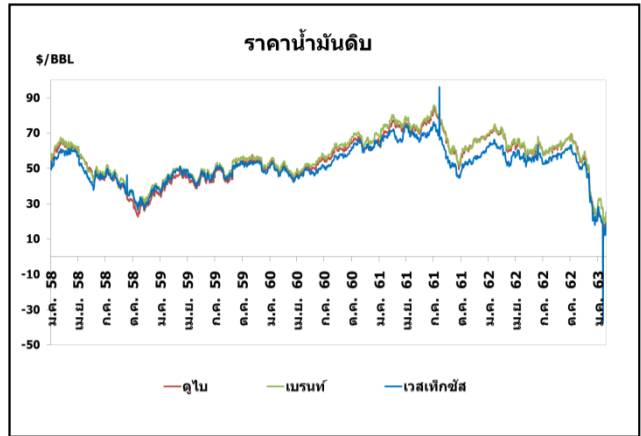


ราคาน้ำมันดิบ

ราคาน้ำมันดิบดูไบและเวสต์เท็กซัส เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ \$25.75 และ \$23.45 ต่อบาร์เรล ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสัปดาห์ที่แล้ว \$7.66 และ \$7.69 ต่อบาร์เรล ตามลำดับ

- หลายประเทศ อาทิ เยอรมัน อิตาลี สเปน ไนจีเรีย อินเดีย และบางรัฐในสหรัฐอเมริกา เริ่มผ่อนปรนมาตรการปิดเมือง หลังตัวเลขผู้ติดเชื้อไวรัสโควิด-19 รายใหม่ปรับตัวลง ประกอบกับมีการออกมาตรการต้องการกระตุ้นเศรษฐกิจ ส่งผลให้ตลาดคาดว่าความต้องการใช้น้ำมันจะเริ่มปรับตัวเพิ่มขึ้นในหลายประเทศทั่วโลก
- กำลังการผลิตน้ำมันดิบปรับตัวลดลง หลังกลุ่มโอเปกและประเทศพันธมิตรหรือที่เรียกว่ากลุ่มโอเปกพลัส ได้เริ่มปรับลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบตามข้อตกลงที่ระดับ 9.7 ล้านบาร์เรล/วัน นำโดยซาอุดีอาระเบียที่ปรับลดกำลังการผลิตกว่า 6 ล้านบาร์เรล/วัน (ส่งออกต่ำที่สุดในรอบ 10 ปี) ตั้งแต่วันที่ 1 พ.ค. 63 ที่ผ่านมา
- Baker Hughes Inc. รายงานจำนวนแท่นขุดเจาะน้ำมัน (Oil Rig) ในสหรัฐฯ สัปดาห์สิ้นสุดวันที่ 8 พ.ค. 63 ลดลง 33 แท่น มาอยู่ที่ 292 แท่น ต่ำสุดตั้งแต่เดือน ก.ย. 52 และ Rig ขุดเจาะน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติรวมกัน ลดลง 34 แท่น มาอยู่ที่ 374 แท่น ต่ำสุดเป็นประวัติการณ์ตั้งแต่เริ่มมีการสำรวจในทศวรรษที่ 1940



ราคากลางน้ำมันสำเร็จรูปตลาดภูมิภาคเอเชีย

น้ำมันเบนซิน

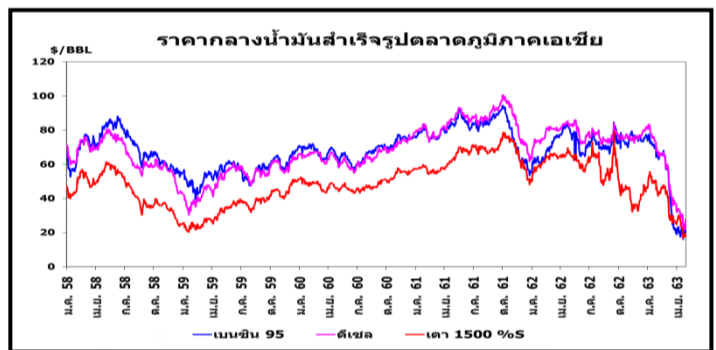
ราคาน้ำมันเบนซินออกเทน 95 และ 92 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ \$27.34 และ \$25.39 ต่อบาร์เรล ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสัปดาห์ที่แล้ว \$6.15 และ \$5.79 ต่อบาร์เรล ตามลำดับ

- โรงกลั่นในประเทศไต้หวันและฟิลิปปินส์ปิดซ่อมบำรุงประจำปี กอปรกับอุปสงค์น้ำมันเบนซินปรับตัวดีขึ้น ทั้งยุโรปและอเมริกา จากการขยับมากขึ้นหลังมีการผ่อนปรนมาตรการปิดเมือง อย่างไรก็ตาม ตัวเลขการส่งออกน้ำมันเบนซินจากประเทศอินเดียยังคงปรับตัวสูงขึ้นจากมาตรการปิดเมือง
- โรงกลั่น Baton Rouge (503,000 บาร์เรล/วัน) ในรัฐ Louisiana ของ Exxon Mobil Corp. ปิดฉุกเฉินหน่วย Gasoline (110,000 บาร์เรล/วัน) จากเหตุขัดข้องทางเทคนิค ตั้งแต่วันที่ 6 พ.ค. 63
- สำนักงานสารสนเทศด้านพลังงานสหรัฐฯ (EIA) รายงานปริมาณสำรองน้ำมันเบนซินเชิงพาณิชย์ของสหรัฐฯ สัปดาห์สิ้นสุดวันที่ 1 พ.ค. 63 ลดลง 3.2 ล้านบาร์เรล มาอยู่ที่ 256.4 ล้านบาร์เรล

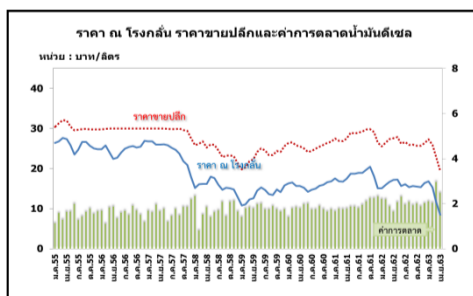
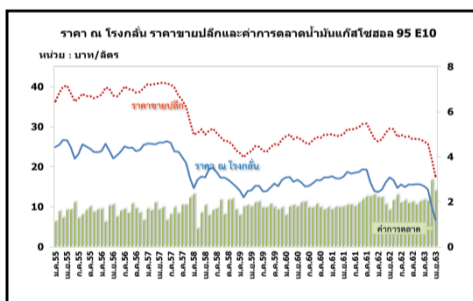
น้ำมันดีเซล

ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (10 PPM) เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ \$31.73 ต่อบาร์เรล ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสัปดาห์ที่แล้ว \$5.18 ต่อบาร์เรล

- อุปทานในภูมิภาคปรับตัวลดลงจากปรับลดกำลังการผลิตและปิดซ่อมบำรุงประจำปีของโรงกลั่นในภูมิภาคท่ามกลางการเริ่มผ่อนปรนมาตรการปิดเมืองหลังอัตราการติดเชื้อปรับตัวลดลง
- International Enterprise Singapore (IES) รายงานปริมาณสำรอง Middle Distillates เชิงพาณิชย์ที่สิงคโปร์ สัปดาห์สิ้นสุดวันที่ 5 พ.ค. 63 ลดลง 0.87 ล้านบาร์เรล มาอยู่ที่ 14.00 ล้านบาร์เรล ต่ำสุดในรอบ 4 สัปดาห์
- METI ของญี่ปุ่นรายงานปริมาณส่งออกน้ำมันดีเซล เดือน มี.ค. 63 ลดลง 37.0% อยู่ที่ 118,700 บาร์เรล/วัน



ราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิง (ณ วันที่ 11 พฤษภาคม 2563)



ชนิด	PTT		Shell		Esso		Caltex	
	ราคา	เปลี่ยนแปลง	ราคา	เปลี่ยนแปลง	ราคา	เปลี่ยนแปลง	ราคา	เปลี่ยนแปลง
เบนซิน 95	26.26	+1.40	-	-	-	-	26.71	+1.40
แก๊สโซฮอล์ 95 E10	18.85	+1.40	18.85	+1.40	18.85	+1.40	18.85	+1.40
แก๊สโซฮอล์ 95 E20	17.34	+1.40	17.34	+1.40	17.34	+1.40	17.34	+1.40
แก๊สโซฮอล์ 95 E85	16.19	+0.85	-	-	-	-	-	-
แก๊สโซฮอล์ 91	18.58	+1.40	18.58	+1.40	18.58	+1.40	18.58	+1.40
ดีเซลหมุนเร็ว	18.79	+1.10	18.79	+1.10	18.79	+1.10	18.79	+1.10
ดีเซลหมุนเร็ว B10	15.79	+1.10	15.79	+1.10	15.79	+1.10	15.79	+1.10
ดีเซลหมุนเร็ว B20	15.54	+1.10	15.54	+1.10	15.54	+1.10	15.54	+1.10
ดีเซลหมุนเร็วพรีเมียม	22.64	+1.10	24.64	+1.10	24.64	+1.10	24.64	+1.10

ค่าเงินบาทของไทยแข็งค่าขึ้นจากสัปดาห์ที่แล้ว 0.07 บาท/เหรียญสหรัฐฯ มาอยู่ที่ระดับเฉลี่ย 32.5400 บาท/เหรียญสหรัฐฯ ต้นทุนน้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้น 1.25 บาท/ลิตร ในขณะที่ต้นทุนน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้น 1.05 บาท/ลิตร ทำให้ค่าการตลาดของน้ำมันเบนซิน น้ำมันแก๊สโซฮอล์ และน้ำมันดีเซล เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 1.75 บาท/ลิตร และค่าการกลั่น เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 0.51 บาท/ลิตร

ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

- ณ วันที่ 10 พ.ค. 63 กองทุนน้ำมันมีสินทรัพย์รวม 56,993 ล้านบาท หนี้สินกองทุน 21,701 ล้านบาท
- ฐานะกองทุนน้ำมันสุทธิ 35,292 ล้านบาท แยกเป็น
 - บัญชีน้ำมัน 41,395 ล้านบาท
 - บัญชี LPG -6,103 ล้านบาท

แนวโน้มราคาน้ำมัน

ราคาน้ำมันดิบมีแนวโน้มปรับตัวเพิ่มขึ้น เนื่องจากหลายประเทศ เช่น อิตาลี เยอรมัน และสเปน และบางรัฐในสหรัฐฯ ได้เริ่มผ่อนปรนมาตรการปิดเมืองที่เคยบังคับใช้อย่างเข้มงวดในช่วงก่อนหน้านี้ ซึ่งจะทำให้ความต้องการใช้น้ำมันปรับตัวสูงขึ้น อีกทั้งตลาดยังได้รับแรงหนุนจากการเริ่มปรับลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบของกลุ่มโอเปกและพันธมิตร ที่ระดับ 9.7 ล้านบาร์เรล/วัน ในเดือน พ.ค. - มิ.ย. 63 โดยซาอุดีอาระเบียได้ประกาศอาสาปรับลดกำลังการผลิตน้ำมันเพิ่มอีก 1 ล้านบาร์เรล/วัน รวมถึงการลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบของสหรัฐฯ แคนาดา และนอร์เวย์ ที่อาจช่วยระบายน้ำมันดิบออกจากตลาดในปริมาณ 13 - 15 ล้านบาร์เรล/วัน