



ที่ พน ๐๑๐๐/๑๓๒

สวค. 2/58	สทก.รับที่ 24๒๙ จ. ๑๐๐
20	อ.ก. ๒5๖๒
วันที่ 20	อ.ก. ๒๖๖๒
เวลา 10.50น.	เวลา 9.50น.
	ที่ 1 ๕๖๓

กระทรวงพลังงาน

๑๗ ถนนพระรามที่ ๑

แขวงรองเมือง เขตปทุมวัน

กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๑๖ มีนาคม ๒๕๕๒

เรื่อง โครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่

เรียน เลขาธิการคณะกรรมการรัฐมนตรี

- สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนานั่งสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ที่ กฟผ. ๙๑๒๑๐๐/๔๔๑๕๕ ลงวันที่ ๑๑ กันยายน ๒๕๕๑
๒. สำเนานั่งสือสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ที่ นร ๑๑๐๑/๕๓๗๓ ลงวันที่ ๒๒ ธันวาคม ๒๕๕๑
๓. สำเนานั่งสือสำนักเลขาธิการคณะกรรมการรัฐมนตรี ที่ นร ๐๕๐๖/๑๐๘๖๓
ลงวันที่ ๒๘ มิถุนายน ๒๕๕๐
๔. สำเนานั่งสือสำนักเลขาธิการคณะกรรมการรัฐมนตรี ที่ นร ๐๕๐๓/๒๔๗๐๗ ลงวันที่ ๒๘ ธันวาคม ๒๕๕๐
๕. รายชื่อโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ที่ได้รับการคัดเลือกด้วยวิธีประมูลแข่งขันปี ๒๕๕๐
๖. รายชื่อโครงการโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย
๗. สำเนาสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ IPP จำนวน ๓ โครงการ ลงวันที่ ๑๐ กันยายน ๒๕๕๑ และ
๑๐ ตุลาคม ๒๕๕๑
๘. บทสรุปโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่

๑. ข้อเสนอ

กระทรวงพลังงาน ขอให้นำเสนอคณะกรรมการพิจารณาอนุมัติโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในวงเงินลงทุนรวม ๗,๙๘๕.๐ ล้านบาท และขออนุมัติการเบิกจ่ายงบประมาณลงทุนประจำปี ๒๕๕๒ สำหรับโครงการฯ จำนวน ๔๓๒.๐ ล้านบาท ดังรายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑ โดยโครงการฯ ดังกล่าวเป็นโครงการลงทุนขนาดใหญ่ของรัฐวิสาหกิจ ซึ่งในมาตรา ๔ (๘) แห่งพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยการเสนอเรื่องและการประชุมคณะกรรมการ พ.ศ. ๒๕๔๘ ได้กำหนดให้นำเรื่องดังกล่าวเสนอต่อคณะกรรมการพิจารณา ทั้งนี้ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้ให้ความเห็นชอบในการดำเนินโครงการด้วยแล้ว

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒)

๒. ความเป็นมา

๒.๑ คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ ๑๙ มิถุนายน ๒๕๕๐ มีมติเห็นชอบตามมติ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมเมื่อวันที่ ๔ มิถุนายน ๒๕๕๐ เห็นชอบการออก ประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๓)

๒.๒ คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ ๑๔ ธันวาคม ๒๕๕๐ มีมติรับทราบตามมติ กพช. ในการประชุมเมื่อวันที่ ๗ ธันวาคม ๒๕๕๐ รับทราบผลการประเมินและคัดเลือกข้อเสนอโครงการ IPP สำหรับการประมูลในช่วงปี ๒๕๕๕-๒๕๕๗ จำนวน ๔ โครงการ รวมกำลังการผลิต ๔,๔๐๐ เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบด้วย โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหินจำนวน ๒ โครงการ กำลังการผลิต ๑,๒๐๐ เมกะวัตต์ (บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด และ บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด) และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมก๊าซธรรมชาติจำนวน ๒ โครงการ กำลังการผลิต ๓,๒๐๐ เมกะวัตต์ (บริษัท สยามเอ็นเนอร์จี จำกัด และบริษัท เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น ซัพพลาย จำกัด) ทั้งนี้ หากจำเป็นให้สามารถเจรจากับผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อปรับวันเริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตามสัญญา (SCOD) เพื่อรักษากำลังการผลิตสำรองของระบบไฟฟ้าให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมและเป็นที่ยอมรับทั้งสองฝ่าย

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๔ และ ๕)

๓. ข้อเท็จจริง

๓.๑ โครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่เป็นโครงการเพื่อรองรับ การรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้า IPP ที่ได้รับการคัดเลือกทั้ง ๔ ราย ซึ่งได้บรรจุไว้ในแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของ ประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๕๑-๒๕๖๔ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๒ ซึ่งคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติมีมติ เห็นชอบแผนฯ เมื่อวันที่ ๑๖ มกราคม ๒๕๕๒ (รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๖) โดย กพผ. จะต้อง ดำเนินการก่อสร้างระบบส่งไฟฟ้าทั้งในส่วนของระบบส่งไฟฟ้าเชื่อมโยงใหม่ (New Transmission Facilities: NTF) และ/หรือการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าของ กพผ. (Transmission System Upgrade: TSU) เพื่อเชื่อมโยงโรงไฟฟ้า IPP เข้ากับระบบไฟฟ้าของ กพผ. ทั้งนี้ กพผ. ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ IPP แล้วจำนวน ๓ โครงการ คือ บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด บริษัท สยามเอ็นเนอร์จี จำกัด และบริษัท เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น ซัพพลาย จำกัด และ อยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ๑ โครงการ คือ บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๗)

๓.๒ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้า IPP ได้กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเพื่อทดสอบอุปกรณ์ (Scheduled Energizing Date) ไว้ ดังนั้น กพผ. จะต้องดำเนินการก่อสร้างระบบส่งไฟฟ้าในส่วนของการก่อสร้างระบบ ส่งไฟฟ้าเชื่อมโยงใหม่และ/หรือการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าของ กพผ. ให้แล้วเสร็จตามกำหนดดังกล่าว หากการ ก่อสร้างสายส่งล่าช้ากว่ากำหนด กพผ. จะต้องเสียค่าปรับให้กับโครงการ ทั้งนี้ กำหนดการเร็วสุดที่ กพผ. จะต้อง

ดำเนินการให้แล้วเสร็จ คือ การปรับปรุงระบบส่งของ กฟผ. เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากบริษัท เกิดโค-วัน จำกัด ซึ่งจะต้องแล้วเสร็จภายในวันที่ ๒๓ มิถุนายน ๒๕๕๔

๔. สารสำคัญของโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่

๔.๑ **วัตถุประสงค์:** เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้า IPP จำนวน ๔ โครงการที่ได้รับการคัดเลือกด้วยวิธีการประมูลแข่งขันเมื่อปี ๒๕๕๐

๔.๒ **ขอบเขตงาน:** ก่อสร้างระบบส่งไฟฟ้าตามรายการโครงการ IPP ดังนี้

ขอบเขตงาน	ค่าใช้จ่าย (ล้านบาท)
๑. โครงการบริษัท เกิดโค-วัน จำกัด (งาน TSU)	
๑.๑ ค่าใช้จ่ายทางตรง	๑,๐๖๘.๐
๑.๑.๑ เปลี่ยนสายส่ง ๒๓๐ เควี ช่วงระยะของ ๓-ระยะของ ๒	
๑.๑.๒ ปรับปรุงอุปกรณ์ Bay ๒๓๐ เควี ระยะของ ๒	
๑.๑.๓ ขยายสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๕๐๐/๒๓๐ เควี ปลวกแดง	
๑.๑.๔ รื้อสายส่ง ๑๑๕ เควี แกลง-จันทบุรี วงจรเดียว และก่อสร้างใหม่เป็นสายส่ง ๑๑๕ เควี วงจรเดียวบนเสาวงจรคู่	
๑.๑.๕ ปรับปรุงอุปกรณ์สถานีไฟฟ้าแรงสูง ๑๑๕ เควี แกลง และจันทบุรี ในส่วนที่เกี่ยวข้องให้มีพิกัดอุปกรณ์ใหญ่ขึ้น	
๑.๑.๖ เพิ่มเติมระบบสื่อสารที่เกี่ยวข้อง	
๑.๒ ค่าใช้จ่ายทางอ้อม*	๔๓๗.๐
รวม	๑,๕๐๕.๐
๒. โครงการบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (งาน NTF)	
๒.๑ ค่าใช้จ่ายทางตรง	๑,๒๓๒.๕
๒.๑.๑ จัดซื้อที่ดินบริเวณใกล้แนวสายส่ง ๕๐๐ เควี ปลวกแดง-วังน้อย เพื่อก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๕๐๐ เควี พนมสารคาม	
๒.๑.๒ ก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ เควี โรงไฟฟ้า-พนมสารคาม	
๒.๑.๓ ตัดสายส่ง ๕๐๐ เควี ปลวกแดง-วังน้อย ทั้ง ๒ วงจรลงที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงพนมสารคาม	
๒.๑.๔ ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า ๕๐๐ เควี พนมสารคาม	
๒.๑.๕ เพิ่มเติมระบบสื่อสารที่เกี่ยวข้อง	
๒.๒ ค่าใช้จ่ายทางอ้อม*	๔๖๕.๕
รวม	๑,๖๙๘.๐

ขอบเขตงาน	ค่าใช้จ่าย (ล้านบาท)
๓. โครงการบริษัท สยามเอ็นเนอร์จี้ จำกัด (งาน NTF) ๓.๑ ค่าใช้จ่ายทางตรง ๓.๑.๑ ก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ เควี โรงไฟฟ้า-บางคล้า ๓.๑.๒ ติดสายส่ง ๕๐๐ เควี ปลวกแดง-หนองจอก ทั้ง ๒ วงจรลงที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงบางคล้า ๓.๑.๓ ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า ๕๐๐ เควี บางคล้า ๓.๑.๔ เพิ่มเติมระบบสื่อสารที่เกี่ยวข้อง ๓.๒ ค่าใช้จ่ายทางอ้อม*	๑,๒๕๖.๕ ๔๔๕.๕ รวม ๑,๗๐๒.๐
๔. โครงการบริษัท เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น ซัพพลาย จำกัด (งาน NTF และ TSU) ๔.๑ ค่าใช้จ่ายทางตรง ๔.๑.๑ จัดซื้อที่ดินบริเวณใกล้แนวสายส่ง ๕๐๐ เควี ทำตะโก-วังน้อย เพื่อก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๕๐๐ เควี ภาชี ๒ ๔.๑.๒ ก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ เควี โรงไฟฟ้า-ภาชี ๒ ๔.๑.๓ ติดสายส่ง ๕๐๐ เควี ทำตะโก-วังน้อย ทั้ง ๒ วงจรลงที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงภาชี ๒ ๔.๑.๔ ติดสายส่ง ๕๐๐ เควี ทำตะโก-หนองจอก วงจรเดียว ลงที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงภาชี ๒ ๔.๑.๕ รื้อสายส่ง ๕๐๐ เควี ภาชี ๒ (ภาชี ๒ Junction) วังน้อย Junction ๔.๑.๖ เชื่อมโยงสายส่ง ๕๐๐ เควี ภาชี ๒-วังน้อย Junction วงจรคู่ และ ๕๐๐ เควี ทำตะโก-หนองจอก วงจรเดียวกับสายส่ง ๕๐๐ เควี จอมบึง/ไทรน้อย-วังน้อย วงจรคู่ บริเวณวังน้อย Junction ๔.๑.๗ เชื่อมโยงสายส่ง ๕๐๐ เควี ภาชี ๒-วังน้อย วงจรคู่กับสายส่ง ๕๐๐ เควี วังน้อย-หนองจอก วงจรคู่ที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงวังน้อย เป็นสายส่ง ๕๐๐ เควี ภาชี ๒-หนองจอก วงจรคู่ ๔.๑.๘ ก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๕๐๐ เควี ภาชี ๒ ๔.๑.๙ เพิ่มเติมระบบสื่อสารที่เกี่ยวข้อง ๔.๒ ค่าใช้จ่ายทางอ้อม*	๒,๑๔๘.๕ ๙๓๑.๕ รวม ๓,๐๘๐.๐ รวมค่าใช้จ่ายทางตรง ๕,๗๐๕.๕ รวมค่าใช้จ่ายทางอ้อม ๒,๒๗๙.๕ รวมทั้งสิ้น ๗,๙๘๕.๐

หมายเหตุ: *ค่าใช้จ่ายทางอ้อม ประกอบด้วย ค่าออกแบบและควบคุมการดำเนินงาน (ร้อยละ ๗ ของค่าใช้จ่ายทางตรง) เงินสำรองเผื่อเหลือเผื่อขาด (ร้อยละ ๗ ของค่าใช้จ่ายทางตรงรวมกับค่าออกแบบและควบคุมการดำเนินงาน) เงินสำรองเผื่อการเปลี่ยนแปลงราคา ค่าภาษีอุปกรณ์นำเข้า (ตามพิกัดภาษีศุลกากรไทย) ค่าดอกเบี้ยระหว่างการก่อสร้าง (ร้อยละ ๖.๕) และค่าภาษีมูลค่าเพิ่ม (ร้อยละ ๗)

๔.๓ ระยะเวลาดำเนินการ: ใช้เวลาศึกษาเตรียมงานจนก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณ ๕ ปี ๖ เดือน (กลางปี ๒๕๕๑-ปลายปี ๒๕๕๖) โดยคาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จประมาณเดือนสิงหาคม ๒๕๕๖

๔.๔ วงเงินลงทุน: รวมทั้งสิ้นประมาณ ๗,๙๘๕ ล้านบาท เป็นค่าใช้จ่ายอุปกรณ์นำเข้าจากต่างประเทศ ๒,๔๘๐ ล้านบาท (๗๒.๙ ล้านดอลลาร์สหรัฐ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๓๑.๐๖ ของวงเงินลงทุนทั้งหมด และค่าใช้จ่ายอุปกรณ์ในประเทศและการก่อสร้าง ๕,๕๐๕.๐ ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๖๘.๙๔ ของวงเงินลงทุนทั้งหมด โดยมีความต้องการเงินลงทุนรายปี ดังนี้

ปีงบประมาณ	ค่าใช้จ่ายอุปกรณ์นำเข้าจากต่างประเทศ		ค่าใช้จ่ายอุปกรณ์ในประเทศและการก่อสร้าง	รวม
	(ล้านบาท)	(ล้านเหรียญสหรัฐ)	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)
๒๕๕๒	๘๔.๙	๒.๕	๓๔๗.๑	๔๓๔.๐
๒๕๕๓	๑,๓๕๓.๒	๓๙.๘	๑,๑๗๐.๒	๒,๕๒๓.๔
๒๕๕๔	๔๙๔.๓	๑๔.๕	๑,๕๗๑.๕	๒,๐๖๕.๘
๒๕๕๕	๔๑๓.๘	๑๒.๒	๑,๕๑๑.๙	๑,๙๒๗.๙
๒๕๕๖	๑๓๓.๘	๓.๙	๙๐๔.๓	๑,๐๔๒.๑
รวม	๒,๔๘๐.๐	๗๒.๙	๕,๕๐๕.๐	๗,๙๘๕.๐

หมายเหตุ: ในการประมาณราคาค่าใช้จ่ายโครงการ กฟผ. ได้ใช้มาตรฐานการออกแบบของ กฟผ. โดยอ้างอิงราคามาตรฐานปี ๒๕๕๑ ตามสมมติฐานอัตราแลกเปลี่ยน ๓๔ บาทต่อ ๑ เหรียญสหรัฐ

๔.๕ ผลตอบแทนการลงทุน: (๑) อัตราผลตอบแทนการลงทุนทางด้านเศรษฐศาสตร์ (EIRR) ร้อยละ ๑๖.๕๕ และ (๒) อัตราผลตอบแทนการลงทุนทางการเงิน (FIRR) ร้อยละ ๑๖.๑๙ ซึ่งคำนวณโดยใช้ราคาซื้อขายไฟฟ้าจาก IPP เฉลี่ยทั้ง ๔ โครงการเท่ากับ ๒.๕๓๔๕ บาทต่อหน่วย และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่รับซื้อเฉลี่ยต่อปีของบริษัท เกิดโค-วัน จำกัด บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด บริษัท สยามเอ็นเนอร์จี จำกัด และบริษัท เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น ซัพพลาย จำกัด จำนวน ๔,๖๑๖.๓๗ ๓,๗๖๕.๗๙ ๑๑,๘๐๓.๘๕ ๑๑,๓๖๖.๖๗ ล้านหน่วยต่อปีตามลำดับ

๔.๖ ผลประโยชน์ที่จะได้รับ:

๔.๖.๑ สามารถรองรับการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ที่ได้รับการคัดเลือกจากการประมูลเมื่อปี ๒๕๕๐ รวมกำลังการผลิต ๔,๔๐๐ เมกะวัตต์ และช่วยกระจายชนิดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าเนื่องจากมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหินจำนวน ๒ โครงการ

๔.๖.๒ เพื่อตอบสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในพื้นที่ภาคตะวันออกและภาคกลาง โดยพลังงานส่วนที่เหลือจะถูกส่งผ่านระบบส่งไฟฟ้า ๕๐๐ เควี ของ กฟผ. เข้าสู่พื้นที่กรุงเทพมหานครและปริมณฑลต่อไป ซึ่งช่วยทำให้ระบบไฟฟ้ามีความมั่นคงในการจ่ายไฟฟ้าและเป็นไปตามมาตรฐานของ กฟผ. และช่วยกระจายแหล่งเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า

๔.๗ ผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อม: กฟผ. จะดำเนินโครงการฯ ในพื้นที่นอกเขตอุทยานแห่งชาติและพื้นที่ป่าอนุรักษ์หรือเขตพื้นที่ป่าไม้ โดยจะไม่ดำเนินการผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมหรือบริเวณพื้นที่ลุ่มน้ำ ๑ เอ และ ๑ บี จึงไม่จำเป็นต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. ๒๕๓๕

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๘)

๕. ความเห็นของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

สศช. เห็นควรให้ความเห็นชอบให้ กฟผ. ดำเนินโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ วงเงินลงทุนรวม ๗,๙๘๕ ล้านบาท ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายอุปกรณ์นำเข้าจากต่างประเทศ ๒,๔๘๐ ล้านบาท และค่าใช้จ่ายอุปกรณ์ในประเทศและการก่อสร้าง ๕,๕๐๕ ล้านบาท เนื่องจากการลงทุนดังกล่าวจะช่วยให้ กฟผ. สามารถรองรับการซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าจากผู้ผลิตเอกชนรายใหญ่ที่ได้รับการคัดเลือกการประมูลปี ๒๕๕๐ รวมกำลังการผลิต ๔,๔๐๐ เมกะวัตต์ ได้อย่างมั่นคง และเป็นไปตามมาตรฐานของ กฟผ. ทั้งนี้ เห็นควรให้ กฟผ. ลงทุนในส่วนของงานระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด ต่อเมื่อ กฟผ. และบริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว และ กฟผ. ควรจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเสนอคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติเพื่อทราบ แม้ว่าโครงการฯ จะไม่ต้องทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเสนอคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติพิจารณาก็ตาม เพื่อให้การดำเนินงานของ กฟผ. เป็นไปอย่างโปร่งใส และแสดงความรับผิดชอบต่อสังคม รวมทั้งลดการต่อต้านของประชาชนในการดำเนินงานต่างๆ ของ กฟผ. ในอนาคต

(รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒)

๖. ความเห็นของกระทรวงพลังงาน

กระทรวงพลังงานได้พิจารณาข้อเสนอของโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ของ กฟผ. แล้ว มีความเห็นและข้อสังเกต ดังนี้

๖.๑ เห็นควรให้ความเห็นชอบโครงการดังกล่าวในวงเงินลงทุนรวม ๗,๙๘๕ ล้านบาท เพื่อรองรับการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้า IPP ที่ได้รับการคัดเลือกด้วยวิธีการประมูลแข่งขันเมื่อปี ๒๕๕๐ ซึ่งการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP จะช่วยลดภาระการลงทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของภาครัฐและส่งเสริมการแข่งขันในธุรกิจผลิตไฟฟ้าของประเทศ ตลอดจนช่วยกระจายแหล่งและชนิดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า

๖.๒ ในการก่อสร้างระบบส่งไฟฟ้าทั้งในส่วนของระบบส่งไฟฟ้าเชื่อมโยงใหม่ (NTF) เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการ บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด บริษัท สยามเอ็นเนอร์จี้ จำกัด และบริษัท เพาเวอร์ เจนเนอร์เรชั่น ซัพพลาย จำกัด มีวงเงินลงทุนรวม ๑,๖๙๘ ๑,๗๐๒ และ ๑,๖๓๑.๕ ล้านบาท ตามลำดับซึ่งตรงตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และได้พิจารณาถึงการเลื่อนการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการบริษัท เนชั่นแนล

เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด และ บริษัท สยามเอ็นเนอร์จี จำกัด ออกไป 1 ปี ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2551-2564 (PDP 2007:ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 2) ด้วยแล้ว สำหรับโครงการบริษัท เกิดโค-วัน จำกัด ไม่มีค่าใช้จ่ายในส่วนของ NTF แต่มีค่าใช้จ่ายปรับปรุงระบบส่งของ กฟผ. (TSU) ที่ กฟผ. เป็นผู้รับภาระจำนวน ๑,๕๐๕ ล้านบาท ทั้งนี้ ในการลงทุนก่อสร้างระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการของบริษัท เพาเวอร์ เชนเนอร์ เรชั่น ซัพพลาย จำกัด ซึ่งมีกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ในปี ๒๕๕๗ กฟผ. มีความจำเป็นต้องปรับปรุงระบบส่งของ กฟผ. เพื่อรองรับการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศเพื่อนบ้านและโครงการอื่นในอนาคตที่มีกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ในช่วงปีดังกล่าวในคราวเดียวกัน ทำให้มีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นในส่วนของคุณค่า TSU จำนวน ๑,๔๔๘.๕ ล้านบาท

จึงเรียนมาเพื่อโปรดนำเสนอคณะรัฐมนตรีพิจารณาอนุมัติโครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ตามข้อเสนอของกระทรวงพลังงานในข้อ ๑ ด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ



(นายวรรณรัตน์ ชาญนุกูล)

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

สำนักนโยบายไฟฟ้า

โทร. ๐-๒๖๑๒-๑๕๕๕ ต่อ ๕๑๑ และ ๕๑๓

โทรสาร ๐-๒๖๑๒-๑๓๘๔