

ส.อ.ท.จี้รัฐแก้อุปสรรค โรงไฟฟ้าขยะลดมลพิษ

เอกชนห่วงกติกาเข้ม นำร่อง 77.9 เมกะไม่เกิด

กรุงเทพธุรกิจ ● “ส.อ.ท.”เสนอรัฐเร่ง
ขจัดอุปสรรคสร้างโรงไฟฟ้าขยะ ซึ่งช่วย
ลดปัญหามลพิษจากขยะ เนอะโอนอำนาจ
อนุมัติโครงการให้ผู้ว่าฯ ด้านเอกชน
ห่วงโครงการ Quick Win 77.9 เมกะวัตต์
ไม่เกิด เหตุรัฐกำหนดใช้เทคโนโลยี
ขั้นสูง ไม่คุ้มค่าการลงทุนด้านอัตรารับซื้อ
ไฟฟ้า ชูโตเกียวโมเดลต้นแบบพัฒนา
โรงไฟฟ้าขยะในไทย

นางสาวเสวิตา ถิ่นสันติสุข กรรมการ
ประสานงานต่างประเทศ กลุ่มพลังงาน
หมุนเวียน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
(ส.อ.ท.) เปิดเผยในงานเสวนา “ทางเลือก
ทางรอดโรงไฟฟ้าขยะ” ว่า ปัจจุบันอุปสรรค
สำคัญของการสร้างโรงไฟฟ้าขยะ คือ
มีหน่วยรัฐที่เกี่ยวข้องมากถึง 10 หน่วย
งาน 15 ใบอนุญาต ส่งผลให้มีขั้นตอน
และกฎระเบียบมากเกินไป อีกทั้งการใช้
พ.ร.บ.รักษาความสะอาด พ.ศ.2560 ขาด
ความคล่องตัว

ดังนั้น เอกชนต้องการให้ลดจำนวน
หน่วยงานรัฐ รวมถึงลดขั้นตอนการขอ
อนุญาตจัดการขยะและสร้างโรงไฟฟ้าลง
พร้อมทั้งให้ใช้ พ.ร.บ.การอำนวยความสะดวก
ในการพิจารณาอนุญาตของ
ทางราชการ พ.ศ.2558 แทน รวมถึง
ให้กระทรวงมหาดไทยมอบอำนาจให้
ผู้ว่าราชการจังหวัดเป็นผู้อนุมัติโครงการ
เพื่อไม่ให้เกิดความล่าช้า ขณะเดียวกัน
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)
ควรให้ความสำคัญในการพิจารณารับซื้อ

ไฟฟ้าจากขยะเป็นอันดับแรก เพื่อลดข้อ
จำกัดด้านสายส่งไฟฟ้า

นายวรวิทย์ เลิศบุษศราคาม รอง
ผู้จัดการใหญ่ ฝ่ายโรงงาน บริษัท ทีพีโอ
โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) หรือ
ทีพีโอพีที กล่าวว่า ในแผนพัฒนากำลังผลิต
ไฟฟ้าของประเทศ (พีดีพี) ฉบับใหม่มีโอกาส
เพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง
ขยะได้เป็น 800-1,000 เมกะวัตต์ในปี 2580
ส่วนอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากขยะ ที่ปัจจุบัน
กำหนดรับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน
รายเล็กมาก (วีเอสพีพี) อยู่ที่ 5.08
บาทต่อหน่วย และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน
รายเล็ก (เอสพีพี) อยู่ที่ 3.66 บาทต่อหน่วย
ถือว่าเหมาะสมแล้ว แต่ยังคงจำเป็นต้องมีค่า
กำจัดขยะเข้ามาร่วมด้วย โดยมองว่าใน
แต่ละพื้นที่ควรกำหนดค่ากำจัดไม่ต่ำกว่า
400-800 บาทต่อตัน เพื่อให้เกิดความคุ้ม
ค่าในการลงทุน

“โครงการ Quick Win จำนวน 8
พื้นที่ 12 โครงการ กำลังผลิต 77.9 เมกะ
วัตต์ ที่กระทรวงมหาดไทยกำหนดพื้นที่
ไว้ และ กกพ.กำหนด COD ในปี 2562
ขณะนี้หยุดดำเนินการหมดแล้ว เพราะไม่
สามารถทำตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดระบบ
แก๊สซิฟิเคชันที่สูงเกินไปได้ ซึ่งไม่คุ้มค่าต่อ
การลงทุน” นายวรวิทย์ กล่าว

นายสหรัฐ บุญโพธิภักดี ที่ปรึกษา
คณะอนุกรรมการด้านกิจการพิเศษ
และอัตรารับซื้อไฟฟ้าของ กกพ. และพลังงานใหม่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่ง
ประเทศไทย (กกพ.) ยอมรับว่า การพัฒนา
โรงไฟฟ้าขยะในประเทศไทยยังอุปสรรค
ดังนั้น ภาครัฐจะต้องเร่งแก้ไขปัญหาดังนี้
1.เตรียมความพร้อมขององค์กรปกครอง

ส่วนท้องถิ่น (อปท.) ให้มีความเข้าใจที่ถูก
ต้องเรื่องการกำจัดขยะ

2.ตั้งเป้าหมายให้ชัดเจน โดยไม่ควร
มองว่าเป็นการเอาขยะไปเผาไฟฟ้าเพื่อ
สร้างรายได้ แต่ควรเน้นไปที่การกำจัดขยะ
ที่จะช่วยลดปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมและมี
ปริมาณไฟฟ้าเป็นผลพลอยได้ 3.ผู้ประกอบการ
จะต้องเข้มงวดในเรื่องของเทคโนโลยี
เตาเผาขยะ ที่ไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
ขณะที่หน่วยงานกำกับ เช่น คณะกรรมการ
กำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และ
กรมโรงงานอุตสาหกรรม จะต้องติดตาม
ประเมินผลโรงไฟฟ้าและเตาเผาขยะ
ที่ต้องเป็นไปตามมาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อม
ที่ตั้งไว้

“หากภาครัฐยึดตามแนวทางนี้
ก็สามารถตอบคำถามของชุมชนใน 3 คำถาม
หลักได้ว่าทำไมต้องสร้างโรงไฟฟ้าที่นี่
กระทบคุณภาพชีวิตหรือไม่ และสุดท้าย
ชาวบ้านได้อะไรจากการมีโรงไฟฟ้าขยะ
ซึ่งจะช่วยให้โรงไฟฟ้าขยะเกิดขึ้นได้
โดยไม่ถูกต่อต้านจากคนในพื้นที่” นาย
สหรัฐ กล่าว

นอกจากนี้ ยังเสนอให้ภาครัฐศึกษา
นำต้นแบบ “โตเกียวโมเดล” ที่ใช้พัฒนา
โรงไฟฟ้าขยะในประเทศญี่ปุ่นมาใช้ เนื่องจาก
วางแนวทางปฏิบัติไว้ชัดเจน โดยเริ่มจาก
กำหนดให้มีกระบวนการคัดแยกขยะ,
รวบรวมขนย้ายขยะ, แยกขยะอีกครั้งที่
หน้าโรงงาน ก่อนนำไปเผาด้วยเทคโนโลยี
ต่างๆ ตามความเหมาะสม และสุดท้ายต้อง
มีกระบวนการกำจัดซีเมนต์ ผังกลบ หรือ
นำไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมก่อสร้าง
ซึ่งประเทศไทยยังไม่ได้กำหนดแนวทางที่
ครอบคลุมทั้งหมดนี้

Call for further power plants

Waste-to-energy firms say quota nearly full

YUTHANA PRAIWAN

Business operators have high expectations that the country's energy policymakers will soon open licence granting for waste-to-energy power plants with a combined capacity of 300 megawatts.

The National Institute of Development Administration (Nida) yesterday held a seminar titled "Choices: Survival for Waste-to-Energy Power Plants", bringing many private companies together to discuss the matter of compliance with the revised national power development plan (PDP) for 2018-38.

The seminar's consensus was that the existing licence quota of 550MW for waste-to-energy power projects is nearly full.

Worawit Lerdbussarakam, vice-president of TPI Polene Power Plc (TPIPP), said the current quota is set at 500MW for municipality waste and 50MW for industrial waste.

As of September, licences had been granted with a combined capacity of 497MW, of which 50MW for industrial waste had already met the quota, leaving room for 53MW for municipality waste.

"The granted investors are committing to development and starting operations in the next few years," Mr Worawit said. "33 waste-to-energy projects are now in operation with a combined capacity of 203MW, while the remaining 55 projects are in the development period."



TPI Polene Power reportedly has the country's largest capacity for waste-to-energy electricity generation.



They have taken only four years to reach the goal, so the investors are calling for a new quota.

WORAWIT LERDBUSSARAKAM
Vice-president, TPI Polene Power

The current PDP version for 2014-36 sets a goal to achieve 550MW from waste-to-energy power projects by 2036.

"They have taken only four years to reach the goal, so the investors are calling for a new quota," Mr Worawit said. "But further details will be finalised soon under the new PDP version, as waste management is set to be a priority issue for the country's focus over the next decade."

He said several laws and regulations are set to be revised in a bid to facilitate new project development, including the newly effective Cleaning Act of 2017.

But Mr Worawit said the process of licence granting remains too slow in the business operators' point of view, as provincial administrative offices are not ready

to implement the laws.

He said Thailand has potential in waste-to-energy power projects of as much as two gigawatts.

"The previous promotion was the 78MW Quick-Win Concept, endorsed by the Energy Regulatory Commission, but it failed to attract potential investors because the ERC set gasification as the core technology," he said. "The development cost is 2-3 times higher than that of refuse-derived fuel technology, although the feed-in tariff and waste tipping fee are equal to RDF."

Sawita Tinsuntisook, director of the renewable energy industry club at the Federation of Thai Industries, said the process of licence granting is still complicated and cumbersome, as investors have to request 15 licences from 10 state agencies.

"Although the government has set waste management as the top priority to promote, we really need a one-stop service unit to speed up the process," Ms Sawita said.

Licence granting to investors should be on a first-come, first-served basis, she said, and investors should be free to run their power plants without any intervention.

Chao Nokyoo, director of Nida's inland water quality division, said solid waste nationwide has increased significantly over the last 10 years, from 40,662 tonnes a day in 2008 to 42,400 in 2017.

Mr Chao said all stakeholders should focus on waste-to-energy projects as the waste problem intensifies.

"The waste landfills in Thailand should be restricted for dumping, as there is no prevention of waste entering water resources or germs breeding," he said.