

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de Septiembre 2021



AMLO enviará iniciativa de reforma constitucional para electricidad este mes

El presidente **Andrés Manuel López Obrador** enviará este mes una iniciativa de reforma constitucional para modificar el sector eléctrico del país, mientras que la **refinería de Dos Bocas**, Tabasco, terminará su construcción en julio de 2022 y se ha invertido 33,581 millones de pesos en la rehabilitación de las seis refinerías que operan en el país, reveló en su mensaje previo a la entrega del [tercer informe de gobierno](#) al Congreso.

El primer mandatario arrancó su discurso asegurando que se han detenido las privatizaciones en el país, particularmente en petróleo y electricidad.

Así, hoy se procesan 706,000 barriles diarios de crudo en las seis refinerías de Petróleos Mexicanos (**Pemex**), con un aumento de 38% en el volumen con el que recibieron esta infraestructura al arranque del gobierno.

“Estaban en el abandono e incluso habían empezado a vender sus plantas, como las de hidrógeno, para que las operaran privados con recursos del gobierno”, dijo.

Detalló que se reinició la **reconversión de la planta de Tula**, Hidalgo, misma que se adjudicó en la administración pasada a la brasileña **Odebrecht** y se dejó inconclusa. Con esta reconversión, se comercializarán 70,000 barriles diarios más de combustibles este año.

Además, el primer mandatario reiteró que en menos de un año, en julio del próximo año, concluirá la construcción de la refinería de Dos Bocas con una capacidad de 340,000 barriles de proceso de crudo. Ésta será la primera refinería que se construye en México desde 1979, en que se inauguró la refinería de Salina Cruz en Oaxaca.

Aunque en el inicio de su gobierno prometió aumentar la producción petrolera, hoy asegura que sólo se extraerá el petróleo necesario y existe el compromiso de reponer el 100% de las reservas probadas del país y así reducir el uso de combustibles fósiles, para lo que además se lleva a cabo un programa de adquisición de turbinas para generación hidroeléctrica en embalses existentes.

“La meta es que tengamos abasto público de energía suficiente”, dijo respecto al sector eléctrico, donde los jueces de distrito en materia de competencia económica han frenado las políticas con que el gobierno ha intentado aumentar la participación de la CFE en la generación de energía por encima de los privados mediante suspensiones por amparos de los afectados, por lo que se llegó al momento de buscar una reforma constitucional en la materia, como lo prometió el primer mandatario hace algunos meses.

Con el cierre del trato de la adquisición por 596 millones de dólares de la mitad de la refinería de **Deer Park** en Texas al socio con el que se adquirió esta infraestructura en 1993, **Shell**, se añadirán 150,000 barriles de combustibles a los consumidores mexicanos, ya que la promesa de que toda la gasolina que se consuma en México sea refinada por empresas mexicanas. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de Septiembre 2021



2

OPEP+ confirma el aumento gradual de la oferta de petróleo

Los países miembros de la OPEP+ validaron este miércoles la estrategia decidida a mediados de julio y aumentarán modestamente su producción el próximo mes, al término de una reunión del cártel.

La OPEP+ "reconfirma (...) el ajuste al alza de la producción mundial mensual de 400 mil barriles diarios para el mes de octubre", dijo el grupo en un comunicado publicado en su página de internet poco antes de las 16:00 GMT.

La cumbre ministerial de los 23 países -13 miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) más 10 países aliados- se realizó por videoconferencia.

La siguiente reunión se celebrará el 4 de octubre.

De este modo, el cártel decidió prolongar la estrategia acordada el 18 de julio, es decir, el aumento a partir de agosto de la producción en 400 mil barriles diarios.

A ese ritmo, los 5.4 millones de barriles que el cártel sigue dejando bajo tierra cada día deberían volver al mercado en el otoño boreal de 2022.

Un aumento de la producción "también debería permitir preservar la cohesión entre los principales miembros de la alianza, poniendo fin al dramatismo político que ha marcado las reuniones claves en el pasado reciente", había comentado antes de la reunión Han Tan, experto de Exinity.

"Cohesión"

Con la decisión, el club de productores presentó una imagen de unidad, pese a que su historia esté salpicada de luchas intestinas, como el episodio de principios de verano en el que los Emiratos Árabes Unidos denunciaron públicamente una "injusticia".

Emiratos, que hacía campaña por aumentar la base de cálculo de su cuota de producción de crudo, finalmente se salió con la suya: su cuota, al igual que la de varios otros países (Irak, Kuwait, Arabia Saudita y Rusia), se ajustó al alza, en una revisión que entrará en vigor en mayo de 2022.

Aunque la breve duración de la reunión del miércoles da cuenta de que el consenso se alcanzó rápidamente, el viceprimer ministro ruso, Alexander Novak, encargado de Energía, causó cierto desconcierto poco antes del encuentro, al afirmar que su país estaba en condiciones de aumentar su producción más allá de las cuotas, informó la agencia *Interfax*.

Sin ceder a la presión

Manteniendo su estrategia prudente, el grupo se atuvo a las previsiones de los analistas, sin ceder a las presiones de Washington.

"Antes de la reunión, el grupo parecía enfrentarse a una serie de presiones contradictorias", reaccionó Caroline Bain, de Capital Economics.

La OPEP+ está atenta al resurgimiento de los contagios de Covid-19, una grave amenaza para la demanda de crudo, aunque trató de ser tranquilizadora.

"Aunque los efectos de la pandemia siguen causando cierta incertidumbre, los fundamentos del mercado se han fortalecido", o poco después de las 17:00 GMT el nivel de cierre del día anterior, tras haber caído ligeramente a primera hora del día La Jornada

94% de la producción de petróleo del Golfo de México sigue cerrada

Casi el 94% de la producción en la porción norteamericana del Golfo de México continúa cerrada debido al paso del huracán Ida.

Si bien parte de la producción de petróleo en el Golfo de México de Estados Unidos se puso en funcionamiento después del huracán Ida, que azotó la costa del Golfo a principios de esta semana, casi el 94% permanece cerrada.

La Oficina de Seguridad y Cumplimiento Ambiental de Estados Unidos (BSEE) dijo en su última actualización, publicada el martes 31 de agosto, que el personal había sido evacuado de un total de 278 plataformas de producción, el 49.64% de las 560 plataformas tripuladas en el Golfo de México.

Esto se compara con un total de 288 plataformas de producción, o el 51.43%, el domingo 29 de agosto.

Además, se ha evacuado personal de nueve plataformas posicionadas no dinámicamente, lo que equivale al 81.8% de las 11 plataformas de este tipo que operan actualmente en el Golfo.

Un total de 4 plataformas posicionadas dinámicamente se han movido fuera de la ruta proyectada de la tormenta como medida de precaución. Este número representa el 26.7% de las 15 plataformas de DP que operan actualmente en el Golfo.

En lo que respecta a la producción de petróleo y gas, se estima que aproximadamente el 93.69% de la producción actual de petróleo y aproximadamente el 94.47% de la producción de gas en el Golfo de México se ha cerrado.

En su punto máximo, se cerró el 95.65% de la producción de petróleo y aproximadamente el 93.75 por ciento de la producción de gas.

Los operadores del Golfo de México están evaluando posibles daños debido a que el huracán Ida fue degradado a depresión tropical a principios de semana. Sin embargo, muchos de los activos aún permanecen evacuados y desconectados.

La última actualización de BP relacionada con el huracán se publicó el lunes 30 de agosto. La petrolera dijo que se había movilizado para evaluar los posibles daños a las instalaciones operadas por la compañía en las aguas profundas del Golfo de México y la infraestructura de apoyo.

La compañía dijo: “El personal de BP permanecerá evacuado y la producción estará cerrada hasta que tengamos la confirmación de que nuestras plataformas pueden operar de manera segura y las compañías de oleoductos hayan confirmado la operatividad de los oleoductos costa afuera”.

BP también confirmó que sus sistemas de transporte y recepción en tierra estaban funcionando. BP se asegurará de recibir las aprobaciones regulatorias necesarias antes de la puesta en marcha. “En este momento, no podemos predecir cuánto tiempo llevará este proceso”, dijo la compañía.

Según su actualización del martes, Shell realizó el lunes un sobrevuelo inicial de los activos en el Golfo de México que estaban en el camino de la tormenta y pudo confirmar que Marte, Olimpo y Ursa están intactos y en el lugar. La compañía todavía está evaluando los resultados de este sobrevuelo inicial y se está planificando una evaluación más detallada de los activos costa afuera en helicóptero.

Se establecerá un helipuerto temporal para cambio de tripulación en los próximos días, porque el helipuerto principal para cambio de tripulación en Houma, Los Ángeles, sufrió daños importantes durante la tormenta. Los cambios de tripulación hacia y desde los activos no ocurrirán hasta que se haya establecido el helipuerto temporal.

Los activos costa afuera actualmente en línea son Perdido en el suroeste del Golfo de México y el buque flotante de almacenamiento y descarga de producción, el Turritella (también conocido como Stones). Todos los demás activos permanecen cerrados y completamente evacuados en este momento. Para recordar, Shell evacuó los activos de Ursa, Mars, Olympus, Auger, Enchilada / Salsa y Appomattox.

Chevron dijo el martes que la producción permanece cerrada en sus plataformas operadas en el Golfo de México. La terminal Fourchon y la terminal Empire y sus sistemas de tuberías relacionados también están cerrados.

“Seguimos realizando evaluaciones posteriores a la tormenta en nuestras instalaciones en tierra y en alta mar”, concluyó Chevron. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de Septiembre 2021



Fuerte impacto causó la recuperación de los precios de los combustibles

Lo que se veía como el segundo ciclo de precios a la baja, en lo que va del año, se revirtió en tres días.

Tan sólo en la gasolina regular, el precio en puerta de terminal reflejó las fluctuaciones de los precios internacionales y recuperó más de 1.30 pesos por litro en 3 días. En el Diésel sucedió algo muy similar, más de 1.15 pesos por litro fue lo que se incrementó el precio en terminal para este producto. Para la gasolina Premium, el efecto fue menor pero no deja de ser significativo, más de 70 centavos de peso por litro es lo que subió el precio de la gasolina de alto octano en puerta de terminal en 72 hrs.

La mayor parte del mes de agosto se caracterizó por una caída en el valor de los combustibles en puerta de terminal; durante 20 días consecutivos los precios mostraron una tendencia a la baja, sin embargo, los precios en las bombas de las Estaciones de Servicio no se movieron gran cosa, de tal manera que los márgenes de ganancia para estos últimos aumentaron considerablemente en este período de tiempo hasta alcanzar una ganancia adicional de más del 65%.

Por otro lado, los efectos negativos de la recuperación de los precios, en los ingresos de los expendios al público, se vieron frenados por la política del Gobierno de no incrementar los precios más allá del tope establecido, evitando con esto que los márgenes disminuyeran más. Al día de hoy los márgenes de ganancia para la gasolina regular se ubican en 1.23 pesos por litro, en 1.16 pesos para la gasolina premium y el diésel en 98 centavos de peso por litro.

Para las Estaciones de Servicio, más allá de las ganancias obtenidas por los periodos de tiempo de precios a la baja, pudieron aprovechar estas fluctuaciones para mejorar los costos de sus inventarios.

Los incrementos de los precios antes mencionados se pudieron haber aprovechado por los expendios al público, si cuentan con métodos de trabajo y un proceso estandarizado de medición de precios, de tal forma que se anticipen a estas fluctuaciones.

El sitio <https://www.fuelpricing.com.mx> brinda la información oportuna a las Estaciones de Servicio para aprovechar estas oportunidades; quienes ya lo usan, pudieron incrementar sus ganancias en más de 26 mil pesos en cada autotanque que anticiparon.

Estandarizar los procesos para la determinación de precios en las bombas de las Estaciones de Servicio, es otra forma de dar mayor confianza en la capturar de márgenes de ganancia rentables, así como mejorar la estrategia comercial. OGM

CRE niega otra vez autorizaciones a privados

La CRE negó otra vez autorizaciones a privados para generar energía eléctrica.

La [Comisión Reguladora de Energía \(CRE\)](#) negó en su sesión extraordinaria de su órgano de gobierno el permiso para generar energía eléctrica a la empresa Saturno Solar SA de CV.

El permiso para construir el parque fotovoltaico con una capacidad instalada de 155 mil 500 megawatts (MW) fue solicitado en noviembre de 2019.

El proyecto, que contemplaba una inversión de mil 800 millones de pesos, generaría energía que se subiría a la red de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

En la misma sesión se negó la modificación de las condiciones tercera, relativa al aprovechamiento de la energía generada y cuarta, relativa a los planes de expansión de los desarrollos solares delicias en sus fase uno, dos y tres.

Ambos puntos fueron negados por unanimidad de votos, sin embargo, los comisionados Pineda y Escalante enviarán el razonamiento de sus votos al órgano de gobierno.

En la sesión que duró poco más de cinco minutos no se dieron razonamientos por parte de los integrantes del órgano de gobierno sobre los motivos para negar las autorizaciones.

De esta forma continúa el [bloque regulatorio de la CRE sobre los proyectos de energía](#) de empresas privadas tanto nacionales como internacionales. OGM

Dar clic video

https://www.oilandgasmagazine.com.mx/cre-niega-otra-vez-autorizaciones-a-privados/?utm_content=bufferdba4b&utm_medium=social&utm_source=twitter.com&utm_campaign=buffer&fbclid=IwAR0O9ldQYlpGzVCyeBpwh8CD6WP2CjgKZIoJcLZVLbCcP2yCP-KMGsYJc7Q

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de Septiembre 2021

5

Reitera AMLO reforma eléctrica constitucional en 3er Informe

El presidente de la República, Andrés Manuel López Obrador, reiteró que enviará al Congreso de la Unión una iniciativa de reforma constitucional en materia de electricidad y afirmó que en su administración se están modernizando las centrales hidroeléctricas con la intención de reducir el uso del carbón y del combustóleo para la generación de energía.

“Vamos a impulsar una reforma constitucional que permitirá reparar el grave daño que causó la privatización al sector público y a la economía popular”, dijo el mandatario este miércoles en su tercer informe de gobierno.

“Estamos modernizando las plantas hidroeléctricas para reducir el uso de combustóleo y carbón en la producción de electricidad. La energía que se produce con agua es limpia y barata, de ahí que hayamos decidido cambiar turbinas antiguas por equipos modernos”, agregó en el que es en realidad su informe número 11 desde que tomó posesión al cargo.

A mediados de marzo de este año, el jefe del Ejecutivo había adelantado que presentaría una iniciativa para modificar la Constitución a fin de fortalecer a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) en el mercado eléctrico, dando prioridad a la energía generada por la empresa pública por sobre los particulares.

Lo anterior, ante la cantidad de solicitudes de amparo que las compañías privadas interpusieron como consecuencia de las reformas y modificaciones a la Ley de la Industria Eléctrica que el propio López Obrador presentó ante el Poder Legislativo y que se ha interpretado como un atentado contra la competencia y libre concurrencia, protegidas en la Carta Magna.

En cuanto al sector hidrocarburos, durante su mensaje a la Nación el Presidente reiteró que para julio de 2022 habrán concluido los trabajos de construcción de la refinería de Dos Bocas, en el municipio de Paraíso, Tabasco, misma que tendrá una capacidad de producción de 340,000 barriles diarios de petrolíferos.

Refirió que desde 1979 no se construye una planta de refinación en el país, siendo la última la ubicada en Salina Cruz, Oaxaca.

Destacó, además, que en lo que va de su administración se ha invertido un total de 33,581 millones de pesos para la modernización de las seis refinerías existentes.

“Cuando llegamos al gobierno estas refinerías estaban en el abandono y la administración anterior había comenzado a vender plantas, como las de hidrógeno, al interior de sus instalaciones”, dijo en su mensaje a la Nación en su particular estilo.

“Al inicio de nuestra administración las refinerías transformaban 511,000 barriles por día y ahora procesan 706,000; es decir, 38% más”, agregó.

En su informe, López Obrador señaló que en este gobierno se ha acabado con los esquemas de inversión de Asociaciones Público-Privadas (APP) y los Proyectos de Inversión de Infraestructura Productiva con Registro Diferido en el Gasto Público (Pidiregas) para obra pública.

Por el contrario, aclaró, la infraestructura se está realizando con recursos públicos.

“Con presupuesto federal, sin las onerosas asociaciones público privadas, las llamadas APP, o el otro invento contra la Hacienda Pública, llamado Pidiregas, estamos construyendo carreteras, presas, hospitales, universidades, escuelas, acueductos, sistemas de drenaje, plantas de tratamiento de aguas residuales, puentes, refinerías, vías férreas, centrales eléctricas, aeropuertos, cuarteles, bibliotecas, parques, mercados, estadios, unidades deportivas y otras obras”, enlistó.

Sin embargo, cabe recordar que desde el inicio de su administración, el propio mandatario junto con la Secretaría de Hacienda ha anunciado [dos paquetes de infraestructura](#) en varias ramas precisamente bajo el esquema APP.

De igual forma, la CFE bajo el mando de Manuel Bartlett Díaz ha dado a conocer paquetes de infraestructura eléctrica en la modalidad de Pidiregas.

Justo en mayo pasado, la empresa eléctrica aprobó un paquete de 199 proyectos de modernización de la [Red de Transmisión Eléctrica](#) para el periodo 2021-2024 que en conjunto sumarían 92,600 millones de pesos.

De ese monto, se aprobaron en la reunión del Consejo de Administración de ese mes 25,547 millones de pesos provendrían justamente de los Pidiregas.

En su Informe anual, el presidente López Obrador volvió a mencionar que no se ha aumentado el precio de los energéticos para venta al público, aunque en esta ocasión reconoció que el precio del gas licuado de petróleo (gas LP) sí ha experimentado un alza.

Para remediar eso, entre otras acciones, apuntó que se creó la empresa Gas Bienestar. EAD

AMLO asegura que antes de su mandato se refinaban 511 mil bpd, pero cifras de Pemex lo contradicen

Durante su tercer informe de Gobierno, el **presidente Andrés Manuel López Obrador** señaló que en antes de su mandato se refinaban 511 mil barriles por día (bpd), cifra menor a lo que se produce actualmente; sin embargo, los datos disponibles de **Pemex** indican que en los tres primeros trimestres de 2018 fueron 660.4 mil bpd, 150 mil barriles más que los mencionados en el discurso.

El **mandatario mexicano** aseguró que “al inicio de su administración las **refinerías** transformaban 511 mil barriles por día, y ahora 706 mil barriles diarios, es decir 38% más”.

Además, se debe hacer hincapié que durante 2017, un año antes de comenzar su mandato, la **transformación del petróleo** ascendía 777.7 mil bpd y que en 2016 fue mucho más alto el nivel de refinación, ya que se obtuvo un promedio 963 mil barriles diarios, 36% superior a lo que actualmente se refina, según los mismos datos de **Petróleos mexicanos** (Pemex) y lo mencionado por el presidente.

En lo que sí estuvo acertado fue en que la transformación de petróleo en su administración es de 706 mil bpd. En el primer semestre de este año, la **producción de petrolíferos** o refinación ascendió a un promedio de 768.6 mil bpd.

Inversión en infraestructura de refinación

López Obrador mencionó que “en 3 años, la **inversión pública** destinada a las refinerías ha sido de 33 mil 581 mdp”, y agregó “esta nueva **política energética** busca producir en México las gasolinas que el país consume para dejar de importarlas”.

Además, señaló como parte de las inversiones, el reinicio de la construcción de la coquizadora de **Tula, Hidalgo**, “es una buena noticia porque se ampliará la producción de esta refinería en 70 mil barriles diarios de combustibles. En julio del año próximo se terminará también la nueva refinería de Dos Bocas, de Paraíso, Tabasco, con capacidad para **procesar** 340 mil barriles diarios”.

Cabe recordar que desde hace 42 años significativamente desde el inicio del periodo neoliberal no se había construido una refinería en nuestro país, la última fue la de Salina Cruz, Oaxaca, que comenzó a operar en 1979.

Salinas de Gortari

El presidente recordó que “durante el **gobierno de Carlos Salinas de Gortari**, en 1993, en vez de hacer refinerías se optó porque Pemex se asociara con **Shell** para compartir la refinería de **Deer Park** de Houston, Texas”. Este año se hizo la oferta para comprar el 50.01% de la petrolera y se cerró la operación con un costo de 596 millones de dólares.

Con este movimiento, la refinería será propiedad total de **Pemex** y su **producción de gasolinas y diesel** y otros **combustibles**. “150 mil barriles diarios se destinarán al **abasto del mercado interno** en nuestro país”, adelantó.

Aseguro en su informe que, “esta **nueva política** significa no extraer más petróleo que el indispensable para cubrir la demanda de combustibles del mercado interno. Con esta producción moderada cumpliremos el compromiso de reponer como norma el 100% de las reservas probadas y ayudamos así a reducir el uso excesivo de combustibles fósiles, en suma, seguiremos actuando de manera responsable y no se afectará la herencia de las nuevas generaciones”. LatinUS