TRUST : เชื่อมั่น กกพ. บนความโปร่งใส
พัฒนากิจการพลังงานไทยอย่างยั่งยืน

ERC Focus

อีอาร์ซี โฟกัส

ฉบับที่ 1
สิงหาคม - ตุลาคม 2564

เปิดเสรีก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2

คุยกับ **"นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์"**
เลขาธิการสำนักงาน กกพ.
ประเด็นการเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2

ปรับโฉมสำนักงาน กกพ.
เป็น One Stop Service
ครบ จบ ที่เดียว

วารสาร ERC Focus อีอาร์ซี โฟกัส
ฉบับที่ 1
เดือนสิงหาคม - ตุลาคม 2564
พิมพ์ครั้งที่ 1/2564
จำนวน: 40,000 เล่ม

จัดทำโดย: สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.)

คณะผู้จัดทำ:
ฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ผลิตและออกแบบ:
บริษัท ซิน คัมปานี จำกัด

พิมพ์ที่: บริษัท ใช้หัว ครีเอชั่น จำกัด

Editor's Talk

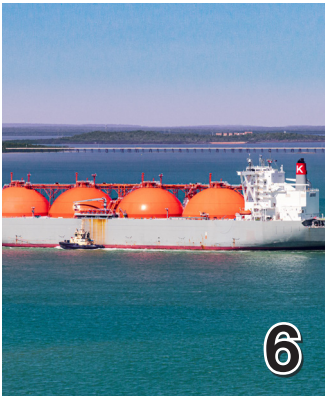
วารสาร ERC Focus อีอาร์ซี โฟกัส เป็นวารสารราย 3 เดือน ก่อกำเนิดขึ้นจากความต้องการเป็นสื่อกลางในการสื่อสารข้อมูลความรู้ด้านพลังงาน กฎ ระเบียบ ข่าวสาร กิจกรรมความเคลื่อนไหวของหน่วยงานรายไตรมาส เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจ ใกล้ชิดเข้าถึงประชาชนทั่วประเทศ

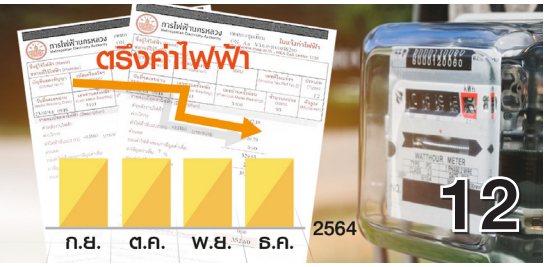
เปิดปฐมฤกษ์ฉบับแรกได้รับเกียรติจาก **นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์** เลขาธิการสำนักงาน กกพ. ได้มาอัปเดตประเด็นการเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 โดย กกพ. ได้เข้าไปมีบทบาทในการกำกับดูแลโครงสร้างราคา-สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งภาคเอกชนกำลังรอความชัดเจนในการขับเคลื่อนเดินหน้าการนำเข้าก๊าซ LNG มาทดแทนก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยที่ลดปริมาณลง

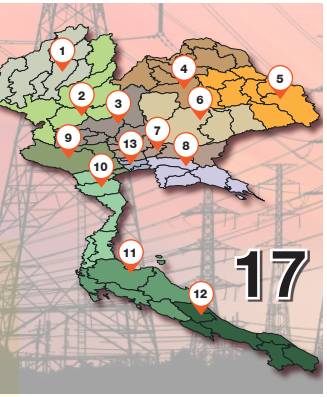
อีกทั้ง เนื้อหาในเล่มยังชวนให้ติดตาม ไม่ว่าจะเป็นการเปิดตัว กกพ. โฉมใหม่ อำนวยความสะดวกแก่ผู้ประกอบการจัดตั้งโรงไฟฟ้าแบบที่เดียวครบจบทุกเรื่อง (One Stop Service) หรือไปทำความรู้จักภารกิจสำคัญของสำนักงาน กกพ. อย่าง คพข. ที่มีบทบาทสนับสนุนงานกิจการพลังงานอย่างไร ประชาชนจะเข้าถึงได้อย่างไร เป็นต้น

หวังเป็นอย่างยิ่งว่าวารสาร ERC Focus อีอาร์ซี โฟกัส จะสามารถเป็นสื่อกลางระหว่างผู้อ่านกับหน่วยงานได้อย่างใกล้ชิด ผู้อ่านได้รับประโยชน์จากข้อมูลข่าวสาร ไขข้อข้องใจ และเพิ่มพูนความรู้ทางด้านพลังงานไม่มากก็น้อย และนอกจากการจัดทำวารสารเป็นแบบรูปเล่มแล้ว ยังจัดทำในรูปแบบหนังสืออิเล็กทรอนิกส์ (E-book) เพื่อความสะดวกต่อการเข้าถึง สามารถสืบค้นได้ง่ายผ่านทาง QR Code และท่านสามารถติชม ส่งข้อเสนอแนะมาให้กองบรรณาธิการวารสารฯ เพื่อพัฒนาการจัดทำวารสารให้ตรงใจ ตรงตามความต้องการของผู้อ่านยิ่ง ๆ ขึ้นไป

กองบรรณาธิการ:
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.)
เลขที่ 319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
โทรศัพท์ 0 2207 3599 โทรสาร 0 2207 3506, 0 2207 3502 Call Center: 1204
เว็บไซต์: www.erc.or.th อีเมล: support@erc.or.th







สารบัญ

รอบรั้ว กกพ. 4

เรื่องจากปก: 6
กกพ. ขับเคลื่อนเปิดเสรีก๊าซระยะที่ 2
เร่งสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน

กกพ. ไฟเขียว: 12
“กกพ.” ตรึงค่าเอฟทีตลอดปี 2564
ลดภาระค่าใช้จ่าย ช่วยประชาชน

กกพ. ตอบโจทย์: 14
กระบวนการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน
แบบเบ็ดเสร็จ (One Stop Service)
กกพ. โฉมใหม่ ตอบโจทย์กิจการไฟฟ้าที่แท้จริง

คุ้มครองสิทธิ คิดถึง คณะกรรมการ 17
คุ้มครองผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.):
รู้จัก คพข. ภารกิจคุ้มครองสิทธิ
ผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วไทย

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนา 19
ชุมชนที่ยั่งยืน:
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า หนุนแคมเปญ
Clean Energy For Life กระตุ้นใช้
พลังงานสะอาด เพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้น
ของทุกคน

หน้านี้มีเฮ: ตอบคำถามชิงรางวัล 22

แบบสำรวจความคิดเห็น 23

รอบรั้ว กกพ.

มติ กกพ. ผ่อนเกณฑ์กองทุนพัฒนาไฟฟ้าปี 2565 สู้ภัยโควิด

นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงาน กกพ. ในฐานะโฆษกคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เปิดเผยว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบผ่อนปรนหลักเกณฑ์การจัดทำข้อเสนอโครงการชุมชน เนื่องจากเห็นถึงความจำเป็นเร่งด่วนในการป้องกันและแก้ปัญหาการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (โควิด-19) โดยให้พื้นที่สามารถยกเว้นขั้นตอนการสำรวจความต้องการของชุมชน และสามารถใช้เงินกองทุนตามมาตรา 97 (3) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ในลักษณะต่าง ๆ ดังนี้ (1) การแก้ไขปัญหาด้านสาธารณสุขในโครงการป้องกันและควบคุมโควิด (2) การส่งเสริมพัฒนาเศรษฐกิจชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าในโครงการจ้างงานในท้องถิ่นเพื่อฟื้นฟูเศรษฐกิจและในโครงการเยียวยาและบรรเทาความเดือดร้อน (3) การจ้างงานแบบต่อเนื่องโดยจ้างบุคลากรวิชาชีพ เช่น โครงการจ้างบุคลากรทางการศึกษา โครงการจ้างบุคลากรทางการแพทย์ ฯลฯ และ (4) การให้ทุนการศึกษาแบบต่อเนื่องเพื่อสร้างบุคลากรในการพัฒนาชุมชน เช่น วิศวกร แพทย์ ครู ฯลฯ โดยวางกรอบวงเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า 97 (3) สำหรับโครงการลักษณะดังกล่าวในปีงบประมาณ 2565 เป็นวงเงิน 1,646 ล้านบาท โดยแต่ละกองทุนสามารถใช้เงินในโครงการลักษณะดังกล่าวได้ไม่เกิน

ร้อยละ 50 ของกรอบงบประมาณที่ได้รับ แต่ไม่เกิน 200 ล้านบาทต่อกองทุน ทั้งนี้ เงินกองทุนส่วนที่เหลือให้ปรับปรุงขั้นตอนการดำเนินงานการมีส่วนร่วมให้สอดคล้องกับสถานการณ์โควิด-19 ในพื้นที่ โดยยังคงเน้นการมีส่วนร่วมของชุมชนและส่งเสริมการพัฒนาที่ยั่งยืนในทุกมิติ

"ปัจจุบัน กองทุนพัฒนาไฟฟ้าขนาดกลางและขนาดใหญ่ จำนวน 56 กองทุนกระจายทั่วประเทศ มีการบริหารโดยคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรฟ.) ซึ่งมีทั้งหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชนที่มีความรู้ความสามารถร่วมเป็นกรรมการ โดย กกพ. มองกลไกกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเป็นกลไกที่สำคัญ และมีประสิทธิภาพในการกระจายเม็ดเงินลงสู่พื้นที่เพื่อเศรษฐกิจฐานรากได้โดยตรง จึงเห็นว่าควรจะใช้บทบาทกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเข้ามาช่วยสนับสนุนในการรับมือโควิดและฟื้นฟูเศรษฐกิจ การผ่อนปรนหลักเกณฑ์จะช่วยให้สามารถนำเงินไปใช้ในกิจกรรมที่จำเป็นได้อย่างรวดเร็วเพื่อช่วยสนับสนุนการแก้ปัญหาของรัฐบาลได้อีกทางหนึ่ง"

กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ได้รับการคัดเลือกโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนฯ

นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงาน กกพ. ในฐานะโฆษกคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เปิดเผยว่า มีผู้ได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) จำนวนทั้งสิ้น 43 ราย แบ่งเป็นโรงไฟฟ้าชุมชนประเภทชีวมวลจำนวน 16 ราย และโรงไฟฟ้าชุมชนประเภทก๊าซชีวภาพรวม 27 ราย ตามกรอบเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนดเป้าหมายจากเชื้อเพลิงชีวมวลและเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพอย่างละ 75 เมกะวัตต์

"สำนักงาน กกพ. ได้จัดสัมมนาผู้ผ่านการคัดเลือกเพื่อชี้แจงแนวทางในการพัฒนาโครงการตาม พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และการปฏิบัติตามกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง เช่น การเตรียมเอกสารเพื่อประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การจัดเตรียมเอกสาร CoP การจัดรับฟังความเห็นเพื่อทำความเข้าใจกับชุมชนในพื้นที่ การขอรับใบอนุญาต และ การจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อให้สามารถพัฒนาโครงการได้อย่างราบรื่น"

สามารถดูรายละเอียดจำนวนโรงไฟฟ้าแยกตามรายภาคและรายชื่อผู้ที่ผ่านการคัดเลือกได้ที่ www.erc.or.th

คณะกรรมการสรรหาฯ ประกาศรายชื่อบุคคลที่ได้รับการคัดเลือกเป็นกรรมการกำกับกิจการพลังงาน 3 ราย

ตามที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้ออกประกาศรับสมัครคัดเลือกกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตั้งแต่วันที่ 20 สิงหาคม - 3 กันยายน 2564 โดยคณะกรรมการสรรหากรรมการกำกับกิจการพลังงานได้ประกาศรายชื่อผู้สมัครเข้ารับการคัดเลือกเป็นกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน 31 ราย ต่อมาคัดเลือกจากผู้สมัครทั้งหมดให้เหลือ 9 ราย เพื่อให้ผู้สมัครแสดงตน แสดงวิสัยทัศน์ และตอบคำถามต่อที่ประชุมคณะกรรมการสรรหากรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 13 - 14 กันยายน 2564

คณะกรรมการสรรหากรรมการกำกับกิจการพลังงานได้คัดเลือกบุคคลที่มีความรู้ความเข้าใจ และมีความเชี่ยวชาญหรือประสบการณ์ตามมาตรา 15 แห่ง พ.ร.บ.การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 จำนวน 3 ท่าน เพื่อมาทำหน้าที่แทนกรรมการกำกับกิจการพลังงานทั้ง 3 ท่านที่พ้นจากตำแหน่งหลังดำรงตำแหน่งครบ 3 ปี โดยมีรายชื่อผู้ผ่านการคัดเลือกให้เป็นกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ดังรายนามต่อไปนี้

(1) นายนรินทร์ โอภามุรธาวงศ์
(2) นายพิทักษ์ จรรยพงษ์
(3) นายวรวิทย์ ศรีอนันต์รักษา

เรื่องจากปก

กกพ. ขับเคลื่อนเปิดเสรีก๊าซระยะที่ 2 เร่งสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน

ก๊าซธรรมชาติ ถือเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ภายในประเทศ สัดส่วนในการนำไปใช้สูงถึง 60-70% จากชนิดเชื้อเพลิงที่นำมาผลิตไฟฟ้าทั้งหมด โดยเป็นก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย และนำเข้าจากต่างประเทศ เมื่อเวลาผ่านไปปริมาณก๊าซจากอ่าวไทยเริ่มลดลงเป็นลำดับ กระทรวงพลังงาน จึงได้วางกรอบแนวคิดและเป้าหมายแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561 - 2580 (Gas Plan 2018) เป็นการวางแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติให้เพียงพอกับความต้องการใช้ของประเทศในราคาที่เป็นธรรม รวมทั้ง บริหารจัดการระบบโครงสร้างพื้นฐานให้มีความมั่นคงและมีประสิทธิภาพ รองรับการพัฒนาเศรษฐกิจ สังคม ควบคู่กับการคำนึงถึงความสมดุลด้านสิ่งแวดล้อม

เป้าหมายการดำเนินงานใน 4 ด้านสำคัญ ดังนี้

(1) ส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคเศรษฐกิจต่าง ๆ เพื่อลดปัญหามลพิษทางอากาศ

(2) เร่งรัดการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่งปิโตรเลียมภายในประเทศ บริเวณพื้นที่พัฒนาร่วมและพื้นที่ทับซ้อน

(3) พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติให้เหมาะสมและเพียงพอกับความต้องการใช้ในระดับภูมิภาค รวมทั้งใช้ประโยชน์โครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติอย่างมีประสิทธิภาพ

(4) ส่งเสริมด้านการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ

โดยเป้าหมายในข้อที่ (4) การส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ถูกหยิบยกมากล่าวถึงความเป็นไปได้ในการเปิดเสรีก๊าซระยะที่ 1 ซึ่งเป็นโครงการนำร่อง เริ่มในปี 2560 อันจะนำไปสู่การเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดหาก๊าซธรรมชาติ การให้บริการ และการบริหารต้นทุน สร้างความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศอย่างยั่งยืนในระยะยาว รวมทั้งส่งเสริมให้มีการพัฒนาโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติที่สอดคล้องกับความต้องการใช้ของประเทศ มีราคาที่เหมาะสมต่อผู้ใช้ทุกภาคส่วน

วารสาร ERC Focus อีอาร์ซี โฟกัส ฉบับปฐมฤกษ์ ได้รับเกียรติจาก **นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน** มาอัปเดตประเด็นการเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2

นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์
เลขาธิการสำนักงาน กกพ.

การเตรียมความพร้อมในสถานการณ์ปัจจุบัน รวมถึงเป้าหมายและทิศทางในอนาคต

โดยจะขอปูพื้นความรู้เกี่ยวกับการเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติในประเทศให้ท่านผู้อ่านได้ทราบถึงความจำเป็นก่อนว่า ทำไมถึงต้องมีการเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติ เพราะตั้งแต่อดีตจนถึงปัจจุบัน ปตท. เป็นผู้ให้บริการหลักเพียงรายเดียวที่ทำหน้าที่ให้บริการก๊าซธรรมชาติในประเทศ ตั้งแต่ต้นน้ำ กลางน้ำ และปลายน้ำ แต่ขณะนี้สถานการณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มสูงขึ้น แต่ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศกลับมีแนวโน้มลดลงอย่างต่อเนื่อง ทำให้ประเทศไทยต้องมีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากต่างประเทศมากขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ซึ่งส่งผลให้โครงสร้างธุรกิจก๊าซธรรมชาติเปลี่ยนแปลงไป

ซึ่งเมื่อมองย้อนไปดูพัฒนาการของกิจการก๊าซธรรมชาติของประเทศต่าง ๆ จากทั่วโลกก็คล้ายกันคือเริ่มจากการมีรัฐวิสาหกิจเพียงรายเดียวที่รับผิดชอบดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ ในกิจการก๊าซธรรมชาติ ก่อนที่จะส่งเสริมให้เกิดการแข่งขัน เพื่อให้เกิดการดำเนินการที่มี

ประสิทธิภาพและโปร่งใสในทุกระดับห่วงโซ่อุปทานก๊าซธรรมชาติ และเป็นธรรมต่อผู้ใช้ก๊าซและประชาชน และมีราคาก๊าซธรรมชาติที่สะท้อนประสิทธิภาพของตลาด

"เหตุผลหลักในการเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติก็เพื่อให้การบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติในประเทศไทยมีความมั่นคงทางด้านพลังงาน เกิดความมั่งคั่ง และยั่งยืนในอนาคต เนื่องจากก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ทำให้ประชาชนมีไฟฟ้าใช้อย่างทั่วถึง สามารถเพิ่มมูลค่าก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยจากอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางแอลเอ็นจีระดับภูมิภาค (LNG Regional Hub) การเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติถือเป็นการเปิดโอกาสให้เอกชนรายใหม่ได้เตรียมความพร้อมในการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas หรือ LNG) ในอนาคต เกิดการแข่งขันในธุรกิจก๊าซธรรมชาติในประเทศไทย"

ลำดับการขับเคลื่อนการเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติในประเทศไทย

"การขับเคลื่อนการเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติเริ่มขึ้นเมื่อเดือนกรกฎาคม 2560 ที่ผ่านมาครับ ทางคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้เห็นชอบหลักการและแนวทางการดำเนินงานระยะที่ 1 คือสนับสนุนการเปลี่ยนผ่านจากโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติในปัจจุบันไปสู่โครงสร้างที่มีการแข่งขัน เพื่อสร้างความชัดเจนเกี่ยวกับแนวทางการดำเนินการตามสภาพข้อเท็จจริงและสถานการณ์พลังงานของประเทศในปัจจุบัน รวมทั้งเป็นการทดสอบเพื่อชี้ชัดถึงอุปสรรคและข้อจำกัดต่าง ๆ ที่อาจกระทบกับ

การเปลี่ยนผ่านจากโครงสร้างกิจการและโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติในปัจจุบันไปสู่โครงสร้างที่มีการแข่งขันในอนาคต

ต่อมาในเดือนตุลาคม 2562 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ได้เห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ทดสอบนำเข้าก๊าซ LNG แบบตลาดจร (Spot) จำนวน 2 ลำเรือ ปริมาณรวมไม่เกิน 200,000 ตัน ซึ่งเมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2562 และวันที่ 21 เมษายน 2563 กฟผ. ได้นำเข้าก๊าซ LNG แบบ Spot 2 ลำเรือ ปริมาณ 65,000 ตันต่อลำเรือ โดยนำก๊าซ LNG ที่แปรสภาพแล้วไปใช้ในโรงไฟฟ้าบางปะกงชุดที่ 5 โรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ 4 และโรงไฟฟ้าพระนครใต้ชุดที่ 4 ซึ่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยสำนักงาน กกพ. ได้รับมอบหมายให้กำกับดูแลเรื่องโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2562 ซึ่งเป็นโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการทดลองนำเข้าก๊าซ LNG แบบตลาดจร (Spot) ของ กฟผ. พร้อมทั้งตรวจสอบปริมาณการใช้ก๊าซ LNG ของโรงไฟฟ้าที่กำหนดจากการนำเข้าก๊าซ LNG แบบ Spot ของ กฟผ."

ภารกิจ กกพ. ขับเคลื่อนการเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2

"บทบาท กกพ. ต่อการเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 นี้ได้รับมอบหมายให้เข้ามากำกับดูแลในส่วนของหลักเกณฑ์สัญญาซื้อขาย พิจารณาปริมาณนำเข้าให้สอดรับกับความสามารถของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Terminal) และกำหนดโครงสร้างด้านราคาก๊าซธรรมชาติและราคานำเข้าก๊าซ LNG รวมทั้งกำหนดหลักเกณฑ์การจัดหาก๊าซ LNG และออกใบอนุญาตสำหรับเอกชนที่มีความพร้อมเสนอขอเป็นผู้ประกอบการจัดหาและค้าส่งก๊าซ LNG (Shipper) ได้ตามกฎกติกาของกฎหมายที่ต้องการให้เกิดการแข่งขันกันอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม

ซึ่งขณะนี้ กกพ. ได้ออกใบอนุญาตให้ผู้ประกอบการจัดหาและค้าส่งก๊าซ LNG (shipper) รายใหม่แล้ว 7 รายเมื่อประมาณต้นปี 2563 ประจวบเหมาะกับที่ราคาก๊าซ LNG ปรับลด ทำให้ผู้ประกอบการรายใหม่สามารถนำไปเตรียมตัวเจรจาซื้อขายก๊าซ LNG ระยะยาวได้แต่เนิ่น ๆ ส่วนหลักเกณฑ์ในการพิจารณาการออกใบอนุญาตให้ Shipper รายใหม่ คือต้องสามารถเจรจาซื้อขายก๊าซ LNG แบบ Long Term 5-10 ปีได้ เพื่อสร้างการแข่งขันทางด้านราคา และสร้างเสถียรภาพความมั่นคงทางพลังงาน"

กกพ. หนุนเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 สร้างการแข่งขันด้านราคา สะท้อนต้นทุนคาดค่าไฟถูกลง

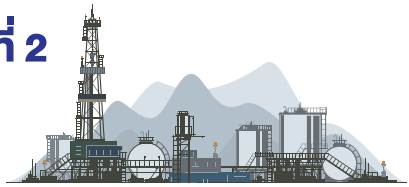
"การเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติได้เปิดโอกาสให้กับผู้ประกอบการรายใหม่ ๆ เข้ามาในระบบ จากเดิมที่มีเพียง ปตท. เป็นผู้ให้บริการหลักเพียงรายเดียว แน่นอนว่าจะทำให้เกิดการแข่งขันทางด้านราคาสร้างความเป็นธรรม สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงมากขึ้น ซึ่งผู้ประกอบการเอกชนจะต้องมีส่วนรับความเสี่ยงในการจัดหาเชื้อเพลิงที่คิดเป็นสัดส่วนประมาณ 70-80% ของต้นทุน โดยต้องไม่ผลักภาระให้ผู้ใช้ไฟฟ้าในรูปของค่าเอฟที โดย กกพ. สนับสนุนให้มีผู้ประกอบการรายใหม่ ๆ เพราะแนวโน้มในอนาคตมีการใช้ก๊าซ LNG มากขึ้นแน่นอน ผู้ประกอบการรายใหม่เหล่านี้ จะได้ปรับตัวทันในอีก 2-3 ปีข้างหน้า และมองว่าผู้ประกอบการหลายรายมีศักยภาพในการนำเข้าก๊าซ LNG ได้ในราคาที่สามารถแข่งขันกับผู้ประกอบการรายเดิมที่เป็นเจ้าตลาดอย่าง ปตท. ได้

สำหรับผู้ที่ได้รับใบอนุญาตในปีนี้ ถือว่าเป็นการเตรียมตัวสร้างความคุ้นเคยกับตลาดก๊าซ LNG เพื่อไปเจรจาต่อรองโควตานำเข้าระยะยาว สร้างเสถียรภาพทางด้านราคา ทราบว่าขณะนี้ก็มีหลายรายได้เจรจากับต่างประเทศไว้แล้ว คาดว่าในปี 2565 จะเริ่มเห็นการนำเข้าจากผู้ประกอบการรายใหม่มากขึ้น ซึ่งตั้งเป้าว่าในปี 2568 จะเกิดความพร้อมในด้านต่าง ๆ และขับเคลื่อนการเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติได้เต็มกำลัง สร้างความมั่นคงทางพลังงานในประเทศ อีกทั้ง เมื่อเกิดการแข่งขันทางด้านราคา เราก็จะได้ราคาก๊าซธรรมชาติที่ถูกลง ก็ส่งผลให้ค่าไฟฟ้าถูกลงได้ในอนาคต"

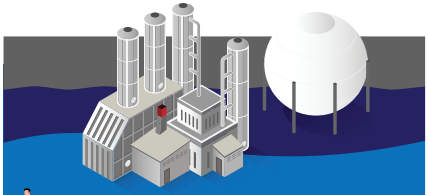
แนวทางการส่งเสริมการแข่งขัน

ในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2

ตามมติ กพช. วันที่ 1 เมษายน 2564



กำหนดแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 แบ่งเป็น 2 กลุ่ม คือ

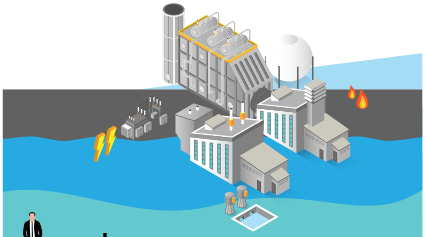


1. กลุ่ม Regulated Market

คือกลุ่มที่จัดหา LNG ที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ.

ได้แก่

- กลุ่มผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติจากผู้ค้ารายเดิม (Old Supply)
- ผู้ค้ารายใหม่ (Shipper) ที่จัดหา LNG เพื่อนำมาใช้กับภาคไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบ



2. กลุ่ม Partially Regulated Market

คือ กลุ่มที่จัดหา LNG เพื่อใช้กับโรงไฟฟ้าที่ไม่ได้ขายไฟฟ้าเข้าระบบ แต่ใช้เพื่อภาคอุตสาหกรรมและกิจการของตนเอง ได้แก่

- ผู้ค้ารายใหม่ (Shipper) ที่จัดหา LNG ให้โรงไฟฟ้าของตนเอง ภายใต้การกำกับของ กกพ. ด้านปริมาณและคุณภาพการให้บริการ

ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติจาก Old Supply
มอบหมาย ปตท. บริหารจัดการ ดังนี้

- ก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในประเทศ
- พื้นที่พัฒนาร่วม ไทย-มาเลเซีย (JDA)
- แหล่งจากเมียนมา
- LNG ที่นำเข้าสัญญาเดิม (5.2 ล้านตัน/ปี)

โดยกำหนดให้ก๊าซในอ่าวไทยต้องนำมาใช้ในโรงแยกก๊าซก่อน และให้ ปตท. เปิดประมูลสัญญานำเข้า LNG ระยะยาว (LNG Spot Flexible) ราคาถูกกว่า Pool Gas ภายใต้การกำกับของ กกพ. ทั้งด้านปริมาณและเงื่อนไข

กำหนดหลักเกณฑ์สัญญาซื้อขายก๊าซจาก Old Demand (ลูกค้าอุตสาหกรรม, NGV, IPPs, SPPs, VSPPs และ กฟผ.)

- ให้ขายก๊าซให้แก่ผู้ใช้ก๊าซตามสัญญา และเงื่อนไขเดิม (Pool Gas) และให้ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติสั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าตามวิธีการปัจจุบัน
  ***(must run, must take และ merit order)*

*** Must Run* : โรงไฟฟ้าหลักที่ต้องเดินเครื่องตลอดเพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้าให้มีไฟอย่างต่อเนื่อง
Must take : โรงไฟฟ้าหลักที่ต้องเดินเครื่องตามสัญญา คือแบบซื้อขายก๊าซฯ และ ซื้อขายไฟฟ้า
Merit Oder : เป็นการสั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าจากต้นทุนต่ำสุด เรียงลำดับไปการผลิตเป็นไปตามความต้องการใช้ไฟฟ้า

ผู้ค้ารายใหม่ (Shipper)

- ให้ผู้ค้ารายใหม่จัดหา LNG ให้กับโรงไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบภายใต้การกำกับของ กกพ. ตามเงื่อนไขที่ กบง./กพช. กำหนดสัญญาระยะยาว

ด้านโครงสร้างราคาก๊าซให้เป็นไปตาม กบง./กพช. กำหนด

ประกอบด้วย

- ราคาเนื้อก๊าซ
- ค่าบริการในการจัดหาและค้าส่งก๊าซ
- อัตราค่าผ่านท่อก๊าซสำหรับ Shipper รายใหม่ ให้คำนวณเฉพาะค่าผ่านท่อบนบกเท่านั้น
- ค่าบริการสถานี LNG
- อัตราค่าผ่านท่อก๊าซ

เปิดให้บุคคลที่ 3 ใช้โครงสร้างพื้นฐานกิจการก๊าซธรรมชาติร่วมกัน

"ประเด็นการเปิดให้บุคคลที่ 3 ได้ใช้สถานีรับ-จ่าย และ ท่อส่งก๊าซ LNG ร่วมกัน ก็ส่งผลให้เกิดการลงทุนในการจัดหาก๊าซ LNG มากขึ้น เกิดการแข่งขันและลดการผูกขาดจากเจ้าใดเจ้าหนึ่ง และมีการใช้ประโยชน์สูงสุดจากโครงสร้างพื้นฐานกิจการก๊าซ LNG ที่เป็นการลงทุนสูง และมีลักษณะของการผูกขาดโดยธรรมชาติ นอกจากนี้ ผู้ใช้ก๊าซ LNG สามารถที่จะเจรจาตกลงซื้อ-ขายกับผู้จัดหาได้โดยตรง โดยใช้บริการขนส่งก๊าซ LNG ผ่านระบบท่อ ซึ่งทำให้ผู้ผลิตไฟฟ้ามีทางเลือกในการซื้อ และเกิดการขยายตลาดก๊าซ LNG ให้กว้างขึ้น

ERC Sandbox ผลพวงความสำเร็จการเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2

"การเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 ได้สร้างการเปลี่ยนแปลงกระบวนการจัดการก๊าซธรรมชาติในประเทศให้มีความมั่นคง เกิดเสถียรภาพ ลดการผูกขาดในกิจการก๊าซธรรมชาติ และยังเก็บเกี่ยวผลความสำเร็จได้จากโครงการ ERC Sandbox ที่เป็นโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน ซึ่งแบ่งออกเป็น 6 กลุ่ม หนึ่งในนั้นมีกลุ่มก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. ดำเนินโครงการร่วมกับ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) ทำการศึกษาและพัฒนาศูนย์กลางการซื้อ-ขายก๊าซ LNG ผ่านสถานีรับจ่ายก๊าซ LNG ของบริษัทพีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ซึ่งเป็นโครงการนำเข้าเพื่อส่งออกก๊าซ LNG โดยมีเป้าหมายให้ไทยกลายเป็นศูนย์กลางการซื้อขายก๊าซ LNG ในภูมิภาคอาเซียนตามนโยบายรัฐ โดยโครงการ

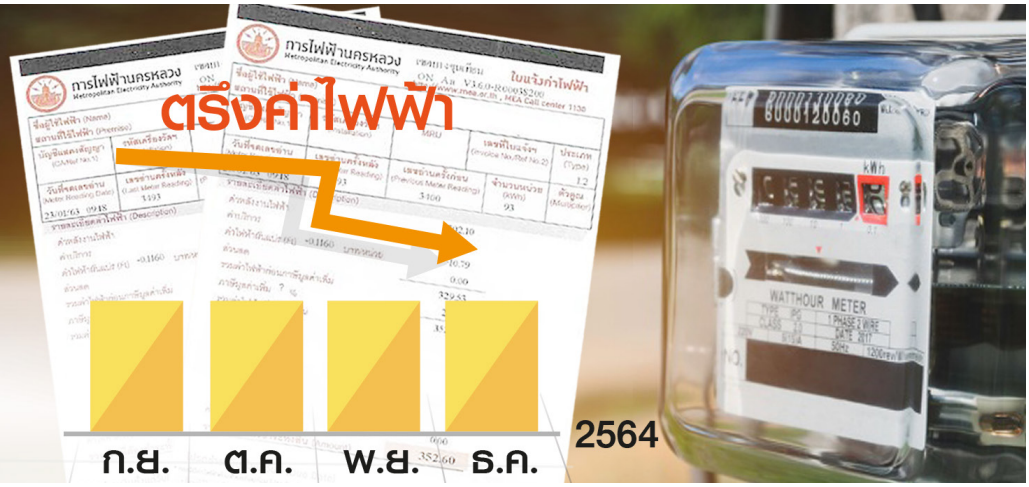
ดังกล่าว กกพ. ได้มีมติเห็นชอบในหลักการ และ ปตท. กับ พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้ลงนามสัญญาในโครงการทดสอบระบบการดำเนินการส่งออกก๊าซ LNG ระหว่างวันที่ 25-26 มกราคม 2564 ในปริมาณ 62,449 ตัน และประสบผลสำเร็จในด้านรายได้กว่า 580 ล้านบาท ซึ่งส่วนนี้ กกพ. ได้นำรายได้จากการส่งออกก๊าซ LNG ของ ปตท. ไปลดราคาค่าก๊าซธรรมชาติ สะท้อนถึงการบริหารจัดการก๊าซให้สมดุล และลดต้นทุนค่าไฟฟ้าให้ไม่เป็นภาระต่อประชาชน"

การเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติในระยะที่ 2 ถือเป็นการเปิดโอกาสให้กับผู้ประกอบการรายใหม่ๆ ได้เข้ามาในระบบ สร้างการแข่งขันทางด้านราคา สร้างความมั่นคงทางด้านพลังงาน และเกิดเสถียรภาพด้านไฟฟ้าในระยะยาว

"ผมมองว่าผู้ประกอบการรายใหม่หลายรายมีศักยภาพในการนำเข้าก๊าซ LNG การออกใบอนุญาตจาก กกพ. จะเป็นใบเบิกทางให้เขาได้เป็นผู้มีสิทธิในการนำเข้าและวางแผนเจรจาซื้อขายก๊าซ LNG กันได้ในระยะยาว เมื่อเกิดการนำเข้าได้ในหลายเจ้าก็เกิดการแข่งขันทางด้านราคามากขึ้น แนวโน้มในอนาคตเราจะได้ราคาก๊าซ LNG ที่สะท้อนต้นทุนมากที่สุด และจะนำประโยชน์ไปสู่ประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ" **เลขาธิการสำนักงาน กกพ.** กล่าวทิ้งท้าย

ขอขอบคุณภาพจาก: บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

กกพ. ไฟเขียว



"กกพ." ตรึงค่าเอฟทีตลอดปี 2564 ลดภาระค่าใช้จ่าย ช่วยประชาชน

7 กรกฎาคม 2564 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติให้ตรึงค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่าเอฟที) สำหรับการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าในรอบเดือนกันยายน - ธันวาคม 2564 โดยให้เรียกเก็บที่ -15.32 สตางค์ต่อหน่วย ส่งผลให้ผู้ใช้ไฟฟ้ายังคงจ่ายค่าไฟฟ้าเท่าเดิมในอัตรา 3.61 บาทต่อหน่วย ต่อไปจนถึงสิ้นปี 2564 ตามแนวทางการพิจารณาเกลี่ยค่าเอฟทีให้คงที่ตลอดปี 2564

การฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกในช่วงเดือนเมษายน - มิถุนายน ที่ผ่านมา ส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติที่เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าถีบตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องตามภาวะราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่เพิ่มขึ้นตามความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้น แต่ในภาคเศรษฐกิจของไทยยังอยู่ในภาวะเปราะบางและได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของโควิด-19 รอบใหม่ที่ยังคงรุนแรงและขยายวงกว้างอย่างต่อเนื่อง การตรึงค่าเอฟทีจึงเป็นการประคับประคองเศรษฐกิจและช่วยเหลือประชาชนที่ต้องประสบกับภาวะวิกฤตการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (Covid 19) เพื่อเป็นการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าบรรเทาผลกระทบให้กับประชาชนและผู้ประกอบการในช่วงที่มีการปรับขึ้นของทิศทางราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก

จากสถานการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติในเดือนมิถุนายน 2564 ที่ผ่านมา มีอัตราเพิ่มขึ้นทุกชนิดยกเว้นก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยลดลงเล็กน้อย ในภาพรวมส่งผลกระทบทางด้านราคาค่าไฟฟ้าเนื่องจากก๊าซธรรมชาติคือเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า

ด้านราคาน้ำมันดิบจากต่างประเทศ เช่น เวสต์เทกซัส ช่วงปลายเดือนมิถุนายนปรับเพิ่มขึ้น ส่วนเบรนท์และดูไบปรับลดลงเล็กน้อย หลังได้รับแรงหนุนจากปริมาณน้ำมันดิบคงคลังสหรัฐฯ ที่ปรับตัวลดลงมากกว่าที่นักวิเคราะห์คาดการณ์ไว้ เนื่องจากโรงกลั่นเพิ่มกำลังการกลั่นสูงขึ้นเพื่อรองรับความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มมากขึ้น

นอกจากนี้ ราคายังได้รับแรงหนุนจากการปรับเพิ่มกำลังการผลิตของกลุ่มโอเปกและประเทศพันธมิตรที่มีการปรับเพิ่มกำลังการผลิตอย่างค่อยเป็นค่อยไปและน้อยกว่าความต้องการใช้น้ำมันที่มีแนวโน้มปรับตัวเพิ่มขึ้น

เหล่านี้ล้วนมีผลโดยตรงต่อค่าเอฟทีที่ปรับตัวสูงขึ้นในช่วงปลายปี 2564 เพราะหากพิจารณาแนวโน้มราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ยังเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องในปี 2565 จากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกจะนำไปสู่การกำหนดทิศทางการบริหารค่าเอฟทีในปี 2565

ฉะนั้น ในการจะบรรเทาผลกระทบด้านค่าไฟฟ้าที่เกิดขึ้นในสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 กกพ. จึงเข้าไปกำกับดูแลด้วยการตรึงค่าเอฟทีจนถึงสิ้นปี 2564 นี้ เพื่อลดภาระค่าใช้จ่ายของประชาชนรวมถึงผู้ประกอบการที่ได้รับผลกระทบเป็นอย่างหนัก พร้อมกับสร้างเสถียรภาพด้านราคาค่าไฟฟ้าให้มีความมั่นคง

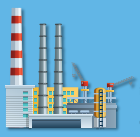
ปัจจัยในการพิจารณาค่าเอฟที
ในรอบเดือน กันยายน - ธันวาคม 2564

ความต้องการใช้ไฟฟ้า
ช่วงเดือน ก.ย.- ธ.ค. 2564

64,510 ล้านหน่วย
ลดลง 4.97%
(จากประมาณการงวด พ.ค.-ส.ค. 2564 ที่คาดการณ์ความต้องการอยู่ที่ 67,885 ล้านหน่วย)

สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า
ช่วงเดือน ก.ย.- ธ.ค. 2564

ก๊าซธรรมชาติ **53.90%**
นำเข้าจากต่างประเทศ (ลาวและมาเลเซีย) **20.13%**



ลิกไนต์ **9.45%**
ถ่านหินนำเข้าจากโรงไฟฟ้าเอกชน **7.43%**
อื่น ๆ **6.90%**

ราคาเชื้อเพลิงเฉลี่ยที่ใช้ในการคำนวณค่าเอฟที
ช่วงเดือน ก.ย.- ธ.ค. 2564

ก๊าซธรรมชาติ	270.80 บาท/ล้านบีทียู
น้ำมันเตา	16.04 บาท/ลิตร
น้ำมันดีเซล	20.14 บาท/ลิตร
ลิกไนต์ (กฟผ.)	693.00 บาท/ตัน
ถ่านหินนำเข้าเฉลี่ย (IPPs)	2,386.00 บาท/ตัน

สถานการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติ เดือน มิ.ย. 2564
หน่วย : บาท/MMBTU

	พฤษภาคม	มิถุนายน	เปลี่ยนแปลง
Gulf Gas	180.4273	179.7988	0.6285 (ลดลง)
Myanmar Gas	204.2356	205.1491	0.9135 (เพิ่มขึ้น)
LNG	247.0780	289.2198	42.1418 (เพิ่มขึ้น)
Pool Gas	206.0231	211.3568	5.3337 (เพิ่มขึ้น)
Spot LNG ($/MMBTU)	10.0321	11.9900	1.9579 (เพิ่มขึ้น)

ข้อมูล: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.)

กกพ.ตอบโจทย์

กระบวนการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จ (One Stop Service) กกพ. โฉมใหม่ ตอบโจทย์กิจการไฟฟ้าที่แท้จริง

กระบวนการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จ One Stop Service เป็นหนึ่งในกิจกรรมการปฏิรูปจาก 5 ประเด็นเร่งด่วนที่เป็น Big Rock โดยคณะกรรมการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน ได้มีการนำเสนอ 5 ประเด็นที่สำคัญและมีผลกระทบต่อการขับเคลื่อนประเทศให้ก้าวผ่านการเปลี่ยนแปลงด้านพลังงานไทย กระตุ้นเศรษฐกิจฐานรากในภาคพลังงาน เพิ่มการลงทุน เพื่อให้เกิดการจ้างงาน สร้างรายได้ พร้อมกับการดูแลราคาพลังงานไม่ให้ส่งผลกระทบต่อประชาชน โดยมีแผนเร่งสร้างให้เกิดขึ้นอย่างเป็นรูปธรรมภายในปี 2565

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ร่วมกับ กระทรวงอุตสาหกรรม **ปรับลดขั้นตอนการดำเนินงานด้านการขออนุญาตจัดตั้งโรงไฟฟ้าโดยเอกชนสามารถเลือกยื่นขออนุญาตตั้งโรงไฟฟ้าได้หลายแห่งและเปิดช่องทางยื่นออนไลน์** เพื่อเป็นการลดขั้นตอนการขออนุญาต ร.ง.4 โรงไฟฟ้าจากผู้ประกอบการเอกชนทั่วประเทศ

กระบวนการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จ One Stop Service คือประเด็นที่ทางคณะกรรมการปฏิรูปประเทศด้านพลังงานชูเป็นอันดับแรก โดยมีเป้าหมายเพื่อลดระยะเวลาและขั้นตอนการอนุญาตที่เป็นอุปสรรคต่อการลงทุน สนองเป้าหมาย

ยุทธศาสตร์ชาติด้านการเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน ปลดล็อกข้อจำกัดและขั้นตอนการลงทุน สร้างความเชื่อมั่น กระตุ้นการลงทุนด้านพลังงาน

รายละเอียดความร่วมมือกับกระทรวงอุตสาหกรรมนั้น คือ การขยายขอบเขตอำนาจการอนุญาตของ กกพ. สำหรับโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้มีความเป็นเอกภาพมากขึ้น จากเดิมที่ กกพ. อนุญาตเพียงตั้งโรงงาน ปัจจุบันปรับบทบาทให้ครอบคลุมถึงการอนุญาตดังนี้

(1) ขยายโรงงาน

(2) ต่ออายุใบอนุญาต

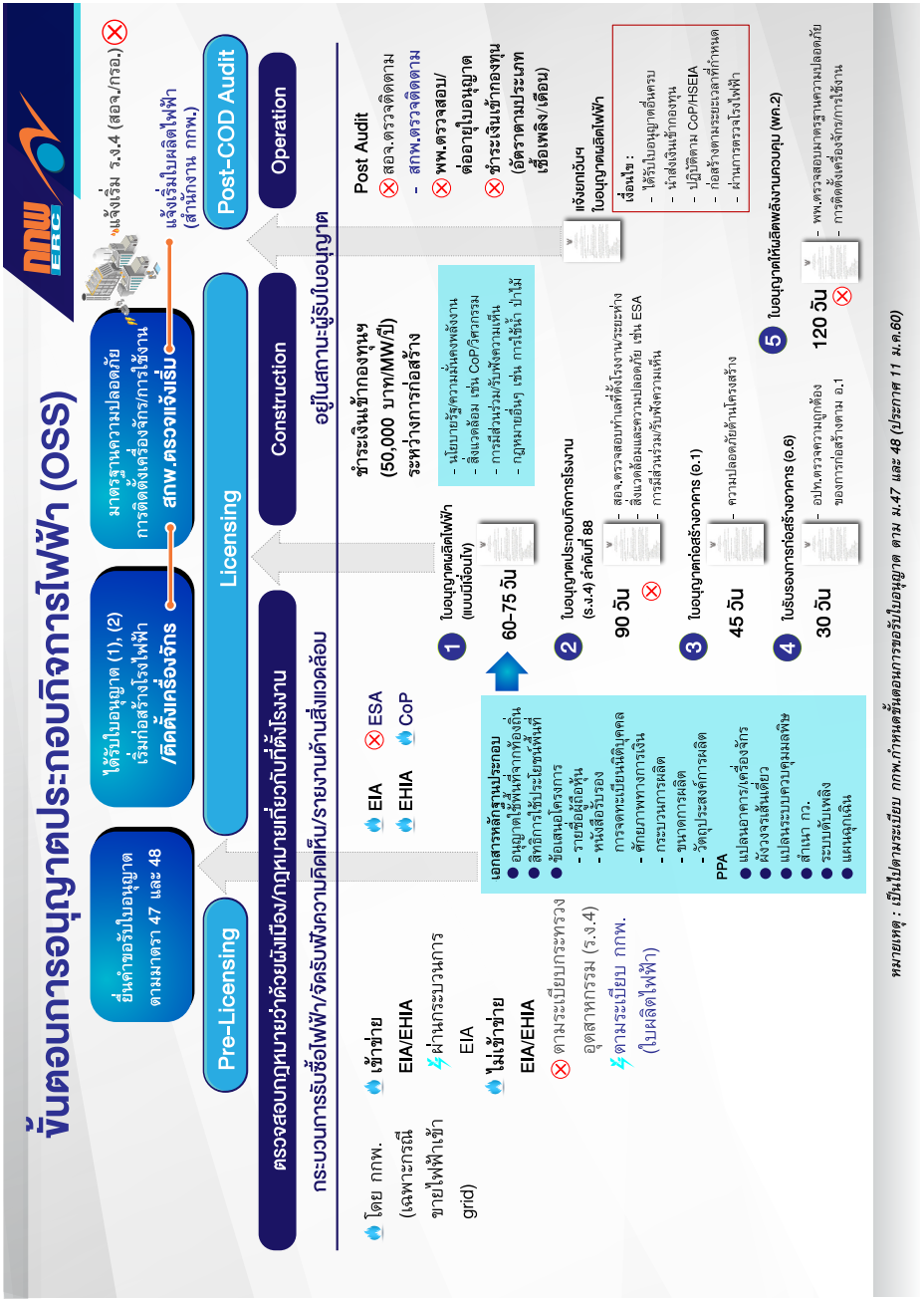
(3) การโอนใบอนุญาตและการเลิกประกอบกิจการโรงงาน โดยพิจารณาความเห็นของกระทรวงอุตสาหกรรมร่วมด้วย

(4) พัฒนาการให้บริการ ให้ผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าสามารถยื่นขออนุญาตได้หลายที่ตามความสะดวก ไม่ว่าจะเป็นที่สำนักงาน กกพ. กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงาน กกพ. เขตพื้นที่ หรือสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดทั่วประเทศ

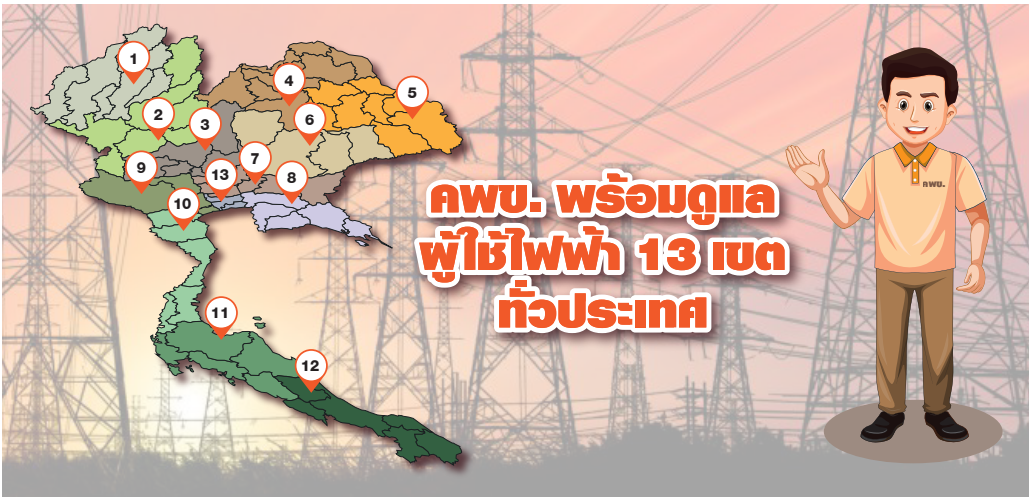
ความแตกต่างระหว่างการดำเนินงานเดิมกับศูนย์ใหม่ คือ กกพ. สามารถอนุญาตได้เองโดยไม่ต้องขอความเห็น และมีการปลด ร.ง.4 และ พ.ค.2 ออกจากแผนดำเนินการโฉมใหม่นี้

อย่างไรก็ดี การยื่นเอกสารไม่ว่าจะยื่นผ่านช่องทางใด ทั้งสองหน่วยงานจะแชร์ฐานข้อมูล (Online Database) เพื่อติดตามสถานะการขออนุญาตร่วมกัน รวมถึงเตรียมเปิดช่องทางการยื่นขออนุญาต ร.ง.4 เพิ่มเติมผ่านระบบออนไลน์ของสำนักงาน กกพ. โดยมีเป้าหมายเพื่ออำนวยความสะดวก ลดขั้นตอนและลดภาระแก่ผู้ประกอบการนั่นเอง

นับว่าเป็นการปรับกระบวนการอนุญาตของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ให้สามารถลดระยะเวลาและขั้นตอนที่ไม่จำเป็น และปรับกระบวนการอนุมัติโครงการภาครัฐและเอกชนให้รวดเร็วและมีประสิทธิภาพมากขึ้นอย่างเท่าเทียมกัน เพื่อช่วยกระตุ้นการลงทุนทางด้านพลังงานของประเทศ และลดต้นทุนที่เกิดจากการจัดการระบบที่ไม่มีประสิทธิภาพ


ขั้นตอนการอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า (OSS)
ยื่นคำขอรับใบอนุญาต ตามมาตรา 47 และ 48
ได้รับใบอนุญาต (1), (2) เริ่มก่อสร้างโรงไฟฟ้า /ติดตั้งเครื่องจักร
มาตรฐานความปลอดภัย การติดตั้งเครื่องจักร/การใช้งาน
สกพ.ตรวจแจ้งเริ่ม
แจ้งเริ่ม ร.ง.4 (สอจ./กรอ.)
แจ้งเริ่มใบผลิตไฟฟ้า (สำนักงาน กกพ.)
Pre-Licensing
Licensing
Construction
Post-COD Audit
Operation
ตรวจสอบกฎหมายว่าด้วยผังเมือง/กฎหมายเกี่ยวกับที่ตั้งโรงงาน
กระบวนการรับซื้อไฟฟ้า/จัดรับฟังความคิดเห็น/รายงานด้านสิ่งแวดล้อม
อยู่ในสถานะผู้รับใบอนุญาต
โดย กกพ. (เฉพาะกรณีขายไฟฟ้าเข้า grid)
เข้าข่าย EIA/EHIA
ผ่านกระบวนการ EIA
ไม่เข้าข่าย EIA/EHIA
ตามระเบียบกระทรวงอุตสาหกรรม (ร.ง.4)
ตามระเบียบ กกพ. (ใบผลิตไฟฟ้า)
EIA
ESA
EHIA
CoP
เอกสารหลักฐานประกอบ
อนุญาตเข้าพื้นที่จากเจ้าของที่ดิน
สิทธิการใช้ประโยชน์พื้นที่
ข้อเสนอโครงการ
- รายชื่อผู้ถือหุ้น
- หนังสือรับรอง
การจดทะเบียนนิติบุคคล
- ศักยภาพทางการเงิน
- กระบวนการผลิต
- ขนาดการผลิต
- วัตถุประสงค์การผลิต
PPA
แปลนอาคาร/เครื่องจักร
ผังวงจรเส้นเดียว
แปลนระบบควบคุมสวิทช
สำผวน กว.
ระบบต้นพลัง
แผนผังเงิน
60-75 วัน
1 ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า (แบบมีข้อไม่ง)
- นโยบายรัฐ/ความมั่นคงพลังงาน
- สิ่งแวดล้อม เช่น CoP/ศิลปกรรม
- การมีส่วนร่วม/รับฟังความเห็น
- กฎหมายอื่นๆ เช่น การใช้น้ำ ป่าไม้
2 ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4) ลำดับที่ 88
90 วัน
- สอจ.ตรวจสอบกำลังติดตั้งโรงงาน/ระยะห่าง
- สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย เช่น ESA
- การมีส่วนร่วม/รับฟังความเห็น
3 ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1)
45 วัน
- ความปลอดภัยด้านโครงสร้าง
4 ใบรับรองการก่อสร้างอาคาร (อ.6)
30 วัน
- อปท.ตรวจความถูกต้องของการก่อสร้างตาม อ.1
5 ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม (พก.2)
120 วัน
- พพ.ตรวจสอบมาตรฐานความปลอดภัย
- การติดตั้งเครื่องจักร/การใช้งาน
Post Audit
สอจ.ตรวจติดตาม
- สกพ.ตรวจติดตาม
พพ.ตรวจสอบ/ต่ออายุใบอนุญาต
ชำระเงินเข้ากองทุนฟื้นฟูสิ่งแวดล้อม (อัตราตามประเภทเชื้อเพลิง/เดือน)
ชำระเงินเข้ากองทุน (50,000 บาท/MW/ปี) ระหว่างการก่อสร้าง
แจ้งยกเว้นใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า
เงื่อนไข :
- ได้รับใบอนุญาตครบ
- นำส่งเงินเข้ากองทุน
- ปฏิบัติตาม CoP/HSEIA
- ก่อสร้างตามระยะเวลาที่กำหนด
- ผ่านการตรวจไฟฟ้า
หมายเหตุ : เป็นไปตามระเบียบ กกพ.กำหนดขั้นตอนการขอรับใบอนุญาต ตาม ม.47 และ 48 (ประกาศ 11 ม.ค.60)

คุ้มครองสิทธิ คิดถึง คณะกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.)



รู้จัก คพข. ภารกิจคุ้มครองสิทธิผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วไทย

คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต หรือที่เรียกสั้น ๆ ว่า คพข. คือผู้แทนผู้ใช้พลังงาน (ผู้ใช้ไฟฟ้า) ตาม พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ที่ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) จำนวน 13 เขตทั่วประเทศ โดยกำหนดให้มี คพข. จำนวนเขตละ 11 คน (ประกอบด้วยประธาน 1 คน และกรรมการไม่เกิน 10 คน) ตามเขตพื้นที่ผู้ใช้พลังงานที่ กกพ. ประกาศ

คพข. เป็นกลไกในการสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. ในการสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมของประชาชนด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน โดย คพข. มีอำนาจหน้าที่ตามกฎหมายการประกอบกิจการพลังงานคือ การรับและพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับความเดือดร้อนเสียหายอันเนื่องมาจากการให้บริการของการไฟฟ้าตามมาตรา 100 (ไฟตก ไฟดับ) และมาตรา 103 (มีเหตุอันควรสงสัยว่าอาจมีการเรียกเก็บค่าบริการไม่ถูกต้องหรือไม่เป็นธรรม) ซึ่งมีสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ประจำเขต ทำหน้าที่เป็นฝ่ายธุรการและสนับสนุนการดำเนินงานของ คพข.

บทบาท หน้าที่ คพข.

- ☑ **ดำเนินการรับเรื่องร้องเรียน** จากผู้ใช้ไฟฟ้าที่ไม่ได้รับความเป็นธรรมจากการให้บริการ
- ☑ **ให้คำปรึกษาแก่ กกพ.** ในด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน
- ☑ **เสนอมาตรการในด้านการคุ้มครอง** ผู้ใช้พลังงานและแก้ไขปรับปรุงการให้บริการพลังงาน
- ☑ **ประสานงานกับผู้ประกอบกิจการพลังงาน** เกี่ยวกับการร้องเรียนของผู้ใช้พลังงานเพื่อปรับปรุงคุณภาพบริการและแก้ไขเรื่องร้องเรียน

สำหรับปัญหาร้องเรียน คพข. ดูแลใน 2 ประเด็นหลัก ๆ คือ การร้องเรียนปัญหาไฟตก-ไฟดับ ทำให้อุปกรณ์เครื่องใช้ไฟฟ้าในบ้านเสียหาย และ การไม่ได้รับความเป็นธรรมจากการเก็บค่าบริการที่ไม่ถูกต้อง ซึ่งก็มีขั้นตอนการร้องเรียนที่ไม่ยุ่งยากเลย โดย คพข. จะรับเรื่องร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟฟ้าในเขต ซึ่งจะมีสำนักงาน กกพ. ประจำแต่ละเขตเป็นฝ่ายเลขานุการของ คพข. คอยกลั่นกรองการรับเรื่องร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งผู้ร้องเรียนสามารถติดต่อหน่วยงานแจ้งเรื่องโดยตรง หรือจะส่งหนังสือต่อสำนักงาน กกพ. ประจำเขตก็ได้

หลังจาก คพข. ได้รับเรื่องร้องเรียนแล้ว จะใช้เวลาไม่เกิน 60 วัน ในการพิจารณาวินิจฉัยเรื่องร้องเรียนให้แล้วเสร็จ โดยกระบวนการร้องเรียน มีขั้นตอน ดังนี้

ท่านสามารถค้นหาข้อมูลการติดต่อ คพข. ทั้ง 13 เขตทั่วประเทศ ได้ที่ http:// www.erc.or.th/OERCWEb/map.aspx

ขอขอบคุณภาพจาก : สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 8 ชลบุรี

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า หนุนแคมเปญ Clean Energy For Life กระตุ้นใช้พลังงานสะอาด เพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน

ที่ใดมีโรงไฟฟ้า ที่แห่งนั้นเกิดการพัฒนา ... และการพัฒนาในหลาย ๆ โครงการนั้นได้รับการจัดสรรงบประมาณจาก **"กองทุนพัฒนาไฟฟ้า"** โดยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นกองทุนที่จัดตั้งตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2550) มีวัตถุประสงค์หลักเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้ากระจายความเจริญไปยังท้องที่ต่าง ๆ อย่างทั่วถึง ทั้งยัง เพื่อพัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า

จากที่เกริ่นไว้ตอนต้นว่าการพัฒนาโครงการต่าง ๆ ให้เกิดขึ้นได้นั้น มาจากเงินงบประมาณสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ไม่ว่าจะเป็นโครงการพัฒนาชุมชน โครงการด้านการพัฒนาพลังงานที่เป็นประโยชน์ในรูปแบบต่าง ๆ รวมไปถึงโครงการสื่อสารสร้างความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าในภาคสังคมและประชาชนทั่วไปตามการขับเคลื่อนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 (5) ที่มีการเปิดรับข้อเสนอโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และเริ่มดำเนินการครั้งแรกในปีงบประมาณ 2560 ที่ผ่านมามีหน่วยงานภาครัฐ สถาบันการศึกษา องค์กรไม่แสวงหากำไร และหน่วยงานด้านสื่อสารมวลชน สนใจเข้าร่วมขอรับทุนสนับสนุน

เพื่อร่วมเป็นเครือข่ายในการพัฒนาและสร้างองค์ความรู้ด้านพลังงานไฟฟ้า พร้อมเชื่อมโยงและสื่อสารต่อไปยังภาคสังคมและประชาชน

สำหรับในปี 2563 นี้มีโครงการที่ได้รับจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97 (5) จำนวน 26 โครงการ วงเงินงบประมาณรวม 476,467,867 บาท กกพ. จึงได้ตั้งเป้าและเร่งขับเคลื่อนการดำเนินงาน โดยริเริ่มจากโครงการ **"ไฟ จาก ฟ้า"** พลังงานสะอาดที่ทุกคนเข้าถึงได้ พัฒนาไปสู่กิจกรรมการสื่อสารเพื่อสร้างความตระหนัก การรับรู้ และตอกย้ำ การเข้าถึงพลังงานจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดและพลังงานหมุนเวียนรอบๆ ตัว อย่างเช่น พลังงานแสงอาทิตย์ จนประสบความสำเร็จ

นำไปสู่การขยายผลกิจกรรมสาธารณประโยชน์ที่หลากหลายทั่วประเทศ รวมไปถึงโครงการดี ๆ อย่างเช่น **"โรงพยาบาล ไฟ จาก ฟ้า"** ที่เป็นตัวอย่างของการสานพลังความร่วมมือของทุกภาคส่วนเพื่อร่วมกันพัฒนาแหล่งพลังงานสะอาดจากการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ให้กับ 77 โรงพยาบาลใน 77 จังหวัดทั่วประเทศ ตอบโจทย์การสร้างสาธารณประโยชน์จากการเข้าถึงพลังงานสะอาดได้เป็นอย่างดี

CLEAN ENERGY FOR LIFE สู่ "โรงพยาบาล ไฟ จาก ฟ้า" เพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน

โครงการ **"โรงพยาบาล ไฟ จาก ฟ้า"** พลังงานสะอาดเพื่อ 77 โรงพยาบาลทั่วไทย ภายใต้แนวคิด **"CLEAN ENERGY FOR LIFE ใช้พลังงานสะอาด เพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน"** โดยความร่วมมือจาก 4 หน่วยงานหลักคือ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กระทรวงพลังงาน กระทรวงสาธารณสุข และมูลนิธิแพทย์ชนบท ได้ดำเนินการติดตั้งโซลาร์เซลล์บนหลังคาขนาด 100 กิโลวัตต์ ให้กับโรงพยาบาลต่าง ๆ จำนวน 77 แห่ง โดยงบประมาณการติดตั้งใช้เงินลงทุนเฉลี่ยประมาณ 3.0 ล้านบาทต่อโรงพยาบาล จึงออกแบบให้มีการระดมทุนจากสาธารณะ เพื่อสร้างการมีส่วนร่วมจากภาคประชาชน ซึ่งหลังจากเปิดตัวโครงการไปพบว่าได้รับผลตอบรับที่ดีจากประชาชน

สำหรับการติดตั้งโซลาร์เซลล์ให้โรงพยาบาล 77 แห่ง จะเป็นล็อตแรกในการนำร่องดำเนินโครงการ โดยคัดกรองเลือกโรงพยาบาลที่มีความจำเป็นต้องลดรายจ่ายเร่งด่วนก่อน และคัดเลือกโรงพยาบาลที่มีความพร้อมของสถานที่ โครงสร้างหลังคาที่สามารถรับน้ำหนักของแผงโซลาร์เซลล์ได้ และความพร้อมจากการสนับสนุนของผู้บริหารโรงพยาบาล และทีมบุคลากรที่พร้อมขับเคลื่อนโครงการให้เดินหน้าได้ตามเป้าหมาย

ไฟ จาก ฟ้า 77 โรงพยาบาลทั่วไทย ลดค่าไฟ 55 ล้านบาทต่อปี

โครงการ **"โรงพยาบาล ไฟ จาก ฟ้า"** พลังงานสะอาดเพื่อ 77 โรงพยาบาลทั่วไทย ได้สร้างประโยชน์ทั้งในเชิงสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม โดยจำนวนการติดตั้งที่ 100 กิโลวัตต์ต่อโรงพยาบาล สามารถช่วยลดภาระค่าไฟฟ้าได้ประมาณ 60,000 บาทต่อเดือน หรือราว 720,000 บาทต่อปี รวม 77 แห่ง เท่ากับ 55 ล้านบาทต่อปี หรือคิดเป็นเงิน 1,380 ล้านบาท ตลอดอายุการใช้งานของโซลาร์เซลล์อยู่ที่ 25 ปี ซึ่งจำนวนเงินดังกล่าว เมื่อลดภาระค่าไฟฟ้าที่จ่ายน้อยลงแล้ว สามารถนำมาจัดซื้อจัดหาเวชภัณฑ์ อุปกรณ์ทางการแพทย์ เพื่อช่วยเหลือผู้ป่วยได้เพิ่มเติมอีก

นอกจากนี้ ยังมีแผนการสร้างองค์ความรู้ การอบรมช่างในชุมชนให้รู้จักกระบวนการติดตั้งระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ การบำรุงรักษาแผงโซลาร์เซลล์ สร้างงาน สร้างอาชีพให้กับคนในชุมชน โดยวางแผนงานในอนาคตว่าจะขยายการติดตั้งโซลาร์เซลล์ให้กับโรงพยาบาลระดับอำเภอทุกแห่งรวมกว่า 600 แห่งทั่วประเทศ

Clean Energy for Life แคมเปญสร้างการตระหนักถึงการใช้พลังงานสะอาด เพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน จะต่อยอดไปยังการรณรงค์โครงการต่าง ๆ ในการสร้างความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องว่าพลังงานมีหลายประเภท ไม่ว่าจะเป็นพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานจากขยะ พลังงานชีวมวลจากผลผลิตทางการเกษตร รวมถึงพลังงานก๊าซชีวภาพที่ได้มาจากทั้งพืชและมูลสัตว์ น้ำเสีย ฉะนั้นการเข้าถึงความรู้ เพื่อสร้างความเข้าใจจนเกิดการเปลี่ยนไปใช้พลังงานสะอาด ต้องใช้ศิลปะทุกแขนงในการสื่อสารความรู้ สร้างความเข้าใจโดยใช้จุดแข็งและจุดเด่นของแต่ละโครงการ เพื่อเป็นกุญแจสู่ความสำเร็จ ทำให้ทุกคนสามารถเข้าถึงพลังงานสะอาดและคุณภาพที่ดีขึ้นได้จริง

หน้านี้มีเฮ: ตอบคำถามชิงรางวัล

คณะผู้จัดทำ วารสาร ERC Focus **อีอาร์ซี โฟกัส** ขอเชิญคุณผู้อ่านร่วมสนุกเล่นเกมตอบคำถาม และตอบแบบสำรวจความคิดเห็น เพื่อนำข้อมูลมาใช้ประกอบการปรับปรุงวารสารให้ดียิ่งขึ้น

โดยคณะผู้จัดทำวารสาร มีของรางวัลมามอบให้คุณผู้อ่านที่ร่วมสนุก จำนวนทั้งสิ้น 70 รางวัล แบ่งเป็น

- **ร่วมสนุกตอบคำถามในเล่ม** จำนวน 20 รางวัล **รับฟรี!** กระเป๋าใส่โทรศัพท์มือถือ
- **ร่วมส่งแบบสำรวจความคิดเห็น** จำนวน 50 รางวัล **รับฟรี!** สเปรย์แอลกอฮอล์ขนาดพกพา 20 ml.

คำถามจากในเล่ม

4 เป้าหมายสำคัญ ของการเปิดเสรีก๊าซธรรมชาติ มีอะไรบ้าง ?

รับฟรี! กระเป๋าใส่โทรศัพท์มือถือ สุด Cool... 20 รางวัล

คำตอบ.....

.....

.....

.....

ชื่อ-นามสกุล.....

ที่อยู่ที่สามารถติดต่อได้.....รหัสไปรษณีย์.....

โทรศัพท์ .....อีเมล.....

ส่งคำตอบพร้อมชื่อ - ที่อยู่ และเบอร์โทรศัพท์ (ตัวบรรจง) มาที่ 3 ช่องทางด้านล่าง

1.โทรสาร 0-2884-4711

2.อีเมล: ercfocus.book@gmail.com

3.ตู้ ปณ.15 ปณศ.ตลิ่งชัน กรุงเทพฯ 10170 วงเล็บมุมซองว่า **“ร่วมสนุกตอบคำถาม หน้านี้มีเฮ”**

แบบสำรวจความคิดเห็น

ฉบับที่ 1 สิงหาคม - ตุลาคม 2564

ERC Focus อีอาร์ซี โฟกัส

ท่านสามารถตอบแบบสำรวจความคิดเห็น และส่งกลับมาที่**คณะผู้จัดทำวารสาร ERC Focus อีอาร์ซี โฟกัส** ผ่านทางโทรสาร 0-2884-4711, อีเมล ercfocus.book@gmail.com และ ตู้ ปณ.15 ปณศ.ตลิ่งชัน กรุงเทพฯ 10170 พร้อมระบุชื่อ-ที่อยู่ ให้ชัดเจน

ชื่อ-นามสกุล.....

ที่อยู่ที่สามารถติดต่อได้.....

รหัสไปรษณีย์.....โทรศัพท์ .....อีเมล.....

กรุณาทำเครื่องหมาย (✓) ลงในช่อง ☐ และเติมข้อความที่สอดคล้องกับความต้องการของท่าน ลงในช่องว่าง

1. ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ ☐ ชาย ☐ หญิง อายุ .....ปี

ระดับการศึกษา ☐ ต่ำกว่าปริญญาตรี ☐ ปริญญาตรี ☐ สูงกว่าปริญญาตรี ☐ อื่นๆ ระบุ .....

อาชีพ .....

2. ท่านรู้จัก วารสาร ERC Focus อีอาร์ซี โฟกัส จากที่ใด

☐ ได้รับโดยตรง
☐ จากสำนักงาน
☐ อื่น ๆ ระบุ.....

3. ท่านอ่าน วารสาร ERC Focus อีอาร์ซี โฟกัส เพราะเหตุใด

☐ ข้อมูลเป็นประโยชน์ต่อการทำงาน ☐ ข้อมูลอยู่ในความสนใจ
☐ ข้อมูลหาได้ยากจากแหล่งอื่น ☐ มีคนแนะนำให้อ่าน
☐ อื่น ๆ .....

4. ความพึงพอใจต่อ วารสาร ERC Focus อีอาร์ซี โฟกัส

(5 = มากที่สุด, 4 = มาก, 3 = ปานกลาง, 2 = น้อย, 1 = น้อยที่สุด)

รายการ	5	4	3	2	1
1. ขนาดและรูปเล่มของวารสาร					
2. รูปแบบ ปกหน้า สีสันของวารสาร					
3. เนื้อหาสาระมีความน่าสนใจ ทันสมัย					
4. เนื้อหาสาระเป็นประโยชน์ต่อท่าน					
5. เนื้อหาสาระสามารถนำไปปรับใช้ประโยชน์ได้					
6. การถ่ายทอดความรู้ในวารสารมีความน่าสนใจ					
7. ความพึงพอใจโดยรวม					

5. สำหรับท่านที่ได้รับวารสารโดยตรงหลังจากอ่านจบแล้ว

☐ เก็บสะสม ☐ ส่งต่อให้ผู้อื่น ☐ อื่น ๆ .....

6. วารสาร ERC Focus อีอาร์ซี โฟกัส มีประโยชน์อย่างไร

(5 = มากที่สุด, 4 = มาก, 3 = ปานกลาง, 2 = น้อย, 1 = น้อยที่สุด)

รายการ	5	4	3	2	1
1. ทำให้รู้ข่าวสารของสำนักงาน กกพ.					
2. ทำให้รู้จักบทบาทหน้าที่ และการดำเนินงานของฝ่ายต่าง ๆ ใน สำนักงาน กกพ.					
3. ทำให้รู้สถานการณ์ทางด้านพลังงาน					
4. นำไปใช้ในชีวิตประจำวันได้					
5. ได้รับความรู้รอบตัว					
6. อื่น ๆ					

7. ความคิดเห็นในภาพรวมต่อวารสาร

.....

8. เนื้อหา / คอลัมน์ที่ควรปรับปรุง / เพิ่มเติม

.....

9. ข้อเสนอแนะอื่น ๆ

.....

รับของที่ระลึก "สเปรย์แอลกอฮอล์ขนาดพกพา 20 ml."
จำนวน 50 รางวัล

ขอขอบคุณทุกความคิดเห็น คณะผู้จัดทำจะได้นำไปปรับปรุงและพัฒนาวารสารให้ดียิ่งขึ้นต่อไป

ERC อีอาร์ซี โฟกัส Focus

TRUST : เชื่อมั่น กกพ. บนความโปร่งใส พัฒนากิจการพลังงานไทยอย่างยั่งยืน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.)
เลขที่ 319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
โทรศัพท์ 02207-3599 โทรสาร 02207 3506, 02207 3502
Call Center : 1204
เว็บไซต์ : www.erc.or.th
อีเมล : support@erc.or.th