



## งานประจำของ กฟผ.

7 พอเข้าหน้าร้อนของทุกปี การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ก็ต้องเตรียมรับมือกับงานประจำที่จะเข้ามาทุกปี นั่นก็คือการใช้ไฟฟ้าที่จะเพิ่มขึ้นสูงสุดหรือที่เรียกว่าไฟฟีก (Peak) และการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งเขตก้อนและขานาคาของประเทศเมียนมาด้วยเหตุผลเพื่อการซ่อมบำรุงประจำปี

ประเทศไทยรับก๊าซจากทั้งสองแหล่งนี้รวมกันประมาณ 1,100 ล้าน ลบ.ฟุต/วัน คิดเป็น 20% ของปริมาณก๊าซที่เราใช้ทั้งหมดในประเทศ แต่เนื่องจากก๊าซส่วนนี้ถูกนำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าเกือบทั้งหมด ทำให้สัดส่วนของก๊าซจากเมียนมาในการผลิตไฟฟ้ามีสัดส่วนสูงถึง 34% ของปริมาณก๊าซทั้งหมดที่ใช้ผลิตไฟฟ้า

ดังนั้นเมื่อก๊าซจากทั้งสองแหล่งนี้ต้องหยุดซ่อมบำรุงทุกปี จึงเป็นเรื่องที่ทาง กฟผ. ต้องร่วมมือกับกระทรวงพลังงานและ ปตท. ในการวางแผนรับมือกับไฟฟีก (ซึ่งปีนี้คาดว่าจะอยู่ที่ 29,493 MW) และการจัดหาเชื้อเพลิงมาทดแทนก๊าซจากเมียนมาไปในเวลาเดียวกันเป็น

ประจำทุกปี

ปีที่แล้วในช่วงวันที่ 25 มีนาคม-2 เมษายน มีการหยุดจ่ายก๊าซในส่วนของแหล่งขานาคารวม 9 วัน ส่งผลให้ก๊าซฯ หายไปจากระบบจำนวน 1,100 ล้าน ลบ.ฟุต/วัน กระทบต่อการผลิตไฟฟ้าประมาณ 6,000 MW ทำให้ต้องมีการปรับเปลี่ยนการใช้เชื้อเพลิงมาเป็น LNG นำเข้า และใช้น้ำมันเตาทดแทนประมาณ 92 ล้านลิตร ที่โรงไฟฟ้าราชบุรีและบางปะกง นอกจากนี้ยังมีการใช้น้ำมันดีเซลในการผลิตไฟฟ้าทดแทนก๊าซในโรงไฟฟ้าบางแห่งที่ไม่ได้ออกแบบให้ใช้น้ำมันเตาได้อีกด้วย

แน่นอนว่าต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่สูงขึ้นจากการใช้ LNG หรือ น้ำมันเตาและดีเซล ถูกผลักภาระให้ประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นผู้รับไป โดยผ่านค่าไฟ นั่นเอง

ในปีี้เหตุการณ์ก็คล้ายคลึงกันกับปีที่แล้ว โดยแหล่งก๊าซขานาคาจะหยุดผลิตบางส่วน (Partial Shutdown) ในช่วงวันที่ 13-17 เม.ย. รวม 5 วัน และแหล่งก๊าซเขตก้อนจะหยุดผลิตทั้งหมด (Total Shutdown) ในช่วงวันที่ 15-23 เม.ย. รวม 9 วัน

โดยระหว่างวันที่ 13-17 เม.ย. ผู้ผลิตยังสามารถจ่ายก๊าซได้ประมาณ 600 ล้าน ลบ.ฟุต/วัน ซึ่งจะไม่มีผลกระทบต่อโรงไฟฟ้าในฝั่ง

ตะวันตก เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวเป็นช่วงวันหยุดยาวในเทศกาลสงกรานต์ ทำให้ความต้องการไฟฟ้าไม่สูงมาก

ในขณะที่ช่วงวันที่ 18-23 เม.ย. นั้น แหล่งขานาคาก็จะกลับมาผลิตได้ประมาณ 850 ล้าน ลบ.ฟุต/วัน ซึ่งน่าจะพอเพียงสำหรับความต้องการในช่วงนั้น

อย่างไรก็ตาม เพื่อเป็นการเตรียมพร้อมในกรณีที่ไม่เพียงพอ ปตท. ได้เตรียมส่งก๊าซจากอ่าวไทย และ LNG มาเสริมกำลังการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าในภาคตะวันออกเพิ่มขึ้น และในปีี้สถานการณ์น่าจะดีกว่าปีที่แล้ว เพราะทาง ปตท. ได้ปรับปรุงศักยภาพคลังรับ-จ่าย LNG ทำให้สามารถนำ LNG ที่มีราคาถูกกว่าน้ำมันเตาและดีเซลมาทดแทนก๊าซจากเมียนมาที่หายไปได้

โดยปีนี้สามารถนำ LNG มาใช้ได้ถึง 1,500 ล้าน ลบ.ฟุต/วัน เพิ่มจากเดิมที่ 800-700 ล้าน ลบ.ฟุต/วัน แต่อย่างไรก็ตามราคา LNG นำเข้าซึ่งอยู่ที่ 280 บาท/ล้านบีทียู ก็ยังแพงกว่าก๊าซจากเมียนมาซึ่งอยู่ที่ 230 บาท/ล้านบีทียู ดังนั้นประชาชนผู้ใช้ไฟก็ยังคงต้องเป็นผู้แบกรับภาระที่เพิ่มขึ้นอยู่ดี

จนกว่ารัฐบาลจะกล้าตัดสินใจลดใช้ก๊าซ และหันไปหาเชื้อเพลิงอื่นที่ถูกกว่าแทน!!!