

ด่วนที่สุด

ที่ พน ๐๖๐๐/๑๒๓



สวค. 41
วันที่ 26 ก.ย. 62
เวลา 15.10

สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี
รหัสเรื่อง : ส32411
รับที่ : ๕11454/62
วันที่ : 26 ก.ย. 62 เวลา : 14:50

กระทรวงพลังงาน
ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี
ถนนวิภาวดีรังสิต กรุงเทพฯ ๑๐๙๐๐

๒๕ กันยายน ๒๕๖๒

เรื่อง โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนสิรินธร

เรียน เลขาธิการคณะรัฐมนตรี

- สิ่งที่ส่งมาด้วย
๑. หนังสือรองนายกรัฐมนตรีเห็นชอบให้เสนอคณะรัฐมนตรี
 ๒. สำเนาหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. ๕๕๑๐๐/๘๔๕๕๓ ลงวันที่ ๑๔ กันยายน ๒๕๖๑
 ๓. สำเนาหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. ๕๕๑๐๐/๑๕๑๓๘ ลงวันที่ ๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๒
 ๔. สำเนาหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ลับ ที่ กฟผ. ๕๕๑๐๐/๒๖๒๑๙ (๓๐๑) ลงวันที่ ๕ มีนาคม ๒๕๖๒
 ๕. สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ด่วนที่สุด ที่ นร ๑๑๑๕/๗๘๐๓ ลงวันที่ ๒๕ ธันวาคม ๒๕๖๑
 ๖. สำเนาหนังสือคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ ๕๕๐๑/๐๑๑๗ ลงวันที่ ๑๐ มิถุนายน ๒๕๖๒
 ๗. สำเนาหนังสือกระทรวงการคลัง ที่ กค ๐๘๑๘.๑/๙๖๗๐ ลงวันที่ ๒๔ มิถุนายน ๒๕๖๒
 ๘. สำเนาหนังสือสำนักงบประมาณ ที่ นร ๐๗๒๗/๑๑๑๕๒ ลงวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๖๒

ด้วย กระทรวงพลังงาน ขอเสนอเรื่องโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนสิรินธร (โครงการฯ) มาเพื่อให้คณะรัฐมนตรีพิจารณา โดยเรื่องนี้เข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณะรัฐมนตรีตามพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยการเสนอเรื่องและการประชุมคณะรัฐมนตรี พ.ศ. ๒๕๔๘ มาตรา ๔ (๘) ทั้งนี้ รองนายกรัฐมนตรี (นายสมคิด จาตุศรีพิทักษ์) กำกับและบริหารราชการกระทรวงพลังงานได้เห็นชอบให้นำเรื่องดังกล่าวเสนอคณะรัฐมนตรีด้วยแล้ว

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียด ดังนี้

๑. เรื่องเดิม

๑.๑ ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๕๘-๒๕๗๙ (PDP๒๐๑๕) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้เสนอโครงการผลิตไฟฟ้าเซลล์แสงอาทิตย์ จำนวน ๗ โครงการ กำลังผลิตรวม ๓๒ MWac (๔๑.๖ MWdc) ประกอบด้วย โครงการผลิตไฟฟ้าเซลล์แสงอาทิตย์ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ระยะที่ ๑ จำนวน ๕ โครงการ และอีก ๒ โครงการ ประกอบด้วย โครงการผลิตไฟฟ้าเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำอ่างเก็บน้ำโรงไฟฟ้าวังน้อย และโครงการผลิตไฟฟ้าเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดินสถานีไฟฟ้าแรงสูงจอมบึง

๑.๒ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้ปรับเปลี่ยนแนวทางการพัฒนาโครงการโดย
ควบรวมโครงการผลิตไฟฟ้าเซลล์แสงอาทิตย์ข้างต้นและควบรวมโครงการจากแผน PDP๒๐๑๕ อีก ๓ โครงการ
ได้แก่ โครงการผลิตไฟฟ้าเซลล์แสงอาทิตย์แม่เกาะ ๑ MWac โครงการผลิตไฟฟ้าเซลล์แสงอาทิตย์เขื่อนสิรินธร
๒ MWac และโครงการผลิตไฟฟ้าเซลล์แสงอาทิตย์เขื่อนสิรินธร ๑๐ MWac เพื่อพัฒนาเป็นโครงการนำร่อง
Hydro-Floating Solar Hybrid ขนาดกำลังผลิตตามสัญญา ๔๕ MWac ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง ๕๘.๕ MWdc
กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเดือนธันวาคม ๒๕๖๓

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒)

๑.๓ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๑/๒๕๖๒ (ครั้งที่ ๑๖)
เมื่อวันที่ ๒๔ มกราคม ๒๕๖๒ และคณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ ๓๐ เมษายน ๒๕๖๒ มีมติเห็นชอบ
แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑-๒๕๘๐ (PDP๒๐๑๕) โดยโครงการฯ ขนาดกำลังผลิต
ตามสัญญา ๔๕ MWac ได้ถูกบรรจุไว้ในแผน PDP๒๐๑๕ ซึ่งมีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเดือนธันวาคม ๒๕๖๓

๑.๔ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้มีข้อเสนอเพิ่มเติม ในขั้นตอนการขออนุญาต
ขออนุมัติ และขอความเห็นชอบ ขอให้หน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง สนับสนุนและเร่งรัดการพิจารณาโดยเร็ว
หรือผ่อนผันให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเข้าดำเนินกิจการใดๆ ของโครงการฯ ที่ต้องขออนุญาตจาก
หน่วยงานอนุญาตเท่าที่จำเป็นไปพลางก่อนได้

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๓)

๑.๕ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ในการประชุมครั้งที่ ๑/๒๕๖๒
เมื่อวันที่ ๒๔ มกราคม ๒๕๖๒ รับทราบรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการนำร่อง Hydro-Floating
Solar Hybrid ขนาด ๔๕ MWac เขื่อนสิรินธร (เพิ่มเติม) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขอปรับเปลี่ยน
ชื่อโครงการเพื่อให้สอดคล้องกับแผน PDP๒๐๑๕ จาก โครงการนำร่อง Hydro-Floating Solar Hybrid ขนาด
๔๕ MWac เขื่อนสิรินธร เป็น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยลายนําร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนสิรินธร

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๔)

๒. ความเร่งด่วนของเรื่อง

เนื่องจากโครงการฯ เป็นโครงการที่บรรจุในแผน PDP๒๐๑๕ โดยคณะกรรมการนโยบาย
พลังงานแห่งชาติและคณะรัฐมนตรี มีมติให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ ๒๔ มกราคม ๒๕๖๒ และวันที่ ๓๐ เมษายน
๒๕๖๒ ตามลำดับ โดยโครงการฯ มีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเดือนธันวาคม ๒๕๖๓ ซึ่งใช้ระยะเวลาในการ
ก่อสร้างประมาณ ๑๘ เดือน หากโครงการฯ ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีล่าช้า จะส่งผลให้การดำเนินโครงการ
ไม่เป็นไปตามแผนและอาจทำให้ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ทันตามกำหนดในแผน PDP๒๐๑๕

๓. สาระสำคัญ ข้อเท็จจริง และข้อกฎหมาย

โครงการฯ มีสาระสำคัญ ดังนี้

๓.๑ วัตถุประสงค์โครงการ

๓.๑.๑ เป็นการสนองนโยบายของภาครัฐ และเพิ่มสัดส่วนกำลังผลิตไฟฟ้าจาก
พลังงานหมุนเวียนภายในประเทศ เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าในจังหวัดอุบลราชธานีและภาค
ตะวันออกเฉียงเหนือที่สูงขึ้น รวมทั้งลดการซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ

๓.๑.๒ เป็นการใช้พื้นที่ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยโดยเฉพาะพื้นที่อ่างเก็บน้ำให้เกิดประโยชน์สูงสุด

๓.๑.๓ เป็นต้นแบบการศึกษาแนวทางและต่อยอดการพัฒนาสู่โครงการ Hydro-Floating Solar Hybrid

๓.๑.๔ ช่วยรักษาระดับอัตราค่าไฟฟ้าให้เหมาะสม เนื่องจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยสามารถผลิตไฟฟ้าด้วยต้นทุนที่สะท้อนต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่แท้จริง และมีราคาเป็นธรรม เนื่องจากเป็นหน่วยงานภาครัฐที่ไม่มุ่งเน้นผลกำไรสูงสุด

๓.๑.๕ ลดการพึ่งพาการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นการลดความเสี่ยงการพึ่งพาเชื้อเพลิงชนิดใดชนิดหนึ่งมากเกินไป และช่วยสร้างสมดุลในสัดส่วนการผลิตไฟฟ้า

๓.๒ ขอบเขตงาน

๓.๒.๑ ที่ตั้งโครงการ: โครงการฯ ตั้งอยู่ในพื้นที่เขื่อนสิรินธร อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี มีขนาดกำลังผลิตตามสัญญา ๔๕ MWac (กำลังผลิตติดตั้ง ๕๘.๕ MWdc) ใช้พื้นที่ติดตั้งทั้งหมด ๔๕๐ ไร่ ติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์ชนิดผลึกซิลิคอน (c-Si) สามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าได้เฉลี่ยประมาณ ๘๗.๕๓ ล้านหน่วยต่อปี (Capacity factor ๑๘.๗๔%)

๓.๒.๒ องค์ประกอบสำคัญของโครงการ: โครงการฯ จะบริหารจัดการร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนสิรินธรที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดกำลังผลิต ๑๒ เมกะวัตต์ จำนวน ๓ เครื่อง รวมกำลังผลิตไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ๓๖ เมกะวัตต์ เรียกระบบนี้ว่า Hybrid System โดยเป็นการผสมผสานระหว่างพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าพลังน้ำและโรงไฟฟ้าเซลล์แสงอาทิตย์บนทุ่นลอยน้ำ เป็นการประมวลผลควบคุมและสั่งการการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าพลังน้ำผ่านระบบการจัดการพลังงาน (Energy Management System: EMS)

๓.๓ ประมาณราคาโครงการ

ราคาโครงการฯ ประกอบด้วย ค่าลงทุนอุปกรณ์หลัก ระบบควบคุม และอุปกรณ์ประกอบ ตลอดจนค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในงานก่อสร้าง ในวงเงินรวมทั้งสิ้นประมาณ ๒,๒๖๕.๙๙ ล้านบาท คิดเป็น ๖๕.๖๘ ล้านเหรียญสหรัฐฯ เป็นเงินตราต่างประเทศ ๑,๕๓๗.๗๔ ล้านบาท และเงินบาท ๗๒๘.๒๕ ล้านบาท โดยมีสัดส่วนราคาโครงการ ดังนี้

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนสิรินธร	
๑. แผงเซลล์แสงอาทิตย์	๓๐%
๒. งานโครงสร้างติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์ (ทุ่นลอยน้ำ)	๒๔%
๓. งานไฟฟ้าและระบบเชื่อมต่อ	๒๓%
๔. งานโยธาและอุปกรณ์เพิ่มเติม	๔%
๕. งานบริหารโครงการ/เงินสำรอง/กองทุนพัฒนาไฟฟ้า/อื่นๆ	๑๙%
ราคาโครงการรวม (ล้านบาท)	๒,๒๖๕.๙๙

โดยมีแผนประมาณการเบิกจ่ายรายปี ดังนี้

ค่าใช้จ่ายรายปี	ปี ๒๕๖๒	ปี ๒๕๖๓	ปี ๒๕๖๔	รวม
ล้านบาท	๖๔๓.๐๙	๑,๓๙๐.๕๑	๒๓๒.๓๙	๒,๒๖๕.๙๙

๓.๔ ระยะเวลาดำเนินการ: โครงการฯ ใช้เวลาในการดำเนินงานประมาณ ๑๘ เดือน (ภายหลังจากคณะรัฐมนตรีให้ความเห็นชอบโครงการฯ)

๓.๕ ผลตอบแทนการลงทุนของโครงการ: โครงการฯ มีราคาค่าไฟฟ้าเป็นไปตามหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี พ.ศ. ๒๕๕๘ การวิเคราะห์ความเหมาะสมด้านเศรษฐศาสตร์และการเงิน สรุปผลวิเคราะห์ได้ ดังนี้

โครงการ	ราคาค่าไฟฟ้า (บาท/หน่วย)**	อัตราผลตอบแทนการลงทุนด้านการเงิน (FIRR)**	ผลวิเคราะห์ด้านเศรษฐศาสตร์เชิงสังคมและภาพรวม (EIRR)***	อัตราผลตอบแทนต่อเงินลงทุน (ROE)	ระยะเวลาคืนทุน (ปี)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนสิรินธร	๒.๓๔๙๖	๗.๕๔%	๑๙.๒๔%	๙.๒๗%	๑๔

หมายเหตุ: **สมมติฐานด้านการเงิน: WACC ๕.๘๕%, D/E ๖๐/๔๐, Exchange Rate ๓๔.๕๐ THB/USD เดือน เม.ย. ๒๕๖๑

***EIRR คำนวณจาก Discount Rate ๑๒% อ้างอิง World Bank โดยนำผลประโยชน์ด้านการผลิตไฟฟ้า ทดแทนก๊าซธรรมชาติ ลดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ลดค่าไฟฟ้าช่วง Peak ลดการระเหยของน้ำ และลดการแย่งพื้นที่การเกษตร

๓.๖ ประโยชน์ที่ได้รับจากโครงการฯ

๓.๖.๑ สนองนโยบายของภาครัฐในการนำพลังงานหมุนเวียนมาผลิตไฟฟ้าตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. ๒๕๕๘-๒๕๗๙ (AEDP๒๐๑๕) และแผน PDP๒๐๑๕ และเพิ่มสัดส่วนกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

๓.๖.๒ โครงการฯ ผลิตไฟฟ้าได้ประมาณ ๘๗.๕๓ ล้านหน่วยต่อปี ทดแทนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ๗๓๐.๖๒ พันล้านปีที่ยูต่อปี หรือประมาณ ๑๖๖.๑๘ ล้านบาท ลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ประมาณ ๔๗,๔๗๖.๕๘ ตันต่อปี ลดการระเหยของน้ำ ๔๖๐,๐๐๐ ลูกบาศก์เมตรต่อปี ลดการใช้พื้นที่บนดินซึ่งเป็นประโยชน์ทางการเกษตร (ปลูกมันสำปะหลัง) ๒.๘๖ ล้านบาทต่อปี และสามารถสงวนน้ำคิดเทียบเป็นปริมาณน้ำได้วันละ ๓.๓ ล้านลูกบาศก์เมตร

๓.๖.๓ การเสริมระบบ Floating Solar ในช่วงเวลากลางวัน ทำให้มีปริมาณน้ำเหลือเพียงพอในการสร้างความพร้อมจ่าย และความยืดหยุ่นในการบริหารจัดการผลิตไฟฟ้ามากยิ่งขึ้น ตามความต้องการของระบบไฟฟ้า ซึ่งการนำพลังงานไฟฟ้าจากน้ำที่มีต้นทุนต่ำจ่ายไฟในช่วง Peak เปรียบเทียบกับการจ่ายไฟด้วยโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จะทำให้ประหยัดค่าไฟฟ้าช่วง Peak ประมาณ ๔๖.๘๙ ล้านบาทต่อปี

๓.๖.๔ เป็นการใช้พื้นที่ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยเฉพาะพื้นที่อ่างเก็บน้ำให้เกิดประโยชน์สูงสุด รวมถึงดำเนินการตามข้อตกลงปารีส (Paris Agreement – COP๒๑) เพื่อลดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ของการผลิตไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

๓.๖.๕ เป็นแหล่งเรียนรู้ศึกษาด้านการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของนักเรียน นักศึกษา และประชาชนทั่วไป ตลอดจนเป็นการส่งเสริมการท่องเที่ยวอีกช่องทางหนึ่ง

๓.๖.๖ ต่อยอดการพัฒนาสู่โครงการ Hydro-Floating Solar Hybrid

๓.๗ การดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อม

โครงการฯ ต้องดำเนินการตามประมวลหลักปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) และจัดทำรายงานเกี่ยวกับการศึกษาและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (Environmental & Safety Assessment: ESA) ซึ่งเป็นมาตรการป้องกันแก้ไขและติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม จะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมโดยรอบที่ตั้งโครงการ และช่วยลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศได้ ทั้งนี้ โครงการฯ ไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (EIA) และรายงานผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE)

๔. ผลกระทบ

เนื่องจากโครงการฯ เป็นโครงการที่บรรจุในแผน PDP๒๐๑๘ โดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติและคณะรัฐมนตรี มีมติให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ ๒๔ มกราคม ๒๕๖๒ และวันที่ ๓๐ เมษายน ๒๕๖๒ ตามลำดับ และโครงการฯ มีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเดือนธันวาคม ๒๕๖๓ หากโครงการฯ ไม่ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรี จะมีผลกระทบ ดังนี้

๔.๑ เสียโอกาสในการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ศูนย์รวมน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนสิรินธร ซึ่งเป็นโครงการนำร่องต้นแบบ ในการผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียนป้อนให้กับระบบไฟฟ้าของประเทศ เพื่อเรียนรู้เกี่ยวกับเทคโนโลยี ปัญหาและอุปสรรค ซึ่งสามารถนำมาปรับใช้ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ศูนย์รวมน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำอีกกว่า ๒,๖๘๐ เมกะวัตต์ตามแผน PDP๒๐๑๘

๔.๒ เสียโอกาสในการใช้พื้นที่ผิวน้ำตามเขื่อนต่างๆ ให้เกิดประโยชน์สูงสุด รวมถึงการส่งเสริมตลาดผู้ผลิตอุปกรณ์ติดตั้งระบบผลิตพลังงานแสงอาทิตย์บนศูนย์รวมน้ำ การกระตุ้นให้เกิดการลงทุนและส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีในประเทศ

๕. ค่าใช้จ่ายและแหล่งที่มา

โครงการฯ มีเงินลงทุนรวม ๒,๒๖๕.๙๙ ล้านบาท โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จะพิจารณาฐานะการเงิน สภาพตลาดเงินตลาดทุน วิธีการกู้เงินและเงื่อนไขที่เหมาะสม เพื่อให้ได้รับประโยชน์สูงสุด โดยจะพิจารณาแหล่งเงินทุนจากเงินรายได้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และจากการออกพันธบัตรหรือการกู้เงินจากสถาบันการเงินตามความเหมาะสม

๖. ความเห็นของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

๖.๑ ความเห็นของคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

๖.๑.๑ เห็นควรให้ความเห็นชอบโครงการฯ วงเงินลงทุนรวม จำนวน ๒,๒๖๕.๙๙ ล้านบาท ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เนื่องจากการดำเนินโครงการฯ เป็นการสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนตามเป้าหมายด้านพลังงานทดแทนของประเทศ ช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก และเป็นต้นแบบของการผลิตไฟฟ้าจากเทคโนโลยีเซลล์แสงอาทิตย์บนศูนย์รวมน้ำขนาดใหญ่ (Pilot Economic-

Scale Floating Solar Project) โดยมีต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่สามารถแข่งขันได้กับเชื้อเพลิงฟอสซิล รวมทั้งข้อมูลการดำเนินโครงการฯ สามารถนำไปใช้ประโยชน์ในการกำหนดทิศทางการพัฒนาพลังงานทดแทนที่เหมาะสม และพัฒนาต่อยอดให้กับโครงการอื่นๆ ทั้งภาครัฐและเอกชนในอนาคต นอกจากนี้ยังเป็นต้นแบบการผสมผสานระหว่างการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำและแสงอาทิตย์ (Hydro-Solar Project) ซึ่งเป็นตัวอย่างของการบริหารจัดการทรัพยากรให้เกิดประโยชน์สูงสุด ทั้งนี้ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยควรจัดทำแผนบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน เนื่องจากโครงการฯ มีสัดส่วนเงินตราต่างประเทศค่อนข้างสูง

๖.๑.๒ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยควรติดตามการเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์อย่างใกล้ชิด และกำหนดมาตรฐานคุณภาพอุปกรณ์ คุณลักษณะของผู้รับจ้าง ความเชี่ยวชาญในการดูแลบำรุงรักษา การบริหารอะไหล่สำรองให้เหมาะสม เพื่อลดความเสี่ยงในการดำเนินโครงการ เนื่องจากเป็นโครงการนำร่องขนาดใหญ่ และใช้เทคโนโลยีที่มีการพัฒนาอย่างรวดเร็ว นอกจากนี้เนื่องจากโครงการฯ เป็นโครงการนำร่อง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยควรพัฒนาการเก็บข้อมูลให้ครอบคลุมในทุกมิติ ทั้งด้านเทคนิค สิ่งแวดล้อม และความเสี่ยงต่างๆ อย่างละเอียดครบถ้วนและเป็นระบบ เพื่อให้สามารถนำข้อมูลไปใช้ประกอบการกำหนดทิศทางการนโยบาย แนวทางสนับสนุน และแนวทางป้องกันผลกระทบ สำหรับการส่งเสริมการพัฒนาพลังงานทดแทนในอนาคตได้อย่างมีประสิทธิภาพต่อไป

๖.๑.๓ ภายใต้บริบทของโลกที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็วและกระแสที่มุ่งการแข่งขันในตลาดมากขึ้น การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยควรศึกษาทบทวนบทบาทขององค์กรในปัจจุบัน โดยคำนึงถึงผลกระทบที่องค์กรจะต้องเผชิญในอนาคต รวมทั้งวางแผนพัฒนาศักยภาพขององค์กรให้สามารถรองรับการเปลี่ยนแปลง และใช้ประโยชน์จากความรู้ความสามารถ ความเชี่ยวชาญด้านระบบผลิตและระบบส่งที่มีอยู่สำหรับวางแผน ปรับบทบาท พัฒนาการดำเนินกิจการให้ทันต่อสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว ซึ่งจะทำให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยสามารถทำหน้าที่เป็นกลไกของรัฐในการดูแลระบบพลังงานของประเทศให้มีความมั่นคงต่อไป อาทิ การจัดตั้งบริษัทร่วมกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือการไฟฟ้านครหลวงเพื่อร่วมมือกันพัฒนารูปรูปแบบใหม่ที่สามารถรองรับกับสถานการณ์พลังงานที่เปลี่ยนแปลงไปได้อย่างมีประสิทธิภาพ

๖.๑.๔ กระทรวงพลังงานควรเร่งปรับปรุงแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศที่สอดคล้องและทันกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลง รวมทั้งแผนด้านพลังงานที่เกี่ยวข้องให้แล้วเสร็จโดยเร็ว เพื่อเป็นทิศทางที่ชัดเจนในการพัฒนาด้านพลังงานของประเทศ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมีกรอบในการดำเนินงานที่ชัดเจน นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานควรดำเนินการศึกษาผลประโยชน์สุทธิที่ประเทศจะได้รับจากการใช้พลังงานทดแทนซึ่งใช้เชื้อเพลิงที่ผลิตหรือจัดหาได้ภายในประเทศ เพื่อพิจารณาถึงความคุ้มค่าและนำมากำหนดสัดส่วนพลังงานทดแทนที่เหมาะสมสำหรับประเทศไทยต่อไป

๖.๑.๕ หน่วยงานกำกับดูแลด้านพลังงานควรเร่งพัฒนาปรับปรุงกฎระเบียบและหลักเกณฑ์การกำกับดูแลการซื้อขายไฟฟ้าให้สามารถรองรับการเกิดรูปแบบการบริหารจัดการระบบไฟฟ้าใหม่ที่มีความซับซ้อนมากขึ้นในอนาคต อาทิ ธุรกิจโรงไฟฟ้าเสมือน (Virtual Power Plant) และธุรกิจผู้รวบรวมความต้องการใช้ไฟฟ้า (Load Aggregator) เพื่อให้ระบบไฟฟ้าของประเทศพัฒนาได้อย่างมั่นคง และปรับตัวได้ทันกับเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงไป

๖.๑.๖ ภาครัฐควรกำหนดนโยบายสนับสนุนการลงทุนเพื่อพัฒนาอุตสาหกรรมระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) ในประเทศ ตลอดจนผลักดันให้ประเทศเป็นฐานการผลิตระบบกักเก็บ

พลังงานและอุตสาหกรรมเกี่ยวเนื่องในภูมิภาคอาเซียน ซึ่งจะทำให้เกิดอุตสาหกรรมใหม่ที่จะสามารถสร้างงานสร้างรายได้ให้กับประชาชน ตลอดจนเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันให้กับประเทศในระยะยาว

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๕)

๖.๒ ความเห็นของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เห็นควรสนับสนุนการดำเนินโครงการฯ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย วงเงินลงทุน ๒,๒๖๕.๙๙ ล้านบาท แบ่งเป็นค่าใช้จ่ายต่างประเทศจำนวน ๑,๕๓๗.๗๔ ล้านบาท และค่าใช้จ่ายภายในประเทศ ๗๒๘.๒๕ ล้านบาท ในรูปแบบโครงการนำร่อง เพื่อให้เป็นไปตามแผน PDP๒๐๑๘ และเป็นการใช้พื้นที่และระบบที่มีอยู่เดิมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยให้เกิดประโยชน์สูงสุด ทั้งนี้ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยควรมีการบริหารจัดการความเสี่ยงที่จะทำให้โครงการฯ เกิดความล่าช้า โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อระยะเวลาการดำเนินการและต้นทุนอุปกรณ์และการก่อสร้างที่อาจปรับราคาเพิ่มขึ้นในอนาคตเพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้าโดยรวม

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๖)

๖.๓ ความเห็นของกระทรวงการคลัง

๖.๓.๑ เห็นควรให้ความเห็นชอบโครงการฯ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย วงเงินลงทุนรวม ๒,๒๖๕.๙๙ ล้านบาท เนื่องจากเป็นการใช้ประโยชน์จากพื้นที่ผิวน้ำของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยให้เกิดประโยชน์สูงสุด ช่วยลดการระเหยของน้ำในพื้นที่เขื่อน ส่งผลให้การกักเก็บน้ำของเขื่อนมีประสิทธิภาพมากขึ้น ลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์จากการผลิตไฟฟ้า และยังเป็น การตอบสนองนโยบายของภาครัฐตามแผน PDP๒๐๑๘ และแผน AEDP๒๐๑๕ ที่มีการส่งเสริมให้มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในสัดส่วนที่มากขึ้น นอกจากนี้ การดำเนินโครงการฯ ยังมีต้นทุนราคาค่าไฟฟ้าที่ต่ำที่อัตรา ๒.๓๔๙๖ บาทต่อหน่วย จึงเป็นการช่วยรักษาระดับอัตราค่าไฟฟ้าในภาพรวมให้เหมาะสมและยังเป็นการลดการพึ่งพิงการซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ อย่างไรก็ตามการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ต้องวางแผน และกำกับการดำเนินโครงการ Hydro- Floating Solar Hybrid ในพื้นที่เขื่อนและอ่างเก็บน้ำของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยคำนึงถึงลำดับความพร้อมของแต่ละพื้นที่ด้วยเพื่อให้สามารถดำเนินการได้ตามกำลังการผลิตที่กำหนดไว้ในแผน PDP๒๐๑๘ รวมถึงดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนแปลงสภาพพื้นที่จากการดำเนินโครงการฯ ให้เกิดความเหมาะสมต่อไป

๖.๓.๒ สำหรับแหล่งเงินทุน เห็นควรให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ใช้เงินรายได้ (Internal Cash Flow) เป็นลำดับแรกก่อนใช้เงินกู้และกำหนดแนวทางการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เหมาะสม เพื่อมิให้ส่งผลกระทบต่อผลตอบแทนของโครงการ และหากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีความจำเป็นต้องกู้เงิน เห็นควรให้กู้เงินภายในประเทศ โดยกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกันเงินกู้ เนื่องจากเป็นโครงการที่มีความคุ้มค่าทางการเงิน โดยมีอัตราผลตอบแทนการลงทุนด้านการเงิน (FIRR) เท่ากับร้อยละ ๗.๕๔ ประกอบกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีศักยภาพในการดำเนินโครงการและการระดมเงินทุนเนื่องจากเป็นรัฐวิสาหกิจที่มีฐานะทางการเงินมั่นคง มีอัตราส่วนทางการเงินที่สะท้อนถึงความสามารถในการชำระคืนเงินกู้และดอกเบี้ย โดยมีสัดส่วนความสามารถในการทำรายได้เทียบกับภาระหนี้ (DSCR) เท่ากับ ๓.๙๑ เท่า อย่างไรก็ตาม การก่อหนี้ต้องกระทำด้วยความรอบคอบ คำนึงถึงความคุ้มค่า ความสามารถในการชำระหนี้และการกระจายภาระการชำระหนี้ ตลอดจนพิจารณาถึงเสถียรภาพ ความยั่งยืนทางการเงิน การคลัง และความน่าเชื่อถือของประเทศและหน่วยงานผู้กู้ตาม มาตรา ๔๙ แห่งพระราชบัญญัติวินัยการเงิน

การคลังของรัฐ พ.ศ. ๒๕๖๑ อย่างเคร่งครัด โดยเมื่อคณะรัฐมนตรีอนุมัติให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ดำเนินโครงการฯ และอนุมัติให้กู้ยืมเงินเพื่อเป็นเงินลงทุนสำหรับโครงการดังกล่าวแล้ว ขอให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยปรับแผนการจ่ายเงินให้สอดคล้องกับการดำเนินงานจริงและจัดทำแผนการกู้เงินเพื่อบรรจุไว้ในแผนการบริหารหนี้สาธารณะประจำปีงบประมาณต่อไป

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๗)

๖.๔ ความเห็นของสำนักงานงบประมาณ

โครงการฯ มีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มสัดส่วนกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายในประเทศ รองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าในจังหวัดและภูมิภาคที่สูงขึ้น และเป็นต้นแบบการศึกษาแนวทางและต่อยอดพัฒนาสู่โครงการ Hydro-Floating Solar Hybrid อันเป็นการช่วยรักษาระดับอัตราค่าไฟฟ้าให้เหมาะสมและเป็นธรรม ซึ่งโครงการดังกล่าวเป็นไปตามแผน PDP๒๐๑๘ และสอดคล้องกับแผน AEDP๒๐๑๕ ประกอบกับสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ได้ให้ความเห็นโครงการดังกล่าวแล้ว จึงเห็นควรที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะดำเนินโครงการฯ วงเงินลงทุนรวม ๒,๒๖๕.๙๙ ล้านบาท หรือประมาณ ๖๕.๖๘ ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (อัตราแลกเปลี่ยน ๑ ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เท่ากับ ๓๔.๕๐ บาท) ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายที่เป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน ๑,๕๓๗.๗๔ ล้านบาท หรือประมาณ ๔๔.๕๗ ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และค่าใช้จ่ายที่เป็นเงินบาท จำนวน ๗๒๘.๒๕ ล้านบาท หรือประมาณ ๒๑.๑๑ ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยใช้แหล่งเงินทุนจากเงินรายได้ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และจากการออกพันธบัตรหรือการกู้เงินจากสถาบันการเงินตามความเหมาะสม

อย่างไรก็ดี เพื่อให้การดำเนินโครงการลงทุนที่ต้องใช้เงินลงทุนสูงเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีความคุ้มค่าและเกิดผลสัมฤทธิ์ตามที่กำหนดไว้ เห็นควรที่ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยพิจารณาดำเนินการ ดังนี้

๖.๔.๑ กำหนดมาตรการบริหารจัดการเรื่องการเงินและการลงทุนให้เหมาะสมมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีมาตรการรองรับในกรณีที่อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศมีความผันผวน โดยพิจารณาจัดทำแผนบริหารความเสี่ยงในกรณีที่การดำเนินงานไม่เป็นไปตามที่ตั้งไว้ เพื่อมิให้ส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินในอนาคต

๖.๔.๒ พิจารณาประเมินความคุ้มค่าของการลงทุนในทุกมิติ โดยเฉพาะการลงทุนจัดหาอุปกรณ์จากต่างประเทศ ควรพิจารณาทั้งในด้านต้นทุนราคา รายละเอียดคุณลักษณะเฉพาะ ตลอดจนการบำรุงรักษา และการจัดหาอะไหล่สำรองประกอบการจัดซื้อด้วย เพื่อให้ได้วัสดุอุปกรณ์ที่มีความเหมาะสมทั้งในด้านราคา คุณภาพ และประสิทธิภาพตามมาตรฐานสากล

๖.๔.๓ พิจารณาผลกระทบที่จะเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมต่อประชาชนทั้งในด้านคมนาคม ด้านชีวอนามัย และด้านความปลอดภัย รวมถึงพัฒนาชุมชนบริเวณพื้นที่ตามแนวโรงไฟฟ้า เช่น การสร้างอาชีพ และพัฒนาให้เป็นแหล่งท่องเที่ยว เป็นต้น โดยดำเนินการไปพร้อมกับการอนุรักษ์และฟื้นฟูสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๘)

๖.๕ ความเห็นของกระทรวงพลังงาน

กระทรวงพลังงาน ได้พิจารณาข้อเสนอโครงการฯ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยแล้ว มีความเห็นและข้อเสนอแนะ ดังนี้

๖.๕.๑ เห็นควรให้ความเห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยดำเนินโครงการฯ ขนาด ๔๕ MWac ซึ่งโครงการฯ ได้ถูกบรรจุไว้ในแผน PDP๒๐๑๘ ที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติและคณะรัฐมนตรีได้ให้ความเห็นชอบแล้ว โดยเป็นโครงการที่ควรรวมมาจากโครงการผลิตไฟฟ้าเซลล์แสงอาทิตย์ขนาดเล็กของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจำนวน ๑๐ โครงการตามแผน PDP๒๐๑๕ ทั้งนี้ โครงการฯ จะเป็นโครงการนำร่องการศึกษาแนวทางการดำเนินงานและสามารถต่อยอดการพัฒนาไปสู่โครงการ Hydro-Floating Solar Hybrid ในอนาคตได้

๖.๕.๒ การดำเนินโครงการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะต้องไม่เป็นการดำเนินงานที่ก่อให้เกิดการกีดกันหรือการผูกขาดการเชื่อมโยงระบบส่งไฟฟ้ากับบริษัทเอกชนรายอื่น และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะต้องดำเนินการตามกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด โดยเฉพาะการกำจัดซากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ภายหลังสิ้นสุดอายุการใช้งานของแผง และควรจัดทำรายละเอียดเกี่ยวกับผลประโยชน์และวิเคราะห์ รวมถึงแผนต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในมาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย

๖.๕.๓ เนื่องจากโครงการฯ เป็นเทคโนโลยีใหม่สำหรับประเทศไทย และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยคาดหวังให้เป็นต้นแบบในการศึกษาแนวทางการดำเนินงานที่จะสามารถต่อยอดการพัฒนาสู่โครงการ Hydro-Floating Solar Hybrid ดังนั้น การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยควรติดตามความก้าวหน้าของเทคโนโลยีอย่างใกล้ชิดเพื่อให้สามารถนำมาประยุกต์ใช้ให้เกิดประโยชน์ รวมทั้งสามารถนำผลการดำเนินงานไปต่อยอดในการผลิตไฟฟ้าแบบ Hybrid ได้ในอนาคต

๖.๕.๔ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยควรจัดทำแผนบริหารความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นทั้งในระยะก่อนดำเนินโครงการฯ และระหว่างดำเนินโครงการฯ ซึ่งอาจทำให้ไม่สามารถดำเนินโครงการฯ ได้ตามแผนที่วางไว้ เช่น การเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนอย่างมีนัยสำคัญ การเปลี่ยนแปลงด้านเทคโนโลยี ปัญหาด้านกฎระเบียบหรือการขออนุญาตหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อดำเนินโครงการ เป็นต้น ทั้งนี้ เพื่อให้สามารถปรับแผนการดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม

๖.๕.๕ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยต้องสร้างความรู้ความเข้าใจกับชุมชนเกี่ยวกับการดำเนินโครงการ เพื่อให้ชุมชนรับทราบตั้งแต่เริ่มต้น เพื่อให้เกิดการยอมรับจากชุมชน ป้องกันการคัดค้านการดำเนินโครงการที่อาจจะเกิดขึ้น

๗. ข้อเสนอของกระทรวงพลังงาน

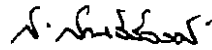
๗.๑ เห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนสิรินธร ในวงเงินลงทุนรวม ๒,๒๖๕.๙๙ ล้านบาท

๗.๒ อนุมัติการเบิกจ่ายงบประมาณลงทุนประจำปี ๒๕๖๒ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนสิรินธร รวมเป็นเงินทั้งสิ้น ๖๓๓.๐๙ ล้านบาท

๗.๓ เห็นชอบให้หน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง สนับสนุนและเร่งรัดการพิจารณาในขั้นตอนการขออนุญาต ขออนุมัติ และขอความเห็นชอบ ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเข้าดำเนินกิจการใดๆ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนสิรินธร ทั้งนี้ เพื่อให้สามารถดำเนินการได้ตามที่กำหนดในแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑-๒๕๘๐ (PDP๒๐๑๘)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดนำกราบเรียนนายกรัฐมนตรี เพื่อเสนอคณะรัฐมนตรีพิจารณาต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายสนธิรัตน์ สนธิจิรวงศ์)

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

กองนโยบายไฟฟ้า

โทร ๐ ๒๖๑๒ ๑๕๕๕ ต่อ ๕๑๕, ๕๔๐

โทรสาร ๐ ๒๖๑๒ ๑๓๘๔

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ watcharin.yog@eppo.go.th