

## สรุปการประชุมสัมมนา “การพัฒนาโครงการการผลิตไฟฟ้าพลังงานน้ำของประเทศไทย”

วันพุธที่ ๑ กุมภาพันธ์ พ.ศ. ๒๕๕๕

ณ ห้องประชุม ๒ ชั้น ๒ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

### ๑. วัตถุประสงค์

รับทราบทิศทางการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานน้ำของไทย ข้อจำกัดและปัญหาที่เกิดขึ้น เพื่อสามารถกำหนดสมมติฐานด้านเทคนิค และนโยบายการส่งเสริมที่สอดคล้องกับสภาวะปัจจุบัน โดยมีประเด็นในการหารือ ดังนี้

- แนวคิดในการพัฒนาโครงการพลังงานน้ำตามแผน AEDP
- ปัญหาและอุปสรรคในการพัฒนาพลังงานน้ำที่ผ่านมา
- แผนการพัฒนาโครงการพลังงานน้ำของหน่วยงานต่างๆ ได้แก่
  - แผนการส่งเสริมพลังงานน้ำขนาดเล็ก/ท้ายเขื่อน
  - แผนการส่งเสริมพลังงานน้ำระดับชุมชนและหมู่บ้าน
  - แผนการพัฒนาโครงการพลังงานน้ำสูบลับของ กฟผ.
- ประเด็นอื่นๆ ได้แก่ บทบาทในการพัฒนาพลังงานน้ำของภาคเอกชน ความจำเป็นสำหรับมาตรการจูงใจสำหรับการลงทุนผลิตไฟฟ้าพลังงานน้ำ

### ๒. รายละเอียดการบรรยาย

๒.๑ การบรรยายเปิดงานสัมมนา “การพัฒนาโครงการการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำของประเทศไทย” โดยคุณวิวัฒน์พงษ์ ศุโรวิท ผู้อำนวยการกลุ่มส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้า สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ประเด็นสำคัญในการบรรยาย สรุปได้ดังนี้

- นโยบายการส่งเสริมพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Adder ของพลังงานน้ำขนาดเล็ก แบ่งออกเป็น ๒ ขนาด คือ
  - ขนาดตั้งแต่ ๕๐ kW ถึง ๒๐๐ kW ได้รับ Adder ๐.๘๐ บาท/หน่วย
  - ขนาดน้อยกว่า ๕๐ kW ได้รับ Adder ๑.๕๐ บาท/หน่วย
- ข้อมูลกำลังผลิตติดตั้ง ณ เดือนกันยายน ๒๕๕๔
  - สถานะ COD จำนวน ๑๔ MW
  - สถานะ PPA จำนวน ๖ MW
  - สถานะตอบรับและยื่นข้อเสนอ รวมกันจำนวน ประมาณ ๐.๔๒ MW
- จากทุกสถานะดังกล่าว มีโครงการที่ได้รับ Adder เพียง ๐.๔๓ MW เท่านั้น (ซึ่งโครงการที่ไม่ได้รับ Adder จะเป็นโครงการที่มากกว่า ๒๐๐ kW และเป็นของหน่วยงานของรัฐ อาทิเช่น กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน การไฟฟ้าฝ่ายผลิต รวมถึงการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วย)

- เป้าหมาย AEDP ใหม่ ๑,๖๐๘ MW เพิ่มขึ้นจาก เป้าหมาย REDP เดิม ๓๒๔ MW จำนวน ๑,๒๘๔ MW ซึ่งแผน AEDP มีแนวทางการส่งเสริมดังนี้
  - มาตรการส่งเสริม เพื่อผลิตไฟฟ้าพลังน้ำระดับหมู่บ้านที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ (Off-grid) และสนับสนุนการสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำระดับชุมชน ให้ชุมชนมีส่วนร่วมเป็นเจ้าของ
  - มาตรการด้านกฎหมายระเบียบ เพื่อแก้ไขปัญหาการพัฒนาโครงการในพื้นที่อ่อนไหว (พื้นที่ลุ่มน้ำ ๑-B พื้นที่อุทยานและเขตรักษาพันธุ์สัตว์ป่า
  - มาตรการปรับปรุงโครงสร้างพื้นฐาน โดยให้ พพ.และ กฟผ. พัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กทำยเชื่อมต่อชลประทาน กำลังผลิต ๒๐๐-๖,๐๐๐ kW และให้ กฟผ. พัฒนาโครงการพลังน้ำสูบลกลับ ๒ พื้นที่ คือ โครงการลำตะคองสูบลกลับ (๓-๔) ๕๐๐ MW และ โครงการเขื่อนจุฬาภรณ์สูบลกลับ ๗๘๔ MW
  - มาตรการประชาสัมพันธ์ โดยทำการเผยแพร่ข้อมูลประโยชน์ของไฟฟ้าจากพลังน้ำ
  - มาตรการวิจัยพัฒนา โดยทำการวิจัยและพัฒนา Micro Hydro Turbine แบบน้ำไหลและเครื่องกังหันน้ำแบบความสูงหัวน้ำต่ำ
- เป้าหมายรายปีตามแผน AEDP จะประกอบด้วยพลังน้ำขนาดเล็ก ร่วมกับโครงการลำตะคองสูบลกลับ (๓-๔) ๕๐๐ MW ในปี ๒๕๖๐ และ เขื่อนจุฬาภรณ์สูบลกลับ ๗๘๔ MW ในปี ๒๕๖๔ โดยที่ไม่รวมโครงการลำตะคองสูบลกลับ (๑-๒) ๕๐๐ MW เข้าในแผน
- การแบ่งประเภทโครงการพลังงานน้ำ สามารถแบ่งได้หลากหลายลักษณะ เช่น แบ่งตามประเภท (ขนาดจิ๋ว ขนาดเล็กมาก ขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่) หรือแบ่งตามการเชื่อมต่อ (Off-grid และ On-grid)
- เสนอประเด็นหารือ
  - แนวคิดในการพัฒนาโครงการพลังงานน้ำตามแผน AEDP
  - ปัญหาและอุปสรรคในการพัฒนาแหล่งน้ำที่ผ่านมา
  - แผนพัฒนาโครงการพลังงานน้ำของหน่วยงานต่างๆ (พลังงานน้ำขนาดเล็ก/ทำยเชื่อมต่อพลังงานน้ำระดับชุมชน/หมู่บ้าน พลังงานน้ำสูบลกลับของ กฟผ.)
  - ประเด็นอื่นๆ (บทบาทในการพัฒนาพลังงานน้ำของเอกชน รวมถึง ความจำเป็นสำหรับมาตรการจูงใจสำหรับการลงทุนผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ)

๒.๒ การบรรยาย “ทิศทางการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำตามแผน AEDP ๒๐๑๒-๒๐๒๑” โดย คุณพัชรีพร หาญสกุล ผู้อำนวยการสำนักพัฒนาพลังงานทดแทน จากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ประเด็นสำคัญในการบรรยาย สรุปได้ดังนี้

- สถานภาพกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำในปัจจุบัน ประมาณ ๙๖ MW (จากแผน AEDP ปริมาณ ๑,๖๐๘ MW ในปี ๒๕๖๔)
- ทาง พพ. ได้รวบรวมข้อมูลแบ่งออกเป็น ๒ กลุ่ม คือ
  - ไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก เล็กมากและทำยเชื่อมต่อ รวม ๓๒๔ MW (แผน REDP เดิม)
    - ก่อสร้างแล้วเสร็จ ๑๐๒ โครงการ ๙๕.๘ MW
    - อยู่ระหว่างดำเนินการ ๔๕ โครงการ ๑๒๗.๙ MW
    - เพื่อให้ได้ตามเป้าหมายต้องเปิดเพิ่มอีก ๑๐๐.๓ MW (ก่อนปี ๒๕๖๔)
  - ไฟฟ้าพลังน้ำสูบลกลับ (กฟผ.) รวม ๑,๒๘๔ MW (ส่วนเพิ่มจากแผน REDP เดิม) คือ โครงการลำตะคองสูบลกลับ (๓-๔) ๕๐๐ MW และเขื่อนจุฬาภรณ์สูบลกลับ ๗๘๔ MW

- แนวคิดในการพัฒนาโครงการพลังงานน้ำตามแผน AEDP (ตามที่ คุณวัณพพงษ์ คุโรวาท ผู้อำนวยการกลุ่มส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้า ได้กล่าวไว้เบื้องต้น)
  - เพิ่มเติมในส่วนของการปรับมาตรการจูงใจสำหรับการลงทุนจากภาคเอกชนให้เหมาะสมกับสถานการณ์
- แผนการส่งเสริมพลังงานน้ำขนาดเล็ก/ท้ายเขื่อน
  - โครงการพลังงานน้ำขนาดเล็ก ๐.๒-๑๐ MW (เดิมกำหนดไม่เกิน ๖ MW เนื่องจากถ้าเกิน พพ. จะไม่สามารถดำเนินการได้ต้องให้ กฟผ.ดำเนินการ) ต้องมีการเร่งรัดให้ดำเนินการได้ตามแผน แกไขอุปสรรคในส่วนของการใช้พื้นที่หวงห้าม ปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพและสนับสนุนการวิจัยเพื่อพัฒนาไฟฟ้าพลังงานน้ำขนาดเล็ก
  - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำท้ายเขื่อน ต้องร่วมมือกับกรมชลประทาน ในการสำรวจ ศึกษา ออกแบบ และพัฒนาไฟฟ้าพลังน้ำท้ายเขื่อน ขนาดไม่เกิน ๑ MW ร่วมมือกับ กฟผ. เพื่อพัฒนาไฟฟ้าพลังน้ำท้ายเขื่อน ขนาดมากกว่า ๑ MW (ทั้งนี้ ๙๙.๙๙% เป็นโครงการท้ายเขื่อนชลประทาน ซึ่งเขื่อนอื่นๆสามารถเข้ามาดำเนินการได้เช่นกัน)
- แผนการส่งเสริมพลังงานน้ำระดับหมู่บ้าน (Off-grid) ซึ่งเป็นหมู่บ้านที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ เพื่อสนับสนุนให้ชาวบ้านมีไฟฟ้าใช้อย่างยั่งยืน และมาร่วมเป็นเจ้าของและสามารถบริหารจัดการด้วยตนเอง (เพิ่มการจ้างงาน ใช้วัสดุในท้องถิ่น ฝึกอบรมความรู้ในการผลิตและบำรุงรักษา)
- แผนการส่งเสริมพลังงานน้ำระดับชุมชน (Off-grid/On-grid) เพื่อสนับสนุนให้ชุมชนร่วมเป็นเจ้าของ (เพิ่มรายได้สู่ชุมชน เพิ่มการจ้างงาน เพิ่มความรู้ในการผลิตและบำรุงรักษา)
- ปัญหาและอุปสรรค
  - โครงการส่วนใหญ่อยู่ในพื้นที่ลุ่มน้ำชั้นที่ ๑ เขตอุทยานแห่งชาติ เขตสงวนพันธุ์สัตว์ป่า
  - การศึกษา EIA และขออนุญาต ใช้ระยะเวลานาน (หากปริมาณเก็บกักน้ำเกิน ๑๐๐ ล้านลูกบาศก์เมตร หรือพื้นที่การชลประทานเกิน ๘๐,๐๐๐ ไร่ จะต้องทำ EIA ซึ่งมีความยุ่งยากมาก)
  - การขออนุญาตใช้ประโยชน์พื้นที่ป่าสงวนแห่งชาติ ใช้ระยะเวลานาน (หากไม่ต้องการทำ EIA สิ่งปลูกสร้างต้องมีขนาดไม่เกิน ๑๐๐ ไร่ ซึ่งคิดเป็นความสามารถในการผลิตไฟฟ้าได้ประมาณ ๕๐๐-๖๐๐ kW เท่านั้น ซึ่งน้อยกว่า ๑๐ MW ที่เราถือว่าเป็นโครงการพลังงานน้ำขนาดเล็ก)
  - ผู้รับจ้างก่อสร้าง ทำงานล่าช้าเนื่องจากขาดสภาพคล่องและได้รับการขยายเวลาตามมติ ครม.
  - ภาคเอกชน ไม่น่าที่จะดำเนินโครงการพลังงานน้ำขนาดเล็กได้ (ภาครัฐจะทำยังมีความลำบาก) เนื่องจากการใช้พื้นที่ป่า รวมถึงกฎหมายอีกมากมาย และอาจต้องทำ EIA (ต้องเก็บข้อมูล ๑ ปี แสดงว่าต้องใช้เวลายาวนาน ๑ ปีและยื่นต่อ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ)

๒.๓ การบรรยาย “แนวทางการพัฒนาโครงการพลังงานน้ำของ กฟผ.” โดย คุณวิบูลย์ พงศ์เทพุฒิภัทร์ ผู้ช่วยผู้อำนวยการโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังน้ำท้ายเขื่อนชลประทาน จากโรงไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ประเด็นสำคัญในการบรรยาย สรุปได้ดังนี้

- แผนการผลิตพลังงานหมุนเวียนในส่วนของ กฟผ. จะมีพลังน้ำขนาดเล็กกระจายเข้ามาในแต่ละปีตามแผน เพียงเล็กน้อย และมีปริมาณมากในปี ๒๕๖๐ (ลำตะคองสูบกกลับ ๓-๔) ปี ๒๕๖๔ (เขื่อนจุฬาภรณ์สูบกกลับ) และปี ๒๕๖๕ (สูบกกลับยังไม่ระบุ)
- โครงการพัฒนาพลังน้ำท้ายเขื่อนชลประทาน
  - ก่อสร้างแล้วเสร็จ ๑ โครงการ (เขื่อนเจ้าพระยา ๑๒ MW)
  - กำลังอยู่ระหว่างก่อสร้าง ๕ โครงการ (แล้วเสร็จในปี ๒๕๕๕-๒๕๕๗ รวม ๖๖.๗ MW)
  - พลังงานไฟฟ้าที่ได้ ๓๘๘.๑๗ ล้านหน่วยต่อปี
  - ค่าก่อสร้างรวม ๔,๔๘๖ ล้านบาท
  - ศักยภาพการลดปริมาณก๊าซเรือนกระจก ๒๒๙,๔๖๑ ตันคาร์บอนไดออกไซด์ต่อปี
- บรรยายภาพสถานที่ตั้ง การดำเนินการก่อสร้างโครงการ อุปกรณ์และกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการพลังน้ำท้ายเขื่อนชลประทานทั้ง ๖ โครงการ (เขื่อนเจ้าพระยา เขื่อนแม่กลอง เขื่อนนเรศวร เขื่อนป่าสักชลสิทธิ์ เขื่อนขุนด่านปราการชล และเขื่อนแควน้อยบำรุงแดน)
- โครงการที่กำลังดำเนินการประกวดราคา ๓ โครงการ รวม ๙.๒๕ MW เข้าระบบปี ๒๕๕๘ (เขื่อนก๊วกอหมา--ลำปาง เขื่อนคลองตรอน--อุตรดิตถ์ ท้ายเขื่อนจุฬาภรณ์--ชัยภูมิ)
- โครงการในอนาคตที่คาดว่าจะบรรจุในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า (โครงการต่างๆ อาจปรับเปลี่ยนตามความเหมาะสม) จำนวน ๒๒ โครงการ รวม ๘๖.๗ MW (กระจายเข้าตั้งแต่ปี ๒๕๕๙-๒๕๗๑)
- แผนการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบสูบกกลับ ๓ โครงการ
  - เขื่อนลำตะคอง ๓-๔ จำนวน ๕๐๐ MW เข้าระบบปี ๒๕๖๐
  - เขื่อนจุฬาภรณ์ จำนวน ๘๐๐ MW เข้าระบบปี ๒๕๖๖ (น่าจะเข้าปี ๒๕๖๔)
  - เขื่อนคีรีธาร จำนวน ๖๖๐ MW เข้าระบบปี ๒๕๗๐ (น่าจะเข้าปี ๒๕๖๕)

หมายเหตุ โครงการ ๒ โครงการ ที่น่าจะเข้าปี ๒๕๖๔ และ ๒๕๖๕ (ตามแผน AEDP)
- ปัญหาในการพัฒนาโครงการ
  - ราคาอุปกรณ์สูงขึ้นอย่างต่อเนื่องทำให้ต้นทุนมีราคาสูงขึ้น มีปัญหาการประกวดราคาทำให้โครงการล่าช้า
  - โครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังน้ำท้ายเขื่อนชลประทานในอนาคต ส่วนใหญ่เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กไม่ค่อยคุ้มค่าการลงทุน
  - ปัญหาคุณภาพอุปกรณ์ที่ผลิตจากต่างประเทศ และความล่าช้าในการส่งอุปกรณ์
  - ปัญหาเกี่ยวกับกฎระเบียบของทางราชการ การขออนุญาตจากหลายหน่วยงาน ซึ่งแต่ละขั้นตอนต้องใช้เวลา

๒.๔ การบรรยาย “แนวทางการพัฒนาโครงการพลังงานน้ำ ของ กฟผ.” โดย คุณกฤษณ์ ศุภคต ผู้ช่วยหัวหน้าแผนกพัฒนาการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า จากการศึกษาส่วนภูมิภาค ประเด็นสำคัญในการบรรยายสรุปได้ดังนี้

■ โครงการพลังงานน้ำของ กฟผ.

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำที่ใช้การอยู่ในปัจจุบัน และก่อสร้างแล้วเสร็จก่อนปี พ.ศ. ๒๕๓๒ (พณ.๑) โดยการพัฒนาโครงการช่วงแรก ได้รับเงินสนับสนุนบางส่วนจากรัฐบาลประเทศนอร์เวย์ และรัฐบาลอังกฤษ
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำที่ใช้การอยู่ในปัจจุบัน และก่อสร้างแล้วเสร็จระหว่างปี พ.ศ. ๒๕๕๑-๒๕๕๒ (พณ.๒) เป็นงบประมาณของ กฟผ.

วัตถุประสงค์

- เพื่อให้ประชาชนในพื้นที่ที่ห่างไกลมีไฟฟ้าใช้
- เพื่อพัฒนาคุณภาพไฟฟ้าในระบบจำหน่ายโดยการติดตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำขนาดเล็กในระบบ
- นอกจากนี้ กฟผ. ยังมีโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำขนาดเล็กมากจนแปะผลิตกระแสไฟฟ้าร่วมกับ แผง Solar Cell และเครื่องยนต์ดีเซลกำเนิดไฟฟ้า เพื่อจ่ายไฟให้กับโครงการหลวง และ ชุมชนใกล้เคียง ณ บ้านขุนแปะ อ.จอมทอง จ.เชียงใหม่ โดยได้รับเงินอุดหนุนครึ่งหนึ่งจาก คณะกรรมการพิเศษ เพื่อติดตามโครงการอันเนื่องมาจากพระราชดำริ โดยมีกำลังการผลิต ๙๖ kW ก่อสร้างแล้วเสร็จในเดือนสิงหาคม ๒๕๓๒
- สรุปโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำขนาดเล็กมากของ กฟผ. ที่จ่ายไฟเข้าระบบในปัจจุบัน มีจำนวน ๘ โครงการ รวมกำลังผลิต ๑๙.๑๙๕ MW คิดเป็นพลังงานไฟฟ้า ๗๖.๕ ล้านหน่วยต่อปี

■ โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำขนาดเล็กมาก จำนวน ๑๐ แห่ง ตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๐ (พ.ศ. ๒๕๕๐ - ๒๕๕๔) กฟผ. ได้กำหนดแผนงานตามนโยบายด้านพลังงานทดแทนของรัฐบาลโดยจากผลการศึกษาความเหมาะสมได้พื้นที่ที่มีความเหมาะสมในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำขนาดเล็กมาก จำนวน ๑๐ โครงการ รวมกำลังผลิต ๑.๑๒๘ MW

■ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำขนาดเล็กทำเยื่อชลประทาน จากบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ (MOU) โครงการพัฒนาไฟฟ้าพลังงานน้ำขนาดเล็กที่ประตู ระบายน้ำและอ่างเก็บน้ำของกรมชลประทาน ระหว่าง กรมชลประทาน มก. และ กฟผ. เมื่อวันที่ ๖ พ.ศ. ๒๕๕๓ เพื่อนำองค์ความรู้ด้านไฟฟ้าพลังงานน้ำ และพลังงานน้ำไหลขนาดเล็กไปผลิตไฟฟ้าที่ประตูระบายน้ำและอ่างเก็บน้ำของกรมชลประทานที่มีอยู่ทั่วประเทศ โดยโครงการแบ่งเป็น ๓ ระยะ คือ

ระยะที่ ๑ การศึกษาวางแผนหลัก ศึกษาศักยภาพและความเป็นไปได้ในการผลิตไฟฟ้าพลังงานน้ำขนาดเล็ก และจัดอันดับความสำคัญก่อนหลังของการทำงานในระยะที่ ๒

ระยะที่ ๒ การออกแบบและก่อสร้างโครงการ นำผลการศึกษาระยะที่ ๑ มาดำเนินการออกแบบและก่อสร้าง

ระยะที่ ๓ การบริหารและใช้ประโยชน์โครงการ

หมายเหตุ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการคัดเลือกเขื่อนและประตูระบายน้ำที่เหมาะสมต่อการ  
ดำเนินการก่อสร้างระบบผลิตไฟฟ้า

- โครงการก่อสร้าง Pump Storage และโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เพื่อพัฒนาศักยภาพการจ่ายไฟในพื้นที่  
ปัญหา

๑. โครงการพัฒนาระบบ Pump Storage ในพื้นที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน

วัตถุประสงค์

- เพื่อรองรับระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานทดแทนภาคเอกชนที่จะขนานเข้า ระบบ  
จำหน่ายในพื้นที่ อ.แม่สะเรียง
- เพื่อแก้ไขปัญหาคุณภาพไฟฟ้าในพื้นที่

ปัจจุบันกำลังดำเนินการวิเคราะห์ระบบจำหน่ายไฟฟ้าและศึกษาความเหมาะสมโครงการ

๒. โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เพื่อทดแทนการผลิตไฟฟ้าด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าดีเซล อ.

เกาะกูด จ.ตราด

วัตถุประสงค์

- เพื่อพัฒนาการผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานทดแทนในพื้นที่
- เพื่อแก้ไขปัญหาคุณภาพไฟฟ้าในพื้นที่

ปัจจุบันได้ดำเนินการศึกษาความเหมาะสมแล้วเสร็จและอยู่ระหว่างการนำเสนอเพื่อขอ  
อนุมัติทำโครงการ

๒.๕ ประเด็นสำคัญในการอภิปรายรับฟังข้อคิดเห็นอื่นๆ สรุปได้ดังนี้

- การแบ่งหน้าที่ดำเนินการของหน่วยงานภาครัฐ หากไม่เกิน ๑ MW (พพ.ร่วมกับกรมชลฯ)  
แต่ถ้าเกิน ๑ MW (กฟผ.ดำเนินการ)
- ในอนาคต หาก กฟผ.มีโครงการพลังน้ำเกิน ๑๐ MW น่าจะนำมารวมในแผน AEDP ในส่วนของ  
พลังน้ำขนาดเล็กด้วย (นอกเหนือจากพลังน้ำสูบล้างของ กฟผ.) ซึ่งพลังน้ำท้ายเขื่อนทั้งหมด  
รวมอยู่ในแผน AEDP อยู่แล้ว
- ประเด็นเรื่องพลังน้ำขนาดใหญ่ นับเป็นพลังงานหมุนเวียนหรือไม่? ในความเป็นจริงพลังน้ำทุก  
ประเภท ทุกขนาดเป็นพลังงานหมุนเวียน เนื่องจากเป็นสิ่งที่ได้มาจากธรรมชาติ
- ประเด็นเรื่อง น้ำสามารถเก็บกักได้ จะเป็นไปได้หรือไม่ที่จะทำเป็น Firm
- ควรสนับสนุนพลังน้ำขนาดเล็กพวก Off-grid ในพื้นที่ห่างไกล ไม่มีไฟฟ้าใช้
- พลังน้ำขนาดเล็ก ไม่คุ้มทุนในด้านผลตอบแทน แต่คุ้มค่าทางด้านเศรษฐกิจ หน่วยงานภาครัฐ  
น่าจะทำเพื่อประโยชน์ของประเทศชาติ
- สำหรับพลังงานน้ำ ซึ่งในปัจจุบันไม่มีเอกชนดำเนินการได้เลย มีแต่ พพ. กฟผ. กฟภ. ซึ่งเป็น  
หน่วยงานภาครัฐ จึงไม่ควรที่จะได้มาตรการส่งเสริมพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Adder หรือ  
FIT น่าจะเอาเงินสนับสนุนไปช่วยเหลือประชาชน (พื้นที่ห่างไกล Off-grid มากกว่า)
- ภาคเอกชนเคยสนใจที่จะดำเนินการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ แต่ติดปัญหามากมาย ทั้งเรื่องการใช้  
พื้นที่ ขั้นตอนการขอใบอนุญาต ขั้นตอนการดำเนินการ (เอกชนไม่มีสิทธิ์ยื่นขอ EIA ต้องเป็น  
หน่วยงานรัฐเท่านั้น) ผลตอบแทนก็น้อยไม่คุ้มค่าการลงทุน สุดท้าย เอกชนจึงถอนตัวออกไปหมด

- ความคิดเห็นเกี่ยวกับ Adder คือ พลังน้ำทำยาก ได้ Adder น้อย แต่ประเภทอื่น (Solar PV) ทำง่าย ให้ Adder สูง เป็นต้น
- กรมชลฯ เน้นว่านโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำของกรมชลฯ ไม่เปลี่ยนแปลงแน่นอน แม้ว่าจะมีการเปลี่ยนแปลงผู้บริหาร เพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นสำหรับหน่วยงานอื่นๆที่เกี่ยวข้อง