

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de diciembre de 2022

← Pérdidas de Pemex por huachicoleo se triplicaron en el 3T 2022

Las pérdidas por huachicoleo en Petróleos Mexicanos (Pemex) se han disparado en el 2022 un 196.6%, según sus reportes financieros. Durante los primeros tres trimestres del año las cifras de pérdidas por robo de combustibles han ido al alza consecutivamente en comparación con los mismos del 2021.

El total de dinero perdido de Petróleos Mexicanos (Pemex) por el [robo de combustible](#), mejor conocido como huachicoleo sigue aumentando.

Sólo en el tercer trimestre del 2022 se registró un aumento 195%, pasando de 1,900 millones perdidos en julio-agosto del 2021 a 5,600 millones perdidos este año, de acuerdo con cifras de sus reportes financieros.

Los incrementos de tres dígitos se han mantenido en los tres primeros trimestres del 2022.

De acuerdo con los documentos públicos de Pemex, entre enero y septiembre del 2022, las pérdidas por el [robo de combustibles](#) se estimaron en 14,243 millones de pesos mientras que, para el mismo periodo del año pasado, la cifra fue de 4,801 millones. El Economista



Reservas semanales de petróleo en EU aumentan en 700,000 barriles

La aceleración de la actividad de refinería, el aumento de las importaciones y la disminución de las exportaciones explican el aumento de estos stocks, que ascendieron a 419 millones de barriles.

Las **reservas comerciales de petróleo** crudo de Estados Unidos aumentaron la semana pasada sorprendiendo a los analistas, que esperaban una disminución, según cifras publicadas el jueves por la Agencia de Información sobre Energía (EIA).

En la semana que finalizó el 23 de diciembre, estos inventarios comerciales aumentaron en **700,000 barriles**, mientras que los analistas esperaban una disminución de 1.2 millones, de acuerdo con un consenso establecido por la agencia Bloomberg.

La aceleración de la actividad de refinería, el aumento de las importaciones y la disminución de las exportaciones explican el aumento de estos stocks, que ascendieron a 419 millones de barriles.

Los inventarios de gasolina, por su parte, cayeron en 3.1 millones de barriles mientras que las previsiones apuntaban a un aumento de medio millón.

Las reservas de productos destilados (diésel, fuel oil) se redujeron en 300,000 barriles, cuando se esperaba una caída de un millón de barriles.

Los precios del oro negro, ya a la baja antes de la publicación de estas cifras, han acentuado su descenso.

Alrededor de las 16:15 GMT, el barril de **Brent del Mar del Norte** para entrega en febrero cedía un 1.57%, a 81.95 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de West Texas Intermediate (**WTI**) para entrega el mismo mes, perdía un 1.80%, a 77.54 dólares.

El gobierno de Estados Unidos siguió recurriendo a sus reservas estratégicas, que están en su nivel más bajo desde 1983, tomando unos 3.5 millones de barriles.

La administración de Joe Biden ha comenzado a reponer esas reservas, pero el resultado no se materializará hasta dentro de varias semanas. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de diciembre de 2022

2

Almacenaje de energía en México, a la espera de regulación

La tecnología disponible ya permite acumular hasta 1.5 megawatts, lo cual puede respaldar la generación fotovoltaica para usos de gran industria o incluso el mercado mayorista, afirma CEO de la empresa de soluciones de energía solar.

Julian Willenbrock, CEO de la empresa de soluciones de energía solar Enlight, explicó a El Economista que en el país existe ya la tecnología para almacenar hasta 1.5 megawatts de energía, lo que ya permite que usuarios de todos los tamaños y en todo tipo de interconexiones, incluido el mercado eléctrico mayorista y la gran industria, accedan a la generación fotovoltaica de manera ininterrumpida, pero se requiere de una legislación al respecto que espera que sea publicada por la actual administración antes de que concluya el sexenio.

El almacenamiento a esta gran escala se logra mediante baterías de litio. En Australia se ubica la batería más grande de litio con una capacidad de 150 megawatts, propiedad de Tesla, pero México va en sintonía con América Latina y se espera que continúe el incremento de instalaciones de energía solar, sobre todo mediante energía distribuida, lo que vuelve cada vez más necesarias reglas claras respecto a las posibilidades de almacenamiento, dijo el directivo de Enlight a El Economista.

"Será estratégico que en el mediano y largo plazos se defina no sólo quien podrá explorar y explotar minerales para el almacenamiento, sino cuánto se tendrá que pagar como regalías al Estado por esta actividad", dijo Willenbrock.

Hoy en día, en México únicamente existen labores de exploración en minas de litio, pero una vez que se defina el potencial de este material, podrá comenzar su explotación.

Aunque México podría tardar hasta 20 años en extraer litio, la empresa estatal LitioMX deberá quedar instalada a más tardar en los primeros días del próximo año, para llevar a cabo la exploración y extracción de este material que será estratégico para el almacenamiento de electricidad, luego de que en la Secretaría de Energía se llevó a cabo la toma de protesta del Congreso de administración de la nueva empresa, cuyo director general será Pablo Taddei.

LitioMX fue creado el 23 de agosto derivado de la reforma a la Ley minera. Según los transitorios de su decreto de su creación, el Consejo de Administración debía instalarse en un periodo no mayor a 60 días naturales, lo cual ha ocurrido 28 días después de haber sido publicado.

Según el centro Estadístico Geológico de Estados Unidos (USGS, por su sigla en inglés) México se ubica en el décimo lugar de entre 23 países con reservas por certificar de litio, con lo que posee casi 2% de este material en exploración. En 2023 se instalará en Sonora la primera planta de baterías de litio, con una inversión de 80 millones de dólares, informó Armando Villa Orduño, secretario de Economía del estado. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de diciembre de 2022



3

Dan gasolineras precios altos de regalo en NL

De enero a noviembre, los ingresos de Pemex subieron 74 por ciento contra igual lapso de 2021.

En diciembre, los consumidores de Monterrey tienen como regalo la gasolina Premium más cara del país, en tanto, la Magna es la tercera con el precio más elevado.

La historia de la Premium, o roja, es la misma de los últimos tres años. Ocupó el lugar uno a nivel nacional en diciembre de 2020, con un precio promedio de 19.66 pesos por litro (ppl), situación que se repitió en el mismo mes de 2021, con 23.52 ppl, y para el cierre del año en curso el dato más reciente es de noviembre, con 25.41 ppl, siendo la única entidad con ese nivel de precio.

De acuerdo con la Comisión Reguladora de Energía (CRE), la gasolina Magna o regular, costó, en promedio, 23.11 ppl en noviembre de este año, ubicándose como la tercera más cara del país, cuando en diciembre de 2021 ocupó el quinto lugar, y un año antes, la sexta posición.

La mayoría de las gasolineras que se vende en Nuevo León y en el país, son de Pemex.

Al respecto, César Cadena, presidente del Clúster Energético de Nuevo León, dijo que Pemex ya recuperó el 90 por ciento del mercado de las gasolineras en base a aplicar una estrategia comercial agresiva, así como a una regulación más estricta para expedir nuevos permisos de comercialización de combustibles y renovaciones de éstos.

De hecho, Pemex reportó un aumento de 74 por ciento de sus ingresos de enero a noviembre, en comparación a igual periodo de 2021, para alcanzar un monto de 639 mil millones de pesos.

Este repunte, señaló la empresa petrolera, se debe a que los mexicanos están comprando más gasolina y diésel a pesar de tener un mayor precio.

Por su parte, GasolinaMX.com señala que el precio del dólar y del petróleo a nivel internacional influyen en el costo de las gasolineras en México, ya que la autoridad realizó ciertas reformas para eliminar los subsidios a los precios de los combustibles.

Agregó que la Secretaría de Hacienda explicó que el 2023 comenzará con un solo precio máximo durante enero y hasta el 3 de febrero; en las primeras dos semanas del segundo mes habrá dos actualizaciones en el precio, y a partir del 18 de febrero los ajustes al precio de las gasolineras serán diarios.

El Financiero publicó el pasado 23 de diciembre que por cuarta semana consecutiva, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) dio a conocer que, del 24 al 31 de diciembre, el apoyo fiscal para la gasolina Premium será del 0 por ciento, es decir, será eliminado.

Esto significa que los mexicanos pagarán el precio real del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) -que es de 4.63 pesos por litro- durante las celebraciones de Navidad y Año Nuevo.

Mientras que los usuarios de la gasolina Magna no correrán con la misma suerte y serán 'cobijados' durante las fiestas decembrinas.

Para este combustible, el Gobierno federal decidió aumentar ligeramente el porcentaje del subsidio, por lo que se espera que para esta semana sea de 24.49 por ciento y para la última del 2022 sea de 28.75 por ciento. Es decir, los consumidores tendrán un apoyo de 1.57 pesos por litro.

En muchas gasolineras de la zona Metropolitana de Monterrey sude que cuando un va a sutir gasolina, prácticamente obligan al consumidor a consumir Premium o roja, la más cara, porque simple y sencillamente no hay Magna o verde, eso ocurre frecuentemente en Petro Seven. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de diciembre de 2022

4

Pemex mantiene meta de producir 2 mmbd en 2023

El director general de Pemex dijo que se mantiene la meta de producir 2 millones de barriles de aceite en 2023.

Pemex Exploración y Producción (PEP), mantiene la meta de alcanzar una producción el próximo año de 2 millones de barriles de aceite por día a pesar de los reveses sufridos en los últimos 4 años.

“Para este 2023 tenemos la meta de llegar en producción de aceite a cerca de los 2 millones de barriles, para ello necesitamos perforar un pozo casi diario”, dijo Ángel Cid Munguía, director general de Pemex PEP.

También tiene la meta en 2023 de mantener un volumen de reservas de hidrocarburos de 7.3 millones de barriles de petróleo crudo equivalente por día.

Por su parte, el director general de Petróleos Mexicanos (Pemex), Octavio Romero Oropeza, explicó que para alcanzar ambas metas, la petrolera nacional deberá casi de perforar un pozo por día.

Una parte fundamental para alcanzar las metas establecidas para el 2023, están basadas en el corredor Tupilco – Quesqui, donde se encuentran dos pozos estratégicos para la petrolera.

Romero Oropeza mencionó que el pozo exploratorio Platao-1EXP tiene reservas a la media de 50 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, mientras que el pozo Chaya, tiene recursos por 75 millones de barriles.

Pemex mantiene un promedio de producción de 1.69 millones de barriles diarios, frente a una producción esperada a este mes de por lo menos 1.79 millones.

A pesar de los buenos resultados este año, la petrolera nacional se mantiene lejos de cumplir de nuevo objetivo sexenal planteado por el presidente, Andrés Manuel López Obrador, de cerrar el 2024 con 2 millones de barriles y el 2022 con 1.8 millones de barriles diarios.

Durante la última reunión del cártel y sus socios, la Secretaría de Energía (SENER) se comprometió a no exceder una producción de un millón 753 mil barriles diarios hasta diciembre del 2023, a la cual la petrolera no ha podido acercarse. EAD

Hay que ser proactivos ante pasividad de CFE

El dirigente estatal de la Confederación Patronal de la República Mexicana, Juan Manuel Ávila Hernández, señaló que Aguascalientes se enfrenta a la urgencia de ampliar su infraestructura eléctrica conforme a las necesidades que demanda el crecimiento poblacional para consumo domestico, así como los requerimientos de las industrias y su expansión.

Advirtió que la entidad se encuentra ante una posible congestión, en relación a la cobertura máxima de dos años con la actual capacidad instalada por la Comisión Federal de Electricidad, referida por el secretario de desarrollo económico del estado, Manuel Alejandro González Martínez.

Ávila Hernández advirtió que garantizar la distribución de energía en apoyo a la actividad de la Comisión Federal de Electricidad es prioritario para que sigan llegando inversiones de empresas del sector industrial, y se mantenga la dinámica de crecimiento económico del estado.

Expuso que el sector empresarial ha tenido un acercamiento con el gobierno estatal para plantear alternativas desde la inversión privada para satisfacer la demanda de consumo de energía eléctrica y garantizar la requerida en el futuro.

Especificó que la iniciativa privada se ha coordinado con la actual administración para impulsar soluciones mediante inversiones en subestaciones de energía, baterías de almacenamiento de grandes volúmenes y generación mediante paneles solares.

Indicó que las posibilidades de atajar este reto para ampliar la red eléctrica se centran en la gestión de fondos de inversión, con los cuales se tiene una agenda de trabajo con la gobernadora Teresa Jiménez Esquivel.

“Desde hace unos años se veía y se necesita factibilidad eléctrica, más inversión en generación y distribución de energía eléctrica, derivado del crecimiento del estado de Aguascalientes...” **Manuel Ávila, Coparmex El Herald**

30 de diciembre de 2022



5

El campo Njord en Noruega es actualizado y listo para otros 20 años

El campo Njord ahora está nuevamente en funcionamiento, lo que garantiza un suministro de energía seguro y estable a Europa.

La producción del campo Njord en el Mar de Noruega se reanudó a las 16.30 horas del 27 de diciembre, luego de un proyecto de mejora en el que tanto la plataforma como el buque flotante de almacenamiento y descarga (FSO) se llevaron a tierra.

Tanto la plataforma como el FSO se han sometido a amplias actualizaciones y el proyecto tiene un contenido noruego de más del 90 por ciento. Aker Solutions ha tenido la responsabilidad principal de la ingeniería y actualización de la plataforma. Brevik Engineering ha llevado a cabo el trabajo de ingeniería del FSO, que ha sido actualizado por Aibel.

“Estoy orgulloso de que nosotros y nuestros socios, Wintershall Dea y Neptune Energy, ahora tengamos este proyecto verdaderamente único en la línea de meta. Esta es la primera vez que una plataforma y un FSO se desconectan del campo, se actualizan y se remolcan, y ahora hemos duplicado la vida útil del campo. Ha sido un trabajo grande y desafiante, realizado en parte durante una pandemia, y quiero para agradecer a todos los que han contribuido. El campo Njord ahora entregará volúmenes importantes al mercado durante otras dos décadas”, dice Geir Tungesvik, vicepresidente ejecutivo de Proyectos, Perforación y Adquisiciones de Equinor.

Las instalaciones de Njord, que entraron en funcionamiento en 1997, se diseñaron inicialmente para permanecer en funcionamiento hasta 2013. Sin embargo, quedaron grandes volúmenes en el suelo, además de descubrimientos cercanos, como Hyme que entró en funcionamiento en 2013, y otros que pueden ser producido y exportado a través de Njord.

La plataforma y el FSO desembarcaron en 2016 después de 19 años de producción. En 2017 y 2018 se han adjudicado contratos de mejora de las dos instalaciones. La plataforma Njord A se actualizó en Stord, donde se construyó en los años 90.

El Njord Bravo FSO se inspeccionó antes de la actualización y se preparó para el remolque en Kristiansund, mientras que la renovación se llevó a cabo en Haugesund.

“Nuestra ambición es producir aproximadamente el mismo volumen de Njord y Hyme que hemos producido hasta ahora, más de 250 millones de barriles de petróleo equivalente”, dice Kjetil Hove, vicepresidente ejecutivo de Exploración y Producción Noruega de Equinor.

Se perforarán 10 nuevos pozos en Njord desde una instalación de perforación mejorada, se han realizado nuevos descubrimientos en los bordes exteriores de Njord y se llevará a cabo más exploración en el área circundante. Además, la plataforma y el FSO se han preparado para recibir producción de dos nuevos campos submarinos, Bauge y Fenja, con un total de 110 millones de barriles de recursos recuperables.

“Esto es ilustrativo de nuestro trabajo estratégico en el NCS para extender la vida productiva de los campos y vincular nuevos descubrimientos a la infraestructura existente, mientras se reduce la huella climática de la producción”, dice Hove.

Según los planes, el campo Njord recibirá energía desde la costa en unos pocos años a través de la plataforma Draugen en el Mar de Noruega y estará parcialmente electrificado. Esto reducirá las emisiones anuales de CO2 en unas 130 mil toneladas.

Inicialmente, se suponía que la producción del campo Njord se reanudaría hace dos años. Sin embargo, el proyecto de actualización ha sido más desafiante de lo esperado, y el proyecto se vio muy afectado por la pandemia de Covid-19. Esto también ha ejercido una presión al alza sobre los costos. Los gastos de capital suman un poco más de 31 mil millones de Coronas en 2022, en comparación con las 17 mil millones de Coronas originales del plan de desarrollo y operación. Sin embargo, el proyecto es rentable con precios del petróleo mucho más bajos que los actuales. OGM

El regalo inesperado para Musk y Tesla: la burbuja del litio se desinfla

El precio del litio de los últimos años ha puesto contra las cuerdas a muchas industrias, empezando por los fabricantes de coches eléctricos. La cotización del metal en los dos últimos meses ha sufrido un ajuste del 25%. Uno de los mayores productores de litio del mundo, la minera china Sinomin, pronostica que los precios seguirán cayendo con fuerza para 2023.

Desde los teléfonos móviles a los coches eléctricos. Muchas industrias dependen del abastecimiento del litio para seguir en desarrollo y los precios alcanzados por el metal en los mercados internacionales había puesto en serios aprietos a muchas compañías. Elon Musk, fundador de Tesla, había calificado el encarecimiento "de locos" y el principal fabricante de coches eléctricos en China, BYD, lo adjetivaba cada vez que podía de "irrazonable". Pero el mercado parece que alcanzó hace dos meses un punto de inflexión.

En el mercado [hay múltiples referencias de cotización de litio](#), pero el más seguido puede que sea el litio carbonatado chino al 95% de pureza. **A mediados de noviembre, la tonelada superó los 86.000 dólares**, máximo histórico. Desde entonces el precio se ha ajustado un 25%, algo inaudito en la última década, para un metal, con oferta limitada y demanda cada vez más creciente.

El presidente de la minera china Sinomine Resource, uno de los principales productores del mundo de litio, Wang Pingwei ha señalado que los precios seguirán a la baja, gracias a que las pocas minas de litio registrarán mayor producción. El litio ha estado inmerso en un enorme cuello de botella, que restringe la demanda y dispara los precios. Según la Agencia Internacional de la Energía (AIE), calcula que un yacimiento de litio tarda alrededor de 16 años hasta que empieza a extraerse material para ponerlo en el mercado.

Pese a ello, Wang contempla que la tonelada se modere hasta los 57.400 dólares en 2023. Eso supone una caída adicional de otro 20%. Los comentarios de Wang se hacen eco de otros pronósticos. La vicepresidenta de BYD, Stella Li, ya adelantó el mes pasado, que los precios iban a seguir moderándose gracias a una mayor oferta minera.

La reciente caída es solo un respiro, los precios en China siguen siendo aproximadamente el doble que a principios de 2022, por la demanda del sector de vehículos eléctricos en rápida expansión. "Creemos que la tendencia gradual a la baja del litio continuará el próximo año", dijo Wang, pronosticando una caída de alrededor de una cuarta parte de los niveles actuales que aún dejarán a la compañía con "buenas" ganancias.

"Durante los próximos seis meses es probable que la debilidad de la demanda domine las discusiones sobre el precio del litio, ya que la demanda en China se ve desafiada por la reducción a cero de los subsidios y el aumento de los casos de Covid-19", explica Alice Yu, analista de S&P Global Commodity Insights, a *Bloomberg*. La evolución de la demanda china no ayudará a estimular los precios, pero "los consumidores en Occidente se seguirán enfrentando a crecientes problemas de accesibilidad".

Sinomine actualmente tiene una capacidad de producción anual de 25.000 toneladas del tipo de litio necesario para las baterías eléctricas y espera que aumente a 60.000 toneladas el próximo año. El objetivo es llegar a las 100.000 toneladas de producción para 2025.

Las previsiones de la AIE, de hace dos años, ya contemplaban la entrada de nueva producción de litio, procedente de minas en desarrollo. El organismo maneja un escenario de sobreoferta para el mercado hasta 2027, pero con un alto riesgo que las perspectivas queden en saco rato, por una demanda inesperada. *El Economista.es*



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de diciembre de 2022



Litio: empresa china anunció una nueva inversión y apunta a exportar u\$s4.000 millones al año

La iniciativa apunta a duplicar la producción prevista para el proyecto Centenario Ratones, ubicado en Salta. La empresa privada Tsingshan espera exportar u\$s4.000 millones anuales a partir del 2024.

La minería aparece como uno de los sectores apuntados por el Gobierno y los privados para escalar el nivel de exportaciones durante los próximos años. China, uno de los mayores demandantes de materias primas, podría transformarse en un comprador de relevancia.

El embajador argentino en el país asiático, **Sabino Vaca Narvaja**, anunció que la empresa privada Tsingshan duplicará la inversión que tenía prevista en el proyecto **Centenario Ratones** ubicado en Salta. **El objetivo es exportar litio por u\$s 4.000 millones anuales desde principios de 2024. Los desembolsos para la iniciativa superarán los u\$s 700 millones.**

En el equipo económico todos coinciden: la restricción externa es hoy la principal traba para sostener el crecimiento. La dificultad que tuvo el país en la última década para incrementar el ingreso de divisas por la vía de las exportaciones le pone un techo demasiado bajo a la posibilidad de importar insumos y los bienes que se necesitan para incrementar el nivel de actividad año a año.

En cada gira internacional de relevancia, tanto la Cancillería como el Ministerio de Economía incluyen rondas de negocios con funcionarios o empresas locales. Está claro, que se ha transformado en un objetivo central de la política económica. En esa búsqueda de inversiones y de incrementar el comercio hay dos sectores que aparecen de forma recurrente: la energía y la minería.

Sobre este último, por su tamaño y su creciente demanda de minerales utilizados en baterías de vehículos eléctricos, **China aparece como un potencial comprador de relevancia.** Según un relevamiento de la Secretaría de Minería al que pudo acceder **Ámbito**, desde enero de 2020 hasta diciembre de 2022 los anuncios de inversión en capital para la minería por parte de China alcanzaron los u\$s 2.900 millones. De los nueve proyectos que impulsa el país asiático en el país, seis corresponden al litio. De hecho más del 42% de las exportaciones argentinas de litio en 2021, tuvieron a China como destino final.

El último anuncio del embajador Vaca Narvaja, también va en ese sentido. La empresa privada Tsingshan duplicará la inversión que tenía prevista en el proyecto Centenario Ratones ubicado en Salta. Según confirmaron fuentes al tanto de las negociaciones a **Ámbito**, **los desembolsos ascenderán ahora a u\$s 770 millones.** La decisión de incrementar el capital volcado al proyecto apunta a elevar las previsiones de producción de 24 mil toneladas anuales a casi 50 mil toneladas para el 2024.

Según las estimaciones oficiales, solo el volumen de exportaciones de este proyecto implicaría para Argentina ingresos por u\$s 4.000 millones anuales. Vaca Narvaja sostuvo que esto será solo el punto de partida de un crecimiento mucho más importante del sector en el país: “Argentina comparte la Cordillera de los Andes con Chile, por lo que se puede presuponer que ambos países tienen recursos mineros similares. Sin embargo, Chile exporta actualmente 20 veces más minerales que la Argentina. Se trata de una pauta concreta del potencial de crecimiento que tiene la minería en el país”, aseguró el diplomático.

Durante 2022 las exportaciones del complejo minero crecieron un 30% interanual. En lo que hace al litio, la Cancillería espera que este año se alcance el récord histórico. En la cartera que conduce Santiago Cafiero aseguran que será además uno de los factores que explicará el año que viene un nuevo crecimiento en las ventas al exterior. **Ámbito**