



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

สำเนาของผู้นำการยุทธศาสตร์
รับ - ๕ มิ.ย. ๒๕๖๒
เวลา ๑๔.๓๔
เลขรับที่ ๑๔๙๗

ถ่ายโอนนโยบายและยุทธศาสตร์
เลขรับที่ ๑๓๒๐
วันที่ - ๕ มิ.ย. ๒๕๖๒

ผู้ว่าการ
วันที่ ๕ มิ.ย. ๒๕๖๒ เวลา ๑๔.๓๔
เลขที่รับ ๓๑๙๘

จาก กผส.

ถึง ผนย.

เลขที่ กผส.(ปฐ.)๒๕๒/๒๕๖๒

วันที่

๕ มิ.ย. ๒๕๖๒

เรื่อง สรุปข้อมูลการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ กฟผ.

ประจำเดือน พฤษภาคม ๒๕๖๒

เรียน อผ.นย.

ตามที่ ผวก. มอบนโยบายให้สายงานยุทธศาสตร์ ฝ่ายนโยบายและยุทธศาสตร์ ติดตามการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ กฟผ. และรายงานต่อผู้บริหารระดับสูงเพื่อเป็นปัจจัยนำเข้าในการทบทวนแผนยุทธศาสตร์ กฟผ. นั้น

ในการนี้ กผส. ได้จัดทำสรุปข้อมูลการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำเดือน พฤษภาคม ๒๕๖๒ เสร็จเรียบร้อยแล้ว และจะได้นำข้อมูลดังกล่าวเป็นปัจจัยนำเข้าในการทบทวนแผนยุทธศาสตร์ต่อไป (รายละเอียดตามแนบ)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอ รผก.(ย) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ และนำเรียน ผวก. เพื่อทราบ โดย กผส. จะดำเนินการแจ้งเวียนให้ทุกสายงาน เพื่อใช้ประโยชน์ในการดำเนินงานและจัดทำแผนยุทธศาสตร์ต่อไป

เรียน รผก.(ย) ผ่าน ผชช. ระดับ ๑๓ (ย) *อรุณ*

เพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบโปรดนำเสนอ ผวก.

เพื่อโปรดทราบสรุปข้อมูลการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ

อ.ค.
(นางสาวอินทิรา เนียมศรี)

ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำเดือน พฤษภาคม ๒๕๖๒

อก.ผส.

ตามที่ กผส. เสนอต่อไปด้วย

อรุณ

(นางทวีติยา จรุงชนะกิจ)

อผ.นย.

- ๕ มิ.ย. ๒๕๖๒

เรียน ผวก.
เพื่อโปรดทราบ

อ.ค.

(นายสมพงษ์ ปรีเปรม)

ผวก.(ย)
- ๕ มิ.ย. ๒๕๖๒

ท.ท.ท.
อ.ค.

10 มิ.ย. 2562

สรุปข้อมูลการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ กฟผ.

ประจำเดือน พฤษภาคม 2562

แหล่งที่มา	สรุปประเด็นที่เกี่ยวข้องกับ กฟผ.	รายละเอียดเอกสารแนบหน้า
สำนักเลขาธิการ คณะรัฐมนตรี (www.soc.go.th)	- คณะรัฐมนตรี (ครม.) เห็นชอบแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2561-2580 (PDP 2018) เป็นแผนหลักในการจัดหาไฟฟ้าของประเทศให้เพียงพอต่อการพัฒนาเศรษฐกิจ และจำนวนประชากรที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ แผนดังกล่าวกำหนดให้มีระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้า มีความมั่นคงรายพื้นที่ สร้างสมดุลระบบไฟฟ้ารายภูมิภาค ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าต้นทุนต่ำ เพื่อลดภาระของผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งไม่เป็นอุปสรรคต่อการพัฒนาเศรษฐกิจระยะยาว และเตรียมความพร้อมของระบบไฟฟ้าเพื่อให้เกิดการแข่งขันด้านการผลิตไฟฟ้า ช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าในภาพรวมของประเทศ อีกทั้งยังช่วยส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและการเพิ่มประสิทธิภาพของระบบไฟฟ้า ทั้งด้านการผลิตและด้านการใช้ไฟฟ้า	1
การไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย (กฟผ.) (www.egat.co.th)	- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ร่วมกับสำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ (สวทช.) และบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จัดทำโครงการต้นแบบในการบริหารจัดการระบบไฟฟ้าในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) โดยคาดว่าจะเริ่มนำร่องในโครงการเขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก (EECI) ที่วังจันทร์วัลเลย์ จังหวัดระยอง ในปี 2563 ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างการคัดเลือกนิคมอุตสาหกรรมที่มีความพร้อมก่อน เพื่อพัฒนาการบริหารจัดการด้านพลังงานในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมรองรับการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจและเดินทางตามนโยบาย Thailand 4.0	2
สำนักงานนโยบาย และแผนพลังงาน (www.eppo.go.th)	- สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เปิดเผยถึงความคืบหน้าการจัดทำแผนพลังงานรองรับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2561-2580 หลังคณะรัฐมนตรี (ครม.) มีมติเห็นชอบ โดยจะต้องเร่งประชาสัมพันธ์ให้ทุกภาคส่วนมีความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องเกี่ยวกับแผน PDP 2018 ขณะเดียวกันกระทรวงพลังงานจะต้องเร่งจัดทำแผนแม่บทพลังงาน (Master Plan) ปี 2562-2566 และจัดทำ 4 แผน คือ แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (GAS) และแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (OIL) ให้สอดคล้องกับแผน PDP ฉบับใหม่	3

แหล่งที่มา	สรุปประเด็นที่เกี่ยวข้องกับ กฟผ.	รายละเอียดเอกสารแนบหน้า
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) (www.egat.co.th)	- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) รอนโยบายที่มีความชัดเจนจากกระทรวงพลังงาน ซึ่งอยู่ระหว่างการทบทวนแผนอนุรักษ์พลังงานให้สอดคล้องกับแผน PDP 2018 เพื่อที่ 3 การไฟฟ้า คือ กฟผ. กฟภ. และ กฟผ. จะนำมาจัดทำมาตรการอนุรักษ์พลังงานต่อไป ส่วนการขับเคลื่อนมาตรการการอนุรักษ์พลังงาน ตามแผน EEP 2015 ที่กำหนดให้ 3 การไฟฟ้า ดำเนินมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและผู้จำหน่ายพลังงาน หรือ EERS ซึ่งในปี 2561-2565 จะเป็นโครงการทดลองเพื่อใช้มาตรการดังกล่าว ซึ่งตั้งเป้าหมายลดการใช้ไฟฟ้าทั้งสิ้น 206 ล้านหน่วย ก่อนนำมากำหนด แนวทางเป็นมาตรการภาคบังคับ ในปี 2566-2579 ต่อไป โดยการผลักดันมาตรการ EERS เป็นมาตรการบังคับ กำหนดให้ปี 2566 จะต้องลดการใช้ไฟฟ้าให้ได้ 210 ล้านหน่วย ในปีเดียว หรือ 0.01% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด	4
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (www.eppo.go.th)	- สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เตรียมปิดโครงการสนับสนุนการลงทุนสถานีอัดประจุไฟฟ้า (Charging Station) สำหรับหน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจ และเอกชน หลังเปิดโครงการรอบที่ 1-6 มีผู้สนใจยื่นขอรับเงินสนับสนุนประมาณ 80 หัวจ่าย ต่ำกว่าเป้าหมายที่ตั้งไว้ 100 หัวจ่าย ภายในปี 2562 ซึ่งเป็นเป้าหมายที่ปรับลดลงจากเดิมช่วงเริ่มต้นโครงการที่กำหนดไว้ 150 หัวจ่าย เนื่องจากเอกชนสามารถลงทุนติดตั้งสถานีได้เอง โดยไม่จำเป็นต้องขอสนับสนุนจากรัฐ ขณะเดียวกันเอกชนยังหันไปยื่นขอใช้สิทธิประโยชน์จากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (The Board of Investment of Thailand : BOI)) มากขึ้น	5-6
กระทรวงพลังงาน (www.egov.go.th)	- รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เปิดเผยถึงการประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติรับทราบร่างแผนก๊าซธรรมชาติ 20 ปี (Gas Plan) ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย 20 ปี (PDP 2018) โดยได้ระบุถึงทิศทางค่าไฟฟ้าของประเทศไทยตั้งแต่ปี 2565 จะถูกลง 15 สตางค์ต่อหน่วย จากปัจจุบันค่าไฟฟ้าฐานอยู่ที่ 3.62 บาทต่อหน่วย เนื่องจาก บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ ปตท.สผ. ซึ่งชนะการประมูล 2 แหล่งก๊าซในอ่าวไทย คือ บงกช และเอราวัณ จะได้สิทธิผลิตก๊าซธรรมชาติ โดย ปตท.สผ. เสนอราคาก๊าซที่ถูกลงทำให้ค่าไฟฟ้าที่ประชาชนต้องจ่ายถูกลงด้วย นอกจากนี้ ค่าไฟฟ้าที่ถูกลงยังมาจากการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนต่างๆ อาทิ การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (โซลาร์เซลล์)	7

แหล่งที่มา	สรุปประเด็นที่เกี่ยวข้องกับ กฟผ.	รายละเอียดเอกสารแนบหน้า
กระทรวงพลังงาน (www.egov.go.th)	- กระทรวงพลังงานร่วมกับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ได้เริ่มเปิดให้ประชาชนสมัครเข้าร่วมโครงการโซลาร์ภาคประชาชน ผ่านทางเว็บไซต์ของ กฟน. และ กฟภ. โดยโครงการนี้เป็นไปตามแผน PDP 2018 ในปี 2562 นำร่องก่อน 100 เมกะวัตต์ ซึ่งแบ่งพื้นที่ให้ กฟน. 30 เมกะวัตต์ และ กฟภ. 70 เมกะวัตต์ มุ่งสนับสนุนให้ประชาชนผู้ใช้พลังงานประเภทครัวเรือนขนาดเล็กได้ผลิตไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยีพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนหลังคาเพื่อใช้เอง และนำส่วนเกินที่เหลือจากการใช้ขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (กฟน. และ กฟภ.) โดยมีกำลังผลิตติดตั้งครัวเรือนละไม่เกิน 10 กิโลวัตต์ จะช่วยประหยัดค่าไฟฟ้าให้ประชาชนประมาณ 3.80 บาทต่อหน่วย ซึ่ง กกพ. เน้นว่า ครัวเรือนที่ผลิตไฟฟ้าใช้เองคืนทุนเร็วกว่าที่ผลิตขายอย่างเดียว เพราะราคารับซื้อกำหนดไว้ต่ำไม่เกิน 1.68 บาทต่อหน่วยเท่านั้น	8-9

ชื่อเรื่อง : คณะรัฐมนตรี (ครม.) เห็นชอบมาตรการแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2561-2580 (PDP 2018)

คณะรัฐมนตรี (ครม.) เห็นชอบแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2561-2580 (PDP 2018) เป็นแผนหลักในการจัดหาไฟฟ้าของประเทศไทยให้เพียงพอต่อการพัฒนาเศรษฐกิจ และจำนวนประชากรที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ แผนดังกล่าวกำหนดให้มีระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้า มีความมั่นคงรายพื้นที่ สร้างสมดุลระบบไฟฟ้ารายภูมิภาค ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าต้นทุนต่ำ เพื่อลดภาระของผู้ใช้ไฟฟ้า ไม่เป็นอุปสรรคต่อการพัฒนาเศรษฐกิจระยะยาว เตรียมความพร้อมของระบบไฟฟ้าเพื่อให้เกิดการแข่งขันด้านการผลิตไฟฟ้า ช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าในภาพรวมของประเทศ ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและการเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้า ทั้งด้านการผลิตและด้านการใช้ไฟฟ้า

นอกจากนี้ ยังส่งเสริมให้มีการจัดสรรโรงไฟฟ้าใหม่ โดยตั้งเป้าหมายให้มีกำลังผลิตไฟฟ้าในปี 2580 จำนวน 77,211 เมกะวัตต์ จากปัจจุบันผลิตได้ 46,090 เมกะวัตต์ ทั้งนี้เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปตามเป้าหมายดังกล่าว จะต้องมีการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 56,431 เมกะวัตต์ และปลดกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าเก่าที่หมดอายุในช่วงปี 2561 - 2580 จำนวน 25,310 เมกะวัตต์ โดยแบ่งเป็นสัดส่วนเชื้อเพลิงฟอสซิล ร้อยละ 65 ประกอบด้วย ก๊าซธรรมชาติ ร้อยละ 53 ถ่านหินและลิกไนต์ ร้อยละ 12 สัดส่วนการผลิตที่ไม่ได้มาจากฟอสซิล มีสัดส่วน ร้อยละ 35 ประกอบด้วย พลังน้ำจากต่างประเทศ ร้อยละ 9 พลังงานหมุนเวียน ร้อยละ 20 (มีการดำเนินการโครงการพลังงานแสงอาทิตย์โซลาร์เซลล์ภาคประชาชนปีละ 100 เมกะวัตต์ 10 ปี รวม 1,000 เมกะวัตต์) การอนุรักษ์พลังงาน ร้อยละ 6 ขณะที่สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงถ่านหินลดลงไปอยู่ที่ร้อยละ 12 และดำเนินการผลิตไฟฟ้าโซลาร์ 10 เมกะวัตต์ โดยแผน PDP ดังกล่าว จะมีการทบทวนใหม่ทุก 5 ปี

แหล่งที่มาของข้อมูล : สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี (www.soc.go.th)

สถานะ : 1 พ.ค. 2562

ประเด็นที่เกี่ยวข้องกับ กฟผ. :

คณะรัฐมนตรี (ครม.) เห็นชอบแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2561-2580 (PDP 2018) เป็นแผนหลักในการจัดหาไฟฟ้าของประเทศไทยให้เพียงพอต่อการพัฒนาเศรษฐกิจ และจำนวนประชากรที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ แผนดังกล่าวกำหนดให้มีระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้า มีความมั่นคงรายพื้นที่ สร้างสมดุลระบบไฟฟ้ารายภูมิภาค ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าต้นทุนต่ำ เพื่อลดภาระของผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งไม่เป็นอุปสรรคต่อการพัฒนาเศรษฐกิจระยะยาว และเตรียมความพร้อมของระบบไฟฟ้าเพื่อให้เกิดการแข่งขันด้านการผลิตไฟฟ้า ช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าในภาพรวมของประเทศ อีกทั้งยังช่วยส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและการเพิ่มประสิทธิภาพของระบบไฟฟ้า ทั้งด้านการผลิตและด้านการใช้ไฟฟ้า

ชื่อเรื่อง : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ร่วมมือจัดทำโครงการต้นแบบในการบริหารจัดการระบบไฟฟ้าในเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC)

นายภัทรพงศ์ เทพา ผู้ช่วยผู้ว่าการอาวุโส การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เปิดเผยถึงความคืบหน้าแผนจัดทำโครงการต้นแบบในการบริหารจัดการระบบไฟฟ้าในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) โดยจะร่วมมือกับสำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ (สวทช.) และบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ทดสอบระบบและนวัตกรรมเพื่อมาต่อยอดการบริหารจัดการระบบไฟฟ้าในพื้นที่ EEC ให้มีประสิทธิภาพ รวมทั้งอาจนำระบบกักเก็บพลังงานมาทดลองใช้ เบื้องต้นคาดว่าจะเริ่มนำร่องในโครงการเขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก (EECi) ที่วังจันทร์วัลเลย์ จังหวัดระยอง ได้ภายในปี 2563

สวทช. จะเป็นเจ้าภาพประสานงานกับ 2 รัฐวิสาหกิจคือ ปตท. และ กฟผ. ซึ่งจะนำนวัตกรรมหรืองานวิจัยและพัฒนาที่เกิดขึ้นใน EECi มาต่อยอดในการบริหารจัดการไฟฟ้า เช่น อาจนำระบบกักเก็บพลังงานมาทดลองใช้ เป็นต้น นอกจากนี้ ความร่วมมือระหว่าง กฟผ. กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อพัฒนาการบริหารจัดการด้านพลังงานในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมให้มีประสิทธิภาพ รองรับการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจและเดินหน้านโยบาย Thailand 4.0 ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างการคัดเลือกนิคมอุตสาหกรรมที่มีความพร้อมก่อน หลังจากลงพื้นที่ดูความพร้อมของนิคมอุตสาหกรรม เมื่อเดือนเมษายนที่ผ่านมา ทั้งนี้ เพื่อเป็นต้นแบบในการบริหารจัดการไฟฟ้านอกระบบหลักและการบริหารจัดการไฟฟ้าระบบย่อยให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น และคาดว่าจะในอนาคต อาจนำแพลตฟอร์มซื้อขายพลังงานแห่งชาติ (National Energy Trading Platform : NETP) เข้าไปทดลองใช้งานในพื้นที่ดังกล่าวด้วย

แหล่งที่มาของข้อมูล : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) (www.egat.co.th)

สถานะ : 2 พ.ค. 2562

ประเด็นที่เกี่ยวข้องกับ กฟผ. :

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ร่วมกับสำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ (สวทช.) และบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จัดทำโครงการต้นแบบในการบริหารจัดการระบบไฟฟ้าในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) โดยคาดว่าจะเริ่มนำร่องในโครงการเขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก (EECi) ที่วังจันทร์วัลเลย์ จังหวัดระยอง ในปี 2563 ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างการคัดเลือกนิคมอุตสาหกรรมที่มีความพร้อมก่อน เพื่อพัฒนาการบริหารจัดการด้านพลังงานในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมรองรับการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจและเดินหน้านโยบาย Thailand 4.0

ชื่อเรื่อง : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ร่างปรับ 4 แผนพลังงานให้สอดคล้องแผน PDP 2018

นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เปิดเผยว่า หลังจาก ร่างแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2561-2580 (PDP 2018) ผ่านความเห็นชอบจากที่ประชุม คณะรัฐมนตรี (ครม.) แล้ว ทาง สนพ. จะต้องเร่งประชาสัมพันธ์ให้ทุกภาคส่วนมีความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องเกี่ยวกับ แผน PDP 2018 ขณะเดียวกัน กระทรวงพลังงานจะต้องเร่งจัดทำร่างแผนแม่บท (Master Plan) กระทรวงพลังงาน ปี 2562-2566 โดยจะต้องปรับอีก 4 แผนพลังงานที่เหลือ คือ แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP) แผนพัฒนาพลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือก (AEDP) แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (GAS) และแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (OIL) ให้สอดคล้องกับแผน PDP ฉบับใหม่ นอกจากนี้ ตามร่างแผน PDP ฉบับใหม่ในปี 2562 จะมีความชัดเจน เรื่องกำลังผลิตไฟฟ้าในพื้นที่ภาคตะวันตก ซึ่งจะเป็นลักษณะโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ที่จะเกิดขึ้น แห่งแรกตามแผน PDP ฉบับใหม่ กำลังผลิตรวม 1,400 เมกะวัตต์ ที่จะแบ่งออกเป็น 2 โรง โรงละ 700 เมกะวัตต์ โดยกระทรวงพลังงานได้มอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ไปพิจารณาเงื่อนไข และหลักเกณฑ์ต่างๆ เพื่อให้เกิดประโยชน์กับประเทศมากที่สุด ซึ่งเบื้องต้นแบ่งออกเป็น 2 แนวทาง คือ โรงแรก จะเป็นการก่อสร้างทดแทนโรงไฟฟ้าไตรเอนเนอร์ยีของบริษัท ราชบุรี กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) กำลังผลิต 700 เมกะวัตต์ ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาเดือน กรกฎาคม 2563 โดย กกพ. จะเจรจากับผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าไตรเอนเนอร์ยีเดิม เป็นหลัก เพื่อให้โครงการโรงไฟฟ้าใหม่เดินหน้าโดยเร็ว ส่วนโรงไฟฟ้าอีก 700 เมกะวัตต์ จะเป็นการสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ อาจใช้เป็นรูปแบบการเปิดให้เอกชนเข้าร่วมประมูลแข่งขัน

นายชวลิต ทิพพาวนิช ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) หรือ GPSC กล่าวว่า บริษัทฯ ได้ติดตามข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ภาคตะวันตกที่ชัดเจนจากภาครัฐ ซึ่งบริษัทฯ มีความสนใจที่จะเข้าร่วมประมูลแข่งขันโรงไฟฟ้าในพื้นที่ดังกล่าว หากรัฐเปิดให้ภาคเอกชนแข่งขัน เพราะเป็นโอกาสขยายการลงทุนในอนาคต โดยจะเข้าร่วมกับพันธมิตร รวมทั้งพิจารณาเรื่องของการตั้งโรงไฟฟ้าเพื่อให้สามารถแข่งขันด้านต้นทุนได้

แหล่งที่มาของข้อมูล : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (www.eppo.go.th)

สถานะ : 3 พ.ค. 2562

ประเด็นที่เกี่ยวข้องกับ กกพ. :

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เปิดเผยถึงความคืบหน้าการจัดทำแผนพลังงาน รองรับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2561-2580 หลังคณะรัฐมนตรี (ครม.) มีมติเห็นชอบ โดยจะต้องเร่งประชาสัมพันธ์ให้ทุกภาคส่วนมีความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องเกี่ยวกับแผน PDP 2018 ขณะเดียวกัน กระทรวงพลังงานจะต้องเร่งจัดทำแผนแม่บทพลังงาน (Master Plan) ปี 2562-2566 และจัดทำ 4 แผน คือ แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) แผนบริหารจัดการ ก๊าซธรรมชาติ (GAS) และแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (OIL) ให้สอดคล้องกับแผน PDP ฉบับใหม่

ชื่อเรื่อง : 3 การไฟฟ้า เสนอภาครัฐจัดงบประมาณลดยอดใช้ไฟฟ้า

นายจิระศักดิ์ มั่นทางกูร ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารด้านการใช้ไฟฟ้าและกิจการเพื่อสังคม การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เปิดเผยว่า ขณะนี้ กฟผ. ยังรออนโยบายที่มีความชัดเจนจากกระทรวงพลังงาน ซึ่งอยู่ระหว่างทบทวนแผนอนุรักษ์พลังงาน (Energy Efficiency Plan : EEP) ให้สอดคล้องกับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2561-2580 (PDP 2018) เพื่อที่ 3 การไฟฟ้า คือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จะนำมาจัดทำเป็นมาตรการอนุรักษ์พลังงานต่อไป ส่วนการขับเคลื่อนมาตรการการอนุรักษ์พลังงานตามแผน EEP 2015 ที่กำหนดให้ 3 การไฟฟ้า ดำเนินมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและผู้จำหน่ายพลังงาน หรือ EERS ซึ่งในปี 2561-2565 จะเป็นโครงการทดลองเพื่อใช้มาตรการดังกล่าว ซึ่งตั้งเป้าหมายลดการใช้ไฟฟ้าทั้งสิ้น 206 ล้านหน่วย ก่อนนำมากำหนดแนวทางเป็นมาตรการภาคบังคับ ในปี 2566-2579 ต่อไป โดยการผลักดันมาตรการ EERS เป็นมาตรการบังคับ กำหนดให้ปี 2566 จะต้องลดการใช้ไฟฟ้าให้ได้ 210 ล้านหน่วย ในปีเดียว หรือ 0.01% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด นับเป็นเป้าหมายที่ท้าทาย และการจะไปสู่เป้าหมายดังกล่าว ภาครัฐอาจต้องมีมาตรการทางการเงินมาสนับสนุน โครงการฯ ของ 3 การไฟฟ้าด้วย เช่น การใช้งบจากกองทุนอนุรักษ์พลังงานฯ เป็นต้น

นายภูษิต บัณฑิตพร รองผู้อำนวยการประจำสำนักผู้ว่าการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) กล่าวว่า ในปี 2562 ทั้ง 3 การไฟฟ้า ตั้งเป้าหมายลดการใช้ไฟฟ้าลง 20 ล้านหน่วย จากปี 2561 ลดการใช้ไฟฟ้าได้ 11.8 ล้านหน่วย โดย กฟผ. จะเน้นโครงการฉลากประหยัดไฟฟ้าเบอร์ 5 ติดดาว จัดทำมาตรฐานการประหยัดพลังงานที่สูงกว่าเดิม และแบ่งระดับเกณฑ์ประสิทธิภาพฉลากเบอร์ 5 ให้สะท้อนผลการประหยัดพลังงานที่ละเอียดมากขึ้น และโครงการที่ปรึกษาพลังงาน เข้าให้คำปรึกษาดำเนินการใช้พลังงานก่อนและหลังปรับปรุง รวมถึงเป็นที่ปรึกษาในรูปแบบ ESCO และเชิญชวนลูกค้าทั้งภาครัฐ ภาคธุรกิจ และภาคอุตสาหกรรม เข้าร่วมโครงการ ซึ่งตั้งเป้าหมายจะมีโรงงานเข้าร่วม 50 แห่ง โดยคาดว่าในส่วนของ กฟผ. จะช่วยลดการใช้ไฟฟ้าปีนี้ได้ 10 ล้านหน่วย

แหล่งที่มาของข้อมูล : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (www.egat.co.th)

สถานะ : 14 พ.ค. 2562

ประเด็นที่เกี่ยวข้องกับ กฟภ. :

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ยังรออนโยบายที่มีความชัดเจนจากกระทรวงพลังงาน ซึ่งอยู่ระหว่างการทบทวนแผนอนุรักษ์พลังงานให้สอดคล้องกับแผน PDP 2018 เพื่อที่ 3 การไฟฟ้า คือ กฟน. กฟภ. และ กฟผ. จะนำมาจัดทำมาตรการอนุรักษ์พลังงานต่อไป ส่วนการขับเคลื่อนมาตรการการอนุรักษ์พลังงาน ตามแผน EEP 2015 ที่กำหนดให้ 3 การไฟฟ้า ดำเนินมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและผู้จำหน่ายพลังงาน หรือ EERS ซึ่งในปี 2561-2565 จะเป็นโครงการทดลองเพื่อใช้มาตรการดังกล่าว ซึ่งตั้งเป้าหมายลดการใช้ไฟฟ้าทั้งสิ้น 206 ล้านหน่วย ก่อนนำมากำหนดแนวทางเป็นมาตรการภาคบังคับ ในปี 2566-2579 ต่อไป โดยการผลักดันมาตรการ EERS เป็นมาตรการบังคับ กำหนดให้ปี 2566 จะต้องลดการใช้ไฟฟ้าให้ได้ 210 ล้านหน่วย ในปีเดียว หรือ 0.01% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด

ชื่อเรื่อง : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เลิกหนุนลงทุนปั๊มชาร์จรถยนต์ไฟฟ้า (EV)

นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เปิดเผยว่า สนพ. เตรียมปิดโครงการสนับสนุนการลงทุนสถานีอัดประจุไฟฟ้า (Charging Station) สำหรับหน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจ และเอกชน หลังเปิดโครงการรอบที่ 1-6 มีผู้สนใจยื่นขอรับเงินสนับสนุนประมาณ 80 หัวจ่าย ต่ำกว่าเป้าหมายที่ตั้งไว้ 100 หัวจ่าย ภายในปี 2562 ซึ่งเป็นเป้าหมายที่ปรับลดลงจากเดิมช่วงเริ่มต้นโครงการที่กำหนดไว้ 150 หัวจ่าย โดย สนพ. มองว่า จบโครงการรอบที่ 6 ในปี 2562 จะไม่เปิดโครงการในรอบต่อไปแล้ว เนื่องจากเอกชนสามารถลงทุนติดตั้งสถานีได้เอง โดยไม่จำเป็นต้องขอของบสนับสนุนจากรัฐ ขณะเดียวกันเอกชนยังหันไปยื่นขอใช้สิทธิประโยชน์จากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (The Board of Investment of Thailand : BOI) มากขึ้น ดังนั้น งบประมาณที่เหลือจากโครงการนี้ ต้องส่งคืนกองทุนอนุรักษ์พลังงานต่อไป

นายยศพงษ์ ลออนวล นายกสมาคมยานยนต์ไฟฟ้าไทย กล่าวว่า สมาคมซึ่งได้รับมอบจาก สนพ. ให้ร่วมดำเนินการโครงการสนับสนุนการลงทุนสถานีอัดประจุไฟฟ้าทั้ง 6 รอบที่ผ่านมา โดยได้รับจัดสรรงบประมาณจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน (กองทุนอนุรักษ์) ในส่วนที่เป็นเงินให้เปล่าประมาณ 47 ล้านบาทนั้น ขณะนี้ได้ใช้งบประมาณไปแล้วประมาณ 46 ล้านบาท ไม่รวมกับงบประมาณสนับสนุนด้านอื่นๆ เช่น การจัดหาระบบเก็บข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับยานยนต์ไฟฟ้า เป็นต้น โดยในส่วนของ การติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้า ภายใต้โครงการนี้ ปัจจุบันติดตั้งแล้วเสร็จประมาณ 50% และบางส่วนอยู่ระหว่างตรวจรับงาน ซึ่งคาดว่าจะติดตั้งครบ 80 หัวจ่ายภายใน 6 เดือน หลังจบโครงการรอบที่ 6 ในเดือนพฤษภาคม 2562 ซึ่งหลังทำโครงการมา 6 รอบ เริ่มปรากฏปัญหา คือ รถยนต์ไฟฟ้า (EV) ยังมีจำนวนน้อย ส่งผลต่อการเติบโตของสถานีชาร์จไฟฟ้าในระยะต่อไป หากจำนวนรถ EV ไม่เพิ่มขึ้น การต่อยอดสถานีชาร์จไฟฟ้าจึงเป็นเรื่องที่ต้องวางแผนวางแนวทางในอนาคตต่อไป

อย่างไรก็ตาม ถือว่าการดำเนินโครงการทั้ง 6 รอบที่ผ่านมาประสบความสำเร็จ แม้จะไม่ถึงเป้าหมาย 100 หัวจ่าย แต่เป็นการนำร่องให้เกิดการลงทุนโครงสร้างพื้นฐานรองรับการเกิดขึ้นของยานยนต์ไฟฟ้า ตามนโยบายภาครัฐ ที่ทำให้เกิดการขยายการลงทุนของภาคเอกชน จนปัจจุบันนี้รวมการจัดตั้งสถานีชาร์จไฟฟ้า ทั้งภาครัฐและเอกชนไม่ต่ำกว่า 500 หัวจ่าย นับว่ามีจำนวนมากกว่าปริมาณรถ EV ที่วิ่งบนท้องถนน โดยปัจจุบันมีจำนวนรถปลั๊กอินไฮบริด ประมาณ 1 หมื่นคัน และรถไฟฟ้าที่ใช้แบตเตอรี่ 100 % หรือ BEV ประมาณ 200 คัน ขณะที่ต้นทุนการลงทุนติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้ามีแนวโน้มถูกลง 30% จากช่วง 3 ปีที่ผ่านมา การติดตั้งหัวจ่ายแบบเร็วด่วน (Quick Charge) ใช้เงินลงทุนราว 1 ล้านบาทต่อหัวจ่าย และหัวจ่ายแบบธรรมดา (Normal Charge) ใช้เงินลงทุนราว 1 แสนบาทต่อหัวจ่าย

แหล่งที่มาของข้อมูล : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (www.eppo.go.th)

สถานะ : 16 พ.ค. 2562

ประเด็นที่เกี่ยวข้องกับ กฟผ. :

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เตรียมปิดโครงการสนับสนุนการลงทุนสถานีอัดประจุไฟฟ้า (Charging Station) สำหรับหน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจ และเอกชน หลังเปิดโครงการรอบที่ 1-6 มีผู้สนใจยื่นขอรับเงินสนับสนุนประมาณ 80 หัวจ่าย ต่ำกว่าเป้าหมายที่ตั้งไว้ 100 หัวจ่าย ภายในปี 2562 ซึ่งเป็นเป้าหมายที่ปรับลดลงจากเดิมช่วงเริ่มต้นโครงการที่กำหนดไว้ 150 หัวจ่าย เนื่องจากเอกชนสามารถลงทุนติดตั้งสถานีได้เองโดยไม่จำเป็นต้องขอสนับสนุนจากรัฐ ขณะเดียวกันเอกชนยังหันไปยื่นขอใช้สิทธิประโยชน์จากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (The Board of Investment of Thailand : BOI)) มากขึ้น

ชื่อเรื่อง : ปี 2565 ค่าไฟฟ้าถูกลง 15 สตางค์/หน่วย

นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เปิดเผยถึงผลการประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ว่า กบง. มีมติรับทราบร่างแผนก๊าซธรรมชาติ 20 ปี (Gas Plan) ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย 20 ปี (PDP 2018) โดยแผนก๊าซธรรมชาติได้ระบุถึงทิศทางค่าไฟฟ้าของประเทศไทยตั้งแต่ปี 2565 จะถูกลง 15 สตางค์ต่อหน่วย จากปัจจุบันค่าไฟฟ้าฐานอยู่ที่ 3.62 บาทต่อหน่วย เนื่องจากปีดังกล่าว บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ ปตท.สผ. ที่ชนะประมูล 2 แหล่งก๊าซธรรมชาติ คือ บงกช และ เอราวัณในอ่าวไทย ได้สิทธิผลิตก๊าซธรรมชาติ โดย ปตท.สผ. เสนอราคาก๊าซที่ถูกลงทำให้ค่าไฟฟ้าที่ประชาชนต้องจ่ายถูกลงด้วย นอกจากนี้ค่าไฟฟ้าที่ถูกลงยังมาจากการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนต่างๆ อาทิ การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (โซลาร์เซลล์)

สำหรับรายละเอียดของแผนก๊าซธรรมชาติ 20 ปี กำหนดให้ปลายแผนคือปี 2580 ประเทศไทยจะใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าเพียง 28% จากปริมาณเชื้อเพลิงทั้งหมด คิดเป็นปริมาณ 5,500 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จากปี 2562 ใช้ก๊าซธรรมชาติผลิตไฟฟ้า 60-62% จากปริมาณเชื้อเพลิงทั้งหมด คิดเป็นปริมาณ 5,000 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งก๊าซธรรมชาติดังกล่าวจะมาจากอ่าวไทย แหล่งบนบก และนำเข้าจากประเทศเพื่อนบ้าน นอกจากนี้ ในปี 2580 ประเทศไทยจะนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) จำนวน 23 ล้านตัน โดยหลังจากนี้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) จะจัดสัมมนาเพื่อรับฟังความคิดเห็นประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียทั่วประเทศ หลังจากนั้นจะนำกลับมาพิจารณาใน กบง. อีกครั้ง เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) พิจารณางบับใช้ภายใต้แผน PDP 2018 ต่อไป

แหล่งที่มาของข้อมูล : กระทรวงพลังงาน (www.egov.go.th)

สถานะ : 21 พ.ค. 2562

ประเด็นที่เกี่ยวข้องกับ กฟภ. :

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เปิดเผยถึงการประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติรับทราบร่างแผนก๊าซธรรมชาติ 20 ปี (Gas Plan) ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย 20 ปี (PDP 2018) โดยได้ระบุถึงทิศทางค่าไฟฟ้าของประเทศไทยตั้งแต่ปี 2565 จะถูกลง 15 สตางค์ต่อหน่วย จากปัจจุบันค่าไฟฟ้าฐานอยู่ที่ 3.62 บาทต่อหน่วย เนื่องจาก บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ ปตท.สผ. ซึ่งชนะการประมูล 2 แหล่งก๊าซในอ่าวไทย คือ บงกช และเอราวัณ จะได้สิทธิผลิตก๊าซธรรมชาติ โดย ปตท.สผ. เสนอราคาก๊าซที่ถูกลงทำให้ค่าไฟฟ้าที่ประชาชนต้องจ่ายถูกลงด้วย นอกจากนี้ ค่าไฟฟ้าที่ถูกลงยังมาจากการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนต่างๆ อาทิ การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (โซลาร์เซลล์)

ชื่อเรื่อง : รัฐเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากประชาชน

นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานเปิดเผยว่า ภายใต้ความร่วมมือระหว่างสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในการรับสมัครประชาชนผู้สนใจที่จะเข้าร่วมโครงการ “โซลาร์ภาคประชาชน” ต้องเป็นบ้านที่อยู่อาศัยที่มีมิเตอร์เป็นของตนเอง ซึ่งนำร่องก่อน 100 เมกะวัตต์ ในปี 2562 หากเกินจำนวนต้องพิจารณาอีกครั้งให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า (PDP 2018) ที่กำหนดรับซื้อไฟจากโซลาร์ 100 เมกะวัตต์ เฉพาะภาคประชาชนมีจำนวน 1,000 เมกะวัตต์ ขณะนี้มีความพร้อมเต็มที่ในการอำนวยความสะดวกผ่านช่องทางเว็บไซต์ของ กฟน. และ กฟภ. โดยได้เน้นย้ำเรื่องความเร็วในการอำนวยความสะดวกแก่ประชาชน และความโปร่งใสในการพิจารณาตามหลักเกณฑ์ เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

นายเสมอใจ สุขสุเมธ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กล่าวว่า โครงการ “โซลาร์ภาคประชาชน” มีการมุ่งเน้นสนับสนุนให้ประชาชนผู้ใช้พลังงาน ประเภทครัวเรือนขนาดเล็กได้ผลิตไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (โซลาร์รูฟท็อป) เพื่อใช้เอง และนำส่วนเกินที่เหลือจากการใช้ไปขายต่อให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (กฟน. และ กฟภ.) โดยมีกำลังผลิตติดตั้งครัวเรือนละไม่เกิน 10 กิโลวัตต์ (kWp) โครงการนี้จะช่วยประหยัดค่าไฟให้ประชาชนประมาณ 3.80 บาทต่อหน่วย เหลือถึงขายไฟฟ้าในอัตราไม่เกิน 1.68 บาทต่อหน่วย อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 10 ปี การลงทุนทั่วไปกำลังไฟฟ้า 10 กิโลวัตต์ จะใช้เงินลงทุน 35,000-400,000 บาท ระยะเวลาคุ้มทุนประมาณ 5-7 ปี และยังมีค่าใช้จ่ายส่วนต่างในการเปลี่ยนมิเตอร์ 8,500 บาท จะผลิตไฟฟ้าได้ประมาณ 11,912 หน่วยต่อปี หากคิดเป็นการผลิตเพื่อขายส่งเข้าระบบเพียงอย่างเดียว ไม่มีการใช้ไฟฟ้าในช่วงเวลากลางวัน จะมีรายได้จากการขายไฟประมาณ 20,012 บาทต่อปี โดยใช้เวลา 12 ปี อย่างไรก็ตาม กรณีลงทุนติดตั้งโดยมีการใช้ไฟฟ้าเองทั้ง 100% ในช่วงกลางวัน จะใช้เวลาคืนทุนเร็วขึ้นประมาณ 6 ปี หากเทียบกับผลิตใช้เอง 50% และขายส่วนเกินเข้าระบบ 50% จะใช้เวลาคืนทุนประมาณ 7-8 ปี อย่างไรก็ตาม กกพ. เน้นย้ำว่า ครัวเรือนที่ผลิตใช้เองคืนทุนเร็วกว่าที่ผลิตเพื่อขายเพียงอย่างเดียว เพราะราคารับซื้อกำหนดไว้ต่ำไม่เกิน 1.68 บาทต่อหน่วย เท่านั้น

ทั้งนี้ เป้าหมายโครงการ “โซลาร์ภาคประชาชน” ปี 2562 ได้กำหนดเป้าหมายปริมาณรับซื้อรวม 100 เมกะวัตต์ แบ่งพื้นที่ดำเนินการออกเป็น การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) จำนวน 30 เมกะวัตต์ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จำนวน 70 เมกะวัตต์ โดย กฟน. ประกอบด้วย 3 จังหวัด ได้แก่ กรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ สำหรับพื้นที่ดำเนินการของ กฟภ. ประกอบด้วย 74 จังหวัด ที่อยู่นอกเหนือจากพื้นที่ดำเนินการของ กฟน.

แหล่งที่มาของข้อมูล : กระทรวงพลังงาน (www.egov.go.th)

สถานะ : 24 พ.ค. 2562

ประเด็นที่เกี่ยวข้องกับ กฟผ. :

กระทรวงพลังงานร่วมกับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ได้เริ่มเปิดให้ประชาชนสมัครเข้าร่วมโครงการโซลาร์ภาคประชาชนผ่านทางเว็บไซต์ของ กฟน. และ กฟภ. โดยโครงการนี้เป็นไปตามแผน PDP 2018 ในปี 2562 นำร่องก่อน 100 เมกะวัตต์ ซึ่งแบ่งพื้นที่ให้ กฟน. 30 เมกะวัตต์ และ กฟภ. 70 เมกะวัตต์ มุ่งสนับสนุนให้ประชาชนผู้ใช้พลังงานประเภทครัวเรือนขนาดเล็กได้ผลิตไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยีพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาเพื่อใช้เอง และนำส่วนเกินที่เหลือจากการใช้ขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (กฟน. และ กฟภ.) โดยมีกำลังผลิตติดตั้งครัวเรือนละไม่เกิน 10 กิโลวัตต์ จะช่วยประหยัดค่าไฟฟ้าให้ประชาชนประมาณ 3.80 บาทต่อหน่วย ซึ่ง กกพ. ✓
เห็นว่า ครัวเรือนที่ผลิตไฟฟ้าใช้เองต้นทุนเร็วกว่าที่ผลิตขายอย่างเดียว เพราะราคารับซื้อกำหนดไว้ต่ำไม่เกิน 1.68 บาทต่อหน่วยเท่านั้น