

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2022

1

OPEP+ acuerda un aumento de la producción de petróleo a partir de febrero

La OPEP está retirando los recortes de producción de 10 millones de barriles por día, que se aplicaron en 2020, a medida que la demanda y los precios se recuperan de su caída inducida por la pandemia. El Brent ganó un 50% el año pasado y ha subido en lo que va de año, cotizando por encima de los 79 dólares el martes.

La OPEP+ acordó el martes mantener su aumento previsto de la producción de petróleo para febrero, según dijeron a Reuters cuatro fuentes del grupo, ya que se espera que la variante ómicron del coronavirus tenga un impacto efímero en la demanda.

La OPEP+, que agrupa a los productores de la [Organización de Países Exportadores de Petróleo](#) (OPEP) y una alianza liderada por Rusia, ha aumentado su objetivo de producción cada mes desde agosto en 400.000 barriles por día (bpd).

Estados Unidos ha instado al grupo a bombear más crudo para ayudar a la recuperación económica mundial de la pandemia y enfriar los precios, que cotizan cerca de los 80 dólares por barril. No obstante, el grupo ha dicho que el mercado está equilibrado y no necesita más petróleo.

La OPEP está retirando los recortes de producción de 10 millones de barriles por día, que se aplicaron en 2020, a medida que la demanda y los precios se recuperan de su caída inducida por la pandemia. El Brent ganó un 50% el año pasado y ha subido en lo que va de año, cotizando por encima de los 79 dólares el martes.

Según los planes actuales, la OPEP+ volvería a elevar el objetivo en 400,000 bpd en febrero, lo que dejaría unos 3 millones de bpd en recortes por deshacer para septiembre, según el acuerdo alcanzado el pasado mes de julio.

En un informe técnico visto por Reuters el domingo, la OPEP+ restó importancia al impacto de la variante ómicron en la demanda de petróleo, diciendo que sería "leve y de corta duración", al tiempo que se mostró optimista sobre las perspectivas económicas.

"Esto se suma a unas perspectivas económicas estables tanto en las economías avanzadas como en las emergentes", añadió.

Aunque la OPEP+ ha aumentado su objetivo de producción cada mes, la producción real no ha seguido el ritmo, ya que algunos miembros tienen problemas con las limitaciones de capacidad.

Los productores de la OPEP+ incumplieron sus objetivos en 730.000 bpd en octubre y en 650,000 bpd en noviembre, según informó el mes pasado la Agencia Internacional de la Energía.

La OPEP+ celebrará su próxima reunión el 2 de febrero, según las fuentes. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2022

2

The Economist alerta por reforma eléctrica de AMLO

La revista señaló que México no podría capitalizar la oportunidad de atraer inversiones debido a la falta de energía barata, si se aprueba la reforma eléctrica.

La revista británica "The Economist" consideró que la propuesta de reforma eléctrica del Presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, es una grave amenaza para la economía y el estado de derecho en el país.

La revista aseguró que la liberalización del mercado eléctrico con la reforma del 2013 fue un éxito enorme al conseguir a través de las subastas eléctricas los precios más bajos y ayudó a impulsar el crecimiento de la industria mexicana, especialmente de las maquiladoras, o plantas manufactureras de propiedad extranjera.

"En su forma actual, al menos, haría que la electricidad sea más sucia y más cara, al tiempo que daña la confianza de los inversionistas y socava a las instituciones encargadas de mantener a raya a un gobierno arrogante".

La propuesta enviada por el ejecutivo al poder legislativo para su discusión, contempla la restablecer el monopolio de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) en la generación de energía eléctrica, la fusión de los organismos reguladores coordinados en materia energética con otras dependencias federales y elevar a rango de secretaría de estado a las empresas productivas del estado.

The Economist, resaltó que si López Obrador pone en peligro el suministro de energía, México no podría capitalizar las disputas comerciales de Estados Unidos con China que han impulsado el deseo de las grandes empresas de reubicar las fábricas más cerca de los consumidores estadounidenses. OGM

¿Cuál es el avance en la construcción de Dos Bocas?

La SENER presentó el avance anual en la construcción de la refinería Olmeca en Dos Bocas, Tabasco.

La [Secretaría de Energía \(SENER\)](#) presentó el reporte de cierre de año de la construcción de la refinería "Olmeca" en el puerto de Dos Bocas, Tabasco.

De acuerdo con el reporte presentado por la dependencia federal, la obra emblemática del gobierno federal presenta un 74% de avance físico, de construcción, procura, armado e integración.

El gobierno federal asegura que con el avance llevado se espera que la planta se espera sea [terminada en julio de este año para iniciar operaciones en 2023](#).

En el video semanal de avances en los trabajos, refirió que la semana pasada se llevó a cabo el traslado vía "heavy route" de los intercambiadores del efluente del reactor en el tren dos de proceso, perteneciente a la planta hidrotrotadora de naftas.

En el área de proceso, se recibieron los serpentines del reformador de hidrógeno y se instaló el separador condensado de baja presión en la planta coquizadora.

Destacó que continúa el montaje de plataformas y escaleras de servicio en los equipos instalados en las diversas plantas químicas, además de que sigue el armado de pórticos transversales y colocación de láminas de las torres de enfriamiento.

Comentó que se construyen las bases estructurales de las áreas de efluentes y cogeneración, mientras que se reporta desde Corea el embarque de módulos para la planta catalítica, que construye la empresa Samsung.

Señaló que en el cuarto de control se realizan las obras de armado en su interior y se trabaja en soldadura y estructura de soporte para cristales en fachadas de laboratorio.

Expuso que en el vivero continúa el cultivo de plantas de ornato que pasarán a las áreas verdes de la refinería Olmeca. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2022

3

Mezcla mexicana se recupera gracias al acuerdo en OPEP

Mezcla mexicana se recuperó hoy de las pérdidas registradas ayer, luego del acuerdo en la OPEP.

La mezcla mexicana de petróleo registró una ganancia de 1.34% o 0.95 dólares frente al precio de cierre del lunes, al cotizarse en el mercado energético internacional en 71.85 dólares por barril, informó [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#).

La mezcla mexicana de petróleo mantiene un promedio de 71.37 dólares por barril, 6 centavos por arriba de lo presupuestado por la Secretaría de Hacienda.

En los últimos siete días la mezcla mexicana ha ganado 13.27%, lo cual le permitió romper la barrera de los 70 dólares por barril, luego de caer de ese nivel a finales de octubre tras el surgimiento de la variante ómicron de COVID-19.

Por otra parte, el WTI cerró este martes con una ganancia del 1.2% y se situó en 76.99 dólares después de que la OPEP+ decidiera seguir aumentando su producción en febrero.

Mientras que el Brent para entrega en marzo acabó este martes en el mercado de futuros de Londres en 80 dólares, un 1.29% más que al término de la sesión anterior.

Por otra parte, los contratos de gas natural para entrega en febrero restaron 10 centavos, hasta los 3.72 dólares por cada mil pies cúbicos.

Mientras que los contratos de gasolina con vencimiento el mismo mes subieron 2 centavos, hasta 2.28 dólares el galón. El petróleo reaccionó positivamente a la decisión de la OPEP y sus aliados de continuar con la apertura gradual de los grifos mes a mes, por la que este febrero [añadirán 400 mil barriles diarios a la oferta](#).

Pese al fuerte repunte de casos de COVID-19 que se está empezando a ver en todo el mundo tras las fechas festivas, los expertos señalan que la pandemia se mantiene solo como un “riesgo” mientras no acarree confinamientos o medidas restrictivas que puedan afectar al mercado.

La alianza de países petroleros se ha mostrado hoy confiada en que el impacto de ómicron, sobre todo en la movilidad -y por tanto, en la demanda de crudo-, será “leve y de corta duración”, según un análisis de un comité interno de la OPEP+.

Además, los precios recibieron presión alcista debido a un parón productivo en Libia, a los problemas para la recuperación del suministro en Nigeria y a unas menores expectativas de los analistas respecto a la capacidad productiva de Rusia. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2022



4

Pemex invertirá hasta 530 mdd en exploración de 4 áreas terrestres

La CNH autorizó a Pemex PEP los planes de exploración de cuatro asignaciones terrestres en el estado de Veracruz.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Pemex Exploración y Producción (PEP) los planes de exploración de las asignaciones AE-0186-Llave 3, AE-0187-Llave 4, AE-0188-Llave 5 y AE-0189-Llave 4.

El objetivo de los cuatro planes es incorporar recursos de hidrocarburos buscando la continuidad de los plays establecidos en el cretácico, así como fortalecer la cartera de oportunidades exploratorias.

La asignación terrestre AE-0186-Llave 3 se encuentran al interior del estado de Veracruz y parte de Oaxaca con una superficie de mil 030 kilómetros cuadrados.

En ella, Pemex plantea realizar estudios exploratorios, adquisición de sísmica, procesado sísmico y la perforación de los pozos Abari-1EXP y Konetl-1EXP.

En el escenario base se contempla la adquisición de sísmica, reprocesamiento sísmico, 4 estudios exploratorios y la perforación del prospecto Abari-1EXP.

Con ello, se contempla la posibilidad de incorporar recursos por 25 millones de barriles de petróleo crudo equivalente en los dos prospectos.

La inversión en el escenario base es de 98.33 millones de dólares y de 129 millones en el incremental.

La asignación terrestre AE-0187-Llave 4 se encuentran al interior del estado de Veracruz con una superficie de 742.7 kilómetros cuadrados.

En esta asignación, Pemex plantea realizar estudios exploratorios, adquisición de sísmica, procesado sísmico y la perforación de los pozos Tsulaka-1EXP, Machitli-1EXP y Ikniitl-1EXP

En el escenario base se contempla la adquisición de sísmica, reprocesamiento sísmico, 4 estudios exploratorios y la perforación del prospecto Tsulaka-1EXP.

Mientras que en el escenario incremental propone la adquisición de sísmica, reprocesamiento sísmico, 5 estudios exploratorios y la perforación de los prospectos Machitli-1EXP y Ikniitl-1EXP.

Con ello, se contempla la posibilidad de incorporar recursos por 47.31 millones de barriles de petróleo crudo equivalente en los tres prospectos.

En esta plan, la inversión en el escenario base es de 27.63 millones de dólares y de 137.28 millones en el incremental.

La asignación terrestre AE-0188-Llave 5 se encuentran al interior del estado de Veracruz, tocando una parte de Oaxaca con una superficie de 908.69 kilómetros cuadrados.

En esta asignación, Pemex plantea realizar estudios exploratorios, adquisición de sísmica, procesado sísmico y la perforación de los pozos Chantli-1EXP y Obba-1EXP

En el escenario base se contempla la adquisición de sísmica, reprocesamiento sísmico, 5 estudios exploratorios y la perforación del prospecto Chantli-1EXP.

Mientras que en el escenario incremental propone la adquisición de sísmica, reprocesamiento sísmico, 3 estudios exploratorios y la perforación del prospecto Obba-1EXP.

Con ello, se contempla la posibilidad de incorporar recursos por 16.34 millones de barriles de petróleo crudo equivalente en los dos prospectos.

La inversión en el escenario base es de 24.4 millones de dólares y de 111.88 millones en el incremental. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2022



OPEP aumentará en 400 mil barriles la producción de petróleo en febrero

La OPEP mantiene sus planes de incrementar la producción de petróleo a pesar de ómicron.

La OPEP+, liderada por Arabia Saudí y Rusia, ha decidido este martes seguir incrementando su bombeo y añadirá 400 mil barriles diarios de crudo a su oferta en febrero a pesar de la fuerte expansión de la variante ómicron de COVID-19.

En una videoconferencia, los ministros de la alianza confirmaron “la decisión de ajustar al alza la producción global mensual en 400 mil barriles diarios en el mes de febrero de 2022”, según su declaración final, publicada por la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP).

El resultado del encuentro era el esperado en los mercados, donde el “oro negro”, tras apreciarse cerca del 75 % en 2021, se mantenía hoy al alza, con el barril de Brent, de referencia en Europa, rozando los 80 dólares.

El aumento de la producción petrolera certificado hoy está en línea con la hoja de ruta acordada por la OPEP+ en julio pasado para recuperar paulatinamente, hasta septiembre próximo, el nivel del bombeo que el grupo tenía antes de la pandemia.

Hasta ahora, la OPEP+ se ha ceñido a ese plan de aumentos mensuales moderados, de 400 mil barriles, en una estrategia de cautela frente a las incertidumbres que afronta el mercado de la energía, sobre todo debido a la pandemia.

Es así como se ha ido reduciendo el gran recorte, de 9.7 millones de barriles (cerca del 10 % de la producción mundial), aplicado en mayo de 2020 para compensar el histórico desplome de la demanda y los precios del petróleo que provocó la crisis del coronavirus.

Según los cálculos, los barriles que aún quedarán bajo tierra sumarían unos 2.4 millones de barriles en febrero.

Las cuotas de Arabia Saudita y Rusia, de lejos los mayores productores y exportadores del grupo, suben, cada una, hasta 10.22 millones de barriles el próximo mes. OGM

Pemex pide adelantar producción en Pokche

La CNH autorizó a Pemex PEP el programa de transición del campo Pokche.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Pemex Exploración y Producción (PEP) el programa de transición del campo Pokche.

[El campo “prioritario” Pokche](#) se ubica dentro de la asignación AE-0151-M-Uchikil, la cual está localizada en aguas someras del Golfo de México frente a el estado de Tabasco, el yacimiento tiene 6 pozos perforados del cual se extrae aceite volátil de 42 grados API.

La empresa productiva del estado solicitó al regulador la aprobación del programa de trabajo para adelantar la producción en el campo, durante un año en lo que se prepara el plan de desarrollo del campo, ya que el plan de evaluación vigente vence en abril del 2022.

El programa plantea la perforación y terminación de 4 pozos de desarrollo, para recuperar 7.1 millones de barriles de petróleo y 13.8 mil millones de pies cúbicos de gas natural.

En la propuesta enviada al regulador, la empresa productiva del estado propone alcanzar un aprovechamiento de gas natural asociado del 98%.

Para realizar estas actividades, se plantea un costo total de 268 millones de dólares, de los cuales 237.04 millones se destinarán a inversiones, 27.20 millones en gastos de operación y 3.8 millones en otros egresos.

El área técnica del regulador solicitó a Pemex PEP tomar en cuenta las lecciones aprendidas en el campo Xanab, el cual fue invadido por agua, ya que el campo Pokche es análogo. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2022



6

Pemex: La encrucijada

Opinión de Adriana Delgado Ruíz

Entre los analistas, el consenso general es que la única salida para mejorar el balance financiero de Petróleos Mexicanos es una reforma fiscal

¿Dejará Pemex realmente de exportar petróleo en 2023? Si bien la lógica primaria del plan es que las gasolinas, el gas doméstico y otros combustibles dejen de estar sujetos a los vaivenes internacionales y así cuesten menos a los mexicanos, hay muchos otros factores que pueden ocasionar grandes problemas.

Por ahora, la gasolina y el diésel no subieron arriba de la inflación por el estímulo fiscal que redujo las cuotas del IEPS en 59.4 por ciento para la Magna, 31.10 para la Premium y 43.65 en el caso del diésel. Eso ayuda a que no haya una escalada de precios que dispare más la inflación, pero ¿cuánto puede sostenerse una política equivalente a un subsidio?

La deuda de Petróleos Mexicanos es de casi 114 mil millones de dólares, mientras que dejar de exportar significa no tener ingresos en esa moneda. De por sí ese adeudo es considerado altamente riesgoso en los mercados internacionales al punto de que puede afectar todavía más la calificación crediticia de México. Los mercados internacionales y sus inversionistas tendrán todos los argumentos para dejar de fijarse en nuestro país.

Entre los analistas, el consenso general es que la única salida para mejorar el balance financiero de Pemex es una reforma fiscal, es decir que de cualquier manera los mexicanos terminaremos pagando más por la empresa y sus combustibles.

El plan de 10 puntos presentado el martes pasado contempla de hecho que desde 2022 se produzcan 1 millón 944 mil barriles diarios, pero se exporten únicamente 435 mil, luego de que en 2021 se exportaron 1 millón 19 mil.

La baja significa en automático una caída drástica en el ingreso de divisas. Actualmente, las ventas al extranjero representan el 33 por ciento de los ingresos de Pemex y no queda claro con qué serán sustituidos.

¿Es tan simple como afirmar que si el mercado interno consumirá toda la producción petrolera se eliminará el problema y de paso dejará de existir la balanza comercial petrolera negativa? En realidad, no es así.

Revisemos números: De acuerdo con el Inegi, las exportaciones petroleras mexicanas entre enero y noviembre de 2021 sumaron 26,123 millones de dólares, pero las importaciones alcanzaron los 48,566 millones, es decir que nuestra balanza comercial fue deficitaria en 22,443 millones de dólares sin contar diciembre. ¿Se ha ido reduciendo? No. En todo 2019 fue de 21,413 millones y aun en el muy atípico 2020 con todo y el encierro, de 13,924 millones.

Si en 2021 México no hubiera exportado petróleo ni importado sus derivados, la balanza comercial en ese rubro sólo tendría una mejoría de 8.6 por ciento. Es decir, incluso el mejor escenario es negativo. Todavía más, dejar de importar no es una opción al menos en el corto plazo. En los últimos cinco años, por ejemplo, la participación de gas LP importado en el mercado nacional pasó de 38 a 67 por ciento. El sector de la petroquímica también mantendrá un saldo negativo en el futuro inmediato.

Además de los 120 mil trabajadores de Pemex, otras empresas de esa industria en nuestro país generan otros 13 mil empleos directos y hasta 43 mil indirectos. Las decisiones que se tomen tendrán un gran impacto en la economía de todos ellos y en los bolsillos de todos los mexicanos.

México no es integrante directo de la Organización de Países Exportadores de Petróleo, pero sí de la OPEP Plus que agrega a un grupo de 10 naciones. Esa estructura desempeña un papel decisivo en el establecimiento de los precios internacionales del hidrocarburo y la permanencia en ella permite el acceso a planes, estrategias y tendencias en los mercados.

Más aún, da al país acceso a empresas estatales y privadas en todo el planeta con las que es posible realizar negocios importantes en beneficio de nuestra industria nacional. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2022

Retos del sector petrolero para el 2022



Entre las acciones, Romero Oropeza destacó que se restituirán las reservas de hidrocarburos que han disminuido desde 2012, por lo que se requerirá una producción de 7.1 millones de barriles adicionales para dejarlas rebasadas para 2024

En este año, hay temas que urgen resolver. El sector privado petrolero deberá cerrar filas para hacer frente a la nueva estrategia gubernamental destinada a fortalecer y respaldar a Pemex con políticas públicas que buscan la soberanía energética del país.

Lo comento porque la Secretaria de Energía, **Rocío Nahle**, anunció ante senadores que para ellos es fundamental apoyar a las empresas estatales, incluida la petrolera, por lo que ya publicaron (nuevamente) una lista de 10 acciones para rescatar a la paraestatal dirigida por **Octavio Romero**.

Entre las acciones, **Romero Oropeza** destacó que se restituirán las reservas de hidrocarburos que han disminuido desde 2012, por lo que se requerirá una producción de 7.1 millones de barriles adicionales para dejarlas rebasadas para 2024.

Por su parte, la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), que preside **Rogelio Hernández Cázares**, adelantó que el bloque de Petróleos Mexicanos ubicado en el Golfo de México, Ek-Balam, producirá cerca de 90 mil barriles diarios en abril de este nuevo año.

Ante las estimaciones de la calificadora Moody's, las cuales sostienen que los precios de crudo se mantendrán elevados, junto con los del CIDE, que apunta a un precio promedio de 67.8 dólares, analistas prevén un incremento en las arcas públicas, de acuerdo con los Criterios Económicos del Paquete Económico 2022.

En tanto, los proveedores del sector deberán tener un inventario suficiente para afrontar el escenario optimista de este año, lo cual Walworth, tiene cubierto con una planta de producción ubicada en el Estado de México de más de 30 mil metros cuadrados y un almacén de más de 6 mil 300 metros cuadrados destinado para albergar insumos terminados y listos para entrega en tiempo récord.

La empresa mexicana presidida por Salomón Waisburd Grinberg, cumplirá 180 años de ser referente en el diseño, fabricación y venta de válvulas para diversos sectores como Oil & Gas, generación de energía, química, minería, pulpa y papel, criogénica, geotérmica, agua potable, drenaje, y tratamiento de aguas residuales, entre otras.

Además de la capacidad de respuesta con la que cuenta Grupo Walworth, la firma tiene una amplia cartera de certificados dirigidos a la calidad de las válvulas, a través de laboratorios internacionales avalados por las autoridades y Normas Mexicanas, las cuales certifican la calidad del producto y se garantiza la seguridad del usuario final.

CUESTA DE ENERO... HASTA MARZO

Otro de los temas que urgen resolver, es el impacto en los bolsillos de la cuenta enero, que algunos especialistas ya han anticipado que de continuar así el alza de precios, se extenderá por los meses hasta marzo del 2022.

Para ser más claros, el Banco de México estima que la inflación promedie 6.3% en ese periodo, es decir el doble que su objetivo; sin duda, esta contaminación en los precios provocará un deterioro en el consumo, afectará más a las personas con bajos recursos, que gastan más en la compra de alimentos y la amenaza es que no se pueda detener el deterioro de la economía.

Tan solo la Alianza Nacional de Pequeños Comerciantes (ANPEC) advierte que la actualización del IEPS a gasolinas, diésel, cigarros y bebidas saborizadas ya desató el alza de precios en el arranque de este año en muchos de los productos de consumo esencial, incluso desde los últimos días de diciembre del año pasado.

Los aumentos más sensibles están en el pan dulce y los pastelillos, las botanas y las bebidas saborizadas; así como los precios de gasolina; por lo que vienen semanas de aumentos en los segmentos de frutas, legumbres, verduras, abarrotes, papel higiénico, artículos de aseo personal y limpieza, huevos, lácteos, embutidos y cárnicos, entre otros.

Este arranque del año 2022 vamos a vivir una cuenta de enero prolongada que se convertirá en una verdadera pendiente empinada para los consumidores mexicanos; sin considerar que tenemos enfrente una lucha con la cuarta ola de COVID-19. ¡Uff!

El Heraldito