

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de julio de 2024

1

Petróleo europeo Brent supera los 87 dólares y toca máximos de abril

Los precios del petróleo Brent alcanzaron este jueves su nivel más alto desde abril, manteniéndose por encima de los 87 dólares, después de que los datos del día anterior mostraran un descenso de los inventarios estadounidenses.

Los **precios del petróleo** Brent alcanzaron este jueves su nivel más alto desde abril, manteniéndose por encima de los 87 dólares, después de que los datos del día anterior mostraran un descenso de los inventarios estadounidenses.

A las 18:15 horas (GMT) los futuros del crudo **Brent** subieron 21 centavos, o un 0.2%, hasta los 87.55 dólares el barril. Por su parte, los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** (WTI) subieron 28 centavos, a 84.15 dólares, en unas operaciones escasas por la festividad del [Día de la Independencia de Estados Unidos](#).

En la sesión anterior, el Brent ganó un 1.3% y cerró a 87.34 dólares, su nivel más alto desde el 30 de abril. El WTI, por su parte, alcanzó un máximo en 11 semanas de 83.88 dólares.

Los futuros del crudo podrían continuar las alzas ante la aproximación del [huracán Beryl](#) a las aguas del Golfo de México, donde operan plataformas que representan casi un quinto de la producción de petróleo estadounidense.

Empresas como [Chevron, BP y Shell anunciaron la evacuación de sus trabajadores](#) de instalaciones del Golfo antes del arribo de la tormenta, previsto para el viernes por la mañana. Aún no se han producido interrupciones de suministros.

Estas ganancias se produjeron tras un descenso mayor de lo esperado de las reservas de crudo estadounidenses. La **Administración de Información Energética** (EIA) informó de una reducción de 12.2 millones en los inventarios, muy por encima del descenso de 680,000 barriles previsto por los analistas consultados por Reuters.

La preocupación por la demanda se veía acentuada por datos que mostraron que las solicitudes iniciales de [subsidios por desempleo](#) en Estados Unidos se incrementaron la semana pasada, mientras que las cifras de desempleados también subieron.

En contraposición, los analistas señalan que unos datos económicos más débiles podrían acelerar los recortes de las **tasas de interés** por parte de la **Reserva Federal**, lo que podría favorecer a los mercados petroleros.

El jueves, Reuters informó que los productores de petróleo rusos **Rosneft** y **Lukoil** reducirán drásticamente las exportaciones de petróleo desde el puerto del Mar Negro de Novorossiisk en julio, según dos fuentes familiarizadas con un plan de carga.

Mientras tanto, **Saudi Aramco** de Arabia Saudí, redujo el precio del crudo ligero insignia que venderá a Asia en agosto a 1,80 dólares el barril por encima de la media de Omán/Dubai.

La posible reducción del precio para Asia, que representa alrededor del 80% de las exportaciones de crudo saudí, resalta la presión a la que se enfrentan los productores de la **OPEP**, ya que la oferta no procedente de la OPEP sigue creciendo mientras la economía mundial se enfrenta a vientos en contra. El Economista



Energía y la próxima administración

2

La semana pasada en este espacio, previo al anuncio de la nueva titular de la Secretaría de Energía, escribí sobre algunos de los retos que enfrenta Pemex y una posible hoja de ruta, nada sencilla, para hacerles frente. Ahora que ya tenemos próxima titular de la dependencia responsable de establecer la política pública en materia energética, me gustaría hacer un ejercicio similar.

A diferencia de Pemex, donde el problema es financiero y se puede atender con recursos, en el caso de la energía eléctrica el problema es más complejo y sin soluciones inmediatas, y puede tener consecuencias a largo plazo. Si algo puede matar el nearshoring es justamente la falta de energía. En una encuesta realizada por BBVA el año pasado, 91% de los miembros de la Asociación Mexicana de Parques Industriales Privados (AMPIP) reportaron afectaciones por falta de energía eléctrica.

Durante los últimos seis años, la capacidad instalada de generación se ha mantenido prácticamente igual. Muy poca nueva generación a entrado “en línea” y muchas de las plantas que deberían haber sido retiradas por obsoletas, contaminantes y caras siguen operando. Si alguien tiene alguna duda de la situación, basta ver los apagones de hace algunas semanas. La realidad es que los márgenes de reserva del Sistema Eléctrico —aunque ahora lo quieran esconder haciéndolos información reservada por seguridad nacional— están constantemente en estado crítico; en las semanas de los calores intensos, oscilaban entre 5 y 0%, y en más de una ocasión fueron negativos, es decir, no había suficiente luz para satisfacer la demanda.

El problema no es sólo en generación, también hay grandes problemas por subinversión en transmisión y distribución. En transmisión, las dos principales líneas que se debían construir fueron canceladas por esta administración, y en distribución, la inversión ha sido casi nula.

¿Qué hacer?

En generación, la clave —más allá de terminar las cinco plantas de ciclo combinado que comisionó la CFE cuanto antes y contar con la infraestructura para surtir las con gas natural— es reactivar la inversión con la participación de privados. México necesita invertir entre 30,000 y 35,000 millones de dólares en nueva capacidad de generación en los próximos seis años, y ni CFE ni el Estado tienen ese dinero. Llamémoslo como queramos —APPs, concesiones, permisos de generación— y que las inversiones se hagan con la rectoría del Estado, pero necesitamos inversión privada.

Los esfuerzos de inversión del Estado deberían enfocarse en transmisión y distribución. Estas partes de la cadena de valor son verdaderos monopolios naturales y la CPEUM otorga exclusividad a la CFE en este ámbito. Los anuncios de la presidenta electa son bienvenidos en esta materia —8,000 millones de dólares de inversión— y ojalá sean más. Es necesario realizar las dos líneas de transmisión pospuestas —la que une al istmo de Tehuantepec con Morelos y la interconexión de Baja California— y reforzar el sistema en su conjunto.

Lo fundamental en este caso es hacer de la energía eléctrica un detonante de crecimiento y bienestar, no un obstáculo por su escasez como lo es hoy. No será sencillo; estas inversiones tomarán años en concretarse y no será fácil que los inversionistas en estos sectores vuelvan a confiar en México después de los últimos seis años. Pero si la presidenta electa es realmente pragmática y ha puesto a sus colaboradores más cercanos y técnicos en estas carteras clave, entenderán que en este sector hay que dejar ir los dogmas ideológicos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de julio de 2024

3

SQM analiza proyectos de litio en Australia, Europa y Canadá

Ya sea en Suecia -donde se SQM alió con Talga Group para un proyecto de litio en el norte de ese país- como en China, donde compraron y modernizaron un fábrica en Sichuan o en Australia, donde la minera no metálica está prospeccionando diversas áreas como Pilbara y tiene dos grandes activos.

Ya sea en Suecia -donde se SQM alió con Talga Group para un proyecto de litio en el norte de ese país- como en China, donde compraron y modernizaron un fábrica en Sichuan o en Australia, donde la minera no metálica está prospeccionando diversas áreas como Pilbara y tiene dos grandes activos: la mina Andover de Azure y Mount Holland, ambos en en Australia Occidental, en todos esos negocios se ve la mano de quien lidera la vicepresidencia de desarrollo y M&A, posición que ahora se centrará en la producción de litio fuera de Chile: Mark Fones Illanes.

Incluso antes de que la asociación con Codelco estuviera en la retina de SQM, este ingeniero civil industrial fue el primero y único ejecutivo de la compañía minera chilena en desembarcar en Perth, en 2017 cuando SQM decidió invertir en Australia. Fones llegó a la minera en 2003.

A fines del 2023, mientras todo el mercado miraba la teleserie que fue la adquisición de Azure en conjunto con Hancock Prospecting de la multimillonaria Gina Rinehart, SQM afianzó su presencia en empresas varias mineras junior.

Así, se hizo del 30% de Pirra Lithium y después aumentó a 40% su participación al inyectar 3 millones de dólares australianos para exploración en este activo. También se aliaron con la aussie Novo para buscar minerales críticos en la región de Pilbara, en Australia Occidental y firmaron un pacto con Tambourah Metals -otra junior- para el prospecto Julimar North.

Además de Suecia, China, Australia y hasta Reino Unido, el área que lidera Fones está constantemente revisando proyectos en todo el mundo, y están abiertos a considerar distintas jurisdicciones. Por ejemplo, "Canadá es otro país donde se han visto buenos proyectos de litio", señalaron en la compañía.

Incluso en SQM admiten que están viendo oportunidades en Argentina, donde estuvieron por cuatro años en un joint venture con la canadiense LAC. El Economista

Minera franco-china inaugura nuevo centro de extracción de litio en Argentina

Operada por la empresa conjunta Eramine (compuesta por Eramet en 50.1% y Tsingshan en 49.9%), la planta producirá hasta 24,000 toneladas al año de carbonato de litio para baterías a plena capacidad.

El grupo minero francés **Eramet** y su socio chino **Tsingshan** inauguraron el miércoles en **Argentina** un importante centro de [explotación de litio](#), el metal blanco indispensable para la transición energética, en particular en el sector automovilístico, ya que es clave en las baterías eléctricas.

La planta, ubicada en Centenario, provincia de Salta (norte), representa una inversión de 870 millones de dólares, indicó Eramet.

"Este evento marca un hito importante, no sólo para nuestra empresa, sino también para la región, para [Argentina y para el mercado global de metales](#) para la transición energética", señaló Christel Bories, directora general de Eramet, en una conferencia de prensa el miércoles.

Este centro no es una de las tradicionales explotaciones que se encuentran en el "triángulo del litio" en América Latina (Argentina-Bolivia-Chile), con piscinas de sedimentación donde las sales blancas que se utilizan para conducir la electricidad en las baterías se obtienen tras la evaporación de la salmuera de la que se derivan.

La planta utiliza un novedoso proceso llamado DLE, "extracción directa de litio", que ha generado 12 patentes presentadas por **Eramet**.

La compañía estima que permite una mejor eficiencia de recuperación, una mayor rapidez y una menor presión sobre los ecosistemas al bombear mucha menos agua que las cuencas de evaporación tradicionales. Este último punto es determinante para el sector, cuyos efectos ambientales son denunciados por las ONG.


"La consideración de los impactos sociales y ambientales de la **minería del litio**, especialmente en las regiones desérticas, se ha convertido en un parámetro crucial para la sostenibilidad de los proyectos de explotación", advierte la guía mundial anual de materias primas CyclOpe, publicada a mediados de mayo.

Operada por la empresa conjunta **Eramine** (compuesta por Eramet en 50.1% y Tsingshan en 49.9%), la planta producirá "hasta 24,000 toneladas al año de **carbonato de litio** para baterías a plena capacidad", precisó a la AFP Bories. El grupo francés posee derechos mineros sobre una concesión de 560 kilómetros cuadrados en la región. La producción comenzará en noviembre con 350 empleados. En un año, permitirá equipar 600,000 baterías de vehículos, afirmó Eramet.

"El mundo necesitará cada vez más metales sustentables para apoyar un mundo más limpio en el futuro, un mundo más verde. Estamos contribuyendo a eso, y esta planta es un primer paso hacia un futuro más verde".

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de julio de 2024

 **Petróleo cae desde máximos de varios meses en sesión reducida por festividades del 4 de julio**

Los precios del petróleo bajaban este jueves desde los máximos multimensuales tocados en la víspera, en una sesión en la que los inversores recogían beneficios ante la cautela de la demanda, a pesar del descenso de los inventarios estadounidenses la semana pasada.

Los **precios del petróleo** bajaban este jueves desde los máximos multimensuales tocados en la víspera, en una sesión en la que los inversores recogían beneficios ante la cautela de la demanda, a pesar del descenso de los inventarios estadounidenses la semana pasada.

A las 11:05 GMT, los futuros del **Brent** caían 40 centavos, o un 0.46%, a 86.94 dólares el barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) restaban 44 centavos, o un 0.52%, para colocarse en los 83.44 dólares, en una sesión de comercio reducido por la festividad del **Día de la Independencia** de Estados Unidos.

En la sesión anterior, [el Brent ganó un 1.3%](#) y cerró a 87.34 dólares, su nivel más alto desde el 30 de abril. El WTI, por su parte, alcanzó un máximo en 11 semanas de 83.88 dólares.

Estas ganancias se produjeron tras un descenso mayor de lo esperado de las reservas de crudo estadounidenses. La **Administración de Información Energética** (EIA) informó de una reducción de 12.2 millones en los inventarios, muy por encima del descenso de 680,000 barriles previsto por los analistas consultados por Reuters.

Ante la debilidad del dólar y las mejores perspectivas para la **demandas de combustible** en Estados Unidos tras los datos de la EIA, no se espera que la debilidad de los precios del jueves dure, dijo Tamas Varga, analista de PVM.

Según Kelvin Wong, analista de OANDA, la caída de los precios del crudo en la sesión se debe en parte a la recogida de beneficios por parte de los operadores tras las recientes alzas.

La preocupación por la demanda se veía acentuada por datos que mostraron que las solicitudes iniciales de [subsidios por desempleo](#) en Estados Unidos se incrementaron la semana pasada, mientras que las cifras de desempleados también subieron.

En contraposición, los analistas señalan que unos datos económicos más débiles podrían acelerar los [recortes de las tasas de interés](#) por parte de la **Reserva Federal**, lo que podría favorecer a los mercados petroleros.

Precios del petróleo cierran en alza por la reducción de los inventarios en EU

La Administración de Información de Energía de Estados Unidos informó de una reducción de 12.2 millones de barriles de crudo almacenados en el país la semana pasada.

Los **precios del petróleo** subieron el miércoles tras un descenso mayor de lo esperado en las reservas de crudo de Estados Unidos, pero las ganancias se vieron limitadas por la preocupación sobre el aumento de los inventarios mundiales en las escasas operaciones previas a la festividad del Día de la Independencia de Estados Unidos.

Los futuros del crudo **Brent** subieron 1.10 dólares, o 1.28%, a 87.34 dólares por barril. Por su parte los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** ganaron 1.07 dólares, o 1.29%, a 83.88 dólares por barril.

La **Administración de Información de Energía de Estados Unidos** (EIA, por su sigla en inglés) informó de una reducción de 12.2 millones de barriles de crudo almacenados en el país la semana pasada, lo que superó las expectativas de los analistas en un sondeo de Reuters de una reducción de 680,000 barriles.

Sin embargo, los analistas señalaron que la reacción del mercado fue moderada, en parte debido a los menores volúmenes negociados en vísperas del Día de la Independencia.

Los temores en torno al [huracán Beryl](#) disminuyeron después de que el Centro Nacional de Huracanes de Estados Unidos dijera que se esperaba que la tormenta se debilitara cuando entrara en el Golfo de México esta semana. Sin embargo, las lluvias y los vientos de Beryl podrían perturbar la producción de petróleo en alta mar de México, así como su infraestructura de exportación y restringir el suministro, dijo Andrew Lipow, presidente de Lipow Oil Associates. México es un importante exportador de crudo.

La producción de la **OPEP** aumentó por segundo mes consecutivo en junio, según un sondeo de Reuters publicado el martes, lo que lastró los precios del petróleo. La mayor oferta de Nigeria e Irán contrarrestó el impacto de los recortes voluntarios de la oferta de otros miembros y de la alianza más amplia OPEP+.

"La **OPEP+** aumentó su producción en junio a pesar de su compromiso de mantener las cuotas bajo control hasta el tercer trimestre, y la persistente preocupación por la tibia recuperación de China envió una señal bajista", dijo Keltly, de Panmure Gordon.

También perjudicaron a los precios las encuestas que mostraron que la actividad de los servicios en China creció al ritmo más lento en ocho meses y que la confianza alcanzó en junio su nivel más bajo en cuatro años. El crecimiento global de las empresas de la zona euro también se ralentizó bruscamente el mes pasado. China es el mayor importador de barriles de crudo, y una ralentización de la actividad económica del país puede perjudicar la demanda de petróleo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de julio de 2024



Precios del petróleo cierran a la baja por temor a impacto en el mercado por huracán Beryl

Está previsto que la demanda de gasolina en Estados Unidos aumente debido al volumen de viajes estimados por el Día de la Independencia esta semana.

El petróleo **Brent** y el crudo de **Estados Unidos** cerraron con bajas el martes, ya que se dispararon los temores sobre una interrupción de abastecimiento ante el paso por el Caribe del [huracán Beryl](#), que se debilitará levemente por la tarde.

Los futuros del crudo **Brent** bajaron 36 centavos, o 0.42%, a 86.24 dólares el barril. En tanto, el referencial **West Texas Intermediate (WTI)** de Estados Unidos cerró en 82.81 dólares el barril, con un descenso de 0.68 por ciento.

Más temprano, el **WTI** subió 1 dólar a 84.8 dólares el barril ante el temor a que Beryl pueda tener un impacto más extendido en las áreas de producción de petróleo en alta mar del Golfo de México, en momentos en que sube la demanda estadounidense de combustibles para autos.

Ambos índices ganaron alrededor de un 2% en la sesión anterior.

Pero después de que se conocieron nuevos pronósticos el lunes, los mercados parecían estar menos ansiosos ante potenciales dificultades de suministro, dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group.

"Los mercados se dieron cuenta de que Beryl no provocará el cese de grandes volúmenes de producción de petróleo de las plataformas mar adentro", dijo Flynn. "Es posible que veamos algunos cierres, pero tendrán un impacto mínimo".

El **huracán Beryl** se dirigía el martes hacia Jamaica como una poderosa tormenta de categoría 5 tras tocar tierra en islas menores del Caribe oriental, derribando tendidos eléctricos y provocando inundaciones. Se informó de dos personas muertas.

Meteorólogos estadounidenses prevén un debilitamiento más tarde el martes a categoría 4, pero **Beryl** probablemente permanecerá con fuerza de huracán poderoso y se espera que traiga de 4 a 12 pulgadas de lluvia a Jamaica y el suroeste de Haití hasta finales del miércoles.

Está previsto que la demanda de gasolina en Estados Unidos aumente debido al volumen de viajes estimados por el Día de la Independencia esta semana. La Asociación Estadounidense del Automóvil pronosticó que los viajes durante el periodo vacacional serán un 5.2% superiores a los de 2023, con un aumento del 4,8% de los traslados en auto. El Economista

Petróleo toca máximo de dos meses por panorama sobre la demanda y dudas sobre la oferta

Los precios del petróleo tocaban el martes máximos de dos meses, por expectativas de un aumento de la demanda durante la temporada de las vacaciones del verano boreal y las posibles interrupciones de suministro provocadas por el huracán Beryl.

Los **precios del petróleo** tocaban este martes máximos de dos meses, por expectativas de un aumento de la demanda durante la temporada de las vacaciones del verano boreal y las posibles interrupciones de suministro [provocadas por el huracán Beryl](#).

A las 10:35 GMT, los futuros del **Brent** subían 70 centavos, o un 0.81%, a 87.30 dólares el barril, su nivel más alto desde el 30 de abril. El **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) ganaba 68 centavos, o un 0.82%, a 84.06 dólares, tras tocar su máximo desde el 26 de abril.

Ambos referenciales [mejoraron cerca de un 2% en la sesión anterior](#).

Se espera que la demanda de gasolina en Estados Unidos aumente a medida que se incrementen los viajes por el **Día de la Independencia** esta semana. La **Asociación Estadounidense del Automóvil** pronosticó que los viajes durante el periodo vacacional serán un 5.2% superiores a los de 2023, con un aumento del 4.8% de los viajes en auto.

La subida de la prima de riesgo vinculada a las tensiones en Oriente Medio y los indicios de moderación de la [inflación en Estados Unidos](#), que reavivaron las esperanzas de recortes de las tasas de interés, también apoyan los precios del petróleo. Los mercados también están atentos a la posible interrupción del refino y la producción en alta mar en Estados Unidos ante la llegada al Caribe del potente **huracán Beryl**.

"Se espera que un peligroso huracán en el mar Caribe azote México, aumentando la preocupación por el lado de la oferta de la ecuación", dijo Charalampos Pissouros, de la correduría XM, añadiendo que los recientes datos de Estados Unidos apoyan la opinión del mercado de que es probable que la **Reserva Federal** apruebe dos recortes de un cuarto de punto en las tasas este año.

El descenso de las exportaciones de crudo de la **OPEP** y Rusia, justo cuando las refinerías se preparan para el pico del verano estival, está contribuyendo a un mercado más tenso de lo esperado, y los precios están reaccionando en consecuencia, afirmó Claudio Galimberti, de Rystad Energy. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de julio de 2024

6

Impulsa gobierno estatal eficiencia energética en Puebla

MiPyMES poblanas demuestran su compromiso con prácticas sustentables en favor de la economía poblana

En un esfuerzo por fortalecer la eficiencia energética del estado, el gobierno presente de **Sergio Salomón**, en colaboración con la Comisión Nacional para el Uso Eficiente de la Energía (CONUEE), y a través de la Secretaría de Economía y la Agencia de Energía del Estado de Puebla (AEEP), generó el taller de “**Estrategias y Proyectos de Eficiencia Energética para Cadenas Productivas**”.

El evento, encabezado por el secretario de Economía, **Ermilo Barrera Novelo**, reunió a destacados expertos y empresarios para promover prácticas energéticas sustentables en las Micro, Pequeñas y Medianas Empresas (MiPyMEs) de la entidad.

Durante la inauguración, **Gabriela Carvajal Rubilar**, encargada de despacho de la Agencia de Energía del Estado de Puebla, agradeció la elección de Puebla como sede del taller y resaltó que los conocimientos y herramientas brindadas durante la jornada contribuirán a la implementación de medidas de eficiencia energética en las empresas, además de la protección del medio ambiente.

El secretario de Economía expuso que Puebla lidera en materia de transición energética a través del empoderamiento de los usuarios, fomentando el uso de nuevas tecnologías, energías limpias y eficiencia energética en favor de la economía local; en tanto, el coordinador de Gestión para la Eficiencia Energética de la CONUEE, Javier García Osorio, destacó la importancia de Puebla como entidad estratégica debido a que las MiPyMEs poblanas son base fundamental de la economía y desempeñan un papel crucial en acelerar la descarbonización de la industria.

El taller también busca otorgar a las MiPyMEs estrategias de ahorro y uso eficiente de la energía, además de la vinculación con organizaciones que ofrecen mecanismos financieros y ambientales para implementar estas prácticas. Este evento, impulsado por la CONUEE y la AEEP, con la participación del Fideicomiso para el Ahorro de Energía Eléctrica (FIDE), la Asociación Mexicana de Empresas de Eficiencia Energética (AMENEER), Nacional Financiera (NAFIN) y Audi México, permitirá a diversos sectores adquirir conocimientos y modelos de gestión de energía, mejorando la competitividad y sostenibilidad de las empresas en la región. EAD

Prevé OPEP fuerte crecimiento global de las renovables para 2024

Sin embargo, estima que el petróleo seguirá teniendo la mayor participación en la canasta energética mundial

En **2022-2045**, las **energías renovables** serán las que mayor tasa de crecimiento experimenten a nivel global, aunque el **petróleo crudo** seguirá teniendo la mayor participación de la canasta mundial energética al término de ese periodo, previó la **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)**.

Las energías renovables, principalmente la solar fotovoltaica y la eólica, tendrán un “*fuerte crecimiento*” de **34.3 millones de barriles de petróleo crudo equivalente al día (mmbpce/d)**, dijo la Organización en su **Perspectiva Petrolera Mundial 2024 (2024 World Oil Outlook)** con horizonte al 2045, publicado recientemente.

En cuanto a la participación de otras fuentes limpias de energía, estima que experimentarán un aumento del 2 por ciento que tenían en 2022 a **11.7 por ciento** para 2045.

Sin embargo, la OPEP prevé que la demanda de todos los combustibles primarios crecerá, **con excepción del carbón** ante las políticas energéticas y los compromisos climáticos.

Del lado del petróleo, para 2024 su demanda representará **29.5 por ciento** del total global.

“*La demanda de petróleo también crecerá fuertemente y, aunque su participación en la combinación energética disminuya modestamente, el petróleo seguirá siendo el combustible con la mayor participación en 2045, con un 29.5 por ciento*”, apuntó.

Agregó que la demanda del crudo muestra un fuerte crecimiento en el mediano plazo y, para 2045, crecerá a **116 millones de barriles diarios (mmbd)** promedio.

“*La demanda global de petróleo se estima que alcanzará un nivel de 110.2 millones de barriles diarios en 2028, representando un incremento de 10.6 mmbd comparados con 2022*”, explicó.

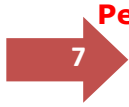
El factor gas natural

La OPEP bajo el Secretariado General de **Haitham Al Ghais** asumió que para 2045 la mezcla de **petróleo y gas natural** representará **54 por ciento** de la canasta energética total mundial.

El documento apuntó que la demanda de gas se incrementará en **20 mmbpce/d** durante el periodo referido, alcanzando los **87 mmbpce/d en 2045**. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de julio de 2024



Perforará Pemex pozo exploratorio Nichte-1EXP en Tabasco

Requerirá una inversión por 35.2 millones de dólares y tendrá acceso a recursos prospectivos de 7 mmbpce

Petróleos Mexicanos (Pemex) recibió este martes autorización para la perforación el pozo exploratorio terrestre **Nichte-1EXP** en la región de Comalcalco, Tabasco.

Con una inversión estimada en **35.2 millones de dólares (mdd)**, la subsidiaria Pemex Exploración y Producción (PEP) perforará el pozo que permitirá a la petrolera tener acceso a recursos prospectivos a la media por **4 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce)** en el Plioceno Inferior y de **3 mmbpce en el Mioceno Superior** en aceite pesado, según informó la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH). En total, los recursos serían de **7 mmbpce**.

La perforación del pozo exploratorio Nichte-1EXP se encuentra contemplado en el escenario base del Plan de Exploración vigente para el área de asignación **AE-0141-5M-COMALCALCO** de Pemex, mismo que fue aprobado por la Comisión el 11 de octubre de 2022.

La asignación, asimismo, se encuentra localizada en la **Provincia Geológica Cuenca Salina del Istmo**.

A mayo de 2024, la asignación se encontraba produciendo **12.9 mil barriles diarios (mbd)** promedio de aceite y unos **8.2 millones de pies cúbicos** por día (mmpcd) de gas natural.

Al primero de enero, sus reservas probadas se ubicaban en los 15.7 mmbpce, subiendo a **26.1 mmbpce en reservas probables**.

Entre 2020 y 2023, Pemex ha invertido en la asignación un total de **457.6 millones de dólares**.

La CNH de **Agustín Díaz Lastra** también indicó que los programas de perforación y terminación contemplan en total **115 días**, de los cuales 62 son para la perforación del pozo, abarcando del 26 de julio al 26 de septiembre de 2024, y 53 días para la terminación, del 27 de septiembre al 19 de noviembre del mismo año.

Respecto al costo, detalló que está estimado en **35.2 mdd**, de los cuales 26.3 millones son para la para la perforación y 8.9 millones para la terminación. EAD

Producción de gasolinas ha aumentado por menor exportación de crudo y reconfiguración de refinerías:

AMLO

Las importaciones de combustibles de Pemex siguen representando más de 50 % de su oferta en el país

El presidente de la República, **Andrés Manuel López Obrador**, aseguró que la **producción de gasolinas** del país ha aumentado gracias a que se está exportando menor petróleo crudo y a que la industria petrolera nacional se está reconvirtiendo.

“Está subiendo poquito el precio de la mezcla del petróleo, aunque estamos exportando menos porque estamos reconvirtiendo toda la industria petrolera y estamos utilizando más crudo para las refinería. Estamos produciendo más combustibles en México y no comprando las gasolinas en el extranjero”, afirmó esta mañana.

Durante su conferencia matutina, el mandatario federal también dijo que, a pesar de las críticas de las organizaciones ambientalistas y la oposición, en el país **se ha incrementado la producción de gasolinas**.

Al cierre de mayo pasado, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** importaba **358.5 mil barriles diarios (mbd)** promedio de **gasolinas**, incluyendo el oxigenante éter metil ter-butílico (MTBE), un **10 por ciento por arriba** del mes anterior. Sin embargo, este volumen fue inferior en **10.3 por ciento** con respecto al mismo mes del año previo cuando produjo 399.8 mbd.

En cuanto al **diésel**, la petrolera estatal cerró el quinto mes del año con una internación promedio diaria de **156.4 mil barriles**, significando aumentos de **18.2 puntos** de un mes a otro y de **9.7 por ciento anual**.

En cuanto a la **producción de combustibles**, Pemex reportó al quinto mes **267 mbd promedio de gasolinas**, representando una **reducción de 10 por ciento** contra abril, aunque un aumento marginal de **2 puntos anual**.

En ambos comparativos, la producción de **diésel cayó 23.6 por ciento y 4.5 por ciento**, respectivamente, para cerrar en **144.6 mbd**.

De acuerdo con esas cifras propias de Pemex, sus importaciones representan **55 por ciento** de su oferta de gasolinas y de **52 puntos** de diésel. EAD