตามแผนงาน และสอดคล้องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ระยะที่ ๓ ทั้งนี้ ปัจจุบันมีความก้าวหน้าการดำเนินงานประมาณ ๑๓.๔๘ %

## ๒. เหตุผลความจำเป็นที่ต้องเสนอคณะรัฐมนตรี

๒.๑ ในการดำเนินการก่อสร้างสายส่งการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะต้องมีการรอนสิทธิและจ่ายค่าทดแทนกรรมสิทธิ์ที่ดินและทรัพย์สิน (ค่าทดแทนฯ) ซึ่งตามรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ (รายงานฯ) ของโครงการ TIPE และโครงการ IPP๓ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้ประมาณการค่าทดแทนฯ โดยใช้ราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ดินที่ใช้ในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรม ปี พ.ศ. ๒๕๕๑-๒๕๕๔ ของกรมธนารักษ์ (ราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ดินฯ) มาเป็นฐานในการคำนวณ โดยได้กำหนดค่าทดแทนกรรมสิทธิ์ที่ดินไว้ในอัตรา ๒ เท่าของราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ดินฯ และค่าทดแทนทรัพย์สิน (อาคาร โรงเรือน สิ่งปลูกสร้าง และต้นไม้) ได้กำหนดไว้ในอัตราร้อยละ ๒๐ ของค่าทดแทนกรรมสิทธิ์ที่ดิน

๒.๒ การดำเนินการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้าโครงการ TIPE และโครงการ IPP๓ จะต้องผ่านพื้นที่จังหวัดชลบุรี ระยอง และฉะเชิงเทรา ซึ่งรัฐบาลได้มีนโยบายพัฒนาให้เป็นพื้นที่โครงการเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก จึงส่งผลให้ราคาที่ดินและทรัพย์สินที่ต้องนำมาใช้ในการคิดคำนวณค่าทดแทนฯ ปรับเพิ่มขึ้น และจากการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ครั้งที่ ๒๑/๒๕๖๓) เมื่อวันที่ ๑๘ มีนาคม ๒๕๖๓ เพื่อพิจารณา กำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินที่นำไปใช้ในการคิดคำนวณค่าทดแทนฯ เขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับโครงการ TIPE และโครงการ IPP๓ ปรากฏว่าได้มีมติกำหนดให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยนำราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ดินที่ใช้ในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรม ปี พ.ศ. ๒๕๕๙ - ๒๕๖๒ ที่ยังคงมีผลบังคับใช้อยู่ในปี พ.ศ. ๒๕๖๓ ในอัตรา ๗.๔๕ เท่าไปใช้เป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณค่าทดแทนฯ ทั้งนี้ ในการกำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินเพื่อใช้ในการคิดคำนวณค่าทดแทนฯ มีกระบวนการและขั้นตอนดำเนินการที่กำหนดโดยอาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ซึ่งเป็นหลักปฏิบัติทั่วไปที่ใช้กับทุกเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมายและได้พิจารณาอย่างเหมาะสมแล้ว ทั้งนี้ เมื่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยนำราคาประเมินทุนทรัพย์ดังกล่าวไปใช้เป็นเกณฑ์ในการคำนวณค่าทดแทนฯ ส่งผลให้ค่าทดแทนฯ มีราคาสูงกว่าราคาที่ประมาณการไว้ในรายงานฯ ที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรี ดังนั้น เมื่อพิจารณาวงเงินลงทุนสำหรับการดำเนินงานที่อยู่ระหว่างดำเนินการทั้งหมดของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยพบว่า เงินลงทุนที่ได้รับอนุมัติของทั้ง ๒ โครงการดังกล่าวไม่เพียงพอที่จะใช้ดำเนินการก่อสร้างโครงการให้แล้วเสร็จได้ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจึงจำเป็นต้องดำเนินการเสนอคณะรัฐมนตรีพิจารณาอนุมัติเพิ่มวงเงิน

## ๓. สาระสำคัญการขอปรับเพิ่มเงินลงทุนโครงการ

### ๓.๑ การขอปรับเพิ่มเงินลงทุนโครงการ TIPE

#### ๓.๑.๑ รายละเอียดการปรับเพิ่มวงเงินลงทุนโครงการ

- ค่าทดแทนกรรมสิทธิ์ที่ดิน

หน่วย : ล้านบาท

ที่	สายส่ง	ราคาตามรายงานฯ	ราคาตามมติ กทพ. เมื่อวันที่ ๑๘ มีนาคม ๒๕๖๓	ราคาตามมติ กทพ. สูงต่ำกว่าราคาตามรายงานฯ
๑	สายส่ง ๒๓๐ กิโลโวลต์ จุดเชื่อม บางละมุง ๒ - บางละมุง ๒ (๙.๔๔ กม.)	๑๒๙.๖๖๖	๔๕๘.๖๐๐	๓๒๘.๙๓๔
๒	สายส่ง ๒๓๐ กิโลโวลต์ อ่าวไผ่ - บ่อวิน (๐.๕๗ กม.)	๑๐.๐๐๐	๒๒.๑๒๐	๑๒.๑๒๐
๓	สายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ บางละมุง ๒ - ปลวกแดง (๓๗.๓๔ กม.)	๔๖๑.๑๖๗	๓,๔๕๙.๗๔๑	๒,๙๙๘.๕๗๔

ที่	สายส่ง	ราคาตาม รายงานฯ	ราคาตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ ๑๘ มีนาคม ๒๕๖๓	ราคาตามมติ กกพ. สูง/ต่ำกว่า ราคาตาม รายงานฯ
*๔	สายส่ง ๒๓๐ กิโลโวลต์ จุดเชื่อม บ้านค่าย - ปลวกแดง (๔๕.๐๐ กม.)	๔๔๘.๙๑๗	๔,๐๕๑.๘๓๗	๓,๖๐๒.๙๒๐
*๕	สายส่ง ๒๓๐ กิโลโวลต์ ระยอง ๒ - จุดเชื่อม บางละมุง ๒ (แนวเดิม ๒๘.๘๒ กม.)	๒๑๓.๕๐๐	๙๓.๗๕๐	-๑๑๙.๗๕๐
*๖	สายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ ฉะเชิงเทรา ๒ - บางปะกง (๒๑.๕๐ กม.)	๓๘๖.๗๕๐	๕๖๔.๕๒๕	๑๗๗.๗๗๕
*๗	สายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ ปลวกแดง - หนองจอก ลงที่ สฟ. ฉะเชิงเทรา ๒	๒๙.๗๕๐	-	-๒๙.๗๕๐
	<b>รวม</b>	<b>๑,๖๗๙.๗๕๐</b>	<b>๘,๖๕๐.๕๗๓</b>	<b>๖,๙๗๐.๘๒๓</b>

\* ลำดับที่ ๔ ยังไม่ได้ประกาศกำหนดเขตฯ และยังไม่ได้กำหนดค่าทดแทน จึงคำนวณค่าทดแทนโดยใช้ฐานเดียวกันกับลำดับที่ ๑-๓

\* ลำดับที่ ๕ ก่อสร้างในแนวเดิม จ่ายค่าทดแทนเฉพาะค่าที่ตั้งเสาไฟฟ้า

\* ลำดับที่ ๖ และ ๗ จ่ายค่าทดแทน และก่อสร้างเสร็จเรียบร้อยแล้ว

● ค่าทดแทนอาคาร โรงเรือน สิ่งปลูกสร้าง และต้นไม้

หน่วย : ล้านบาท

ร.ม.	สายส่ง	ราคาตาม รายงานฯ	ราคาตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ ๑๘ มีนาคม ๒๕๖๓			ราคาตามมติ กกพ. สูง/ต่ำกว่า ราคาตาม รายงานฯ
			ค่าทดแทน อาคาร โรงเรือน สิ่งปลูกสร้าง	ค่าทดแทน ต้นไม้	รวม	
๑	สายส่ง ๒๓๐ กิโลโวลต์ จุดเชื่อม บางละมุง ๒ - บางละมุง ๒ (๙.๔๔ กม.)	๒๕.๙๓๔	๗๗.๐๓๐	๖๕.๙๘๒	๑๔๓.๐๑๒	๑๑๗.๐๗๘
๒	สายส่ง ๒๓๐ กิโลโวลต์ อ่าวไผ่ - บ่อวิน (๐.๕๗ กม.)	๒.๐๐๐	๖.๒๔๒	๔.๖๖๗	๑๐.๙๐๙	๘.๙๐๙
๓	สายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ บางละมุง ๒ - ปลวกแดง (๓๗.๓๔ กม.)	๙๒.๒๓๓	๔๖๕.๖๔๕	๔๕๗.๙๓๘	๙๒๓.๕๘๓	๘๓๑.๓๕๐
*๔	สายส่ง ๒๓๐ กิโลโวลต์ จุดเชื่อม บ้านค่าย - ปลวกแดง (๔๕.๐๐ กม.)	๘๙.๗๘๓	๕๙๗.๘๕๖	๕๗๔.๖๔๐	๑,๑๗๒.๔๙๖	๑,๐๘๒.๗๑๓
๕	สายส่ง ๒๓๐ กิโลโวลต์ ระยอง ๒ - จุดเชื่อม บางละมุง ๒ (แนวเดิม ๒๘.๘๒ กม.)	๔๒.๗๐๐	-	-	-	-๔๒.๗๐๐
*๖	สายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ ฉะเชิงเทรา ๒- บางปะกง (๒๑.๕๐ กม.)	๗๗.๓๕๐	-	-	-	-๗๗.๓๕๐
*๗	สายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ ปลวกแดง - หนองจอก ลงที่ สฟ.ฉะเชิงเทรา ๒	๕.๙๕๐	-	-	-	-๕.๙๕๐
	<b>รวม</b>	<b>๓๓๕.๙๕๐</b>	<b>๑,๑๔๖.๗๗๓</b>	<b>๑,๑๐๓.๒๒๗</b>	<b>๒,๒๕๐.๐๐๐</b>	<b>๑,๙๑๔.๐๕๐</b>

\* ลำดับที่ ๔ ยังไม่ได้ประกาศกำหนดเขตฯ และยังไม่ได้กำหนดค่าทดแทน จึงคำนวณค่าทดแทนโดยใช้ฐานเดียวกันกับลำดับที่ ๑-๓

\* ลำดับที่ ๖ และ ๗ จ่ายค่าทดแทน และก่อสร้างเสร็จเรียบร้อยแล้ว

● ค่าทดแทนรวมที่เพิ่มขึ้น

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	ราคาตาม รายงานฯ	ราคาตามมติ กพ. เมื่อวันที่ ๑๘ มีนาคม ๒๕๖๓	ราคาตามมติ กพ. สูง/ต่ำกว่า ราคาตามรายงานฯ
ค่าทดแทนที่ดิน	๑,๖๗๙.๗๕๐	๘,๖๕๐.๕๗๓	๖,๙๗๐.๘๒๓
ค่าทดแทนอาคาร โรงเรียน สิ่งปลูกสร้าง และต้นไม้	๓๓๕.๙๕๐	๒,๒๕๐.๐๐๐	๑,๙๑๔.๐๕๐
<b>รวม</b>	<b>๒,๐๑๕.๗๐๐</b>	<b>๑๐,๙๐๐.๕๗๓</b>	<b>๘,๘๘๔.๘๗๓</b>

- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขอปรับวงเงินลงทุนโครงการ TIPE เพิ่มขึ้นไม่เกิน ๙,๐๐๐ ล้านบาท

๓.๑.๒ ผลกระทบหากไม่ได้รับอนุมัติวงเงิน

โครงการ TIPE มีวัตถุประสงค์เพื่อลดระดับค่ากระแสลัดวงจรระบบไฟฟ้าในภาคตะวันออกเฉียงเหนือที่ระดับแรงดัน ๒๓๐ กิโลโวลต์ ซึ่งระบบไฟฟ้าภาคตะวันออกเฉียงเหนือจะถูกแยกออกเป็นภาคตะวันออกเฉียงเหนือตอนบนและภาคตะวันออกเฉียงเหนือตอนล่าง โดยระบบไฟฟ้าในภาคตะวันออกเฉียงเหนือยังคงมีความมั่นคงด้วยการเชื่อมต่อระบบ ๒๓๐ กิโลโวลต์ ทั้งตอนบนและตอนล่างเข้าด้วยกันผ่านสายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ (สายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ ฉะเชิงเทรา ๒ - บางปะกง และสายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ บางละมุง ๒ - ปลวกแดง) ดังนั้น หากไม่ได้รับอนุมัติวงเงินเพิ่มเติมจำนวน ๙,๐๐๐ ล้านบาท จะทำให้ไม่สามารถก่อสร้างสายส่งดังกล่าวได้แล้วเสร็จ และจะส่งผลกระทบต่อระดับค่ากระแสลัดวงจรเกินพิกัดอุปกรณ์ป้องกันของระบบไฟฟ้าในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ กรณีเกิดเหตุขัดข้องในระบบ อาจส่งผลกระทบต่อไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง

๓.๑.๓ กำหนดการแล้วเสร็จ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยคาดว่าจะสามารถดำเนินโครงการก่อสร้างสายส่ง และสถานีไฟฟ้าแรงสูงทั้งหมดได้แล้วเสร็จภายในเดือนธันวาคม ๒๕๗๐

๓.๒ การขอปรับเพิ่มเงินลงทุนโครงการ IPP๓

๓.๒.๑ รายละเอียดการปรับเพิ่มวงเงินลงทุนโครงการ

● ค่าทดแทนกรรมสิทธิ์ที่ดิน

หน่วย : ล้านบาท

ที่	สายส่ง	ราคาตาม รายงานฯ	ราคาตามมติ กพ. เมื่อวันที่ ๑๘ มีนาคม ๒๕๖๓	ราคาตามมติ กพ. สูง/ต่ำกว่าราคา ตามรายงานฯ
๑	สายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้าของบริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด-ปลวกแดง (๑๐.๙๐ กม.)	๑๓๐.๔๑๗	๑,๔๓๑.๓๓๘	๑,๓๐๐.๙๒๑
๒	สายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้าของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด-ปลวกแดง (๖.๙๗ กม.)	๘๖.๐๐๐	๔๘๙.๕๓๕	๔๐๓.๕๓๕
*๓	สายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ ปลวกแดง-ฉะเชิงเทรา ๒ (๗.๕ กม.)	๑,๔๐๙.๖๖๖	๔,๘๖๘.๘๖๗	๓,๔๕๙.๒๐๑
	<b>รวม</b>	<b>๑,๖๒๖.๐๘๓</b>	<b>๖,๗๘๙.๗๔๐</b>	<b>๕,๑๖๓.๖๕๗</b>

\* ลำดับที่ ๓ ประกาศกำหนดเขตฯ แล้ว แต่ยังไม่ได้กำหนดค่าทดแทน จึงคำนวณค่าทดแทนโดยใช้ฐานเดียวกันกับลำดับที่ ๑ และ ๒

/ค่าทดแทน...

● ค่าทดแทนอาคาร โรงเรือน สิ่งปลูกสร้าง และต้นไม้

หน่วย : ล้านบาท

ที่	สายส่ง	ราคาตาม รายงานฯ	ราคาตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ ๑๘ มีนาคม ๒๕๖๓			ราคาตามมติ กกพ. สูง/ ต่ำกว่าราคาตาม รายงานฯ
			ค่าทดแทน อาคาร โรงเรือน สิ่งปลูก สร้าง	ค่า ทดแทน ต้นไม้	รวม	
๑	สายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้าของ บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด - ปลวกแดง (๑๐.๙๐ กม.)	๒๖.๐๘๓	๙๐.๘๘๕	๕๖.๕๒๗	๑๔๗.๔๑๒	๑๒๑.๓๒๙
๒	สายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้าของ บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด - ปลวกแดง (๖.๙๗ กม.)	๑๗.๒๐๐	๒๒.๖๓๒	๑๕.๗๔๕	๓๘.๓๗๗	๒๑.๑๗๗
*๓	สายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ ปลวกแดง - ฉะเชิงเทรา ๒ (๗๕ กม.)	๒๘๑.๙๓๔	๖๘๖.๔๒๑	๔๓๗.๐๑๘	๑,๑๒๓.๔๓๙	๘๔๑.๕๐๕
	<b>รวม</b>	<b>๓๒๕.๒๑๗</b>	<b>๗๙๙.๙๓๘</b>	<b>๕๐๙.๒๘๐</b>	<b>๑,๓๐๙.๒๒๘</b>	<b>๙๘๔.๐๑๑</b>

\* ลำดับที่ ๓ ประกาศกำหนดเขตฯ แล้ว แต่ยังไม่ได้กำหนดค่าทดแทน จึงคำนวณค่าทดแทนโดยใช้ฐานเดียวกันกับลำดับที่ ๑ และ ๒

● ค่าทดแทนรวมที่เพิ่มขึ้น

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	ราคาตาม รายงานฯ	ราคาตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ ๑๘ มีนาคม ๒๕๖๓	ราคาตามมติ กกพ. สูง/ต่ำกว่า ราคาตามรายงานฯ
ค่าทดแทนที่ดิน	๑,๖๒๖.๐๘๓	๖,๗๘๙.๗๔๐	๕,๑๖๓.๖๕๗
ค่าทดแทนอาคาร โรงเรือน สิ่งปลูกสร้าง และต้นไม้	๓๒๕.๒๑๗	๑,๓๐๙.๒๒๘	๙๘๔.๐๑๑
<b>รวม</b>	<b>๑,๙๕๑.๓๐๐</b>	<b>๘,๐๙๘.๙๖๘</b>	<b>๖,๑๔๗.๖๖๘</b>

- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขอปรับวงเงินลงทุนโครงการ IPP๓

เพิ่มขึ้นไม่เกิน ๖,๒๐๐ ล้านบาท

๓.๒.๒ ผลกระทบหากไม่ได้รับอนุมัติวงเงิน

โครงการ IPP๓ มีวัตถุประสงค์เพื่อรองรับการเชื่อมโยงโครงการโรงไฟฟ้า  
ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ระยะที่ ๓ ซึ่งหากไม่ได้รับอนุมัติปรับเพิ่มวงเงินจากคณะรัฐมนตรี จะส่งผลกระทบต่อ  
การดำเนินการเชื่อมต่อโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด ขนาด ๒,๕๐๐ เมกะวัตต์ เข้าระบบไฟฟ้าของ  
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งจะส่งผลให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยไม่สามารถรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการ  
โรงไฟฟ้าของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด ได้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเนื่องจากปัจจุบันศักยภาพของสถานีไฟฟ้าแรงสูงปลวกแดง  
สามารถรองรับโรงไฟฟ้าได้เพียงโครงการเดียวคือโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด ดังนั้น  
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจำเป็นต้องสร้างสายส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ ปลวกแดง - ฉะเชิงเทรา ๒ ให้แล้วเสร็จ

/ทันตาม...

ทันตามกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าของบริษัท กัลฟ์ พีดี้ จำกัด เครื่องที่ ๑ - ๔ ในวันที่ ๓๑ มีนาคม ๒๕๖๖ วันที่ ๑ ตุลาคม ๒๕๖๖ วันที่ ๓๑ มีนาคม ๒๕๖๗ และวันที่ ๑ ตุลาคม ๒๕๖๗ ตามลำดับ ซึ่งหากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยไม่สามารถดำเนินการก่อสร้างสายส่งดังกล่าวให้แล้วเสร็จตามกำหนด การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะต้องจ่ายค่าความพร้อมจ่าย (Available Payment : AP) ตามระยะเวลาที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยก่อสร้างล่าช้าเกินกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ จนกระทั่งการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ

### ๓.๒.๓ กำหนดการแล้วเสร็จ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยคาดว่าจะสามารถดำเนินโครงการก่อสร้างสายส่งและสถานีไฟฟ้าแรงสูงทั้งหมดได้แล้วเสร็จภายในเดือนมีนาคม ๒๕๖๖ เพื่อรองรับการจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของบริษัท กัลฟ์ พีดี้ จำกัด ซึ่งมีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ในวันที่ ๓๑ มีนาคม ๒๕๖๖

### ๓.๓ ผลกระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้า

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้ศึกษาผลกระทบค่าไฟฟ้าจากวงเงินลงทุนโครงการ TIPE และโครงการ IPP๓ ที่เพิ่มขึ้นพบว่า จะส่งผลให้ค่าไฟฟ้าปรับเพิ่มขึ้น ๐.๑๙ สตางค์ต่อหน่วย และ ๐.๑๒ สตางค์ต่อหน่วย ตามลำดับ

## ๔. ความเห็นของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

### ๔.๑ ความเห็นของกระทรวงการคลัง

๔.๑.๑ เห็นควรให้ความเห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยปรับเพิ่มวงเงินลงทุนโครงการ TIPE และโครงการ IPP๓ จำนวน ๙,๐๐๐ ล้านบาท และ ๖,๒๐๐ ล้านบาท ตามลำดับ และเห็นควรให้ความเห็นชอบวงเงินงบประมาณลงทุนปี ๒๕๖๔ และ ๒๕๖๕ ของทั้ง ๒ โครงการตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ เพื่อให้สอดคล้องกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ได้กำหนดค่าทดแทนกรรมสิทธิ์ที่ดินและค่าทดแทนทรัพย์สิน ประกอบกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้เริ่มดำเนินโครงการทั้ง ๒ โครงการไปบางส่วนแล้ว ซึ่งโครงการดังกล่าวมีความจำเป็นต่อการเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในเขตพื้นที่ภาคตะวันออกและภาคกลาง รวมทั้งยังสอดคล้องกับนโยบายรัฐบาลในการส่งเสริมให้ภาคเอกชนเข้ามามีบทบาทเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าของประเทศเพิ่มขึ้น

๔.๑.๒ การปรับเพิ่มวงเงินลงทุนของทั้ง ๒ โครงการ เพื่อจ่ายเป็นค่าทดแทนกรรมสิทธิ์ที่ดินและค่าทดแทนทรัพย์สินในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออกดังกล่าวมีมูลค่าสูง ย่อมส่งผลให้อัตราค่าไฟฟ้าที่ใช้อัตราเดียวกันทั้งประเทศ (Uniform Tariff) ปรับเพิ่มขึ้น ดังนั้น กระทรวงพลังงานและคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจึงควรศึกษาและพิจารณาแนวทางการดำเนินการไม่ให้เกิดผลกระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้าของประชาชนทั้งประเทศ รวมทั้งให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยยังคงได้รับอัตราผลตอบแทนในระดับที่มีความคุ้มค่าในการลงทุน

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๓)

### ๔.๒ ความเห็นของสำนักงบประมาณ

๔.๒.๑ ตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานในการประชุมครั้งที่ ๒๑/๒๕๖๓ เมื่อวันที่ ๑๘ มีนาคม ๒๕๖๓ กำหนดให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยนำราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ดินที่ใช้ในการจดทะเบียนสิทธิและนิติกรรม ปี ๒๕๕๙-๒๕๖๒ ที่ยังคงมีผลบังคับใช้อยู่ในปี พ.ศ. ๒๕๖๓ ในอัตรา ๗.๔๕ เท่าของราคาประเมินทุนทรัพย์เป็นเกณฑ์ในการคิดคำนวณค่าทดแทนของโครงการที่ดินตามหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนด ซึ่งรวมถึงพื้นที่ของโครงการ TIPE และโครงการ IPP๓ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จึงส่งผลให้ราคาที่ดินและทรัพย์สินของโครงการที่ต้องนำมาคิดคำนวณค่าทดแทนมีราคาสูงกว่าราคาที่ประมาณการไว้ในรายงานการศึกษาความเหมาะสมของโครงการที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้รับ

อนุมัติจากคณะรัฐมนตรี ดังนั้น เพื่อให้สามารถดำเนินโครงการได้อย่างต่อเนื่องเป็นไปตามวัตถุประสงค์ที่จะช่วยเสริมสร้างความมั่นคงระบบไฟฟ้าในภาคตะวันออกบริเวณจังหวัดชลบุรี ระยอง และฉะเชิงเทรา และรองรับการเชื่อมโยงโครงการโรงไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ตามนโยบายรัฐบาล จึงเห็นสมควรที่จะนำเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ

๔.๒.๒ เพื่อให้การดำเนินโครงการเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีความคุ้มค่า และเกิดผลสัมฤทธิ์ตามที่กำหนดไว้อย่างยั่งยืน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและกระทรวงพลังงานควรพิจารณาดำเนินการ ดังนี้

(๑) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยควรกำหนดมาตรการบริหารจัดการเรื่องการเงินและการลงทุนให้เหมาะสม มีประสิทธิภาพ โดยพิจารณาจัดทำแผนบริหารความเสี่ยงในกรณีที่มีการดำเนินงานไม่เป็นไปตามที่ตั้งไว้ และกำหนดแนวทางการหารายได้อื่นๆ เพิ่มเติม เพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยในระยะยาว รวมทั้งปฏิบัติตามขั้นตอนของกฎหมาย ข้อบังคับและมติคณะรัฐมนตรีที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดด้วย ตลอดจนการสร้างความรู้และความเข้าใจให้กับทุกภาคส่วนถึงประโยชน์ที่จะได้รับในทุกมิติ

(๒) กระทรวงพลังงานในฐานะกระทรวงเจ้าสังกัดของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ควรเร่งสำรวจ ตรวจสอบและกำกับดูแลโครงการลงทุนอื่นๆ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยที่อยู่ระหว่างดำเนินการให้เป็นไปตามเป้าหมายอย่างเคร่งครัด เพื่อให้สามารถดำเนินการแล้วเสร็จตามกรอบระยะเวลาที่กำหนด รวมทั้งควบคุมต้นทุนโครงการให้เป็นไปตามแผนที่กำหนดและไม่เกินกรอบที่ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีไว้ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยควรต้องขออนุมัติเพิ่มเติมกรอบวงเงินลงทุนโครงการจากคณะรัฐมนตรีก่อนดำเนินการต่อไป

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๔)

#### ๔.๓ ความเห็นของสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

เห็นควรให้ความเห็นชอบการขอปรับเพิ่มวงเงินลงทุนโครงการ TIPE และโครงการ IPP๓ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ พร้อมทั้งให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเร่งทำความเข้าใจกับประชาชนในพื้นที่ เพื่อให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยสามารถดำเนินโครงการ TIPE ได้ตามเป้าหมาย ซึ่งจะช่วยเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าและแก้ไขข้อจำกัดด้านระบบกระแสลัดวงจรในพื้นที่ภาคตะวันออกในระยะยาวตามวัตถุประสงค์ของโครงการต่อไป (รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๕)

#### ๔.๔ ความเห็นของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

๔.๔.๑ โครงการ TIPE และโครงการ IPP๓ ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีในปี ๒๕๕๖ และ ๒๕๖๑ โดยเป็นโครงการที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้จัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมของโครงการในช่วงปี ๒๕๕๕ และปี ๒๕๕๙ ตามลำดับ ต่อมาปรากฏว่าภาครัฐมีนโยบายพัฒนาพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก ทำให้มีการลงทุนโครงสร้างพื้นฐาน มีการขยายตัวของนิคมอุตสาหกรรมและสถานประกอบการ ธุรกิจจำนวนมากและการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้อัตราราคาประเมินทุนทรัพย์ที่ดินปรับตัวสูงขึ้นตามการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจในพื้นที่ดังกล่าว จึงทำให้การกำหนดให้ใช้ตัวแทนของหน่วยราคาที่ดินที่นำมาปรับเพิ่มในการคิดคำนวณเงินค่าทดแทนที่ดินของระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่พาดผ่านในพื้นที่ดังกล่าวเพิ่มขึ้นด้วยเช่นกัน จึงเห็นควรให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยสามารถปรับเพิ่มเงินลงทุนทั้งสองโครงการดังกล่าวได้ ทั้งนี้ ไม่รวมถึงสายส่งไฟฟ้าที่ได้จ่ายค่าทดแทนและก่อสร้างเสร็จเรียบร้อยแล้ว อนึ่ง ทั้งสองโครงการเป็นระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ถือเป็นสินทรัพย์ภายใต้การกำกับดูแล (Regulatory Asset Base: RAB) ซึ่งต้องบรรจุไว้ในอัตราค่าไฟฟ้า



๔.๔.๒ หากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้รับความเห็นชอบให้เพิ่มเงินลงทุนและวงเงินงบประมาณลงทุนในปี ๒๕๖๔ และ ๒๕๖๕ ของทั้งสองโครงการจากคณะรัฐมนตรีแล้ว การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะต้องดำเนินการเบิกจ่ายให้เป็นไปตามเป้าหมายโดยเร็วเพื่อให้เกิดผลสัมฤทธิ์ของงานได้ตามแผนที่วางไว้

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๖)

#### ๕. ความเห็นกระทรวงพลังงาน

กระทรวงพลังงานได้พิจารณาข้อเสนอการปรับเพิ่มเงินลงทุนโครงการ TIPE และโครงการ IPP๓ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยแล้วมีความเห็นว่า เห็นควรให้ความเห็นชอบ (๑) ข้อเสนอการขอปรับเพิ่มเงินลงทุนโครงการ TIPE และโครงการ IPP๓ และ (๒) ข้อเสนอวงเงินงบประมาณลงทุนในปี ๒๕๖๔ และ ๒๕๖๕ ตามข้อ ๒.๔ ด้วยเหตุผลความจำเป็นดังนี้

๕.๑ การก่อสร้างขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการ TIPE และโครงการ IPP๓ จะต้องผ่านพื้นที่จังหวัดชลบุรี ระยอง และฉะเชิงเทรา ซึ่งรัฐบาลได้มีนโยบายพัฒนาให้เป็นพื้นที่โครงการเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก ส่งผลให้ราคาที่ดินและทรัพย์สินที่นำมาใช้ในการคิดคำนวณค่าทดแทนฯ ปรับเพิ่มขึ้น โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนดให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยใช้อัตรา ๗.๔๕ เท่าของราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ เป็นเกณฑ์ในการคำนวณค่าทดแทนฯ และเมื่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้พิจารณานำราคาประเมินทุนทรัพย์ฯ มาใช้เป็นเกณฑ์ในการคำนวณค่าทดแทนฯ ตามที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนดแล้ว พบว่า ค่าทดแทนฯ มีราคาสูงกว่าราคาที่เหมาะสมการไว้ในรายงานฯ ส่งผลให้เงินลงทุนที่ได้รับอนุมัติของทั้ง ๒ โครงการไม่เพียงพอที่จะดำเนินการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แล้วเสร็จ จึงมีความจำเป็นต้องได้รับการอนุมัติเพิ่มวงเงินจากคณะรัฐมนตรี

๕.๒ โครงการ TIPE จะช่วยเสริมสร้างความมั่นคงระบบไฟฟ้าในภาคตะวันออกบริเวณจังหวัดชลบุรี ฉะเชิงเทรา และระยอง เนื่องจากปัจจุบันพื้นที่ดังกล่าวมีการเชื่อมต่อจากโรงไฟฟ้าต่างๆ จำนวนมาก ส่งผลให้มีข้อจำกัดด้านระดับกระแสลัดวงจรมีค่าสูง นอกจากนี้ จะช่วยให้ระบบไฟฟ้าในภาคตะวันออกมีความยืดหยุ่นในด้านปฏิบัติการในช่วงที่มีการปลดโรงไฟฟ้าออกจากระบบ จึงมีความจำเป็นต้องมีโครงการ TIPE เพื่อช่วยเสริมความมั่นคงดังกล่าว

๕.๓ โครงการ IPP๓ เป็นโครงการเพื่อรองรับการเชื่อมโยงโครงการโรงไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ตามนโยบายรัฐบาลที่กำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ตามประกาศรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. ๒๕๕๕ ซึ่งได้มีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และมีการกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของเครื่องที่ ๑ ถึง ๔ ในวันที่ ๓๑ มีนาคม ๒๕๖๖ วันที่ ๑ ตุลาคม ๒๕๖๖ วันที่ ๓๑ มีนาคม ๒๕๖๗ และวันที่ ๑ ตุลาคม ๒๕๖๗ ตามลำดับ หากไม่ได้รับอนุมัติปรับเพิ่มวงเงินจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะส่งผลกระทบต่อกรดำเนินการเชื่อมต่อโรงไฟฟ้างดังกล่าวเข้าระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ทั้งนี้ หากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยไม่สามารถดำเนินการก่อสร้างสายส่งดังกล่าวให้แล้วเสร็จตามกำหนดการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะต้องจ่ายค่าความพร้อมจ่าย (Available Payment : AP) ตามระยะเวลาที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยก่อสร้างล่าช้าเกินกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ จนกระทั่งการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ นอกจากนี้โครงการดังกล่าวจะช่วยสนองต่อความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในภาคภาคตะวันออก และภาคกลาง โดยพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เหลือจะถูกส่งผ่านระบบส่ง ๕๐๐ กิโลโวลต์ เข้าสู่เขตกรุงเทพมหานครและปริมณฑล ซึ่งเป็นเขตที่มีความต้องการไฟฟ้าสูงและเป็นเขตเศรษฐกิจสำคัญของประเทศ และเพิ่มความคล่องตัวในด้านปฏิบัติการควบคุม

และการจ่ายไฟฟ้าในภาคตะวันออก รวมทั้งกรณีที่ต้องปลดโรงไฟฟ้าเข้า/ออกในการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบและโรงไฟฟ้าที่หยุดซ่อมบำรุงรักษา

๖. ข้อเสนอของกระทรวงพลังงาน

๖.๑ ขอความเห็นชอบการปรับเพิ่มวงเงินลงทุนโครงการ TIPE และโครงการ IPP๓ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	วงเงินลงทุนที่ คณะรัฐมนตรีอนุมัติไว้เดิม	วงเงินลงทุนที่ขอ คณะรัฐมนตรีอนุมัติ ปรับเพิ่มขึ้น	วงเงินลงทุนรวมใหม่ ทั้งโครงการ
๑. โครงการ TIPE	๑๒,๐๐๐.๐๐๐	๙,๐๐๐.๐๐๐	๒๑,๐๐๐.๐๐๐
๒. โครงการ IPP๓	๗,๒๕๐.๐๐๐	๖,๒๐๐.๐๐๐	๑๓,๔๕๐.๐๐๐

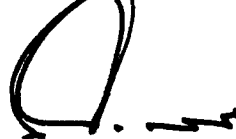
๖.๒ ขออนุมัติวงเงินงบประมาณลงทุนในปี ๒๕๖๔ และ ๒๕๖๕ สำหรับโครงการ TIPE และโครงการ IPP๓ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	๒๕๖๔		๒๕๖๕	
	งบดำเนินการ	งบเบิกจ่าย	งบดำเนินการ	งบเบิกจ่าย
๑. โครงการ TIPE	๗,๙๑๗.๓๘๖	๓,๖๔๙.๙๒๕	๙,๐๖๒.๓๐๕	๒,๓๖๐.๖๗๗
๒. โครงการ IPP๓	๔,๕๙๙.๒๖๘	๑,๘๐๑.๖๗๐	๘,๕๓๐.๐๗๔	๔,๒๖๐.๖๓๔

จึงเรียนมาเพื่อโปรดนำกราบเรียนนายกรัฐมนตรีเพื่อเสนอคณะรัฐมนตรีพิจารณาต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายสุพัฒนพงษ์ พันธ์มีเชาว์)

รองนายกรัฐมนตรี

และรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

กองนโยบายไฟฟ้า

โทร. ๐ ๒๖๑๒ ๑๕๕๕ ต่อ ๕๒๒, ๕๑๑

โทรสาร ๐ ๒๖๑๒ ๑๓๘๔

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ Sawarart.dan@eppo.go.th