

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de diciembre de 2022

1

Pemex asume un rezago en la transición hacia las energías renovables

Durante años, los inversionistas consideraron a Pemex como rezagada, ya que sus rivales en todo el mundo se movieron para reducir drásticamente las emisiones en la producción y el consumo de energía en un contexto de cambio climático.

Pemex dijo que se ha quedado rezagada en la carrera mundial para la transición de fuentes de energía fósil a renovables, y que las demandas más estrictas de los inversionistas conscientes del medio ambiente representan una amenaza.

Durante años, los inversionistas han considerado a Pemex como rezagado, ya que **sus rivales** en todo el mundo se movieron para **reducir drásticamente las emisiones en la producción** y el consumo de energía por las preocupaciones sobre el cambio climático.

En su plan de negocios actualizado de 2023 a 2027, Pemex dijo que su historial ambiental, social y de gobernanza (ESG) corría el riesgo de dañar su financiamiento.

Las "limitaciones para el financiamiento ASG/ESG" representan una amenaza, al igual que la "aceleración de la transición energética que disminuya el tamaño del mercado para el crudo y productos de Pemex", dijo Petroleos Mexicanos en el mismo documento.

Otras debilidades son "brechas importantes para meta de cero emisiones netas" y desafíos operativos, particularmente en la exploración y producción de gas.

Julia González, experta en temas de energía e infraestructura del bufete de abogados González Calvillo, dijo que Pemex necesitaba urgentemente inversión privada y que México no debería depender exclusivamente de fondos públicos para mantener o mejorar la infraestructura.

"Pemex tiene que hacer esfuerzos importantes si pretende acceder a financiamientos", dijo González. "Es más importante prevenir y mitigar riesgos asociados a ESG, incluyendo por supuesto, el cambio climático".

Si bien el plan de negocios reiteró las promesas hechas por el presidente Andrés Manuel López Obrador para reducir las emisiones de Pemex, **se centró en la producción y exploración de petróleo y gas**, así como en la refinación en lugar de cambiar hacia las energías renovables.

López Obrador ha dicho que heredó una empresa debilitada por décadas de mala gestión y corrupción de sus predecesores. Aun así, sus políticas energéticas tienen una participación limitada de empresas privadas que podrían aportar fondos.

Este año, Pemex ha estado bajo una mayor presión para reducir las grandes cantidades de gas natural que quema, incluso en dos de sus campos de máxima prioridad, Ixachi y Quesqui, en detrimento del medio ambiente. El Economista

Descartan escasez de energía en México por las heladas: "Estamos preparados para cualquier emergencia"

AMLO dijo que al momento, la refinería Deer Park en Texas de Pemex no ha frenado producción

El país **no se quedará sin energía** pese a las **heladas** que se han registrado en los últimos días; además, al momento la **refinería Deer Park** en **Texas, propiedad de Pemex**, sigue produciendo, aseguró el presidente **Andrés Manuel López Obrador** en la mañana de este lunes en Palacio Nacional.

"No, nosotros estamos preparados para cualquier emergencia desde hace 15 días. Es que la ventaja que tenemos, bueno, no es para presumir, pero tenemos ventajas con relación a otros países", dijo.

López Obrador resaltó que México tiene al menos tres ventajas sobre países como Estados Unidos, que se han quedado sin energía por la baja extrema de temperatura ambiente que ha frenado su producción.

Las ventajas de México sobre otros países

Expuso que **el país tiene "muy buenos trabajadores** en la empresa pública Comisión Federal de Electricidad (CFE)", que han sido capaces de restablecer en una semana la energía eléctrica tras el paso de huracanes y otros fenómenos climatológicos.

Como segunda ventaja, presumió que México tiene integrado su **servicio de energía eléctrica**, sobre todo lo que tiene que ver con las líneas de transmisión que son nacionales, para poder llevar de un país a otro la energía.

"Esto no pasa, por ejemplo, en Estados Unidos, como está privatizado no pueden transmitir energía, transportar la energía de un estado a otro", señaló. La tercera ventaja, dijo, es que el país cuenta con "bastantes fuentes de generación de energía", desde gas, energía eólica, hidráulica, a base de carbón y combustóleo.

Se preguntó al mandatario si Deer Park frenó su producción por las heladas, de acuerdo a información en la prensa. "No, yo estuve con el director de Deer Park el viernes, el viernes ¿fue 23?..

Yo estuve con el director de Deer Park en Tabasco, tuvieron la reunión con todos los gerentes y no me informó nada, pero puede ser que hoy o ayer, pero no informó", contestó. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de diciembre de 2022

2

Producción de crudo baja a su menor nivel desde junio del 2020

El volumen de extracción de aceite se redujo 0.89% mensual; el producto de Pemex con sus asignaciones fue el más bajo en lo que va del año, con 1.503 millones de barriles diarios.

La producción nacional de crudo fue de 1.607 millones de barriles diarios en noviembre, con lo que tuvo una caída de 2.77% en un año y se ubicó en su nivel más bajo desde junio del 2020 (1.605 millones de barriles) de acuerdo con información de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

La extracción total de crudo en noviembre observó un retroceso de 0.89% frente a octubre, cuando promedió 1.621 millones de barriles diarios.

En el penúltimo mes del año Petróleos Mexicanos (Pemex) produjo 1.503 millones de barriles diarios, con una caída de 4.77% en comparación con el mismo lapso del 2021.

Con ello, la petrolera estatal tuvo su nivel más bajo de producción del 2022.

En términos mensuales, se ubicó 0.85% por debajo del promedio de octubre, el cual fue de 1.516 millones de barriles por día.

A pesar de que luego de que no ha habido licitaciones para nuevos contratos en lo que va de la presente administración y que distintas firmas nacionales e internacionales han renunciado a 20 de 110 contratos otorgados entre devoluciones por falta de recursos hidrocarburos y decisiones distintas de negocio, Pemex sigue siendo la principal empresa que produce petróleo en el país con una aportación de 93.5% de la producción nacional.

Sin embargo, su participación se ha reducido en comparación con los privados, pues en noviembre del año pasado el 95.5% del total de la extracción fue realizada por la petrolera del Estado mexicano.

Así, las empresas privadas que operan en el sector de exploración y producción en México llegaron 103,000 barriles diarios producidos en el undécimo mes del 2022, volumen que implicó un incremento de 40.3% respecto al mismo periodo de 2021, incremento derivado principalmente de la producción de los tres contratos con campos para desarrollo de la segunda licitación de la Ronda 1 del 2016, en que la italiana Ente Nazionale Idrocarburi (ENI), el consorcio entre las argentinas Panamerican Energy e E&P Hidrocarburos, y la operadora estadounidense Fieldwood con su socio financiero de Grupo Bal, Petrobal.

En tanto, la producción de los contratos otorgados que también incluye la que aportan campos terrestres adjudicados en las Rondas 1.3, 2.2 y 2.3 de la pasada administración mostró una reducción de 1.5% en comparación con el mes de octubre de este año en que la producción reportada a la Comisión Nacional de Hidrocarburos fue de 104,600 barriles diarios de petróleo en el promedio mensual.

Además, según el reporte que los operadores petroleros deben entregar por ley al regulador de las actividades upstream en los hidrocarburos mexicanos a partir de la reforma del 2014 al sector, la producción de gas natural en el país ascendió a 4,891 millones de pies cúbicos diarios en noviembre, volumen de extracción que implicó un incremento de 2.9% en comparación con el mismo mes del año pasado.

En el contraste mensual, la producción de gas natural tuvo un aumento anual de 1.01 por ciento. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de diciembre de 2022

3

Frente Frío No. 19 afectó el servicio eléctrico en tres estados por bajas temperaturas

La Comisión Federal de Electricidad informó que se tuvieron que desplegar a más de 400 trabajadores electricistas para restablecer el suministro en las entidades perjudicadas

El [Frente Frío número 19](#) ha afectado el **servicio eléctrico de tres estados** principalmente, debido a la onda gélida que ha impactado a lo largo de la República, lo que también ha traído lluvias y la caída de aguanieve en diversas entidades.

De acuerdo con los reportes de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), alrededor de **142 mil 811 usuarios resultaron afectados** por el suministro eléctrico desde el pasado 23 de diciembre. Los trabajos de restablecimiento duraron más de 48 horas y participaron más de 400 trabajadores electricistas.

Los estados que resultaron perjudicados fueron **Tamaulipas, San Luis Potosí y Veracruz**, donde se reportaron 44 mil 095, 7 mil 061 y 124 mil 198 usuarios sin electricidad, respectivamente. En esta última entidad, los municipios de Coatzacoalcos y Poza Rica fue donde se presentaron las mayores afectaciones por las condiciones meteorológicas.

El primer reporte de interrupción del suministro eléctrico se dio a las 2:00 horas del 23 de diciembre y, de manera inmediata, la CFE desplegó a su personal para restablecerlo. Para ello se dispusieron de **140 vehículos, 76 grúas y 415 trabajadores**, quienes acudieron a las entidades referidas para brindar apoyo ante la contingencia.

A las 14:00 horas del domingo 25 de diciembre, la CFE había restablecido el servicio al 99.6 por ciento de los afectados. Poco después de las 20:00 horas de ese mismo día, se informó que el suministro eléctrico fue restaurado a la normalidad. Se detalló que los usuarios afectados representaban el **3 por ciento del total en los tres estados**.

En tanto, la CFE se mantuvo en coordinación con los gobiernos estatales y municipales, así como con la Secretaría de la Defensa Nacional (Sedena), la Secretaría de Marina (Semar) y la Comisión Nacional del Agua (Conagua) para atender esta situación.

Aguanieve y bajas temperaturas

Además de las afectaciones en el servicio eléctrico, el Frente Frío número 19 también provocó la caída de [aguanieve en el Nevado de Toluca](#), donde en el transcurso del 25 de diciembre la zona montañosa de la región se pintó de blanco en su totalidad, panorama que fue compartido en imágenes que circularon en redes sociales.

El Servicio de Urgencias del Estado de México (SUEM) indicó que se trataba de la primera nevada de la temporada invernal. En el cerro de Jocotitlán se reportó una temperatura de -2°C, lo que provocó que también hubiera nieve, al igual que en **Sierra de las Cruces, Ajusco, Tláloc, Popocatepetl e Iztaccíhuatl**.

Al norte del país, como en **Tamaulipas**, la Sedena tuvo que activar el [Plan DN-III-E](#) debido a las bajas temperaturas que trajo el Frente Frío 19, pues hasta el 25 de diciembre **tres personas perdieron la vida** por el clima gélido en la entidad: dos de ellas se encontraban en situación de calle y una más vivía sola.

Por ello, algunos elementos de la Sedena acudieron a hospitales y a la central camionera de los municipios de **Madero, Tampico, Altamira y el Mante** para brindar alimento y bebidas calientes a los pobladores que lo requerían, pues las temperaturas marcaban 6°C.

Asimismo, este 25 de diciembre, la **alcaldía Tlalpan** de la Ciudad de México informó sobre la **caída de aguanieve** en las zonas altas del Ajusco, como en los parajes Las Cruces, la Cantimplora, El Capullín, El Pico del Águila, así como en el pueblo Parres el Guarda.

Según los pronósticos de la Conagua, la **onda gélida** seguirá generando un ambiente muy frío al noroeste, norte, noreste, centro, oriente y sureste del país, con probable caída de nieve o aguanieve en zonas cerranas del centro y oriente de la República. Ante esta situación se ha recomendado a la ciudadanía extremar precauciones, mantenerse abrigados, consumir elementos con alto contenido de vitamina C y D, al igual que evitar cambios bruscos de temperatura., Infobae



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de diciembre de 2022

4

Caen ingresos de Pemex por venta de gasolinas

A pesar de que el volumen de gasolinas y diesel vendidos se incrementó de octubre a noviembre, el valor de las ventas bajó 11 por ciento

A pesar de que en noviembre pasado **Petróleos Mexicanos (Pemex)** vendió más gasolinas al interior del país, el valor de sus ventas **bajó 11 por ciento con respecto al mes anterior.**

En **noviembre pasado**, Pemex vendió un total de **671.8 mil barriles diarios (mbd)** en el mercado interno, una diferencia de **24 mbd** con respecto a los 647.7 mbd del mes anterior, lo que representó un **aumento de 3.7 por ciento.**

Sin embargo, **el valor de sus ventas cayó 11.2 por ciento**, al pasar de los 53 mil 042 millones de pesos (mmdp) a los **47 mil 071 mmdp en el mismo periodo.**

En sus estadísticas petroleras, la empresa bajo la dirección de **Octavio Romero Oropeza** indicó que el volumen vendido de **gasolina Magna** en el penúltimo mes del año fue de casi **551 mbd**, lo que significó ventas con un valor por los **37 mil 969 mmdp**, unos **5 mil 54 mmdp menos que en octubre.**

Respecto a la **gasolina Premium**, en noviembre se vendieron 120.8 mbd, **unos 5 mil más que en octubre**, pero las ventas cayeron de los 10 mil 19 millones **a los 9 mil 102 mmdp.**

El mismo fenómeno se presentó **con el diesel.** De este combustible se vendieron **282.3 mbd**, **casi 5 mil barriles más que en octubre**, pero sus ventas descendieron poco más de **2 mil millones para quedar en los 26 mil 472 mmdp.**

No fue así **el caso del combustóleo**, combustible que registró **un descenso tanto en su volumen vendido como en su valor.** Entre octubre y noviembre su consumo bajó de los 77.4 mil barriles **a los 63.2 mbd**, con un decremento de **91 millones de pesos** en su valor de ventas al quedar en **1 mil 741 millones de pesos. EAD**

Consejos para ahorrar energía durante la temporada decembrina

Durante la época navideña se reporta en los hogares un exceso en el gasto de energía, debido a un aumento en el **uso de luz y gas**, por ejemplo, un mayor consumo por **luces navideñas en los hogares.**

Con el fin de tener un ahorro de energía y gastos en los hogares durante esta temporada decembrina, se recomienda utilizar por ejemplo, luces led en series navideñas, que reduzcan el uso de luz.

De acuerdo con la Confederación Nacional de Asociaciones de Comerciantes de Material y Equipo Eléctrico (**CONACOME**), actualmente el 90 por ciento de las luces utilizadas en las series navideñas son de tecnología Led, mientras que solo un 10 por ciento son luces incandescentes.

Mientras que una serie de **luces incandescentes consume 100 watts**, ahora se gasta 1.6 watts, es decir, un **98 por ciento de consumo menor.**

La recomendación también es no dejar todo el día prendido el árbol, el nacimiento o las decoraciones navideñas en casa.

Además de que si se tiene planeado salir de viaje, es conveniente desactivar el interruptor general del hogar.

Ahorros sustentables

El ahorro en esta temporada navideña, también puede derivarse de menores emisiones contaminantes.

Por ejemplo, usar menor el coche, lo que se traduce en una **disminución de emisiones de CO2 para la atmósfera.**

En tanto que en casa también se puede descongelar la nevera; desconectar los aparatos electrónicos, y estar más conscientes del uso de energía renovable. Es buen momento para reflexionar sobre el uso de paneles solares, y focos que ayuden a ahorrar energía con el fin de reducir los gastos en los hogares. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de diciembre de 2022



Sindicato amenaza con demandar a Pemex en el marco del TMEC

La UNTYPP amenaza con demandar a Pemex bajo el capítulo laboral del TMEC.

Ante la negativa de Petróleos Mexicanos (Pemex), de negociar con la Unión Nacional de Profesionistas y Técnicos (UNTYPP) un Contrato Colectivo de Trabajo, como lo ordenado la Junta Federal de Conciliación y Arbitraje, el sindicato amenaza con denunciar esta situación bajo el capítulo 23 del TMEC.

La Comisión Nacional de Vigilancia y Fiscalización de la UNTYPP, informó que la Junta Federal de Conciliación y Arbitraje, ordenó a la empresa productiva del estado, recibir la propuesta de CCT y sentarse a negociar con el sindicato, sin embargo, la empresa productiva del estado mantiene la negativa de acatar esta disposición, por lo en el 2023, se podría presentar una queja ante el TMEC.

El sindicato asegura que se han violentado sus derechos laborales, y se les sigue relegando, mintiendo Pemex la cerrazón al diálogo por parte de los actuales directivos de Pemex, situación que se ha vuelto insostenible.

Los trabajadores aseguraron que buscarán la protección de los derechos laborales y que se les permita alcanzar el Contrato Colectivo de Trabajo con Pemex.

El presidente de la Comisión Nacional de Vigilancia y Fiscalización de la UNTYPP dijo que se han agotado todos los recursos legales y de diálogo posibles, por lo que este recurso, al cual se han negado durante meses a recurrir, es la última opción que tienen para hacerse escuchar.

La UNYyPP reclama que Pemex tiene 1 mil 780 plazas nominadas de confianza que no están cubiertas, lo cual provoca que las jornadas de trabajo sean más amplias para cubrir la falta de personal.

El año pasado el sindicato amenazó con presentar la demanda pero hasta el momento no se ha concretado. OGM

Hacienda aumenta estímulos fiscales a gasolina y diesel

La Secretaría de Hacienda mantiene a la gasolina Premium sin estímulo fiscal.

Este viernes la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) publicó en el [Diario Oficial de la Federación \(DOF\)](#) el estímulo fiscal a la cuota del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) para los combustibles del 24 al 31 de diciembre de 2022

Para aumentar la recaudación del Gobierno Federal, Hacienda decidió incrementar este año el porcentaje al IEPS, que los consumidores pagan en estaciones de servicio por cada litro de gasolinas adquiridas en estaciones de servicio en el país, en más del 7%.

Debido al conflicto entre Rusia y Ucrania, el precio internacional de los combustibles han alcanzado niveles no vistos desde 2014. Por ello, el gobierno federal publicó un decreto en el que se estable un estímulo complementario para evitar que los precios de la gasolina y el diesel aumenten más.

De acuerdo a la publicación del DOF, la tercera semana de diciembre, el estímulo fiscal para la gasolina de menos de 92 octanos [aumentará de 1.3448 a 1.5788 pesos por litro](#), acumulando 96 semanas con apoyo del Gobierno Federal para intentar controlar el aumento en el valor, luego de que los precios internacionales de las gasolinas se incrementaran desde los primeros meses del año pasado.

En la semana que inicia mañana, este combustible recibirá un apoyo del 28.75%, el equivalente a 1.5788 pesos, con lo cual, los consumidores pagarán 3.9129 pesos de IEPS por cada litro de combustible adquirido en estaciones.

El combustible de mayor octanaje (Premium), se queda sin estímulo fiscal por cuarta semana consecutiva, por lo que ahora los usuarios deberán de pagar 4.6375 pesos de impuesto por litro.

El diesel, por otra parte, acumula 93 semanas consecutivas con apoyo por parte del Gobierno Federal, manteniendo la próxima semana un descuento de 77.56% el equivalente a 4.6810 pesos por cada litro adquirido en estaciones de servicio del país, para pagar 1.3544 pesos de impuesto por cada litro.

El Gobierno Federal ha tenido que recurrir al estímulo fiscal para contener el incremento en los precios internacionales de los combustibles debido a las restricciones en la oferta de crudo y el aumento en la cuota del IEPS que pagan los consumidores, la cual fue autorizada por el congreso este año.

Sin embargo, conforme los precios internacionales de los combustibles regresan a los niveles previos a la invasión rusa a ucrania, el gobierno federal ha reducido los apoyos complementarios. OGM

27 de diciembre de 2022

6

Eni alcanza nuevo récord de producción de aceite en Amoca, Miztón y Tecoailli

El volumen neto de producción de petróleo en las áreas contractuales aumentó en 2.85% en mes de noviembre de 2022.

El volumen de petróleo extraído en las áreas contractuales que Pemex y privados operan en el país, aumento en 2.85% en noviembre en comparación al mes inmediato anterior, principalmente por el incremento en el ritmo de extracción de Eni en los campos Amoca, Miztón y Tecoailli (AMT).

La producción de aceite de los campos de Eni superaron, desde septiembre, a la de los campos Hokchi, Ichalkil y Pokoch de acuerdo a datos de la producción nacional de aceite publicados por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) y en noviembre alcanzaron un nuevo record de producción con 26 mil 175 barriles diarios.

El anterior récord se había registrado en septiembre de este año, cuando se produjeron 25 mil 166 barriles por día.

A finales de febrero la petrolera italiana Eni puso en operación el Miamte Floating Production, Storage and Offloading (FPSO) en sus campos Amoca, Mizton y Tecoailli, la empresa logró incrementar su producción en 102% en marzo y poco a poco ha ido incrementando el ritmo de extracción hasta alcanzar un récord de producción en septiembre.

La producción de la petrolera Eni en los tres campos, aumentaron su producción de un mes a otro en 8.69% ó 2 mil 092 barriles, de acuerdo con los datos de producción de contratos del mes de septiembre, publicados por la CNH.

De acuerdo con el Centro Nacional de Información de Hidrocarburos (CNIH), al onceavo mes del año, la producción de los campos Ichalkil y Pokoch alcanzó los 14 mil 521 barriles de petróleo, esto como resultado de la suspensión temporal de los trabajos en 2 de los 5 pozos, debido a los trabajos de reparación planeados.

Según la información recibida de Fieldwood Energy, el 29 de noviembre de 2022 se volvió a poner en funcionamiento un pozo, aumentando la producción del Proyecto en 3 mil barriles de petróleo por día. También están en marcha los preparativos para una reparación planeada en el segundo pozo, y se espera su lanzamiento en un futuro cercano, que agregará otros 7 mil barriles por día.

La empresa planea aumentar la producción mediante la perforación en los campos y la puesta en marcha de nuevos pozos en los próximos años. Además de perforar pozos en las plataformas existentes, también está prevista la construcción de nuevos pozos en el campo Ichalkil.

En noviembre del 2021, Fieldwood Energy inició la producción comercial de los campos Ichalkil y Pokoch, las reservas recuperables de hidrocarburos de los campos ascienden a 564 millones de barriles.

Por su parte, el campo Hokchi, reportó una producción de petróleo de 23 mil 996 barriles diarios, manteniendo el segundo lugar en producción, desde que en noviembre del año pasado se registrará una caída en la producción de AMT.

Mientras que el campo Ek Balam, operado por Pemex Exploración y Producción, se mantiene como el contrato con más producción en el país, con un volumen extraído en julio de 75 mil 066 barriles diarios. OGM

