

รู้เท่าทัน “ดราม่า” พลังงาน

1. ไทยจะประสบวิกฤตไฟฟ้าไม่พอใช้
จริงหรือ ?

ชื่นชม สง่าราศรี กริเชน
นักวิจัยอิสระด้านพลังงาน

ประกาศภาวะฉุกเฉิน ลดใช้ไฟฟ้า เมษาวิกฤต



กส.ทสรบ พลังงาน เตรียมประกาศภาวะฉุกเฉิน ด้านพลังงาน เพื่อขอความร่วมมือจากประชาชนให้ลดการใช้ไฟฟ้าลง เนื่องจากเกิดวิกฤตการขาดแคลนก๊าซธรรมชาติ ที่เป็นแหล่งเชื้อเพลิงสำคัญในการผลิตไฟฟ้า จากการที่แหล่งส่งก๊าซธรรมชาติ 2 แห่ง ไม่สามารถส่งก๊าซป้อนประเทศไทยได้ ประกอบด้วยแหล่งพัฒนา ร่วม (เจดีเอ) ไทย-มาเลเซีย ที่เกิดปัญหามาตั้งแต่ปลายปี 2555 และแหล่งยานาคาของประเทศพม่า ที่ประสบปัญหาแท่นขุดเจาะทรุดตัว จนต้องปิดซ่อมแซมนานกว่า 10 วัน ■

อ่านประกอบ : กางแผนรับมือวิกฤตก๊าซ..A2

ไฟต์ทูเดย์

Post Today
Circulation: 320,000
Ad Rate: 1,500

Section: First Section/หน้าแรก

วันที่: อาทิตย์ 17 กุมภาพันธ์ 2556

ปีที่: 11

ฉบับที่: 3664

Col.Inch: 74.17

Ad Value: 111,255

หน้า: A1 (กลาง)

PRValue (x3): 333,765

ศิลปิน: ลีลี

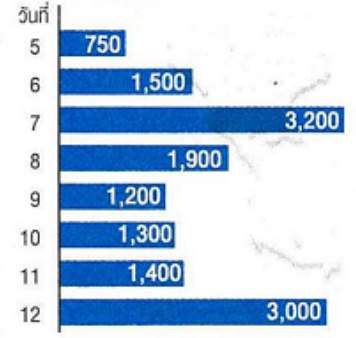
หัวข้อข่าว: ประกาศภาวะฉุกเฉินลดใช้ไฟฟ้าเมษาวิกฤต

‘พงษ์ศักดิ์’กลุ่มเอกชน ปิดโรงงานบางส่วน 5 เม.ย.

หยุดผลิตรับวิกฤติไฟฟ้า

ส.อ.ท. นัดถก
42 กลุ่มอุตสาหกรรม
8 พันโรงงาน สลัปลผลิต
ที่จำเป็น

คาดการณ์ไฟฟ้าสำรอง เม.ย. 2556



ส.อ.ท. ทั้ง 8 พันโรงงาน พร้อมให้การสนับสนุนนโยบายของรัฐบาล”

นายพงษ์ศักดิ์ กล่าวว่า ปัญหาที่เกิดขึ้นเชื่อว่าไม่ส่งผลกระทบต่อความเชื่อมั่นของนักลงทุนต่างชาติ เพราะเป็นสถานการณ์ที่รู้ล่วงหน้า และสามารถเตรียมการรับมือได้ทัน แต่รัฐบาลควรระวังป้องกันไม่ให้เกิดความเสี่ยงด้านความมั่นคงทางไฟฟ้าในอนาคต โดยการเพิ่มสัดส่วนโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงถ่านหินสะอาด เพื่อเพิ่มปริมาณไฟฟ้าสำรองของประเทศให้มีความมั่นคงและมีราคาต่ำ ทำให้ภาคอุตสาหกรรมสามารถแข่งขันกับต่างประเทศได้

ขณะที่ นายศุภรัตน์ ศิริสุวรรณางกูร ประธานกลุ่มอุตสาหกรรมยานยนต์ สมาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (ส.อ.ท.) กล่าวว่า ในขณะที่กำลังผลิต

สู้วิกฤตพลังงาน ป้อนปิดไฟทั่วประเทศ.

เชิญ ‘นายกฯปู’ ฟรีเซ็นเตอร์
กดปุ่มปิดไฟ 1 ชั่วโมงทั่วประเทศ

□ อ่านต่อหน้า 15

“พงษ์ศักดิ์” ถกสมาชิก ส.อ.ท. รับมือวิกฤติไฟฟ้า 5 เม.ย. เตรียมสลัปลผลิตกำลังการผลิต เล็งห้ามรถใหม่ใช้ก๊าซแอลพีจี ด้าน “พงษ์ศักดิ์” ขานรับ เตรียมถกสมาชิก 8 พันโรงงาน 22 ก.พ.นี้ ยันไม่

ประชาชาติธุรกิจ Prachachat Turakij Circulation: 120,000 Ad Rate: 1,300	Section: First Section/หน้าแรก วันที่: พุธที่ 21 - อาทิตย์ 24 กุมภาพันธ์ 2556 ปีที่: 35 ฉบับที่: 4499 หน้า: 1(บน), 17 Col.Inch: 176.88 Ad Value: 229,944 PRValue (x3): 689,832 คลิป: สีสี่ หัวข้อข่าว: ธุรกิจตื่นรับมือไฟฟ้าดับทั่วประเทศ. แยกใช้แผนฉุกเฉินโรงงานหวนเอฟทีพุง
--	--

บทความพิเศษ
ศัลยา ประชาชาติ

วิกฤตพม่าหยุดส่งก๊าซ วัดฝีมือ ‘ปู-เพ็ง’ ผู้บริหารโศกเจอ 2 เด้ง เสียงไฟดับ-ค่า Ft พุ่งพรวด

กลายเป็นวาระแห่งชาติ สำหรับวิกฤตพลังงานของประเทศไทยทันที หลังจากที่ บริษัท Total ผู้รับสัมปทานก๊าซพม่า จากแหล่งยาดานา (Yadana) ประกาศจะปิดแหล่งขุดเจาะเพื่อซ่อมแซมการทรุดตัวของชั้นดิน

เนื่องจากมีโรงไฟฟ้าอยู่ถึง 3 โรง ได้แก่ โรงไฟฟ้าของบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี กำลังผลิตติดตั้ง 2,000 เมกะวัตต์ (MW) โรงไฟฟ้าผลิต



ธุรกิจตื่นรับมือไฟฟ้าดับทั่วประเทศ. แบงก์ใช้แผนฉุกเฉิน โรงงานหวนเอฟทีพุง

5 เม.ย. กทม. - ใต้เสียงไฟดับ

ASTVผู้จัดการรายวัน - พลังงานถกรับมือพม่าหยุดจ่ายก๊าซฯ พบ 5 เม.ย. นำห้วงสุด เสียงไฟตกพื้นที่กรุงเทพฯ และภาคใต้บางส่วน เหตุไฟสำรวจเหลือต่ำมากแค่ 600 เมกะวัตต์ อ้าง

นายพงษ์ศักดิ์ กล่าวว่า จากการประเมิน พบว่าวันที่ 5 เม.ย. จะเป็นวันที่เสียงต่อไฟตกมากที่สุด เนื่องจากพบสำรองไฟฟ้าพร้อมใช้ (Hot Standby) ต่ำสุดเพียง 600 เมกะวัตต์ และระยะเวลาหยุดซ่อมดังกล่าว ส่งผลให้ กฟผ. ต้องปรับโรงไฟฟ้าบางแห่งมาใช้ น้ำมันเตารวม 86 ล้านลิตร และดีเซล 47 ล้านลิตรรวม 133 ล้านลิตร ส่งผลกระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติหรือ Ft รวม 2.20 สตางค์ต่อหน่วย แต่เนื่องจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (เรกูเลเตอร์) ได้นำไปคิดในค่าไฟรอบ ม.ค.-เม.ย.2556 แล้ว 1.70 สตางค์ต่อหน่วย จึงเหลือที่จะต้องนำไปรวมกับรอบหน้า (พ.ค.-ส.ค.56) 0.48 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งถือเป็นอัตราที่ไม่มากนัก

“ต่อก๊าซฯ แหล่งยาดานาเกิดปัญหา ก็ทำให้เยตาถูกหยุดจ่ายไปด้วย เพราะค่าความร้อนต้องนำมาผสมกันรวม 1,100 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่หายไป กระทบต่อไฟฟ้าหายไป 6,000 เมกะวัตต์ แต่สามารถเดินราชบุรีมาเป็นน้ำมันเตาได้ทันทีเลย **หายไป 4,100 เมกะวัตต์** ขณะที่กำลังผลิตไฟจริงรวม 3.3 หมื่นเมกะวัตต์ ถ้าเกิดพิกสูงสุดไม่เกิน 2.7 หมื่นเมกะวัตต์ที่คาดว่า จะเกิดปีนี้ ก็น่าจะไม่มีปัญหา แต่ถ้าเกินก็อาจจะเกิดไฟตกบางจุดในกรุงเทพฯ และภาคใต้ได้

ก๊าซจากยาดานาและเยตะกุน
หายไปทำให้โรงไฟฟ้าหายไป
4100 MW จริงหรือ

รายชื่อโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซพม่า

โรงไฟฟ้า	กำลังผลิต (MW)	ใช้เชื้อเพลิง
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด(มหาชน)		
- พลังงานความร้อน	1,440	ก๊าซ น้ำมันเตา
- พลังความร้อนรวม	2,041	ก๊าซพม่า
บริษัท ไตรเอนเนอจี จำกัด	700	ก๊าซพม่า
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด(ชุดที่ 1)	1,400	ก๊าซพม่า
โรงไฟฟ้าวังน้อย(กฟผ.)	1,910	ก๊าซพม่า 7 อ่าวไทย
รวม	7,491	

**ประมาณ 4,100 MW ที่ได้รับผลกระทบโดยตรงจาก
การหยุดจ่ายก๊าซพม่า**

แต่โรงไฟฟ้าทั้ง 3 มีเชื้อเพลิงสำรองอยู่แล้ว: ข้อเท็จจริงตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

- ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ระหว่าง กฟผ. และ ราชบุรี/TECO/ ราชบุรีเพาเวอร์) ข้อที่ 9.4.2:
- “The Generator shall at its own expense maintain a storage capacity for Secondary Fuel (“Back-Up Fuel Stock”) of at least three (3) day’s supply of Secondary Fuel at the Site... the Generator shall maintain a Back-Up Fuel Stock sufficient for the Generating Unit to operate at its Contracted Capacity for three (3) consecutive days.”
- “ผู้ผลิตจะต้องจัดให้มีคลังสำรองเชื้อเพลิงที่สอง (เชื้อเพลิงสำรอง ซึ่งหมายถึงน้ำมันดีเซล) ไว้ใช้เป็นเวลาอย่างน้อย 3 วันและจัดเตรียมเชื้อเพลิงสำรองในปริมาณที่มากเพียงพอต่อการผลิตที่ระดับสูงสุดตามกำลังผลิตไฟฟ้าที่กำหนดในสัญญาเป็นเวลาอย่างน้อย 3 วันติดกัน”

THIS FIFTH AMENDMENT TO POWER PURCHASE AGREEMENT (this Fifth Amendment) dated as of the 31 of February, 2004 by and between:

ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND, represented by its Governor, Mr. Sittisorn Ratanopas, with its registered address at 53 Chanasriyong Road, Bang Krui, Nonthaburi 11130 Thailand (EGAT), and

RATCHABURI POWER COMPANY LIMITED, incorporated under the laws of Thailand, represented by its Chairman, Mr. Koichi Aizawa, and its Director, Mr. Andrew J. Hunter, with its registered address at 1818 Sukhumvit Road, Phrahanong, Bangkok 10250, Thailand (Generator).

EGAT and the Generator are also each referred to individually herein as a Party and collectively as the Parties.

WHEREAS:

- (A) EGAT and the Generator have executed a Power Purchase Agreement on 30 June 1997 (as amended by the First Amendment to Power Purchase Agreement dated 31 November 1997, the Second Amendment to Power Purchase Agreement dated 31 August 1998, the Third Amendment to Power Purchase Agreement dated 30 September 1999 and the Fourth Amendment to Power Purchase Agreement dated 17 May 2001, the PPA), pursuant to which the Generator will finance, build, own and operate a coal-fired power plant to provide approximately 1400 MW of electrical generating capacity to EGAT.
- (B) On 10 May 2002, the Office of the Prime Minister issued an announcement under which the government, among other matters, affirmed EGAT to continue to resolve with the Generator all issues arising under the PPA. As a result of discussions between EGAT and the Generator and in response to an offer from the Generator of various options in connection with the implementation of the PPA, EGAT, on 3 March 2003, pursuant to a resolution adopted by its board of directors at a meeting held on 21 February 2003, accepted the Generator's proposal to change the fuel for the Facility to natural gas and to relocate the Facility to another site.
- (C) EGAT and the Generator enter into this Fifth Amendment to, among other matters, implement the relocation of the Facility to Ratchaburi Province and to change the fuel from coal to natural gas.

IT IS HEREBY AGREED as follows:

EGAT Substation	The 500 kV EGAT Ratchaburi (RB3) Substation to be upgraded by EGAT in accordance with Section 2.6 to permit the EGAT System to receive deliveries of electricity from the Facility;
Facility Connection Line	The approximately 300 meter transmission line forming part of the Facility's switchyard and terminating at the Connection Point, as described in Schedule 10, to be constructed, operated and maintained by the Generator;
Gas Sales Agreement	The sales contract or contracts between the Primary Fuel supplier and the Generator for the supply of Primary Fuel to the Facility, including the Initial Gas Sales Agreement;
Initial Gas Sales Agreement	The Gas Sales Agreement between the PTT Public Company Limited and the Generator for the sale and delivery of Primary Fuel to the Facility;
MGSA	The Master IPP Program Gas Sales Agreement between the PTT Public Company Limited and EGAT regarding the sale and redirection of natural gas not taken and not paid for by certain power generation companies (including the Generator) who have entered into power purchase agreements with EGAT in connection with EGAT's Request for Proposals - 1994 Independent Power Solicitation;
Minimum Take Requirement	The minimum quantity of Fuel to be taken by the Generator, if any, pursuant to any Gas Sales Agreement subsequent to the Initial Gas Sales Agreement;
Pipeline Completion Date	The date on which all pipeline facilities and associated equipment required for PTT Public Company Limited to accept natural gas from gas producers and suppliers and to deliver Primary Fuel to the Facility in accordance with the Initial Gas Sales Agreement (including, but not limited to, the pipeline system of PTT Public Company Limited) are completed and fully operational;
Primary Fuel	Sales Gas as defined and specified in the Initial Gas Sales Agreement and natural gas which satisfies the specifications set forth in any subsequent Gas Sales Agreement;
Secondary Fuel	High speed diesel or any other alternate fuel which is compatible with the technical specifications and environmental limitations of

Handwritten signature

Handwritten signature

Handwritten signature

9.3 Subsequent Gas Sales Agreements

9.3.1 Subject to the provisions of Section 9.5, in the event of termination of the Initial Gas Sales Agreement, the Generator shall, subject to the immediately following paragraph, promptly negotiate and enter into a new Gas Sales Agreement and/or new Fuel Transportation Agreement, if required, or make other alternative arrangements to provide for the long-term supply of Primary Fuel for the Facility. The Generator shall be deemed to have met the requirements of this subsection 9.3.1 if it has used reasonable endeavors to enter into such new Gas Sales Agreement and/or new Fuel Transportation Agreement; provided, however, that the Generator's exercise of such reasonable endeavors shall not excuse the Generator's failure to enter into a new Gas Sales Agreement and/or new Fuel Transportation Agreement that meet the requirements of Schedule 9 (i) after there is more than one lawful supplier of Primary Fuel in Thailand, or (ii) if the Initial Gas Sales Agreement has been terminated due to termination of the MGSA as the result of (x) EGAT's default under the MGSA, or (y) force majeure under the MGSA, due to such force majeure has rendered PTT Public Company Limited unable to perform its obligations under the Initial Gas Sales Agreement, after there is an alternative lawful supplier of Primary Fuel (other than PTT Public Company Limited or any successor thereof) which has an adequate source of Primary Fuel available to supply to the Facility to satisfy the requirements of Schedule 9.

9.3.2 The major terms and conditions of any new Gas Sales Agreement or related Fuel Transportation Agreement, as applicable, shall satisfy the applicable principles set forth in Schedule 9.

9.4 Secondary Fuel Sales Agreement and Back-Up Fuel Stocks

9.4.1 The Generator shall execute a Secondary Fuel Sales Agreement in accordance with the requirements of Section 9.5.1 prior to the Commercial Operation Date of the First Unit. The major terms and conditions of any future Secondary Fuel Sales Agreement or related Fuel Transportation Agreement, as applicable, shall satisfy the applicable principles set forth in Schedule 9 and Section 9.5.1. The Generator may enter into multiple Secondary Fuel Sales Agreements to satisfy this supply obligation.

9.4.2 The Generator shall at its own expense maintain a storage capacity for Secondary Fuel of at least three (3) days' supply of Secondary Fuel (Back-Up Fuel Stock) at the Site or at such other reasonable place as the Generator and EGAT may mutually agree. On and after the Commercial Operation Date, the Generator shall have a Back-Up Fuel Stock sufficient for each Unit to operate at its Contracted Capacity for three (3) consecutive days. As such Back-Up Fuel Stock is used during the Term, the Generator shall commence replenishment of Secondary Fuel (ordering, transportation and unloading Secondary Fuel into its storage facilities) as soon as practicable, and the process shall be continued until the Secondary

Fuel storage facilities have been filled up to their full capacity provided that the commencement date of such process shall not be later than one (1) Business Day after the commencement of utilization of Secondary Fuel or such other date agreed by EGAT. The Facility shall be capable of on-load to the use of Secondary Fuel in such circumstances as set forth in Section 6.1.2.

9.4.3 The Generator shall provide EGAT with any information requested by EGAT from time to time regarding the Back-Up Fuel Stock and shall also keep EGAT advised from time to time of any material modifications to its Back-Up Fuel Stock arrangements.

9.4.4 The Generator shall promptly notify EGAT of any event which could reasonably be expected to adversely affect the supply of Secondary Fuel to the Facility. EGAT shall have the right, but not the obligation, to purchase Secondary Fuel directly to the Facility in the event of any Secondary Fuel supply interruptions.

9.5 Review and Approval of Fuel Supply Arrangements

9.5.1 The Generator shall not enter into a Fuel Purchase Agreement or Fuel Transportation Agreement or agree to:

- (i) any amendment or modification thereto which would materially and adversely affect the supply of Secondary Fuel to the Facility or the Project Agreements;
- (ii) any assignment thereof (except collateral assignment for the benefit of the Financing Parties), or
- (iii) any early termination thereof;

(except to the extent required by applicable Law), with the consent of EGAT, which consent shall not be unreasonably withheld or delayed. EGAT shall be afforded not less than thirty (30) days to confirm whether or not such agreements, documents, or modifications thereof, satisfy the principles set forth in this Section 9.5.1. EGAT shall notify the Generator in writing, as soon as practicable, of any such agreement, document, or modification of which EGAT shall have received notice within thirty (30) days of receipt of such documents or amendments or modifications of which EGAT shall have received notice. If the proposed Fuel Purchase Agreement or Fuel Transportation Agreement, or the amendment or modification thereof, satisfies the principles set forth in Schedule 9, the Generator shall consent to such agreement, amendment or modification. If the proposed Fuel Purchase Agreement, or the amendment or modification thereof, does not satisfy the principles identified in Schedule

ตัวอย่างบางส่วนของ PPA (Power Purchase Agreement) ระหว่าง กฟผ. และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนที่ใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิง

แต่โรงไฟฟ้าทั้ง 3 มีเชื้อเพลิงสำรองอยู่แล้ว: ข้อเท็จจริงตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ต่อ)

- ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ระหว่าง กฟผ. และ ราชบุรี/TECO/ ราชบุรีเพาเวอร์) ข้อที่ 9.4.4:
- “EGAT shall have the right, but not the obligation, to purchase and to supply Secondary Fuel directly to the Facility in order to avoid Secondary Fuel supply interruptions.”
- “กฟผ. ขอสงวนสิทธิ์ (แต่ไม่ถือเป็นหน้าที่) ในการซื้อ และจัดหาเชื้อเพลิงที่สองให้โรงไฟฟ้าเพื่อป้องกันไม่ให้เชื้อเพลิงที่สองไม่พอใช้”

ข้อสรุปเรื่อง “โรงไฟฟ้าจะหายไป 4100 MW เมื่อก๊าซพม่าหยุดส่งจริงหรือ?”

- โรงไฟฟ้าทั้ง 3 (ราชบุรี ราชบุรีเพาเวอร์และ Teco) สามารถใช้เชื้อเพลิงสำรอง (high-speed diesel) ซึ่งต้องมีเก็บสำรองอยู่แล้วตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำไว้กับ กฟผ.
- คลังเชื้อเพลิงสำรองมีปริมาณเพียงพอสำหรับการผลิตที่กำลังผลิตสูงสุดตามสัญญาเป็นเวลา 3 วัน และ กฟผ. มีสิทธิที่จะจัดหาเชื้อเพลิงสำรองเพิ่มเติมเพื่อไม่ให้ไฟขาด
- ดังนั้น ไฟฟ้า 4100 MW ไม่ได้จะหายไปไหน เรามีกำลังผลิตเพียงพอต่อการรักษาความมั่นคงของระบบ ประเด็นที่สำคัญกว่าน่าจะเป็นว่า ภาระต้นทุนที่เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนเชื้อเพลิงก๊าซมาเป็นน้ำมันดีเซลจะสูงเพียงใด และใครจะเป็นผู้รับผิดชอบ

บทเรียนจาก “ดราม่าพลังงาน”

- การให้ข่าวของ รมว. กระทรวงพลังงานและ กฟผ. ว่าไฟฟ้าจะไม่เพียงพอ จึงเป็นการให้ข้อมูลที่บิดเบือนจากความเป็นจริง ทำให้ประเทศเสียชื่อเสียง อาจกระทบต่อเศรษฐกิจอุตสาหกรรมและการท่องเที่ยวในช่วงเดือนเมษายน และเบี่ยงความสนใจประชาชนจากประเด็นสำคัญเรื่องภาระค่าไฟฟ้าและความรับผิดชอบ
- “ดราม่าพลังงาน” ที่เกิดขึ้นจึงเป็นข้อพิสูจน์ว่า กระทรวงพลังงานและ กฟผ. มุ่งหวังจะสร้างความตื่นกลัวเพื่อปูทางสู่การอนุมัติสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มโดยอาจไม่จำเป็น เพื่อขยายโอกาสทางธุรกิจ(และโอกาสการเก็งกำไรหุ้น)ให้กับคนเฉพาะกลุ่ม โดยยอมเอาชื่อเสียงและประโยชน์ส่วนรวมของประเทศชาติและประชาชนเข้าแลก

ตอนต่อไป: ใครรับผิดชอบ?

Email: chom at palangthai dot org
www.palangthai.org
โทร. 086 515 9377