

2.4 การพิจารณาความเหมาะสม แผนงาน/โครงการพัฒนาสาขาต่าง ๆ

á¼1§Ò1áÂÐâ¤Ã§;ÒÃ¾Ñ²1ÒÂÐººä¿çéÒã¹ªèÇ§\$á¼1¾Ñ²1ÒàÈÄÊº;Ô·áÂÐÊÑ\$¤ÁáÈèsªÒµ
 Ô ¤ºÑº.Õè 8 (»ÃÑºá¼1Â§.Ø¹)
 à»ç¹;ÒÃ»ÃÑºÁ' á¼1§Ò1áÂÐâ¤Ã§;ÒÃ·Ò;·Õèá' éÃÑº¹1ØÃÑµÔäÇèá'ÔÁ 6 á¼1§Ò¹ 7 â¤Ã§;ÒÃ
 áÂÐ 9 á¼1§Ò1ÂèÍÂ Ç§\$à§Ò¹Â§.Ø¹ÃÇÁ 59,840 ÅèÒ¹º. (³ ÍÑµÃÒáÂªà»ÃÕèÂ¹ 25 º.µèÍ 1
 àÈÃÕÂ-ÊÈÃÑº) ÈÃ×Í 80,070 ÅèÒ¹º. (³ ÍÑµÃÒáÂªà»ÃÕèÂ¹ 40 º.µèÍ 1 àÈÃÕÂ-ÊÈÃÑº)
 àÈÃ×Í·Ó¹Ç¹ 4 á¼1§Ò¹ 5 â¤Ã§;ÒÃ áÂÐ 4 á¼1§Ò1ÂèÍÂ Ç§\$à§Ò¹Â§.Ø¹ 48,281 ÅèÒ¹º. (³
 ÍÑµÃÒáÂªà»ÃÕèÂ¹ 40 º.µèÍ 1 àÈÃÕÂ-ÊÈÃÑº) á'ÃªªèÈÃÑª;à³±ì¾Ô·ÒÃ³Ò 2 »ÃÐ;ÒÃ ¤×Í 1)
 ¢ªè¤èÒ¾ÀÒ;Ã³;¤ÇÒÁµèÍ§;ÒÃä¿çéÒ
 ;Ã³ÕàÈÄÊº;Ô·×é¹µÑÇ»Ò¹;ÃÒ§ÇÍ\$¤³Ð¹1Ø;ÃÃÁ;ÒÃ;ÒÃ¾ÀÒ;Ã³;¤ÇÒÁµèÍ§;ÒÃä¿çéÒ
 «ÕèsÊÓ¹Ñ;§Ò¹¤³Ð;ÃÃÁ;ÒÃ¹áÂºÒÂ¾ÃÑ§§Ò¹áÈèsªÒµÔ (Ê¾ª.) ¢Èè;ÒÃä¿çéÒ.Ñès 3 áÈès
 ¢ªèª¹;ÒÃ·Ñ'·Óá¼1;ÒÃÂ§.Ø¹

jÖE¹´à»eÖÊÄÖÃÊËÊÖÁÖÃ¶ÁíSÃÑº¤ÇÖÁµéíSjÖÃäªeä¿¿eÖ·Öèà¼ÖèÁÇÖë¹ä´éíÂèÖSà¼ÖÃS
¼í áÁÐÊÍ¹¤ÁéíSjÑºª»eÖÊÄÖÁÐØ³ÀÖ¼íÖÃ¨èÖÃä¿¿eÖä¹ªeÇS
ä¼¹¼Ñ²¹Öï ººÑº.Öè 8

(3) $\hat{a}^{\dagger}_4 \hat{a}_4 \hat{S}^0 \hat{A}^{\dagger} \hat{A} \hat{a}^{\dagger}_4 \hat{a}_4 \hat{S}^0 \hat{O} \hat{e} \hat{a}^{\dagger} \hat{e} \hat{A} \hat{N}^0 \hat{I} \hat{O} \hat{A} \hat{N} \hat{\mu} \hat{O} \hat{\mu} \hat{O} \hat{A} \hat{E} \hat{A} \hat{N} \hat{j} \hat{a} \hat{j} \hat{\pm} \hat{I} \hat{I} \hat{O} \hat{A} \hat{S}^0 \hat{O} \hat{A} \hat{O} \hat{A} \hat{A} \hat{D} \hat{a} \hat{I} \hat{O} \hat{A}^{\dagger} \hat{N} \hat{S}^1 \hat{O} \hat{e}$

(3.1) $\alpha^1 \mathcal{S}^0 \mathcal{I}^1 \mathcal{E}^0 \mathcal{S}^0 \mathcal{E}^0 \mathcal{A}^0 \mathcal{E}^0 \mathcal{S}^0 \mathcal{A}^0 \mathcal{E}^0 \mathcal{I}^0 \mathcal{O}^1 \mathcal{O}^1 \mathcal{I}^0 \mathcal{E}^0 \mathcal{A}^0 \mathcal{O}^0$ 115 $\alpha \mathcal{C}^0 \mathcal{O}^0$
 $\mathcal{A}^0 \mathcal{D}^0 \mathcal{I}^0 \mathcal{E}^0 \mathcal{C}^0 \mathcal{A}^0$ 2 $\alpha \mathcal{A}^0 \mathcal{S}^0 \mathcal{I}^0 \mathcal{O}^0 \mathcal{A}^0$ $\alpha \mathcal{X}^0$ $\alpha \mathcal{A}^0 \mathcal{S}^0 \mathcal{I}^0 \mathcal{O}^0 \mathcal{A}^0 \mathcal{N}^0 \mathcal{O}^1 \mathcal{O}^0 \mathcal{A}^0 \mathcal{O}^0 \mathcal{E}^0 \mathcal{A}^0 \mathcal{E}^0 \mathcal{S}^0 \mathcal{A}^0 \mathcal{E}^0 \mathcal{I}^0 \mathcal{O}^1 \mathcal{O}^1 \mathcal{I}^0 \mathcal{E}^0$ $\mathcal{A}^0 \mathcal{D}^0 \mathcal{A}^0 \mathcal{O}^0 \mathcal{E}^0$ 6
 $\alpha \mathcal{A}^0 \mathcal{D}^0 \alpha \mathcal{A}^0 \mathcal{S}^0 \mathcal{I}^0 \mathcal{O}^0 \mathcal{A}^0 \mathcal{N}^0 \mathcal{O}^1 \mathcal{O}^0 \mathcal{A}^0 \mathcal{O}^0 \mathcal{E}^0 \mathcal{A}^0 \mathcal{E}^0 \mathcal{S}^0 \mathcal{A}^0 \mathcal{E}^0 \mathcal{I}^0 \mathcal{O}^1 \mathcal{O}^1 \mathcal{I}^0 \mathcal{E}^0$ $\mathcal{A}^0 \mathcal{D}^0 \mathcal{A}^0 \mathcal{O}^0 \mathcal{E}^0$ 7

(3.2) แผนงานก่อสร้างระบบจำหน่าย ประกอบด้วย 2 โครงการ คือ
โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 6 และโครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริม
ระบบจำหน่าย ระยะที่ 7

(3.3) แผนงานไฟฟ้าชนบท ประกอบด้วย 1 โครงการ คือ
โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบท ระยะที่ 2 (คพช. 2)

(3.4) แผนงานพัฒนาประสิทธิภาพการปฏิบัติการและบริการ ประกอบด้วย 4 แผนงานย่อย คือ แผนงานย่อยการพัฒนาระบบข้อมูลเพื่อการวางแผนและวิเคราะห์ระบบไฟฟ้า แผนงานย่อยการจัดตั้งศูนย์ข้อมูลเพื่อการบริการผู้ใช้ไฟ แผนงานย่อยการพัฒนาระบบสื่อสาร และแผนงานย่อยการศึกษาออกแบบและก่อสร้างเคเบิลใต้ดินสำหรับเมืองใหญ่

2) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 7 ส่วนที่ 2 (คพส. 7.2) ของ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

(1) โครงการนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อให้สามารถรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และเพิ่มประสิทธิภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้า แก้ไขและลดปัญหาในการปฏิบัติการบำรุงรักษา และหน่วยสูญเสียของระบบ

(2) โครงการฯ จะดำเนินการก่อสร้างสายส่ง 115 เควี จำนวน 17 วงจรระยะทางรวม 685 กิโลเมตร และสถานีไฟฟ้าระบบ 115 - 22 เควี จำนวน 17 แห่ง พร้อมติดตั้งหม้อแปลง รวม 525 เอ็มวีเอ ในเขตภาคเหนือ คือ เชียงดาว เชียงของ ห้างฉัตร ปาย ป่าช้าง พานคลองขลุ่ นครไทย โปธิ์ไทรงาม พรานกระต่าย ร่องกวาง ศรีสันาลัย ชัยบาดาล 2 หันคา ค่ายบางระจัน หนองบัว และเพชรบูรณ์ 2

(3) ÇsàsÔ¹Åš.Ø¹ā¹;ÒĀ´Òà¹Ò¹āṁĀš;ÒĀĀÇĀ.ÑēsĒÔē¹ 5,293
 ÅēÒ¹°Ò·à»Ç¹àsÔ¹µĀÒµēÒš»ĀÐà·È 1,615 ÅēÒ¹°Ò· áĀÐàsÔ¹µĀÒā¹»ĀÐà·È 3,678 ÅēÒ¹°Ò·
 áĀā¹ĒēÇ¹Çís
 àsÔ¹µĀÒµēÒš»ĀÐà·È·Ď;Ùē··Ò;Ē¶¹°Ń¹;ÒĀàsÔ¹áĀÐ,¹ÒṁÒĀ¾Ò³ÔªĀìµēÒš»ĀÐà·È
 ÊēÇ¹àsÔ¹µĀÒā¹»ĀÐà·È·Ďāªē··Ò;ĀĒĀēsàsÔ¹;Ùēā¹»ĀÐà·È áĀÐ/ĒĀxíašÔ¹ĀÒĀā´ēÇís ;ĬĀ.
 áĀĀÖĀÐĀÐàÇĀÒ´Òà¹Ô¹;ÒĀ 5 »ÖµÑēsáµē ¾.È. 2543-2547

1.

1) เห็นควรให้ความเห็นชอบแผนงานและโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วง

(1) แผนงานก่อสร้างสายส่งและสถานีไฟฟ้าระบบ 115 เควี ประกอบด้วย

(2) แผนงานก่อสร้างระบบจำหน่าย ประกอบด้วย 2 โครงการ คือ

(3) แผนงานไฟฟ้าชนบท ประกอบด้วย 1 โครงการ คือ โครงการขยายเขต

(4) แผนงานพัฒนาประสิทธิภาพการปฏิบัติการและบริการ

2) แผนงานและโครงการลงทุนที่บรรจุอยู่ภายใต้แผนงานและโครงการพัฒนา

3) สำหรับแผนงานพัฒนาประสิทธิภาพการปฏิบัติการและบริการในลักษณะแผน

ระยะยาวนั้น เนื่องจากเป็นแผนงานที่มีวัตถุประสงค์เพื่อมุ่งเน้นการเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานและการ

ให้บริการที่มีลักษณะต่อเนื่อง จึงเห็นควรให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเสนอขออนุมัติตามขั้นตอนการพิจารณา
งบประมาณประจำปีต่อไป

4) ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินการตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2539 ในการจัดสรรเงินเพื่อการวิจัยและพัฒนา โดยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประสานกับสำนักงาน กองทุนสนับสนุนการวิจัย (สกว.) จัดทำแผนงานด้านวิจัยและพัฒนา โดยจัดสรรเงินลงทุนจำนวน 346 ล้านบาท จัดทำเป็นแผนงานวิจัยและพัฒนา และเสนอขออนุมัติตามขั้นตอนการพิจารณา
งบประมาณประจำปีต่อไป ทั้งนี้ แผนงานวิจัยและพัฒนาดังกล่าวควรเป็นแผนงานที่จะทำการดำเนินงานลงทุนด้าน
กิจการไฟฟ้าเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น ตลอดจนสามารถช่วยสนับสนุนและส่งเสริมการพัฒนา
ศักยภาพบุคลากรด้านการวิจัยและงานวิจัยภายในประเทศได้อย่างจริงจัง

2. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 7 ส่วนที่ 2 (คพส. 7.2) ของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 7 ส่วนที่ 2 เป็น
โครงการพัฒนาสถานีไฟฟ้าและระบบสายส่งแรงสูง ซึ่งจะเพิ่มขีดความสามารถในการส่งพลังไฟฟ้าของ
ระบบที่มีอยู่ในปัจจุบันให้สามารถรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าในเขตพื้นที่โครงการที่คาดว่าจะมีความ
ต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในอนาคต จึงเห็นควรให้ความเห็นชอบให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ดำเนิน
โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 7 ส่วนที่ 2 โดยดำเนินการ
ก่อสร้างระบบสายส่ง 115 เควี ระยะทาง 455 วงจร-กิโลเมตร และก่อสร้างสถานีไฟฟ้าระบบ 115-22 เค
วี จำนวนทั้งสิ้น 11 สถานี พร้อมติดตั้งหม้อแปลงรวม 375 เอ็มวีเอ ในเขตภาคเหนือ คือ
ห้างฉัตร เชียงของ เชียงดาว พาน คลองขลุง นครไทย ร้องกวาง พรานกระต่าย หันคา หนองบัว และค่าย
บางระจัน วงเงินลงทุนรวม 3,449.45 ล้านบาท แยกเป็นเงินตราต่างประเทศ 1,055.29
ล้านบาท และเงินตราในประเทศ 2,394.16 ล้านบาท โดยในส่วนของเงินตราในประเทศให้ใช้จากเงินกู้
สถาบันการเงินในประเทศและ/หรือรายได้ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

2) ให้กระทรวงการคลังรับไปพิจารณาจัดหาแหล่งเงินกู้ในส่วนของเงินตรา
ต่างประเทศตามความเหมาะสมต่อไป

มติคณะรัฐมนตรี (11 มกราคม 2543)

คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบแผนงานและโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่
8 (ปรับแผนการลงทุน) และโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 7 ส่วนที่ 2 (คพส. 7.2)
ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามความเห็นของคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจ
และสังคมแห่งชาติ โดยให้กระทรวงมหาดไทย (การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค) รับความเห็นของกระทรวงการคลัง
และสำนักงบประมาณไปดำเนินการด้วย

ความเห็นของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1. กระทรวงการคลัง ได้เสนอความเห็นประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี ดังนี้

1) การปรับปรุงแผนงานและโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับ
ที่ 8 เป็นการปรับปรุงให้สอดคล้องกับการพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้า ซึ่งคาดว่าจะมีความต้องการ

เพิ่มขึ้นในอัตราที่ลดลงและสถานการณ์ในภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน ประกอบกับยังคงสอดคล้องกับแนวทาง และนโยบายพัฒนาประเทศตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าของรัฐบาล จึงไม่ขัดข้อง ในหลักการตามแผนงานและโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคม แห่งชาติ ฉบับที่ 8 ของ กฟผ. ที่ปรับปรุงใหม่

2) ในการเสนอคณะรัฐมนตรีขออนุมัติในรายละเอียดโครงการสำหรับโครงการ เงินกู้จากต่างประเทศ ควรระบุค่าใช้จ่ายโครงการในส่วนของเงินตราต่างประเทศ เป็นสกุลเงินตรา ต่างประเทศไว้ด้วย เพื่อใช้เป็นหลักในการคิดค่าใช้จ่ายโครงการ หากเกิดการผันผวนของอัตรา แลกเปลี่ยน สำหรับในส่วนของการใช้จ่ายที่เป็นเงินบาทให้ใช้เงินรายได้ของ กฟผ. และเงินกู้ในประเทศ ทั้งนี้ การใช้เงินรายได้สมทบโครงการต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 25

3)
$$\begin{aligned} & \text{ÉÓËÑ°;ÒÃ;ÙeàsÔ'·Ò;µeÒS} \gg \text{ÄÐà·Èä¹ÊèÇ¹ÇísðeÒä¹é·èÒÂ·Öèà} \gg \text{Ç¹àsÔ¹µÄÖ} \\ & \mu\text{eÒS} \gg \text{ÄÐà·ÈÇísáµeÄÐàðÄS;ÖÄä¹á¼¹¼Ñ²¹Öï} \quad \text{©°Ñ°·Öè} \quad 8 \quad \text{äÊé} \quad \text{izÄ.} \\ & \gg \text{ÄÐÊÖ¹SÒ¹;Ñ°;ÄÐ·ÄÇS;ÖÄðÄÑSà¾×éí¾Ö¹ÖÄ³ÖäÈÄèSàsÔ¹;Ùe·ÖèàÈÄÖÐÊÄ} \\ & \ll \text{ÖèS;ÄÐ·ÄÇS;ÖÄðÄÑS·Öä¹é¹ÖäÊ¹Çíí¹ØÄÑµÖµeíð³Ð;ÄÄÄ;ÖÄ¹äÄ°ÖÄÊ¹ÖéÇís} \gg \text{ÄÐà·ÈäÄÐð³ÐÄ} \\ & \text{Ñ¹Ä¹µÄÖµeä} \gg \end{aligned}$$

4) เห็นควรให้ กฟผ. พิจารณารู้นะทางการเงินของหน่วยงานประกอบการ พิจารณาลงทุนตามแผนงานและโครงการต่าง ๆ ให้รอบคอบ และสอดคล้องกับสถานการณ์ทางเศรษฐกิจ ที่กำหนด เช่น ความสามารถในการชำระหนี้ และการลงทุนจากเงินรายได้

5) เห็นควรให้ กฟผ. เร่งดำเนินงานตามโครงการเงินกู้ที่อยู่ในแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 7 ที่ต่อเนื่องและรองรับกับโครงการตามแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 8 เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายและแนวทาง ของ กฟผ. ในการพัฒนาระบบไฟฟ้าของประเทศ

2. สำนักงบประมาณ เสนอความเห็นประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี ดังนี้

1) มติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2540 ได้ให้ความเห็นชอบกรอบ แผนงานและโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2540 – 2544) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งประกอบด้วย 6 แผนงาน 7 โครงการ 9 แผนงานย่อย กรอบวงเงินลงทุนทั้งสิ้น 59,840 ล้านบาท แยกเป็นเงินกู้ต่างประเทศ 27,270 ล้านบาท และเงินกู้ในประเทศ 13,900 ล้านบาท และเงินรายได้ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 18,670 ล้านบาท

2) เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจถดถอยของประเทศและการขยายตัวของความต้องการ ใช้ไฟฟ้าของประเทศที่มีแนวโน้มลดลงมาก สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคม แห่งชาติจึงได้ขอให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาทบทวนแผนงานและโครงการพัฒนาระบบ ไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2540 – 2544) โดยปรับปรุงให้ สอดคล้องกับการชะลอตัวทางเศรษฐกิจและการขยายตัวของความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศ ที่แนวโน้มลดลงมาก รวมทั้งขีดความสามารถด้านเงินลงทุนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อนำเสนอ คณะรัฐมนตรีอนุมัติอีกครั้งหนึ่ง

สำนักงานประมาณจึงเห็นควรที่คณะรัฐมนตรีจะให้ความเห็นชอบการปรับปรุงแผนงานและโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2540 – 2544) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประกอบด้วย 4 แผนงาน 5 โครงการ 4 แผนงานย่อย กรอบวงเงินลงทุนทั้งสิ้น 48,281 ล้านบาท

อนึ่ง สำนักงานประมาณขอเรียนเป็นข้อสังเกตเพิ่มเติมว่า ในการลงทุนตามแผนงานและโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2540 – 2544) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนั้น แหล่งเงินทุนจะใช้เงินกู้ต่างประเทศและเงินกู้ในประเทศเป็นจำนวน 34,810 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 72.10 ของวงเงินลงทุนทั้งสิ้น 48,281 ล้านบาท ซึ่งจากประมาณการฐานะเงินสดตั้งแต่ปี 2542 – 2548 จะเห็นว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีปัญหาขาดสภาพคล่องทางการเงิน หากได้มีการกู้เงินเพื่อดำเนินโครงการในครั้งนี้แล้วอาจส่งผลกระทบต่อภาระคืนเงินต้นพร้อมดอกเบี้ยในอนาคต อันจะเป็นภาระแก่งบประมาณรายจ่ายของประเทศต่อไปได้ ดังนั้น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงควรศึกษาวิเคราะห์และดำเนินการเกี่ยวกับการแปรรูปรัฐวิสาหกิจ เพื่อให้เกิดสภาพคล่องทางการเงิน ก่อนการเสนอกู้เงินในครั้งต่อไปด้วย

3. *ÉÓ¹Ñ;SÒ¹¤³D;ÃÄÄ;ÒÃ¹áÁ°ÒÃ¼ÃÑSSÒ¹áÈèS°ÒµÓ* (É¾°.)
àÊ¹¤ÇÒÁàÈÇ¹»ÃÐ;í°;ÒÃ¾Ò°ÒÃ³ÒÇíS¤³ÐÃÑ°Á¹µÃÕ ´ÑS¹Öé

กฟภ. ได้ปรับลดแผนการลงทุนให้สอดคล้องกับความต้องการไฟฟ้าที่ชะลดตัวลงสามารถปรับปรุงคุณภาพและความมั่นคงในการจ่ายไฟฟ้าตามเป้าหมายความเชื่อถือได้ที่กำหนดไว้ในแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 8 และได้ดำเนินการตามแผนแม่บทการปฏิรูปรัฐวิสาหกิจตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2541 จึงเห็นควรให้ความเห็นชอบแผนงานและโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า (ปรับแผนการลงทุน) ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 กฟภ. เพื่อใช้เป็นกรอบในการลงทุนในการพัฒนาระบบไฟฟ้าของ กฟภ.

☺ โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบท ระยะที่ 2 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ความเป็นมาและสาระสำคัญ

1) ;ÃÐ·ÃÇSÁÈÒ´ä·Ãä´éàÊ¹ÃÖÃSÒ¹;ÒÃÈÖ;ÉÒ¤ÇÒÁàÈÁÒÐÈÁà¤ÃS;ÒÃÇ·ÃÒÁàÇµ
ä;¿éÒäÈéÃÖÈ®Ãä¹°¹. ÃÐÃÐ·Öè 2 ÇíS;ÒÃä;¿éÒÈèÇ¹ÀÙÃÒÀÒ¤ (¿¿À.)
«ÖèSà»Ç¹á¤ÃS;ÒÃÈ¹ÖèS
ã¹á¼¹SÒ¹áÃÐà¤ÃS;ÒÃ¾Ñ²¹ÒÃÐ°°ä;¿éÒä¹°èÇSá¼¹¾Ñ²¹Öï ©°Ñ°·Öè 8 ÇíS ¿¿À. ·Öèä´éÃÑ°
¤ÇÒÁàÈÇ¹°í°°;¤³ÐÃÑ°Á¹µÃÕ àÁ×éíÇÑ¹·Öè 11 Á;ÃÒ¤Á 2543
ÃÒáÈèÉÓ¹Ñ;SÒ¹¤³D;ÃÄÄ;ÒÃ¾Ñ²¹Ò;ÒÃàÈÈÉ°;Ò´áÃÐÈÑS¤ÁáÈèS°ÒµÓ (ÈÈ°.)
¾Ò°ÒÃ³ÒàÊ¹¤ÇÒÁàÈÇ¹»ÃÐ;í°;ÒÃ¾Ò°ÒÃ³ÒÇíS¤³ÐÃÑ°Á¹µÃÕ

2)

ã¤ÃS;ÒÃ¹ÖéÃÖÇÑµ¶»ÃÐÈS¤íáÃÐà»éÒÈÁÒÁà¾×éíÇ·ÃÒÁàÇµ·ÖÈ¹èÒÃä;¿éÒäÈèéÒ
¹àÃ×í¹ÃÖÈ®Ãä¹ÉÁÙè°éÒ¹·ÖèÁÒä;¿éÒä³éáÁéÇáµèÃÑSãÁè·ÑèÇ¶ÖSã¹àÇµ¾×é¹·ÖèÃÑ°¾Ò´í

°ÇÍ§ i;À. ·ÑèÇ»ÃÐà·È

(73 ÑŠĖÇÑ') â'Â'Đ'Óà'Ô'ı;ÒǺÇÂÒÂâÇμ"ÓĖ'ēÒǺžžéÒǺĖē°ēÒ'ǻĂxÍ'ĂŎÉ®Ă 150,000
ĖĂŃșǻÒǻĂxÍ¹

3) àÀÀŞİÖÄ'ÑŞİÄèÖÇ ÄÖÄÐÄðÀÇÄÖ'Öà¹Ö¹;ÖÄ 4 »Ö (2543 - 2546)
à¹ÄÄÖÇŞàŞÖ¹ÄŞ·Ø¹ÄÇÁ 3,655 ÄèÖ¹°Ö. áÄ¹à»ç¹àŞÖ¹µÄÖµèÖŞ»ÄÐà·È 1,765 ÄèÖ¹°Ö.
áÄÐàŞÖ¹°Ö. 1,890 ÄèÖ¹°Ö.
à¹Ää¹ÈèÇ¹ÇÍŞàŞÖ¹µÄÖµèÖŞ»ÄÐà·È·Ð¹Ùé·Ö¹Ê¶¹°Ñ¹;ÖÄàŞÖ¹µèÖŞ»ÄÐà·È
áÄÐä¹ÈèÇ¹ÇÍŞàŞÖ¹°Ö·Ðä¹è·Ö¹äÈÄèŞàŞÖ¹¹Ùéä¹»ÄÐà·È áÄÐ/ÄÄ¹àíàŞÖ¹ÄÖÄä¹éÇÍŞ ;Ä.

ความเห็นคณะกรรมการฯ (20 มีนาคม 2543)

1. àĖç¹¤ÇÃăĖĕ¤ÇÒÀăĖÇ¹¹¹¹ăĖĕ ĭžĂ.
'Òà¹Ò¹;ÒĀĀŞ·Ø¹µÒĀă¤ĀŞ;ÒĀÇĀÒĀĀÇµăžžĕÒăĖĕĀÒĖ®Āă¹¹¹º. ĀĐĀĐ·Ōĕ 2
ă¹ĀĀŌÇŞàŞÒ¹ĀŞ·Ø¹ĀÇÁ 3,655 ĀĕÒ¹ºÒ. áĀjà»ç¹àŞÒ¹µĀŌ
µĕÒŞ»ĀĐà·Ė 1,765 ĀĕÒ¹ºÒ. áĀ·ĐÇĭ;Ūĕ¨Ò;µĕÒŞ»ĀĐà·Ė áĀĐà»ç¹àŞÒ¹ºÒ. 1,890 ĀĕÒ¹ºÒ.
ăĀă¹ĖĕÇ¹ÇĭŞàŞÒ¹ºÒ.¨Đăăĕ¨Ò;àŞÒ¹;ŪĕĖ¶ŌºŃ¹;ÒĀăŞÒ¹ă¹»ĀĐà·Ė
ăĀĐ/ĖĀ×ĭàŞÒ¹ĀŌĀăĕĕĭŞ;ÒĀăžžĕÒĖĕÇ¹ÀŪĀŌĀÒ¤
ă¹×ĕĭŞ¨Ò;à»ç¹¹¤ĀŞ;ÒĀ·Ōĕ¨ĐăĕÇĀăĖĕ»ĀĐªŌª¹ă¹¹º.ăĕĖĀŃººĀŌ;ÒĀÇŃĖ¹¼₄×ĕ¹ºÒ¹à·ĕÒà·ŌĀĭ;Ń¹
ĀŌ;ÇŌĕ¹ ĖĕŞăĖĀŌĀ;ŌĀ¾Ń¹ŌºØ³ĀŌ¾₄ªŌÇŌµÇĭŞ»ĀĐªŌª¹
jĕĭĀĖĕà;Ō¹¤ÇÒĀă¨ĀŌ-àµŌªµ·.ŌŞăĖĀĖĕº;Ō¨ áĀĐ;ĀĐ¨ŌĀ¤ÇÒĀă¨ĀŌ-ă»ĖŪĕª¹º.

2. สำหรับแหล่งเงินทุนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ เห็นควรให้กระทรวงการคลังรับไปพิจารณา จัดหาตามความเหมาะสมต่อไป

มติคณะกรรมาการฯ

มอบหมายให้สำนักงานฯ นำความเห็นคณะกรรมการฯ เสนอประกอบการพิจารณาของ
คณะรัฐมนตรีต่อไป

ÁμÔσ³ÐÃÑ°Á¹μÃÕ (4 ;Ã;®ÒσÁ 2543)

คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบท ระยะที่ 2 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามความเห็นคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ โดยให้กระทรวงมหาดไทย (การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค) รับความเห็นของกระทรวงการคลังไปดำเนินการด้วย

ความเห็นของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1. **กระทรวงการคลัง** ได้เสนอความเห็นประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี ดังนี้

1) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบท ระยะที่ 2 เป็นโครงการต่อเนื่องจากโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบท ระยะที่ 1 ซึ่งกู้เงินจากธนาคารพัฒนาเอเชีย จำนวน 100 ล้านดอลลาร์ ดังนั้น ในหลักการจึงเห็นควรสนับสนุนให้ กฟผ. ดำเนินโครงการดังกล่าวเพื่อ

รองรับและสนองความต้องการของประชาชน ประกอบกับโครงการดังกล่าวเป็นการเสริมศักยภาพการพัฒนาของภูมิภาคและชนบท และด้านการพัฒนาสมรรถนะทางเศรษฐกิจเพื่อสนับสนุนการพัฒนาคนและคุณภาพชีวิต ซึ่งสอดคล้องกับแนวทางการพัฒนาประเทศในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 8

2) โดยที่ประมาณการฐานะการเงินของ กฟผ. สามารถรับภาระการลงทุนในโครงการดังกล่าวได้ โดยมีกำไรสุทธิเฉลี่ยปีละ 4,573 ล้านบาท และเงินสดคงเหลือปลายงวดเฉลี่ยในแต่ละปีมากกว่า 1,000 ล้านบาท ประกอบกับ ณ สิ้นเดือนมกราคม 2543 กฟผ. มียอดหนี้คงค้างรวมทั้งสิ้น 50,443.27 ล้านบาท แยกเป็นหนี้สกุลเงินตราต่างประเทศเป็นจำนวนเทียบเท่า 49,251.06 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 97.64 ของยอดหนี้ทั้งหมด และหนี้ในประเทศจำนวน 1,192.21 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.36 ของยอดหนี้ทั้งหมด ดังนั้น ในการลงทุนสำหรับโครงการดังกล่าว เห็นควรให้ กฟผ. ใช้เงินกู้ในประเทศ และ/หรือเงินรายได้ของ กฟผ. ให้มากที่สุด ทั้งนี้ เนื่องจากตลาดการเงินของประเทศในปัจจุบันมีสภาพคล่องสูง อัตราดอกเบี้ยต่ำ และไม่มีความเสี่ยงในเรื่องอัตราแลกเปลี่ยน นอกจากนี้ การกู้ในประเทศยังช่วยให้ กฟผ. ได้ปรับโครงสร้างหนี้ ซึ่งมีหนี้ต่างประเทศเป็นจำนวนมากให้มีความสมดุล อย่างไรก็ตามโดยที่ยอดหนี้คงค้างของ กฟผ. มีจำนวนสูงมาก และ กฟผ. ได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินบาทกับสกุลเงินตราต่างประเทศในแต่ละปีเป็นจำนวนสูงมาก โดยปี 2541 และปี 2542 ขาดทุนจำนวน 495.77 ล้านบาท และ 14,911.82 ล้านบาท ตามลำดับ ดังนั้น กฟผ. จึงควรให้ความสำคัญในการจัดทำแผนการบริหารหนี้เพื่อลดความเสี่ยงอันเนื่องมาจากอัตราแลกเปลี่ยน เพื่อเสนอหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

2. สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ได้เสนอความเห็นประกอบการศึกษาของคณะรัฐมนตรีเห็นชอบให้ กฟผ. ดำเนินการลงทุนตามโครงการขยายเขตไฟฟ้าในชนบท ระยะที่ 2 โดยมีข้อสังเกตเพิ่มเติม ดังนี้

1) โครงการดังกล่าวมีผลตอบแทนทางการเงินร้อยละ -13.3 ซึ่งต่ำมากสะท้อนให้เห็นว่าอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้บริโภคไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยขนาดเล็กต่ำกว่าต้นทุนที่แท้จริงมาก ดังนั้น จึงเห็นควรให้การพิจารณาปรับลดความแตกต่างของค่าไฟฟ้าระหว่างบ้านอยู่อาศัยขนาดเล็กกับประเภทอื่นให้แคบลง ทั้งนี้ เพื่อให้ความเป็นธรรมและลดภาระการอุดหนุนค่าไฟฟ้าที่หนักมากของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น

2) จากประมาณการฐานะการเงินของ กฟผ. ในช่วงปี 2542 – 2546 แสดงให้เห็นว่าฐานะการเงินของ กฟผ. อยู่ในเกณฑ์ที่ดีมาก คือ มีอัตราส่วนเงินรายได้สมทบการลงทุน (SFR) เฉลี่ยร้อยละ 33.37 ซึ่งสูงกว่าเกณฑ์มาตรฐานที่ระดับร้อยละ 25 และมีอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) เฉลี่ย 2.43 เท่า ซึ่งสูงกว่าเกณฑ์มาตรฐานที่ระดับ 1.5 เท่ามาก ในขณะที่ฐานะการเงินของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ในช่วงที่ผ่านมาอยู่ในเกณฑ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐานมาก กล่าวคือ ในปี 2542 และ 2543 SFR อยู่ในระดับร้อยละ 1.35 และ 7.88 ส่วน DSCR อยู่ในเกณฑ์ 1.45 และ 1.21 เท่า ตามลำดับ ซึ่งเป็นผลมาจากการชดเชยรายได้ค่าไฟฟ้าจาก กฟน. ไปยัง กฟผ. ถึงประมาณปีละ 8,000 ล้านบาท ดังนั้น จึงเห็นควรปรับลดการชดเชยฯ จาก กฟน. ไปยัง กฟผ. เพื่อสะท้อนฐานะการเงินที่แท้จริง

3. สำนักงบประมาณ ได้เสนอความเห็นประกอบการศึกษาของคณะรัฐมนตรี เห็นควรให้ความเห็นชอบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบท ระยะที่ 2 ของ กฟผ. เนื่องจากเป็น

โครงการที่บรรจุอยู่ในแผนงานและโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2540 - 2544) ของ กฟผ. และจะช่วยให้ราษฎรในหมู่บ้านในชนบท มีไฟฟ้าใช้เพิ่มขึ้นอีก 150,000ครัวเรือนทั่วประเทศ

☺ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสุราษฎร์ธานี

ความเป็นมาและสาระสำคัญ

1) สำนักนายกรัฐมนตรีได้เสนอโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสุราษฎร์ธานี เป็นโครงการหนึ่งในแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) พ.ศ. 2542 – 2544 ฉบับปรับปรุง (PDP 99 – 01 ฉบับปรับปรุง) ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2542 ต่อสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติให้ความเห็นประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี

2) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) อยู่ระหว่างดำเนินการเพิ่มกำลังผลิตโรงไฟฟ้ากังหันแก๊สสุราษฎร์ธานี โดยติดตั้งเครื่องกังหันแก๊สที่ย้ายมาจากโรงไฟฟ้าไทรน้อย จังหวัดนนทบุรี จำนวน 2 เครื่อง และขยายลานไถไฟฟ้า รวมวงเงินลงทุน 697.611 ล้านบาท โดยเป็นการดำเนินการตามงบประมาณลงทุนประจำปี 2543 ของรัฐวิสาหกิจตามมติคณะรัฐมนตรี วันที่ 31 สิงหาคม 2543 คาดว่าจะแล้วเสร็จในเดือนธันวาคม 2543 ต่อมา กฟผ. ได้พิจารณาปรับปรุงโรงไฟฟ้ากังหันแก๊สสุราษฎร์ธานีให้เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าฐาน (Base Load Plant) โดยเพิ่มการติดตั้งกังหันไอน้ำขนาด 100 เมกะวัตต์ เพื่อเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพโรงไฟฟ้ากังหันแก๊สสุราษฎร์ธานีให้สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อสนองความต้องการได้สูงขึ้น และมีต้นทุนการผลิตไฟฟ้าถูกลง

3) โครงการนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโดยใช้ก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอ่าวไทยเป็นเชื้อเพลิง โดยมีแผนงานของโครงการ 2 ด้าน คือ **ด้านโรงไฟฟ้า** ประกอบด้วย การปรับปรุงระบบเผาไหม้ของเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันแก๊สให้สามารถใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงได้ และการก่อสร้างเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำขนาดกำลังผลิต 100 เมกะวัตต์ และ**ด้านระบบอำนวยความสะดวกอื่น ๆ** ประกอบด้วย การก่อสร้างคลังน้ำมันขนาด 8 ล้านลิตร จำนวน 2 ถึง ระบบปรับสภาพน้ำและระบบบำบัดน้ำเสีย ระบบระบายความร้อน เป็นระบบหอคอยหล่อเย็นระบายความร้อนระบบควบคุมน้ำ รวมถึงอาคารสำนักงานที่ทำการ อาคารพัสดุ โรงซ่อมบำรุงรักษา และห้องทดลอง

4) โครงการฯ ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในปริมาณสูงสุด 72 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือเฉลี่ยประมาณ 58 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน กรณีปริมาณก๊าซธรรมชาติไม่เพียงพอ หรือมีปัญหาการขนส่งก๊าซธรรมชาติ และกรณีฉุกเฉินจะใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง ซึ่งมีความต้องการสูงสุดประมาณ 1.2 ล้านลิตรต่อวัน และจะใช้น้ำดิบจากแม่น้ำตาปี ความต้องการใช้น้ำสูงสุดประมาณ 10,204 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน หรือประมาณ 3.72 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี

5) โครงการฯ ตั้งอยู่บริเวณโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานีเดิม เนื้อที่ 115 ไร่ ตำบลเขาหัวควาย อำเภอบ้านนา จังหวัดสุราษฎร์ธานี ซึ่งห่างจากชายฝั่งทะเลด้านอ่าวไทยประมาณ 31 กิโลเมตร ใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างรวม 4 ปี (พ.ศ.2543-2546) และมีวงเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 5,146.03 ล้านบาท แยกเป็นเงินตราต่างประเทศ 3,501.64 ล้านบาท (ณ อัตราแลกเปลี่ยน 40 บาท ต่อ 1 เหรียญสหรัฐ) และเงินบาทสมทบ 1,644.38 ล้านบาท

ความเห็นคณะกรรมการฯ (24 กรกฎาคม 2543)

คณะกรรมการฯ ได้พิจารณาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสุราษฎร์ธานีแล้ว มีความเห็นดังนี้

1. โดยที่ความเหมาะสมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสุราษฎร์ธานีจะขึ้นอยู่กับ การนำก๊าซธรรมชาติมาใช้เป็นเชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้า การดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสุราษฎร์ธานีของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจึงจำเป็นต้องดำเนินการควบคู่ไปกับโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติขนอมมายังโรงไฟฟ้าที่สุราษฎร์ธานีของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างการดำเนินการศึกษาในรายละเอียดของโครงการ ดังนั้น เพื่อให้สามารถพิจารณาความเหมาะสมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสุราษฎร์ธานีได้อย่างสมบูรณ์ จึงเห็นควรให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยประสานงานกับการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยในการนำเสนอโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสุราษฎร์ธานีพร้อมกับโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติขนอม - สุราษฎร์ธานี เพื่อให้ทั้ง 2 โครงการ สามารถดำเนินการแล้วเสร็จ สอดคล้องกัน

2. เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสุราษฎร์ธานี ต้องใช้น้ำดิบจากแม่น้ำตาปี เพื่อใช้ในกระบวนการผลิต ระบบผลิตไอน้ำ รวมถึงกิจกรรมทั่วไปที่อาจจะส่งผลกระทบต่อ สภาพแวดล้อมและกระทบต่ออาชีพของชาวบ้านที่ใช้แม่น้ำตาปีเป็นแหล่งประกอบอาชีพ ดังนั้น เพื่อป้องกันปัญหาที่อาจจะตามมาในภายหลัง เห็นควรให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยสร้างความเข้าใจกับประชาชนในบริเวณก่อสร้างโครงการฯ รวมทั้งประสานกับการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยให้จัดทำการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสร้างความเข้าใจกับประชาชนตามแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติขนอม - สุราษฎร์ธานี ให้แล้วเสร็จก่อนเสนอโครงการฯ เพื่อความรอบคอบและป้องกันปัญหา การต่อต้านของประชาชนที่อาจจะเกิดขึ้นตามมาภายหลัง

มติคณะกรรมการฯ

มอบหมายให้สำนักงานฯ นำความเห็นคณะกรรมการฯ ตามข้อ 1 และ 2 แจ้งต่อสำนักนายกรัฐมนตรี เพื่อดำเนินการต่อไป