

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de Mayo de 2020



1

OPEP quiere que México aumente recortes

México forma parte del grupo OPEP+ y a inicios de abril acordó en la última reunión de ministros un recorte de 100 mil barriles diarios a la producción de mayo y junio.

Sin embargo, el acuerdo se vio retrasado tres días debido a que la Secretaría de Energía se negó a recortar los 400 mil barriles diarios que el grupo había asignado a nuestro país.

Todos los miembros del grupo a excepción de Irán, Libia y Venezuela, quienes se vieron exentos del recorte, habían acordado reducir su producción sobre los niveles registrados en octubre de 2018.

Esto significaría que Petróleos Mexicanos (Pemex) debía de recortar su producción hasta 1.25 millones de barriles diarios.

Ahora, Rusia y Arabia Saudita buscan que los integrantes del grupo aumenten la cantidad de barriles a reducir a fin de estabilizar el mercado petrolero.

A principios del próximo mes, los ministros se reunirán otra vez y en la reunión se discutirá la propuesta de incrementar los recortes en los próximos meses. OGM

AIE ve signos de equilibrio en el mercado petrolero

La Agencia Internacional de la Energía (AIE) revisó hoy al alza las previsiones que había hecho hace un mes sobre la demanda mundial de petróleo, aunque, a pesar de todo, calcula que en el conjunto del año caerá el equivalente del 8.6% respecto a 2019.

En su informe mensual, la agencia se muestra menos pesimista que en abril y revisa al alza sus previsiones sobre el consumo global de petróleo para este año, esencialmente las del segundo trimestre para tener en cuenta el desconfinamiento de cientos de millones de personas en todo el mundo.

Entre abril y junio, el consumo global de crudo será de 79.3 millones de barriles diarios, es decir, 3.2 millones más de lo calculado en abril.

Cifra muy alejada del pronóstico original de 99.9 millones de barriles diarios promedio en todo el 2020.

La agencia calcula que la caída en el consumo de petróleo con respecto al mayo del 2019 fue de 25.2 millones de barriles diarios.

La caída interanual será de 21.5 millones de barriles en mayo y de 13 millones en junio, conforme se reactive la economía. Para el conjunto del segundo trimestre eso significará 19.9 millones menos que en el mismo periodo de 2019, pero sobre todo 3.2 millones más de los que la agencia había anticipado en su precedente informe. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de Mayo de 2020

2

Producción de petroquímicos de Pemex cae 11% en primer trimestre del 2020

Pemex Transformación Industrial (TRI) registró una producción de petroquímicos de 423 mil toneladas durante el primer trimestre del año, esto es una disminución del 11% con respecto al mismo periodo de 2019.

De acuerdo con la empresa productiva del estado, durante el primer trimestre de 2020, se observó una mejoría en la producción de aromáticos y derivados del complejo petroquímico la Cangrejera porque el tren de aromáticos opera de manera estable, por lo que la producción se ubicó en 68.9 miles de toneladas, cifra superior en 16 mil a la registrada en el mismo periodo de 2019.

Las plantas de amoniaco se reactivaron a partir de febrero de 2020, por lo que en el primer trimestre del año se alcanzó una producción de amoniaco de 17.8 mil toneladas.

La producción de metanol del complejo petroquímico Independencia fue de 31.4 mil toneladas, cantidad inferior en 10.8 mil toneladas con relación al mismo trimestre de 2019, debido a que la planta de metanol estuvo fuera de operación del 2 al 23 de enero, por altos inventarios de producto terminado.

Pemex asegura que se ha operado con baja carga por menores requerimientos comerciales.

Mientras que la producción de azufre se ubicó en 90.5 mil toneladas, cantidad inferior en 2.9 mil toneladas con respecto al mismo trimestre del año anterior.

En este resultado influyó la menor producción en el complejo procesador de Cactus, por la salida de operación de dos plantas recuperadoras de azufre, por mantenimiento correctivo, informó la empresa.

La producción de materia prima para negro de humo fue de 57.3 mil toneladas cifra superior en 1.7 mil toneladas respecto al primer trimestre de 2019, debido principalmente al mayor proceso de crudo en las refinerías de Salamanca y Cadereyta.

La producción de propileno fue de 17.7 mil toneladas, cifra que disminuyó en 21.2 mil toneladas respecto a enero-marzo de 2019, debido principalmente al menor proceso de crudo en la refinería de Salina Cruz. En el primer trimestre de 2020, la producción de derivados del etano se ubicó en 90.8 mil toneladas, volumen inferior en 57.9 mil toneladas con respecto al mismo trimestre del año anterior, debido a que la planta Swing de Morelos presentó problemas operativos, asimismo, otro factor que también contribuyó fue la menor demanda en derivados del etano OGM

FBI investiga a empresas mexicanas por vender crudo venezolano

El FBI de Estados Unidos investiga a varias empresas por la comercialización de crudo venezolano y la violación de las restricciones impuestas a PDVSA.

Entre las empresas investigadas se encuentran Libre Abordo, Schlager Business y Grupo Jomadi Logistics & Cargo, las cuales son mexicanas.

Las empresas mexicanas por su parte aseguran que los convenios firmados en 2019 con la estatal Corporación Venezolana de Comercio Exterior (Corpovex) les permite intercambiar crudo por alimentos y agua.

Ellos aseguran que la operación es legal, siempre y cuando no se involucre dinero en efectivo.

Fuentes dentro del gobierno estadounidense aseguran que las investigaciones terminarían si las empresas cancelan el acuerdo con el gobierno de Nicolás Maduro.

En mayo de 2018, el gobierno de Estados Unidos impuso sanciones económicas contra cualquier empresa o persona que realice acuerdos comerciales con la petrolera estatal PDVSA. OGM

14 de Mayo de 2020



3

Salvar Pemex y CFE hundiendo al pueblo

Transformar es cambiar lo que hay por algo superior, avanzar, crear mejores métodos para lograr un fin. Hasta ahora en México la llamada 4ta Transformación solo existe en la retórica de los altos funcionarios. En la realidad no han creado nuevas y mejores formas de manejar la economía, no se ha transformado, sino retrocedido a las mismas prácticas que ya fracasaron el siglo pasado, los ejemplos los tenemos en PEMEX y la CFE.

Ante la falta de recursos y corrupción en PEMEX, debido a que quienes dirigen esa empresa, propiedad del Estado, no pierden un peso de su dinero cuando se endeudan o compran a sobrepuestos, el sexenio pasado abrieron el sector energético a la inversión privada, que es la que extrae petróleo en la mayoría de los países democráticos.

Por razones ideológicas y para que controlen totalmente el mercado los monopolios estatales, el actual gobierno obstaculiza las reformas constitucionales que permiten la inversión privada en el sector energético, para evitar compitan con la CFE y PEMEX. Esa posición no es una transformación sino una regresión a la política energética priista del siglo pasado.

Las pérdidas de PEMEX en el 1er trimestre del 2020 son superiores a las sufridas en todo el 2019, tres veces más altas que el presupuesto original para la Secretaría de Salud en el 2020. Analistas internacionales y calificadoras consideran que aumentar los subsidios a PEMEX es echar dinero

bueno al malo, y que el actual plan para recuperar a PEMEX no funcionará. La creciente necesidad de apoyos y deuda de PEMEX y la CFE, generarán nuevas bajas de calificaciones que se traducirán en una menor inversión, precursora de crecimiento y empleo.

La CFE les cerró las puertas a las energías limpias, porque compiten con el monopolio estatal. Obstaculizan la generación privada de energía eléctrica debido a que los particulares la ofrecen a menores precios que la CFE. Que pague el pueblo más por la energía eléctrica para salvar al ineficiente y corrupto monopolio eléctrico, que busca sacar del mercado a los particulares, quienes ya generan alrededor del 50% de la energía y venden casi el 30% a menores precios que la CFE.

En el 2020 los subsidios a la CFE aumentaron en 236% en relación con los del 2019.

Si el presidente López Obrador en realidad quiere incrementar la calidad y la oferta interna de gasolinas y de energía eléctrica a menores precios, tiene que tomar el camino de garantizar y consolidar la participación de la inversión privada en el sector energético, si no lo hace, a mediano plazo nos faltarán dólares para comprar gasolinas del extranjero, cada día serán más frecuentes los apagones, y aumentará la escasez del fluido eléctrico. EF

14 de Mayo de 2020

Pemex busca su recuperación...

4

Se supone que los automovilistas no lo deberían saber, porque la Jornada Nacional de la Sana Distancia obliga a la mayoría a quedarse en casa y por lo tanto han utilizado poco sus vehículos y por consiguiente no han tenido que ir tan seguido a cargar gasolina.

Pero los que tienen contacto con los precios de estos combustibles se habrán dado cuenta de que durante los últimos días los precios de las gasolinas han subido de forma importante, después de que habían bajado de la mano del derrumbe de los precios del petróleo.

Los precios de los hidrocarburos en el mundo se mantienen en niveles muy bajos. Una vez pasado aquel episodio en los mercados de futuros donde se registraron precios negativos de los referentes internacionales, la realidad es que hoy un barril de petróleo cuesta 20 dólares menos que hace poco más de un mes y eso provoca que sus derivados también bajen de precio.

El Brent, referente petrolero británico que marca la pauta para la mezcla mexicana de petróleo, cuesta hoy 29 dólares, cuando empezó el año en los 69 dólares por barril.

Hoy en Estados Unidos, específicamente en Texas de donde importamos los combustibles automotrices, un litro de gasolina regular cuesta al público el equivalente a 9.20 pesos.

En México, después de tantos impuestos, no fue posible tener esos precios en las gasolineras, pero sí hubo una baja notable. Pero eso se acabó.

Los propios operadores de las estaciones de servicio reportan que las gasolinas que distribuye Petróleos Mexicanos han sufrido incrementos considerables que no corresponden a los precios internacionales y que tampoco guardan relación con los precios que ofrecen las gasolineras que importan directamente sus combustibles.

Los expendedores de gasolina reportan que Pemex vende sus gasolinas en sus terminales de almacenamiento y reparto hasta 2 pesos con 50 centavos más arriba que en semanas anteriores. Los precios se determinan por regiones, pero en todos los casos Pemex está vendiendo más caras las gasolinas, con precios que no se sustentan con el comportamiento del mercado internacional.

Es un hecho que el problema financiero de Pemex es el problema del país y por lo tanto de los mexicanos. Pero meter la mano más adentro en el bolsillo de los consumidores, aprovechando la coyuntura de los precios internacionales bajos, es algo que al menos deberían transparentar.

La estrategia de este gobierno para la conducción de Pemex es equivocada por donde se le quiera ver, empezando por el capricho de la refinería de Dos Bocas. Porque hoy queda claro que quieren refinar sus gasolinas para darlas más caras a los consumidores.

Las gasolinas son un instrumento recaudatorio para este gobierno por donde se les vea. Impuesto al consumo, impuesto especial y hoy un evidente sobrepeso, aprovechando la coyuntura de los precios bajos en el mundo, para darle recursos a la empresa petrolera que está técnicamente en quiebra.

Y todo aprovechando la coyuntura del "quédate en casa" cuando muchos consumidores no tienen el pulso de los precios, lo que se aprovecha para recetar esta nueva versión de los gasolinazos. EE

14 de Mayo de 2020

5

Pemex espera que la planta 'chatarra' por fin arranque en 2020

Pro-agroindustria, el complejo productor de urea comprado por Pemex durante la administración de su exdirector Emilio Lozoya, espera por fin entrar en operación en el segundo semestre de este año, tras años de reparaciones y millones de pesos invertidos para rescatar una infraestructura que el gobierno de Andrés Manuel López Obrador quiere usar como parte de su estrategia para dar fertilizantes a campesinos a través del programa Sembrando Vida. El complejo forma parte de la cadena de producción de Pemex Fertilizantes, un negocio que arrastra pérdidas, deudas y que debería suministrarle de su materia prima, el amoniaco, pero que llevaba más de un año y medio sin funcionar. Apenas en diciembre logró operar una de las cuatro plantas que lo conforman, según datos del reporte anual de Pemex y de la evaluación anual de su Consejo de Administración, ambos de 2019.

La administración de Andrés Manuel López Obrador continuó las averiguaciones que se llevaban en contra de Emilio Lozoya por la adquisición del complejo de Agronitrogenados –rebautizada como Pro-agroindustria- a la acerera mexicana AMHSA, debido a que entregó esta infraestructura en condiciones de “chatarra”.

Pero el gobierno ha mantenido el proyecto de construir una cadena de producción de fertilizantes, que inicia con el suministro de gas natural por parte de Pemex para la elaboración del amoniaco en las instalaciones del complejo de Cosoleacaque. Este amoniaco se lleva a Agronitrogenados para crear urea, y de ahí trasladarlo a Fertinal, la última fase, para producir fertilizantes fosfatados.

Las últimas dos infraestructuras se adquirieron durante la dirección de Lozoya, a costos y condiciones cuestionadas por posteriores administraciones de Pemex y por la Auditoría Superior de la Federación; mientras que la primera forma parte de los activos de Pemex desde hace décadas.

Viven de importaciones y de CFE

La compañía ha logrado poner en marcha Fertinal a través de importaciones de urea y, aunque Pro-agroindustria se encuentra en condiciones de operar, Pemex arrastra las fallas en el complejo de Cosoleacaque que, desde mediados de 2018, había parado su producción de amoniaco debido al mantenimiento que requerían sus cuatro plantas, además de la falta de gas natural por parte de Pemex.

“El Complejo Petroquímico Cosoleacaque no produjo amoniaco, por lo que no se pudo cumplir con la meta anual de 420 millones de toneladas de producción. Para satisfacer la demanda nacional, Pemex Fertilizantes mantuvo la estrategia de importación, con un total de 577 millones de toneladas en el año”, explica el Consejo de Administración de Pemex, en su evaluación de los resultados de la compañía durante 2019.

La firma que dirige Octavio Romero Oropeza logró arrancar operaciones en una de las cuatro plantas del complejo en diciembre de 2019 gracias a un contrato de suministro de gas firmado con CF Energía, el brazo comercializador de combustibles de la Comisión Federal de Electricidad (CFE). Además, espera incrementarlo durante 2020, con el fin de no depender del suministro de Pemex Exploración y Producción (PEP), quien se encarga de la extracción de petróleo y gas natural dentro de la compañía.

“Se tiene contemplado en 2020 establecer un nuevo contrato con CF Energía, que podría incrementar el suministro de gas para cubrir el requerimiento de hasta tres plantas más, en la medida en que se lleven a cabo las rehabilitaciones”, explica el reporte. Más deuda y capital

Pemex, sin embargo, cree que solo logrará poner en marcha una segunda planta durante este año, y que la tercera deberá aguardar hasta 2021. La cuarta no tiene fecha para su entrada, según explica la firma en su reporte anual 2019 a la Comisión de Valores de Estados Unidos (SEC por sus siglas en inglés).

La empresa va a quintuplicar las inversiones en Pemex Fertilizantes para este año, al pasar de 203 millones a 1,069 millones de pesos (mdp), con el fin de poner en marcha toda la cadena de producción de fertilizantes.

“También esperamos que nuestra subsidiaria Pro-agroindustria comience a producir urea en el segundo trimestre de 2020”, dice la petrolera en su reporte anual a la SEC.

Pemex enfatiza que sus objetivos para este negocio se centrarán en la producción de fertilizantes a nivel nacional a precios competitivos para contribuir al fortalecimiento del sector agrícola, y establecer nuevos canales comerciales como a través del programa Sembrando Vida de Sader. Expansión