



ปลูกป่าขายคาร์บอน
ถ่านหิน/ก๊าซฟอสซิล

ธุรกิจฟอกเขียว

เทคโนโลยีดักจับและกักเก็บคาร์บอน

PDP2024

เป้าหมาย

อุณหภูมิเฉลี่ยผิวโลกเพิ่มไม่เกิน 1.5 องศา



2050

เป้าหมายลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเป็นศูนย์สุทธิ(Net Zero)

เพิ่มพลังงานหมุนเวียนแบบได้
แล้วเมื่อไรจะ Net Zero

GREENPEACE

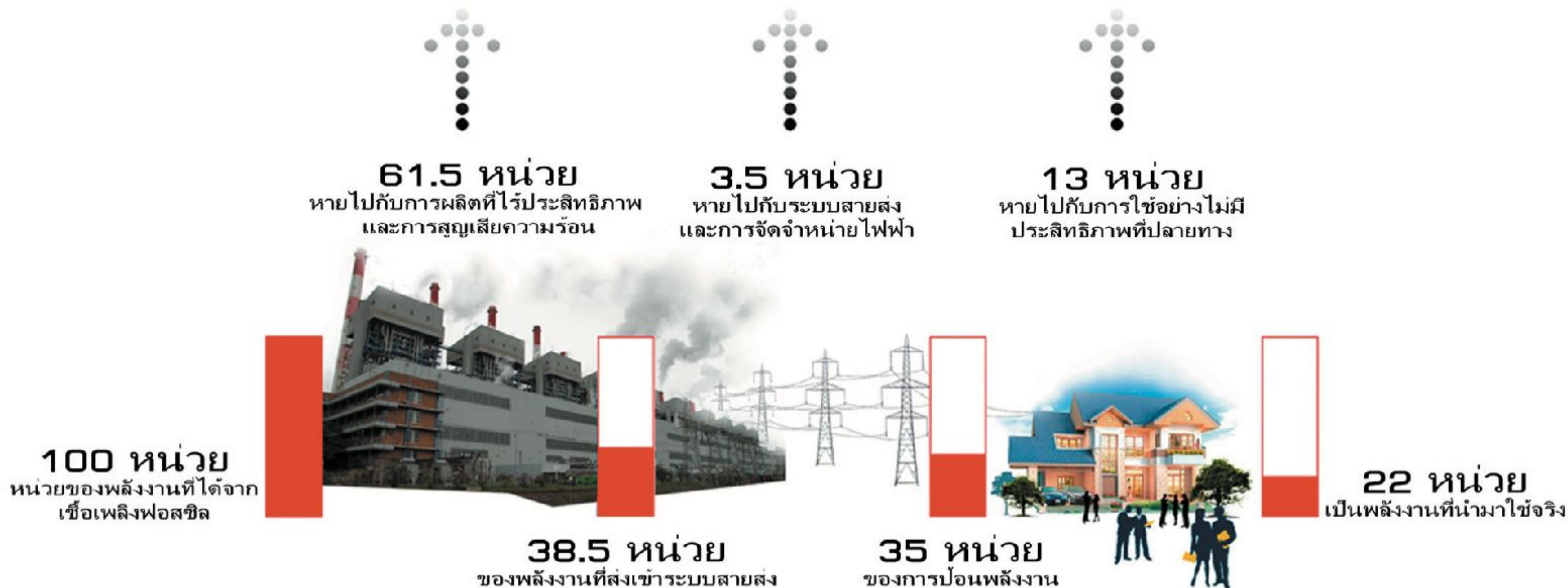


เจริญ วัดอักษร กลุ่มรักษ์ท้องถิ่น บ่อนอก 2510-2547



วนิดา ตันติวิทยาพิทักษ์ ที่ปรึกษาสมัชชาคนจน 2498-2550

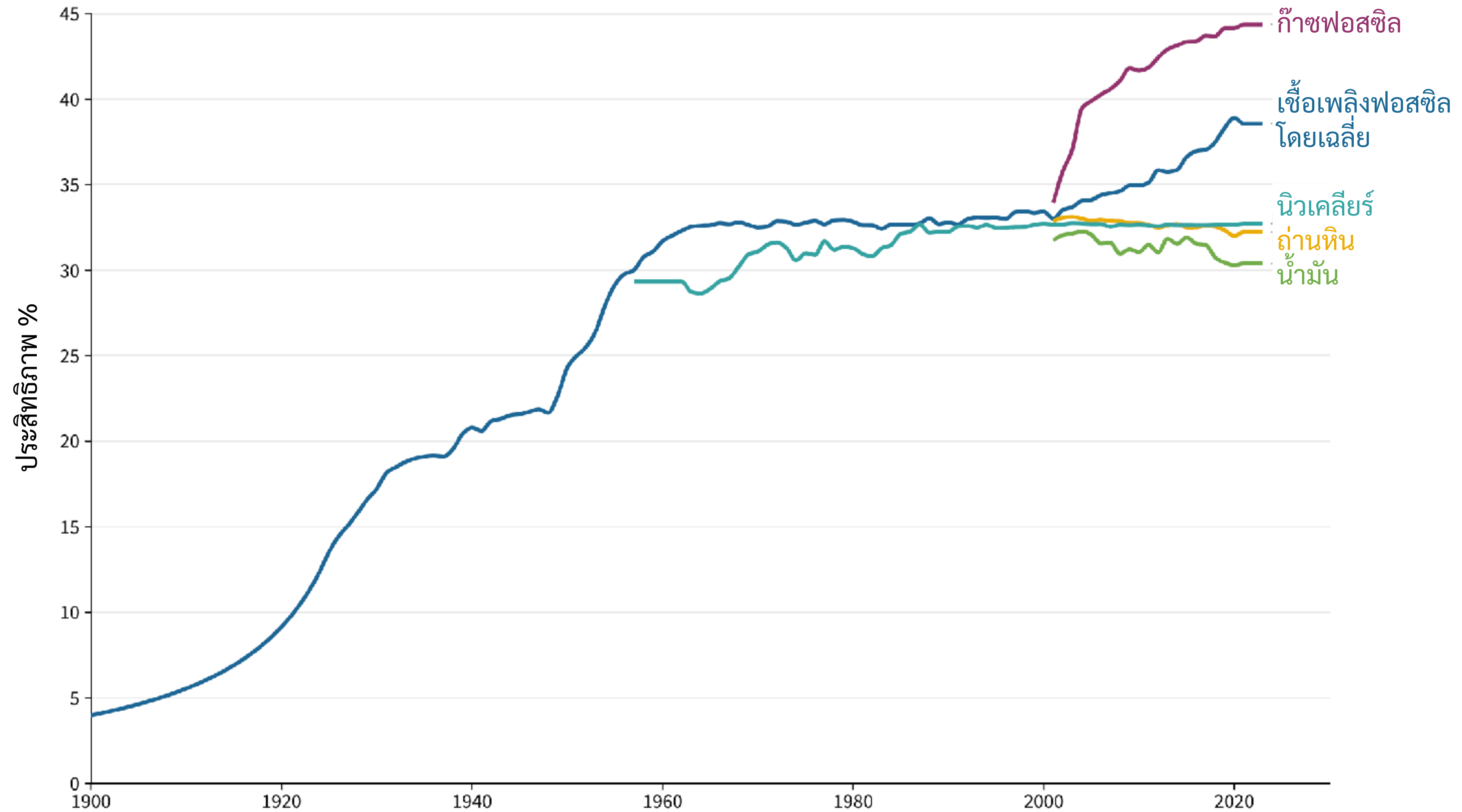
ระบบพลังงานรวมศูนย์ - เทคโนโลยีของอดีต



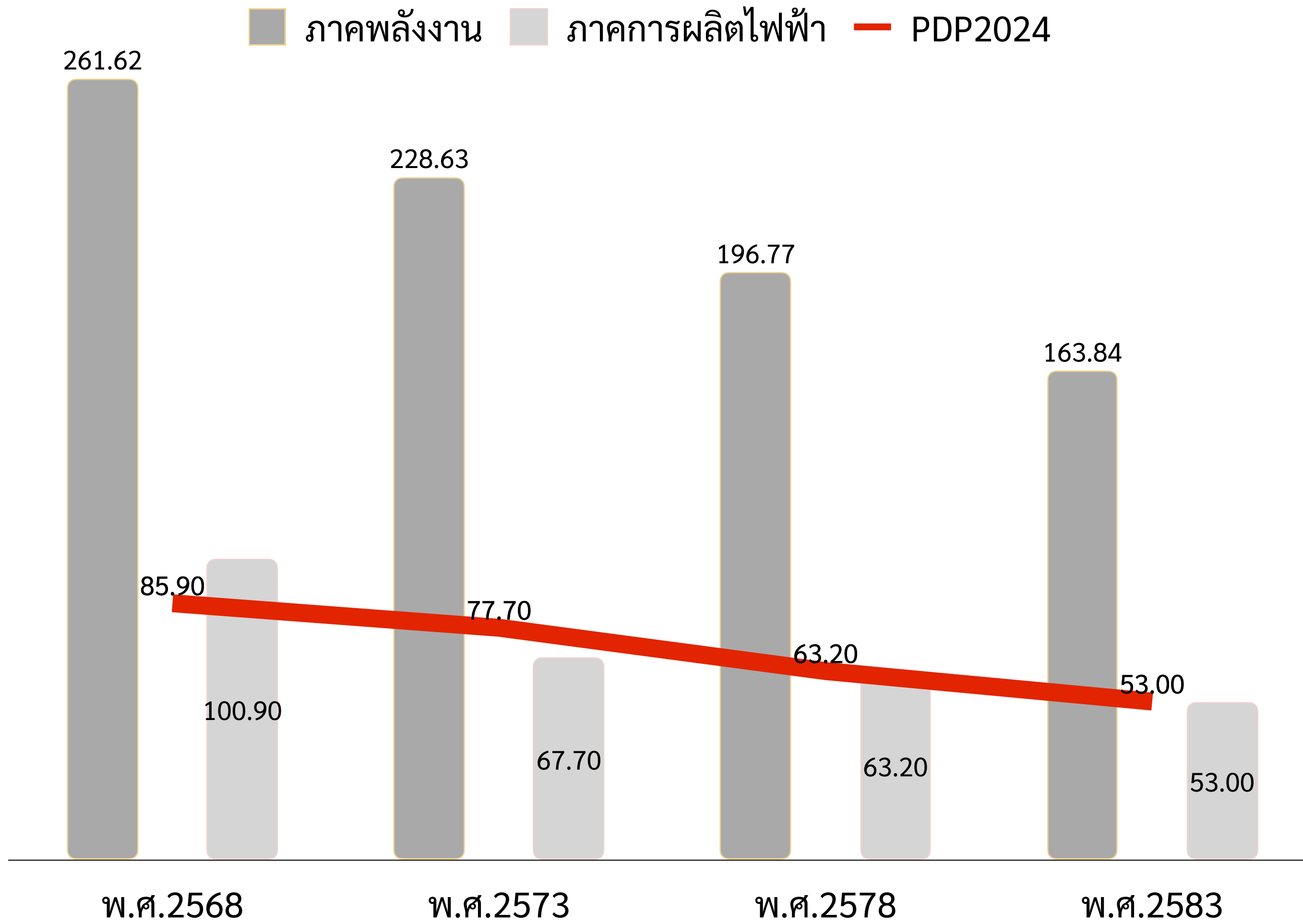
การผลิตไฟฟ้าในปัจจุบัน ส่วนใหญ่มาจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงฟอสซิลซึ่งมีการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ปริมาณมหาศาลออกสู่บรรยากาศ ในโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงฟอสซิลขนาดใหญ่ พลังงานขั้นต้นที่ใส่เข้าไปจะเกิดการสูญเสียในรูปของความร้อน และยิ่งสูญเสียมากขึ้นจากการจัดส่งพลังงานออกไปตามระบบสายส่งที่ไกลขึ้น และจากการแปลงกระแสไฟฟ้าแรงดันสูงให้เป็นแรงดันกระแสไฟฟ้าที่เหมาะสมแก่การใช้งานตามบ้านเรือนและพาณิชยกรรม ระบบการผลิตไฟฟ้าแบบรวมศูนย์นี้เสี่ยงต่อการถูกรบกวน ปัญหาทางเทคนิคในจุดเล็กๆ สภาพอากาศ หรือความผิดพลาดที่เกิดขึ้นอย่างตั้งใจจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อเนื่องกันไปอย่างรวดเร็ว และเกิดไฟฟ้าดับอย่างกว้างขวางได้ ไม่ว่าจะเป็นเทคโนโลยีแบบใดก็ตามที่ใช้ผลิตไฟฟ้าด้วยองค์ประกอบอันล้ำสมัยดังกล่าว ก็จะมีปัญหาขึ้นไม่มากก็น้อยอย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้

ประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนในสหรัฐอเมริกา

ประสิทธิภาพ : ค่าความร้อนของไฟฟ้าที่ผลิตได้ 1 หน่วย (KWh) / อัตราการใช้เชื้อเพลิงเฉลี่ยต่อการผลิตพลังงานไฟฟ้า(heat rate) ของโรงไฟฟ้า



ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า)



Net Zero และ การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในภาคการผลิตไฟฟ้าของไทย
การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในแผน PDP2024 (เส้นสีแดง)

ทิศทางพลังงานโลก

ใช้พลังงานสะอาด
แก้ปัญหาโลกร้อน

แผนพลังงานชาติ

มุ่งสู่ **Carbon Neutrality**
ภายในปี 2050

เป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกของประเทศ

ประเทศไทยจะสามารถยกระดับ NDC เป็นร้อยละ 40 ทำให้การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิของไทยเป็นศูนย์ได้ภายในปี 2065

มั่นคงความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศ
(Security)

ต้นทุนค่าไฟฟ้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม
(Economy)

ลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology) และการเพิ่มประสิทธิภาพในระบบไฟฟ้า (Efficiency)

โรงไฟฟ้าฟอสซิล

- ใช้ก๊าซไฮโดรเจนผสมก๊าซธรรมชาติในโรงไฟฟ้าพลังงานโดยรวม

เทคโนโลยีทางเลือกอื่น ๆ

- แบตเตอรี่กักเก็บพลังงาน (BESS)
- Demand Response (DR) / Distributed Energy Resource (DER)

โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด

- รพ.พลังงานหมุนเวียน (Solar/Wind/Biomass/Biogas/Waste)
- รพ.พลังงานสูบกักเก็บ
- รพ.นิวเคลียร์ ประเภท Small/Micro Modular Reactors (SMR/MMR)

Smart Grid

มีบทบาทสำคัญในการบรรลุเป้าหมาย Carbon Neutrality

Smart Grid

RE Forecast: เป็นงานที่ต้องใช้ข้อมูลด้านสภาพอากาศและข้อมูลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเพื่อคาดการณ์ปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

Demand Response: เป็นกลไกที่ช่วยปรับสมดุลระหว่างอุปสงค์และอุปทานไฟฟ้าในเวลาจริง

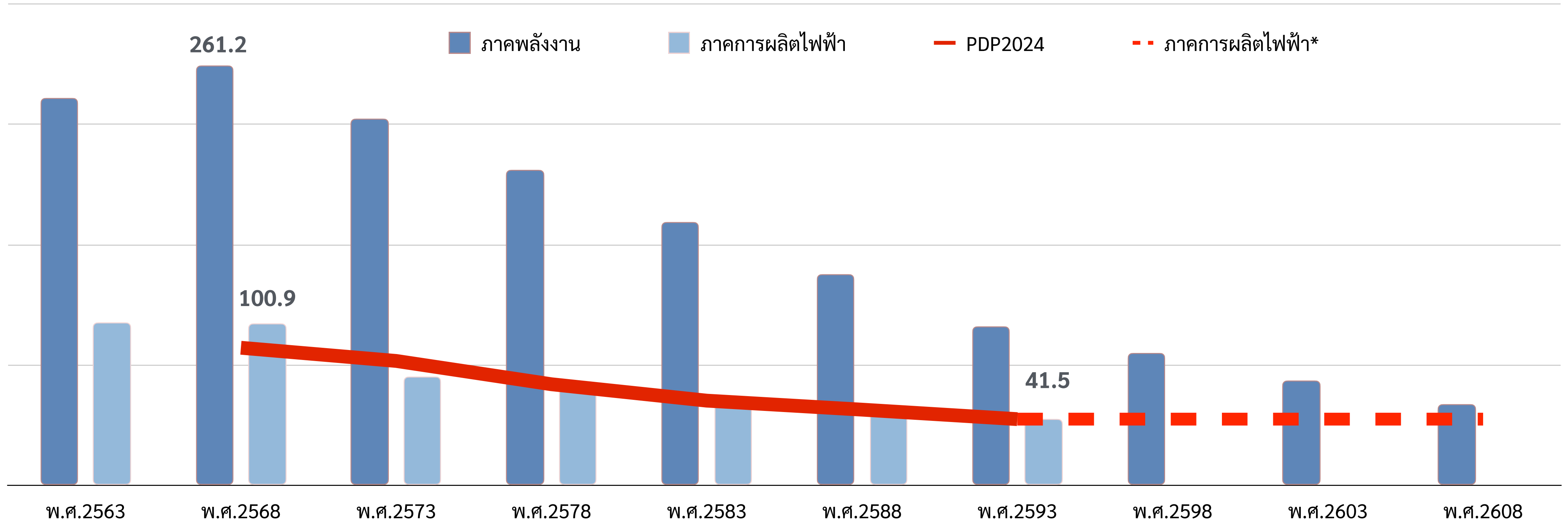
ESS: เป็นเทคโนโลยีที่ช่วยกักเก็บพลังงานไฟฟ้าส่วนเกินและปล่อยกลับคืนสู่ระบบเมื่อมีความต้องการใช้พลังงานเพิ่มขึ้น

Smart Grid: เป็นโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะที่สามารถสื่อสารข้อมูลและบริหารจัดการพลังงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ

VRE Share

ทามไลน์ Net Zero ในภาคการผลิตไฟฟ้าของไทย

ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า)



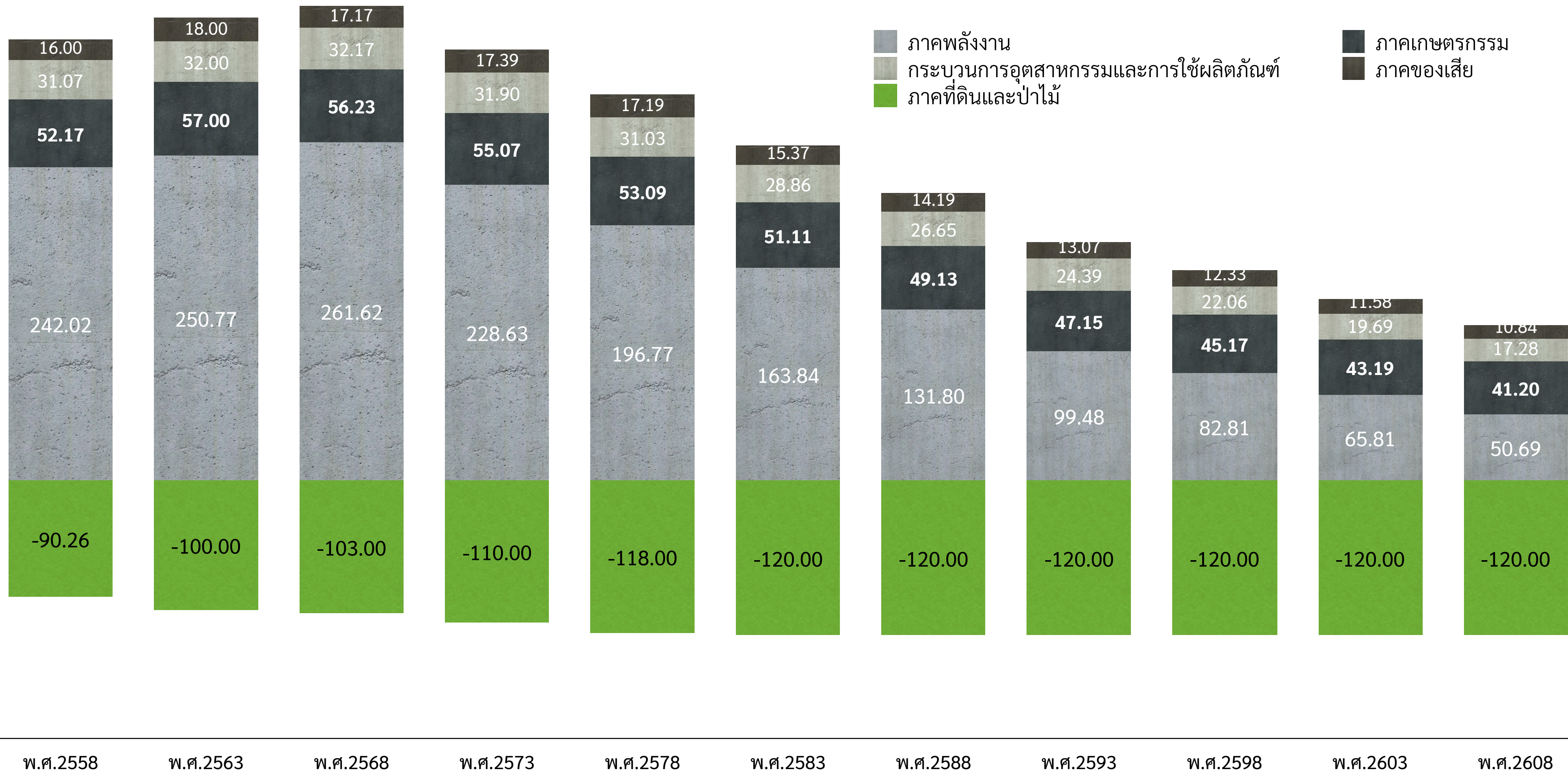
การปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า
การใช้พลังงานหมุนเวียน(ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ แสงแดด ลม)
ปลดระวางโรงไฟฟ้าน้ำมัน
ระบบเก็บพลังงานจากแสงแดด/ลม(BESS)

ระบบเก็บพลังงานจากแสงแดด/ลม(BESS)

CCS/CCU/BECCS
Phase down โรงไฟฟ้าถ่านหิน
ไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน 68%

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากก๊าซฟอสซิลที่ดีที่สุด
ไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน 74%
ปลดระวางโรงไฟฟ้าถ่านหิน
การผลิตไฟฟ้าที่ปล่อยก๊าซเรือนกระจกเป็นศูนย์สุทธิ
ไฟฟ้าจากชีวมวลพร้อมเทคโนโลยีดักจับและกักเก็บคาร์บอน

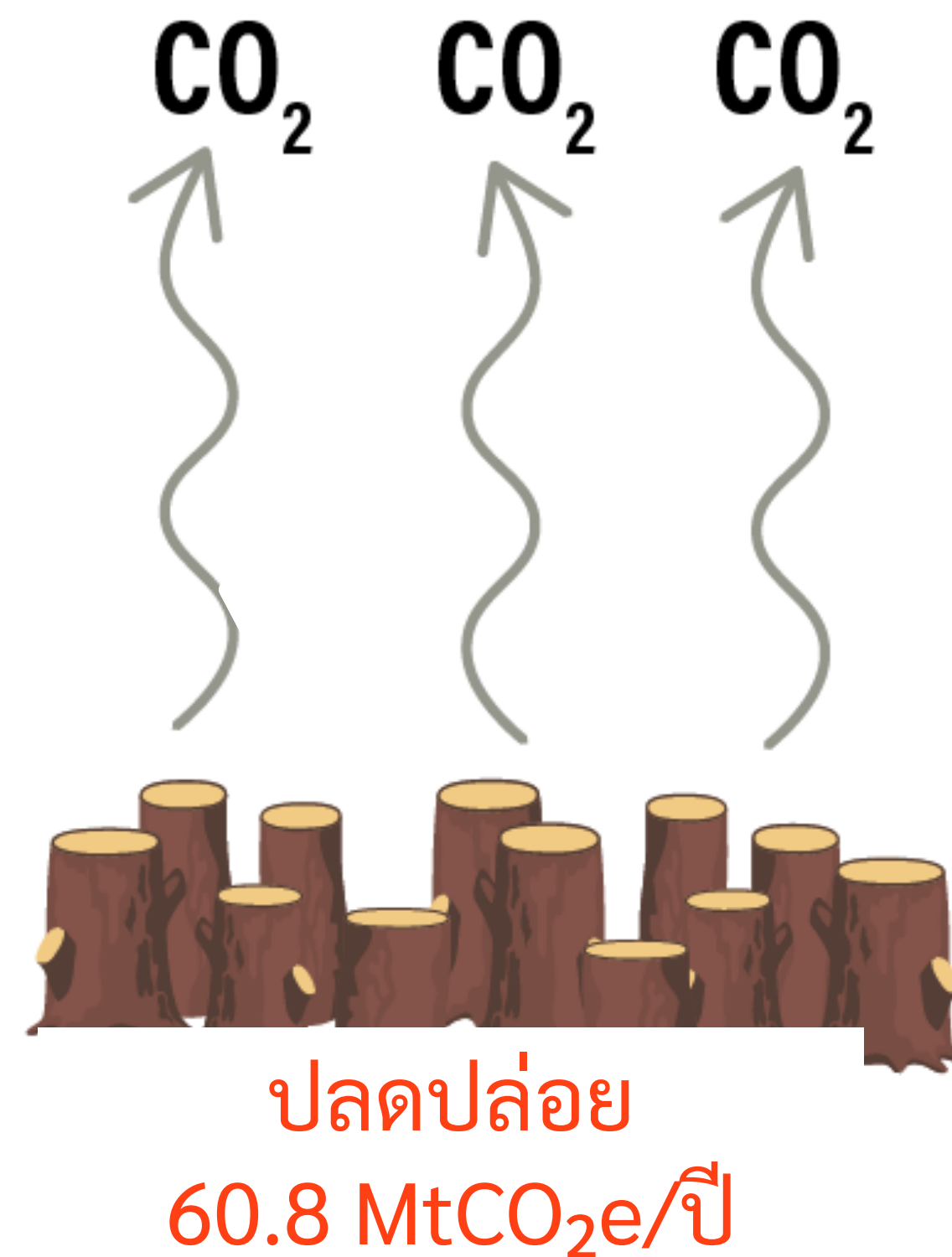
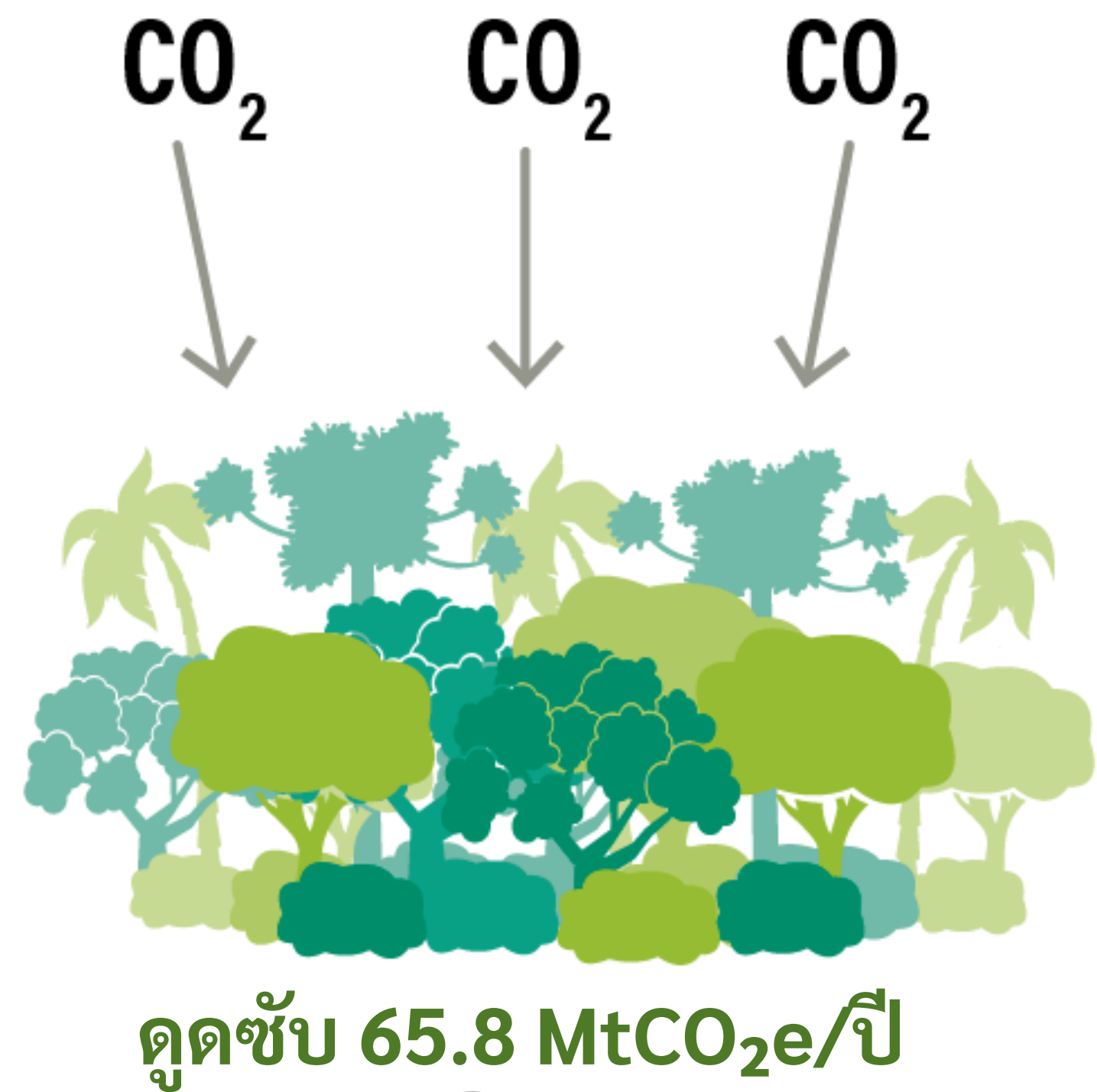
ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า



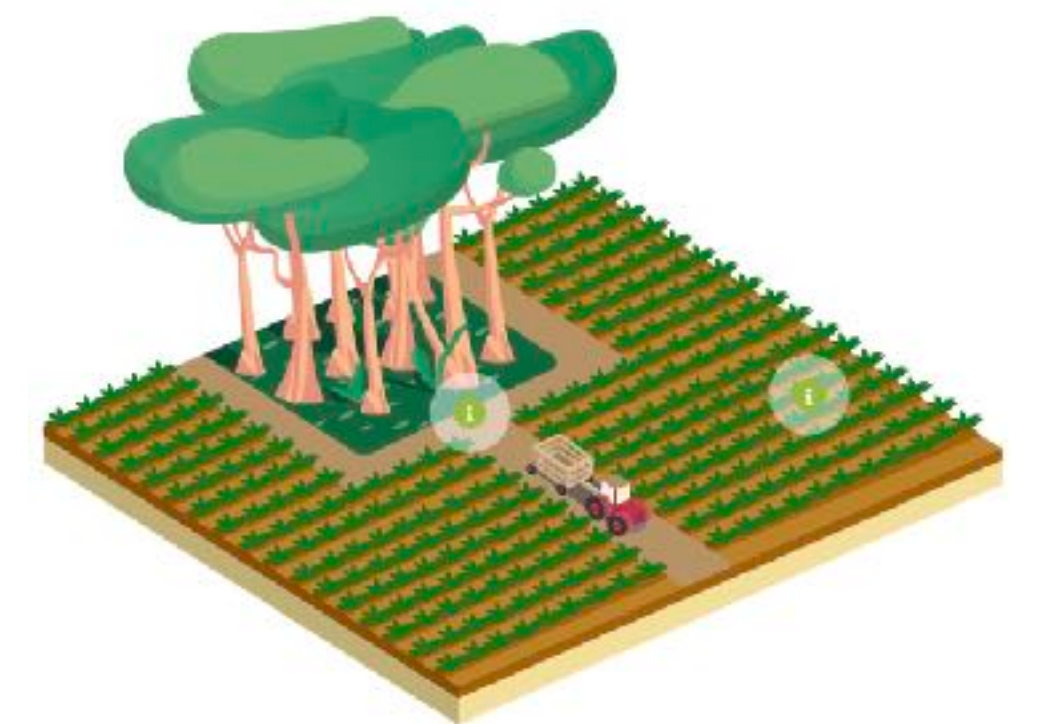
ตามแผน Net Zero ของประเทศไทย คาดว่า ภายในปี พ.ศ. 2608 การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคพลังงาน(การผลิตไฟฟ้าและการคมนาคมขนส่ง) ภาคเกษตรกรรม กระบวนการอุตสาหกรรม และการใช้ผลิตภัณฑ์ ภาคของเสีย) รวมกันเป็น 120 ล้านตัน ซึ่งภาคที่ดินและป่าไม้จะมีศักยภาพในการดูดซับก๊าซเรือนกระจก 120 ล้านตัน ทำให้การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ ข้อมูลจากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจกและยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี เพื่อไปถึงศักยภาพการดูดซับก๊าซเรือนกระจก 120 ล้านตันของคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าภายในปี 2580 ต้องใช้พื้นที่ป่าธรรมชาติ 113.23 ล้านไร่ ป่าเศรษฐกิจ 48.52 ล้านไร่[7] พื้นที่สีเขียวในเมืองและชนบท 16.17 ล้านไร่ (หรือรวมๆ กันเท่ากับเกือบครึ่งหนึ่งของพื้นที่ประเทศ) ตามแผน net zero พื้นที่ป่าธรรมชาติและป่าเศรษฐกิจในประเทศไทยมีอยู่เดิมแล้ว 102.04 ล้านไร่ และ 32.65 ล้านไร่ตามลำดับ และมีการดูดซับก๊าซเรือนกระจกรวมกัน 100 ล้านตันของคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าในปี 2564 ดังนั้น ยังเหลือตามเป้าหมายอีก 20 ล้านตันของคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าซึ่งต้องการพื้นที่ป่าธรรมชาติเพิ่ม 11.29 ล้านไร่ และป่าเศรษฐกิจเพิ่ม 15.99 ล้านไร่

(ที่มา : ผลการศึกษา“ การปรับปรุงยุทธศาสตร์ระยะยาวในการพัฒนาแบบปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่ำของประเทศ (Thailand’s Long – Term Low Greenhouse Gas Emission Development Strategy: LT-LEDS)

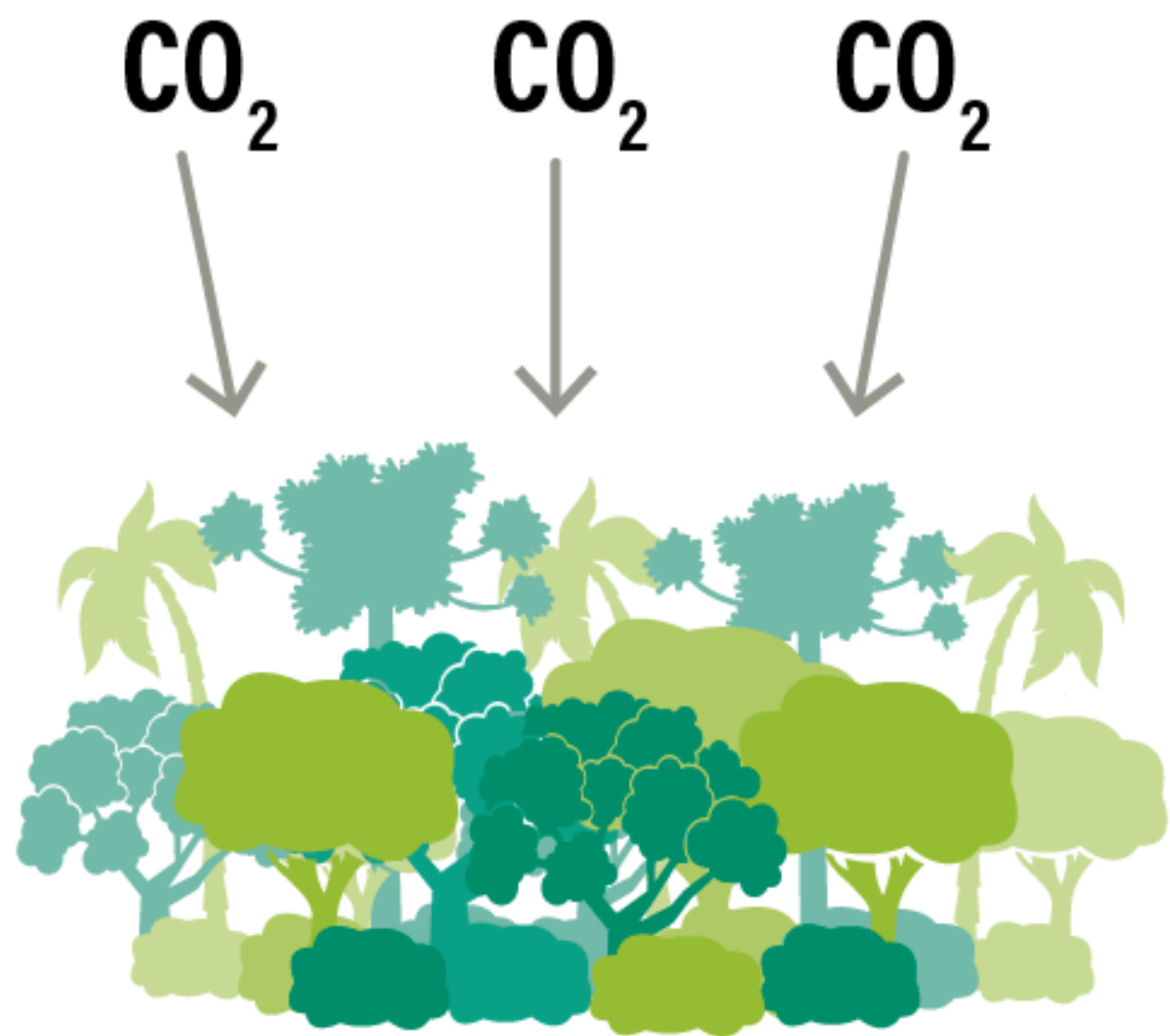
การวิเคราะห์โดย Global Forest Watch ในช่วง 20 ปีที่ผ่านมา(2544-2564) ฝั่งป่าของไทยปล่อย GHG 60.8 MtCO₂e/ปี และดูดซับ GHG 65.8 MtCO₂e/ปี เท่ากับการดูดซับ GHG สุทธิ 5.04 MtCO₂e/ปี (>30% tree canopy and tree cover gain)



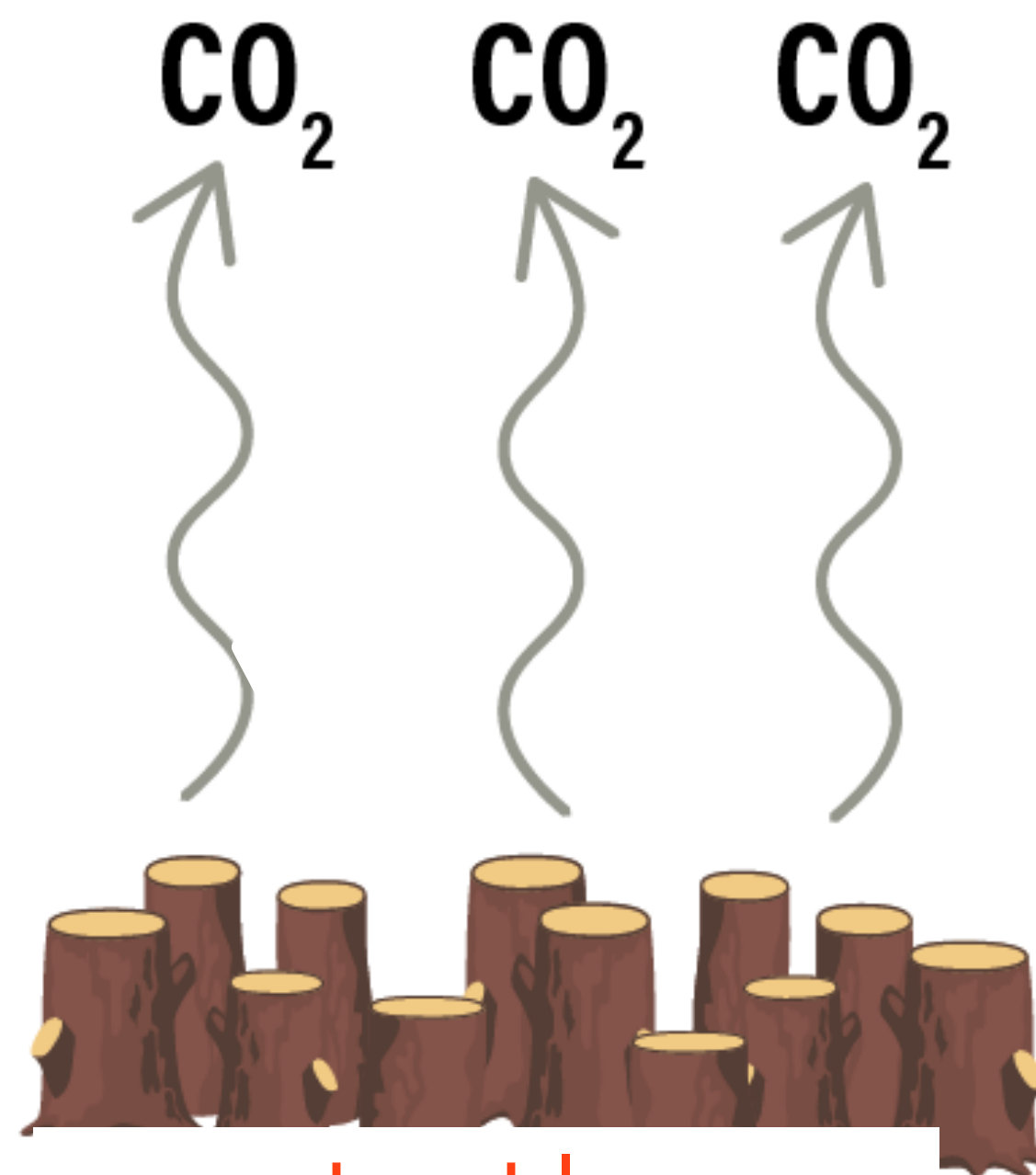
การทำลายป่าเพื่อปลูกพืชเศรษฐกิจเป็นสินค้าโภคภัณฑ์



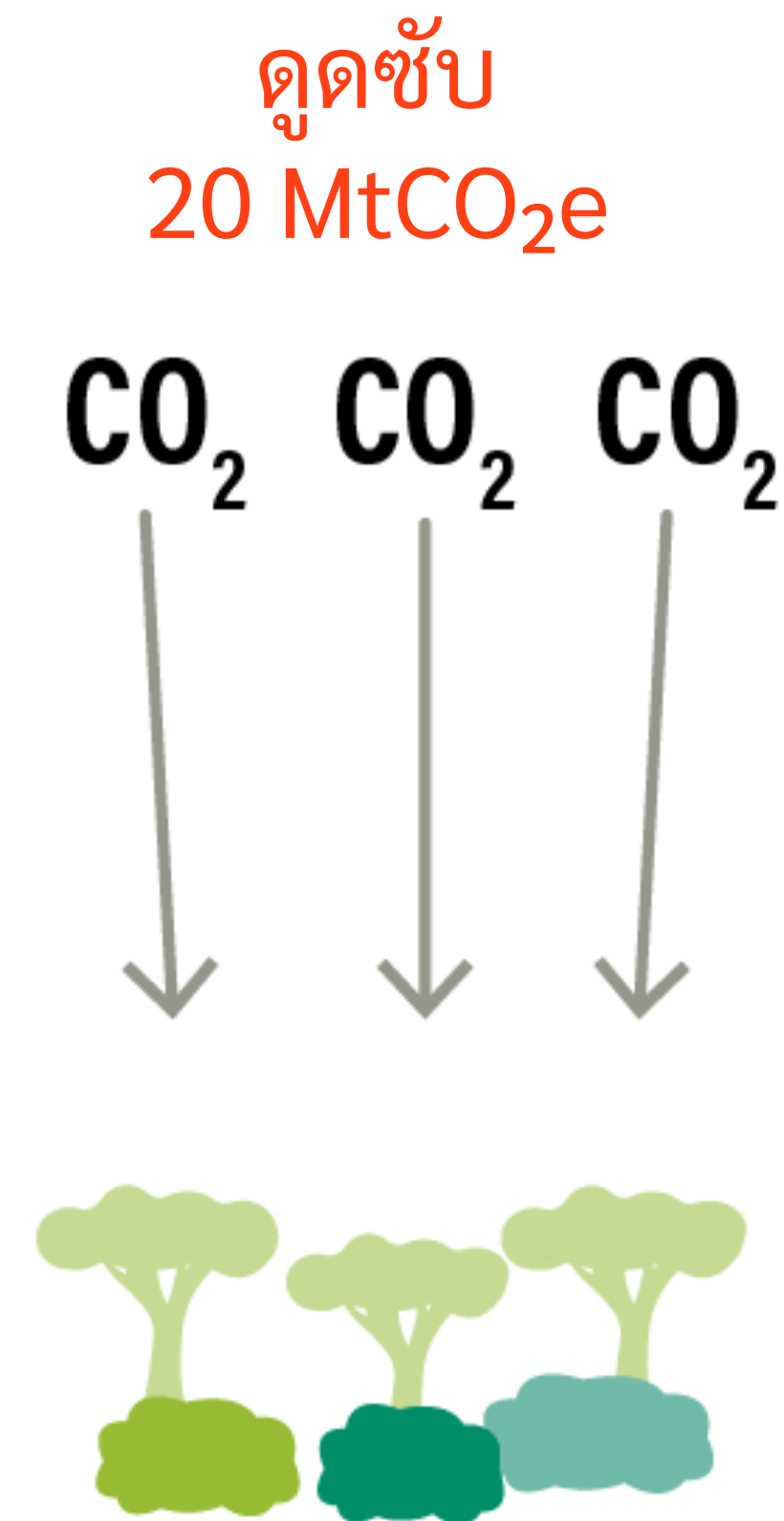
ฝั่งป่าเป็นทั้งแหล่งกำเนิดและแหล่งดูดซับคาร์บอนไดออกไซด์



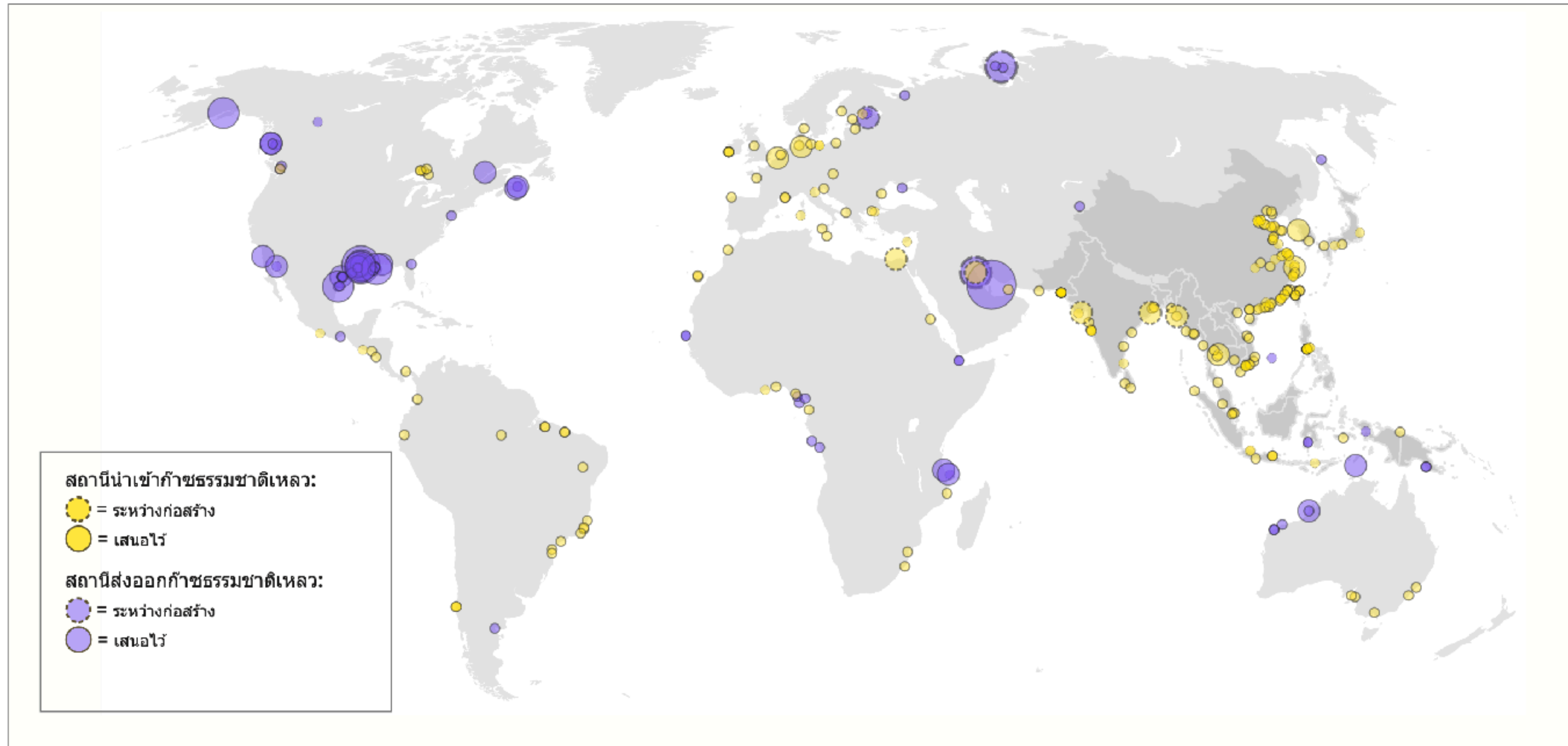
ดูดซับ 65.8 MtCO₂e/ปี



ปลดปล่อย
60.8 MtCO₂e/ปี

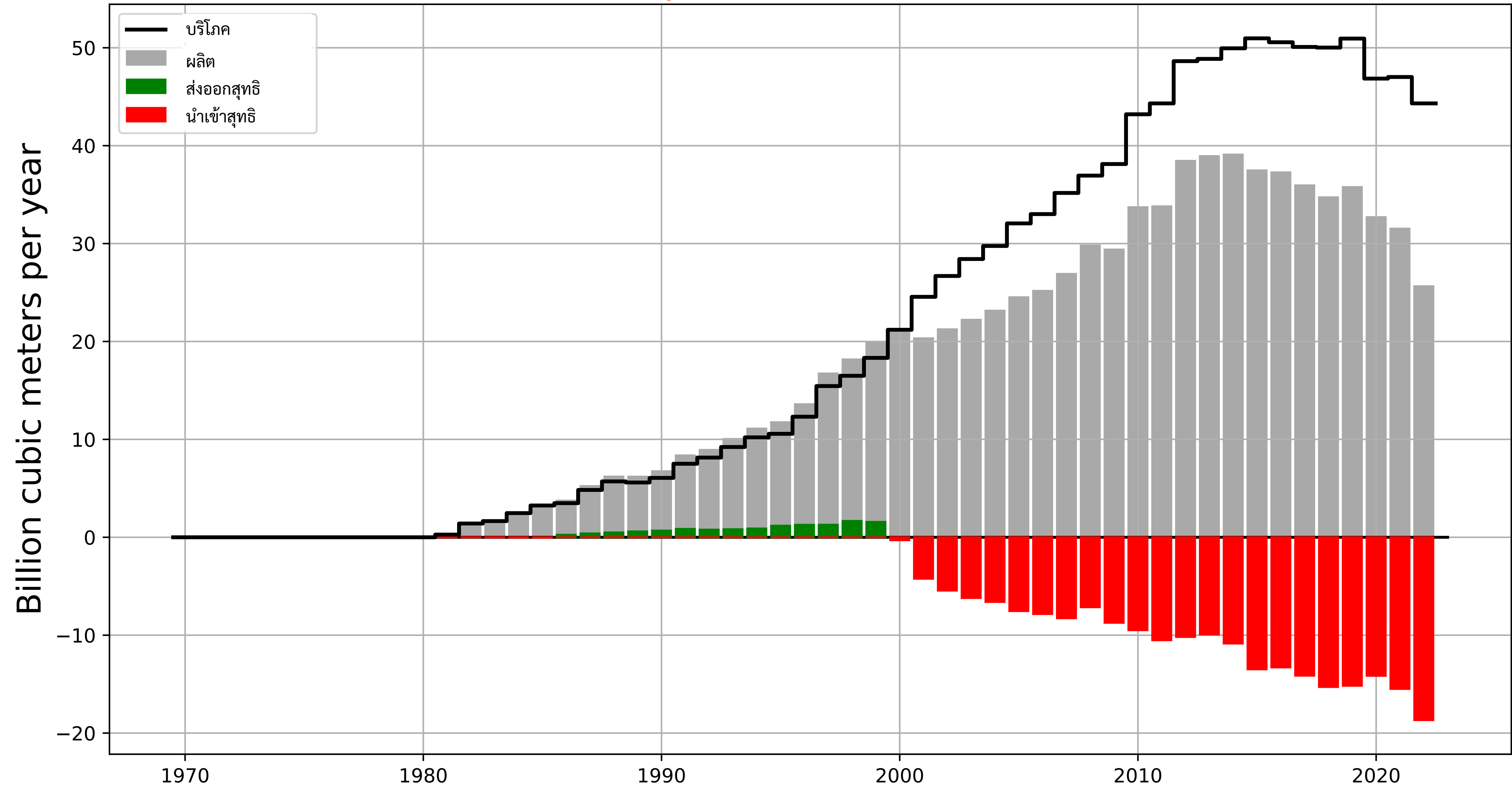


ป่าธรรมชาติ 11.29 ล้านไร่
ป่าเศรษฐกิจ 15.99 ล้านไร่



ภาคประชาสังคม ภาคธุรกิจ และรัฐบาลทั่วโลกต่างตระหนักเพิ่มขึ้นเรื่อยๆ ถึงความจำเป็น
 ในการปรับเปลี่ยนไปสู่เศรษฐกิจที่มีการลดก๊าซเรือนกระจกเป็นศูนย์กลาง
 Quartz เรียกการขยายตัวของโครงสร้างพื้นฐานด้านก๊าซฟอสซิลทั่วโลกในปัจจุบันนี้ไว้
 อย่างเหมาะสมว่าเป็น “ยุคตื่นทองจากเชื้อเพลิงฟอสซิลอันยิ่งใหญ่ครั้งสุดท้าย
 (the last great fossil fuel gold rush)”

สมดุลก๊าซฟอสซิลของไทย



Years. Data from Statistical Review of World Energy, 2023 edition



© Bob Pearson / Greenpeace



© Christian Åslund / Greenpeace

เนื่องจากกระแสการปลดแอกถ่านหินในภูมิภาคเอเชียมาแรง ก๊าซฟอสซิลจึงถูกทำให้ยอมรับอย่างกว้างขวางว่าเป็นทางเลือกที่จำเป็นในทางเศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อม โครงการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานก๊าซฟอสซิลทั่วโลกทั้งที่อยู่ในระหว่างการก่อสร้างและการวางแผนจนถึงเดือนมิถุนายน 2564 มีมูลค่าราว 3.8 แสนล้านดอลลาร์สหรัฐ เอเชียเป็นทวีปที่มีขีดความสามารถในการนำเข้าก๊าซฟอสซิลเหลว(LNG) เกือบ 3 ใน 4 ของปริมาณที่จะมีการพัฒนาทั้งหมด

ทบวงพลังงานระหว่างประเทศ(IEA) ระบุว่า ในปี 2562 การเผาไหม้ก๊าซฟอสซิลปล่อยก๊าซเรือนกระจก 22% ของการปล่อยจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงฟอสซิลทั่วโลก และหากเป็นเช่นนี้ต่อไป งบประมาณ (carbon budget) ของโลก (ซึ่งคือปริมาณคาร์บอนไดออกไซด์ที่ยังปล่อยสู่บรรยากาศได้โดยที่ไม่ทำให้อุณหภูมิเฉลี่ยผิวโลกเพิ่มมากกว่า 1.5-2 องศาเซลเซียส) จะหมดลงอย่างรวดเร็ว

การเปลี่ยนจากถ่านหินเป็นก๊าซฟอสซิลก็เป็นทางตัน การวิเคราะห์ของ Bloomberg New Energy Finance [3] ระบุว่า ถ้าแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินทั้งหมดในโลกด้วยโรงไฟฟ้าก๊าซฟอสซิลภายในปี 2598 การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกก็ยังไม่เป็นไปตามเป้าหมายของความตกลงปารีส

นักวิเคราะห์ด้านสภาพภูมิอากาศชี้ให้เห็นว่า การปล่อยก๊าซมีเทนที่เกิดขึ้นตลอดห่วงโซ่อุปทาน(ตั้งแต่การขุดเจาะ การขนส่ง แปรสภาพ และการเผาไหม้) ของก๊าซฟอสซิลสร้างความเสียหายต่อสภาพภูมิอากาศมากกว่าที่เคยประเมินมาก่อน การวิจัยของ Environmental Defend Fund พบว่า การรั่วไหลของก๊าซมีเทนตลอดห่วงโซ่อุปทานก๊าซฟอสซิลในสหรัฐอเมริกามีมากกว่าที่องค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งสหรัฐอเมริกา(EUSEPA) ประเมินในปี 2553 ถึง 60% [4] ก๊าซมีเทนมีศักยภาพก่อให้เกิดโลกร้อนมากกว่าก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ 86 เท่า และ 34 เท่า เมื่อพิจารณาตามกรอบเวลา 20 ปี และ 100 ปี ตามลำดับ [5]

ในการขนส่งก๊าซฟอสซิลโดยเรือเดินสมุทรจากผู้ผลิตไปยังผู้ใช้ ก๊าซจะถูกอัดให้เป็นของเหลวด้วยอุณหภูมิติดลบ 162 องศาเซลเซียส ซึ่งต้องใช้พลังงานมหาศาลราว 10% ของก๊าซฟอสซิลที่จ่ายเข้าไป [6] และต้องใช้สารทำความเย็นที่ทำลายโอโซนในชั้นบรรยากาศ การประเมินของ The Natural Resources Defense Council ระบุว่า กระบวนการทำให้ก๊าซฟอสซิลเป็นของเหลว(liquefaction) การขนส่งทางเรือ และการแปรสภาพก๊าซฟอสซิลเหลว(regasification) จะปล่อยก๊าซเรือนกระจกเพิ่มขึ้น 8% ถึง 21% ในช่วงกรอบเวลา 20 ปี

การขยายตัวของการใช้ก๊าซฟอสซิลในเอเชียขัดแย้งกับฉันทนุการณ์การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเป็นศูนย์สุทธิ(net-zero emissions scenarios) เพื่อจำกัดอุณหภูมิเฉลี่ยผิวโลกให้เพิ่มขึ้นไม่เกิน 1.5 องศาเซลเซียส ทบวงพลังงานระหว่างประเทศ [8] ย้ำว่า การใช้ก๊าซฟอสซิลทั่วโลกต้องเพิ่มสูงสุดไม่เกินปี 2568 และต้องลดลงอย่างรวดเร็วหลังจากนั้นไปจนถึงปี 2593 ดังนั้น จึงไม่มีความจำเป็นต้องขยายกำลังผลิตก๊าซฟอสซิลเหลว(LNG) และการค้าก๊าซฟอสซิลในรูปแบบ LNG จะลดลง 60% ในปี 22563 และ 2593

GREENPEACE

FOSSIL GAS
=
CLIMATE CRISIS
GREENPEACE

UN แจ้งเตือนถึง 3 ครั้ง!

ต่อสองบริษัทฟอสซิลยักษ์ใหญ่

กรณีปล่อยมีเทนจากแหล่งปิโตรเลียมในอ่าวไทย



เมืองแห่งอนาคต

เมืองแห่งอนาคตจะสามารถผลิตไฟฟ้าและความร้อนเพื่อนำไปใช้งาน หลังคาและหน้าต่างของอาคารสาธารณะมีความเหมาะสมอย่างยิ่งที่จะใช้ประโยชน์จากแสงอาทิตย์ ‘การใช้พลังงานในระดับต่ำ’ จะกลายเป็นมาตรฐานของทุกอาคาร รัฐบาลที่มีความมุ่งมั่นในการปกป้องภูมิอากาศจะต้องกำหนดเงื่อนไขที่ชัดเจนและจริงจังเพื่อสร้างแรงจูงใจในการปรับปรุงอาคารเหล่านี้ ซึ่งจะช่วยให้เกิดการจ้างงานเพิ่มขึ้น

- 01 → กระจกหน้าต่างพลังงานแสงอาทิตย์จะเป็นพื้นฐานในการตกแต่งสำนักงานและอาคารที่พักอาศัย ระบบแผงเซลล์แสงอาทิตย์จะมีความสามารถในการแข่งขันมากขึ้น และการออกแบบที่มีการพัฒนามากขึ้นจะเอื้ออำนวยให้สถาปนิกนำไปใช้งานอย่างกว้างขวางมากขึ้น
- 02 → การปรับปรุงอาคารเก่าช่วยลดการใช้พลังงานลงประมาณครึ่งหนึ่งหรือมากถึงร้อยละ 80 โดยการปรับปรุงระบบฉนวนกันความร้อน หน้าต่างกันฉนวน และระบบระบายอากาศสมัยใหม่
- 03 → การเก็บความร้อนจากแสงอาทิตย์จะผลิตน้ำร้อนเพื่อนำไปใช้ทั้งในส่วนของตนและอาคารใกล้เคียง
- 04 → โรงงานผลิตไฟฟ้าและความร้อนที่มีประสิทธิภาพนั้นมีหลายขนาด ไม่ว่าจะเป็นขนาดที่ใช้กับบ้านเรือน อาคารที่พักอาศัย หรืออาคารทั้งหมด โดยเป็นระบบที่จ่ายทั้งไฟฟ้าและความร้อนโดยไม่มีการสูญเสียไปในสายส่ง
- 05 → แหล่งพลังงานหมุนเวียนของเมืองอาจมาจากพื้นที่ที่ไกลออกไป เช่น ฟาร์มกังหันลมนอกชายฝั่ง หรือโรงไฟฟ้าความร้อนสุริยะในทะเลทราย ซึ่งมีศักยภาพมหาศาล



ชานเมืองแห่งอนาคต

ระบบการผลิตพลังงานแบบกระจายศูนย์ อันได้แก่ เครื่องทำน้ำร้อนจากแสงอาทิตย์ ระบบการผลิตไฟฟ้าและความร้อนขนาดเล็ก (Micro Combine Heat and Power) และกังหันลม คือ คำมหัศจรรย์แห่งอนาคตที่เป็นมิตรกับสภาพภูมิอากาศ เนื่องจากระบบนี้มีประสิทธิภาพมากในการผลิตพลังงาน ณ จุดที่มีการใช้จริง ทำให้บ้านเรือนแต่ละหลังเป็นผู้บุกเบิกเรื่องพลังงานได้เอง

- 01 → แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Photovoltaic) จะประดับอยู่บนหลังคาบ้านเกือบทุกหลังและดึงพลังงานจากการแผ่รังสีความร้อนของดวงอาทิตย์ระหว่าง 1,000 กิโลวัตต์ และ 2,500 กิโลวัตต์ชั่วโมงต่อปีบนทุกๆ พื้นผิว 1 ตารางเมตร บ้านแต่ละหลังจะจ่ายไฟฟ้าหรือดึงไฟฟ้ามาใช้จากโครงข่ายไฟฟ้า ขึ้นอยู่กับช่วงที่มีแสงแดดและความต้องการของบ้านเรือน ระบบแผงเซลล์แสงอาทิตย์ซึ่งได้รับการสนับสนุนและมีการออกกฎหมายให้รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นธุรกิจที่มีการขยายตัวอย่างรวดเร็วในญี่ปุ่น เยอรมนี และแคลิฟอร์เนีย
- 02 → โรงงานผลิตไฟฟ้าและความร้อนขนาดเล็กจะจ่ายไฟฟ้าและความร้อนให้บ้านแต่ละหลังหรือทั้งหมู่บ้าน โดยใช้เชื้อเพลิงที่เป็นแก๊สธรรมชาติ แก๊สชีวภาพ หรือน้ำมันพืชที่ผลิตจากวิธีการที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม
- 03 → เครื่องเก็บความร้อนจะผลิตน้ำร้อนและจ่ายไฟฟ้าเพื่อใช้ในการทำความร้อน
- 04 → บ้านที่ออกแบบให้สามารถใช้ประโยชน์โดยตรงจากรังสีความร้อนของดวงอาทิตย์
- 05 → โรงไฟฟ้าความร้อนใต้พิภพจะผลิตทั้งไฟฟ้าและความร้อน แม้ว่าเทคโนโลยีในการนำความร้อนใต้พิภพที่ลึกลงไปใช้งานนั้นยังอยู่ในระยะเริ่มต้น แต่ก็มีศักยภาพมหาศาล ผู้เชี่ยวชาญคาดว่า พลังงานความร้อนใต้พิภพจะมีบทบาทสำคัญในการเป็นแหล่งพลังงานหมุนเวียน เนื่องจากมีอัตราการไหลของพลังงานคงที่ ต่างจากพลังงานแสงอาทิตย์



หมู่บ้านแห่งอนาคต

การปฏิวัติพลังงานกำลังเปลี่ยนแปลงวิถีชีวิตของชนบท เกษตรกรจำนวนมากทำการผลิตก๊าซและเชื้อเพลิงชีวภาพนอกเหนือจากผลิตอาหาร เนื่องจากชนบทเป็นแหล่งที่มีความอุดมสมบูรณ์ของพลังงานที่เป็นมิตรกับสภาพภูมิอากาศและนำไปสู่การสร้างรายได้ ระบบแผงเซลล์แสงอาทิตย์และโรงไฟฟ้าขนาดเล็กแบบกระจายศูนย์ได้เปิดโอกาสของการพัฒนาที่ยั่งยืนให้กับเขตชนบทในประเทศกำลังพัฒนาซึ่งยังไม่มีโครงข่ายสายส่งไฟฟ้าเข้าถึง

- 01 → แก๊สชีวภาพเป็นแหล่งพลังงานและความร้อนสำหรับฟาร์มหรือทั้งหมู่บ้าน โดยการหมักมูลสัตว์หรือเศษพืชในปริมาณมากจากของเหลือใช้จากการเกษตร หรือพืชที่มีการเก็บเกี่ยวสำหรับการนี้โดยเฉพาะ
- 02 → เชื้อเพลิงชีวภาพจากเรพซิด ข้าวโพด และอ้อย หรือแม้กระทั่งฟางข้าวและเศษไม้ จะใช้เป็นเชื้อเพลิงขับเคลื่อนยานยนต์เช่นเดียวกับน้ำมัน ในทางทฤษฎี การปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์จากการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจะสมดุลกับปริมาณที่ถูกดูดซับโดยพืชในช่วงที่เจริญเติบโต สิ่งสำคัญคือ การผลิตพลังงานจากภาคเกษตรกรรมจะต้องคำนึงถึงผลกระทบทางนิเวศวิทยา และไม่ควรทำให้เกิดการขาดแคลนอาหาร การผลิตไฟฟ้าและความร้อนจากเชื้อเพลิงชีวมวล (Biomass) นั้นมีประสิทธิภาพอย่างมาก
- 03 → ไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์มาจากหลังคาของโรงนาซึ่งมีพื้นที่ว่างในการติดตั้งระบบแผงเซลล์แสงอาทิตย์
- 04 → กังหันลมจะหมุนได้ดีที่สุดในพื้นที่โล่งกว้าง เกษตรกรอาจให้เช่าพื้นที่สำหรับติดตั้งฟาร์มกังหันลม หรือไม่ก็ลงทุนด้วยตนเองและขายไฟฟ้าเป็นรายได้ อุตสาหกรรมพลังงานลมขยายตัวอย่างรวดเร็วในเยอรมนี สเปน สหรัฐอเมริกา เดนมาร์ก และอินเดีย ศักยภาพการผลิตโดยประมาณภายในปี พ.ศ.2593 คือ 7 พันล้านกิโลวัตต์ชั่วโมงต่อปี ซึ่งมากกว่า 3 เท่าของโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ที่ดำเนินการอยู่ในขณะนี้
- 05 → โรงไฟฟ้าพลังน้ำเป็นแหล่งพลังงานหมุนเวียนที่ใหญ่ที่สุดแต่มีศักยภาพจำกัด การสร้างเขื่อนขนาดใหญ่ทำลายสิ่งแวดล้อมและละเมิดสิทธิมนุษยชน ทางเลือกคือ พลังงานน้ำขนาดเล็กและขนาดเล็กมาก