

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de diciembre de 2023

1

AHMSA pide aplazar pagos a Pemex

Despachos asesorarán a startups

Cemex y HSBC apoyan a las mujeres

Tesla es investigada en Noruega

La empresa siderúrgica Altos Hornos de México (AHMSA) llevó a cabo una asamblea de accionistas en donde la mayoría aprobó un plan para reactivar sus operaciones y al mismo tiempo se acordó pedir una prórroga de un año a la empresa estatal Petróleos Mexicanos para el pago de la tercera cuota de un acuerdo reparatorio.

Alonso Ancira, quien era presidente de AHMSA, con sede en Monclova, Coahuila, acordó con el gobierno mexicano el pago de 216 millones de dólares para salir de la cárcel, tras ser acusado de vender a sobreprecio una planta de fertilizantes a Pemex.

AHMSA dijo que ofrecerá a cambio de este aplazamiento la cesión de algunos activos que tiene en su poder y que considera que no son estratégicos para retomar operaciones.

De manera adicional, sus accionistas aprobaron la contratación de créditos y la firma de un nuevo contrato.

BlackBox Startup Law, una firma mexicana de abogados que brinda servicio legal orientado a los negocios de las startups en América Latina, suscribió una alianza con el despacho de origen brasileño Advocacia Rodrigues do Amaral para integrar una asesoría multinacional para las startups que operan en ambos países.

Con esta alianza ambas firmas de abogados buscan asesorar clientes en común, ofreciendo soluciones internacionales más completas.

Cementos Mexicanos y HSBC México, anunciaron un nuevo programa social enfocado en apoyar y potenciar el crecimiento de las mujeres empresarias de la red de proveedores de Cemex.

Este programa cuenta con recursos por hasta 700 millones de pesos, los cuales serán destinados a brindar apoyo financiero a un costo preferencial para mujeres emprendedoras, permitiéndoles acceder a liquidez para fortalecer su operación comercial.

Ambas empresas dijeron que el programa está alineado con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas y refleja su compromiso de con la inclusión financiera y responsabilidad social empresarial.

Tesla enfrenta a una investigación en Noruega por fallas en la suspensión de sus vehículos que podría dar lugar a una retirada de los autos del mercado, reportó la agencia noticiosa Reuters.

La Administración de Carreteras Públicas de Noruega (ACPN) comenzó a interrogar a Tesla en septiembre de 2022 en relación con las quejas de que hay problemas en los brazos de control traseros inferiores de sus coches Modelo S y X, de acuerdo al reporte. Si la agencia determina que el problema representa un riesgo grave, podría recomendar retirar del mercado los modelos para reemplazar los brazos de control traseros inferiores. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de diciembre de 2023

2

Carso firma convenio con CFE para construir y operar nuevo gasoducto en el noroeste

Las acciones de Grupo Carso han subido 121.72% en lo que va del 2023, por lo que ya es la sexta empresa más grande de toda la BMV. Su capitalización de mercado asciende a 409,232 millones de pesos.

El conglomerado Grupo Carso, de Carlos Slim, firmó este jueves con [la Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) un contrato para construir y operar un **gasoducto** que conectará a Sonora con Mexicali, Baja California.

El anuncio se da unos días después de que la compañía firmó un acuerdo vinculante con Grupo Bal para adquirir el 100% de la participación en los campos petroleros Ichalkil-Pokoch en la costa de Campeche.

Carso aseguró que su división de energía, Carso Energy, a través de su subsidiaria **Gasoducto Centauro del Norte**, firmó con la CFE “un convenio de inversión, convenio de desarrollo y contrato de servicio de transporte”, para que “sujeto al [cumplimiento de ciertas condiciones suspensivas](#)”, se desarrolle, construya y opere un gasoducto.

En un evento relevante enviado a la Bolsa Mexicana de Valores, detalló que la nueva obra tendrá una longitud de 416 kilómetros y conectará el gasoducto Samalayuca-Sásabe (construido y operado por Carso) con Mexicali, Baja California.

“(…) con esta nueva inversión Carso Energy consolida su participación en este mercado”, aseguró la empresa, aunque no detalló el monto que invertirá en el proyecto.

Carso Energy es una de las cinco divisiones que tiene Grupo Carso, junto con la de comercio (Sanborns, Sears, MixUp, iShop), Carso Infraestructura y Construcción (CICSA), Condumex y Elementia.

Tiene una participación de 51% en los gasoductos Waha-Presidio y Waha-San Elizario, que conectan a Texas, Estados Unidos, con el estado de Chihuahua y prestan servicio de transporte a la **Comisión Federal de Electricidad** (CFE) desde 2017.

Además, tiene una participación de 100% en el gasoducto Samalayuca-Sásabe, que conecta a los estados de Sonora y Chihuahua.

Además del transporte de gas, **Carso Energy** participa en la industria del petróleo (exploración, localización, explotación, producción, refinación, transporte, compra y venta), así como en la exploración, producción y explotación de energía geotérmica.

En lo que va del 2023, [las acciones de Grupo Carso han subido](#) 121.72% y ya es la sexta empresa más grande de toda la BMV, superando a Bimbo y Coca-Cola FEMSA. Su capitalización de mercado asciende a 409,232 millones de pesos.

Su división **Carso Infraestructura y Construcción** (CICSA) estuvo a cargo de la construcción del tramo número 2 del Tren Maya, que va de Escárcega a Calkiní, proyecto que ha impulsado sus ventas y explica en parte el buen desempeño de la acción en lo que va del año, según analistas. El Economista



26 de diciembre de 2023

3

IP pide ampliar margen a electricidad in situ para aprovechar nearshoring

La Comisión Reguladora de Energía (CRE) ha informado que actualmente están en operación participantes de generación distribuida que suministran casi 3,000 megawatts.

La Confederación Patronal de la República Mexicana (Coparmex) planteó a la Cámara de Diputados impulsar la iniciativa de reforma a la Ley de la Industria Eléctrica que eleva de 0.5 a 1 Megavatios (MW) la generación distribuida exenta para Centrales Eléctricas representadas por un Generador en el Mercado Eléctrico Mayorista, para responder a las oportunidades del nearshoring.

El organismo privado que dirige José Medina Mora dijo que es relevante que la presente legislatura apruebe dicha reforma, en el sentido de que la elevación de la capacidad de generación de 0.5 MW a 1 MW resultará esencial para incentivar la economía, fortalecer a pequeños comercios y empresarios, y aprovechar las ventajas tecnológicas actuales para reducir los costos energéticos, beneficiando así a las familias dependientes de este sector vital de la economía.

Aunque, “sería deseable que los legisladores consideraran ampliar la propuesta y fuese más contundente para alcanzar los 5 MW como en Brasil o los 10 MW como en Texas”, consideró la Coparmex.

Expuso que los empresarios respaldan las políticas públicas que promuevan la transición energética en nuestro país y garanticen “luz limpia para todos los mexicanos”, sobre todo porque estas propuestas beneficiarían directamente a las MiPyMEs. Además, esta medida otorgará a los consumidores un mayor control sobre su consumo de energía, mejorando su calidad de vida.

De ser aprobada esta iniciativa que fue turnada a la Comisión de Energía de la Cámara de Diputados, el presidente de la Coparmex afirmó que “contribuirá significativamente a fortalecer la adopción de energías limpias, alineándose con el compromiso de México en la lucha contra el cambio climático, especialmente en el contexto de la reciente COP 28 celebrada en Dubai”.

La generación distribuida es también conocida como generación en pequeña escala instalada cerca del lugar de consumo y se caracteriza por la producción de electricidad con instalaciones pequeñas, sin requerir un permiso, en contraste con las grandes centrales, lo que les permite la interconexión en modelos mixtos de la **red eléctrica**.

México se encuentra en un momento de decisión en materia energética ante la relocalización de empresas o nearshoring, y una de las demandas de los inversionistas es la necesidad de mayor generación y abasto de energía limpia.

Pero el gobierno mexicano definió a la Generación Distribuida (GD) en México establecida en la Ley de la Industria Eléctrica (LIE), como la generación de energía eléctrica realizada por un generador exento, por lo que la capacidad instalada de la central de generación debe ser menor a 500 kW y además que se interconecte a un circuito de distribución.

Aunque la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** ha informado que actualmente están en operación participantes de generación distribuida que suministran casi 3,000 megawatts, que “al aumentar el umbral a 1 MW, anticipamos un aumento significativo en estas cifras, con beneficios sociales, económicos, ambientales y comunitarios”.

En Coparmex, dijo, consideramos que estas reformas legislativas son pasos significativos hacia la descarbonización de la economía y la democratización del mercado eléctrico en México.

Reconocemos que aún hay un largo camino por recorrer, pero vamos en la ruta correcta, por eso, abogamos por la colaboración entre empresarios, sociedad civil, academia y gobierno para avanzar de manera más eficaz hacia estos objetivos”

La propuesta de la iniciativa privada se da además en el contexto de las complicaciones que ha enfrentado este sexenio para expandir la capacidad de generación limpia, en medio de la política de dar prioridad a la electricidad producida por la CFE. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de diciembre de 2023

4 Precios del petróleo cierran con leve caída pese a tensiones en el Mar Rojo

El anuncio de ayer sobre la salida de Angola de la Organización de Países Exportadores de Petróleo continuó influyendo en los movimientos de los precios de los referenciales de petróleo durante la última jornada de la semana.

El **petróleo** bajó el viernes en un mercado poco activo, que acentuó los movimientos de precios tras el anuncio de la salida de [Angola de la Organización de Países Exportadores de Petróleo](#) (OPEP).

El precio del barril de crudo **Brent del Mar del Norte**, para entrega en febrero, bajó 0.40% a 79.07 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en el mismo mes, cedió 0.44% hasta 73.56 dólares.

Los mercados permanecerán cerrados el lunes por el festivo de Navidad.

Los precios habían repuntado ligeramente durante la sesión, embalados por la [situación en el Mar Rojo](#), "donde los riesgos de seguridad pesan sobre los suministros", señaló Han Tan, analista de Exinity.

Un líder de los [rebeldes hutíes de Yemen](#), apoyados por Irán, declaró esta semana que los ataques de su grupo a buques mercantes en el Mar Rojo sólo cesarán "si Israel pone fin a sus crímenes y llegan alimentos, medicinas y combustible a la población asediada" de la Franja de Gaza, que está sumida en una guerra entre Israel y el movimiento islamista palestino Hamás.

Varios gigantes del transporte marítimo siguen evitando el punto de entrada o salida al Mar Rojo, el estrecho de Bab el Mandeb, que separa la Península Arábiga de África.

Es el caso de la [petrolera británica BP](#), que declaró el lunes que suspendería todo tránsito por el Mar Rojo. Más de 20 países se han unido ya a la coalición liderada por Estados Unidos para defender el tráfico marítimo en la zona. El Economista

Producción de crudo de Pemex cae 8.1% en noviembre

Pemex lleva un promedio de producción de petróleo crudo de 1.591 millones de barriles por día, lo que contrasta con las metas plantadas de llegar a 2 millones de barriles diarios al concluir el sexenio de Andrés Manuel López Obrador.

La producción total de crudo de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) y sus socios en noviembre se ubicó en 1.567 millones de barriles diarios, con una caída mensual de 0.4%, mientras que en términos anuales la reducción fue de 8.1%, según las Estadísticas Petroleras de la estatal.

Al añadir la extracción de condensados que son líquidos **hidrocarburos** de mayor valor aunque un mercado menos extenso (como naftas) de algunos yacimientos, la producción fue de 1.857 millones de barriles por día, con una reducción mensual de 0.3% y en el comparativo con el mismo mes del 2022, incluso hubo un crecimiento de 3.2 por ciento.

Y es que los condensados tuvieron en el penúltimo mes del año un nivel de extracción de 290,000 barriles diarios, llegando a su máximo histórico, que en términos anuales se compara con los 92,000 barriles diarios de noviembre del año pasado.

Pemex lleva un promedio de **producción de petróleo crudo** de 1.591 millones de barriles por día, lo que contrasta con las [metas plantadas de llegar a 2 millones de barriles diarios](#) al concluir el sexenio de Andrés Manuel López Obrador. El Economista



26 de diciembre de 2023

5

Buques cargados de petróleo evitan la ruta del Mar Rojo

Estados Unidos indicó que en la coalición naval anunciada la semana pasada participan 20 países. No obstante, algunas naciones no han confirmado su participación.

Al menos dos buques que transportaban petróleo o derivados entre la costa estadounidense del Golfo de México y la India cambiaron de ruta el viernes desde el Mar Rojo, según los datos de seguimiento de buques, mientras una coalición liderada por Estados Unidos se preparaba para ayudar a salvaguardar los buques de los ataques de los militantes Houthi de Yemen.

Los Houthis, apoyados por Irán, que dicen apoyar a los palestinos asediados por Israel en la Franja de Gaza, han atacado la navegación comercial con aviones no tripulados y misiles, obligando a los transportistas a cambiar de rumbo y tomar rutas más largas alrededor del extremo sur de África.

El Aigeorgis, fletado por BP para transportar gasóleo al vacío (VGO) desde la localidad india de Jamnagar hasta Texas, se dirigía el viernes por la costa oriental de África hacia el Cabo de Buena Esperanza, según los datos de seguimiento de buques de la empresa financiera LSEG.

Los envíos de VGO de BP desde Jamnagar se realizaban históricamente a través del Mar Rojo. La nueva ruta añade nueve días al trayecto entre la India y la costa estadounidense del Golfo de México. El VGO es una materia prima de refino utilizada para producir gasolina y gasóleo.

"Las primas de riesgo de guerra para los petroleros que viajan a través del Mar Rojo han aumentado últimamente, lo que puede hacer que la ruta más larga (Cabo de Buena Esperanza) sea un trago menos amargo para los fletadores", declaró Jay Maroo, analista de la empresa de datos energéticos Vortexa.

Un portavoz de BP declinó hacer comentarios sobre el Aigeorgis, pero se remitió a una declaración anterior sobre su decisión de desviar los buques. La empresa había dicho el martes que [evitaría el Mar Rojo y desviaría los buques alrededor del Cabo de Buena Esperanza](#).

El Sonangol Cabinda, fletado por Equinor para transportar crudo de Texas a la India, dio un giro de 180 grados en medio del Mar Rojo el jueves y se dirigía por el Canal de Suez hacia el Mediterráneo, según mostraron los datos de seguimiento de LSEG.

Según Estados Unidos, en la coalición naval anunciada la semana pasada participan 20 países. Sin embargo, algunos no han confirmado su participación, mientras que otros han dicho que las operaciones para proteger el tráfico comercial del Mar Rojo formarán parte de los acuerdos navales existentes. [La falta de detalles prácticos para los cargadores ha causado confusión a quienes siguen evitando la región](#).

"También hemos puesto en pausa nuevas actividades que impliquen el tránsito por la región", declaró el martes un portavoz de Equinor. Los buques que se encuentran actualmente en la región están siendo desviados o detenidos, dijo el portavoz. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de diciembre de 2023

6

Petróleo sube 1% mientras persiste tensión en el mar Rojo; perfila ganancia semanal de 5%

Los precios del petróleo llegaron a subir hasta un 1% este viernes, al persistir las tensiones en Oriente Medio tras los ataques de los hutíes contra barcos en el mar Rojo, aunque la decisión de Angola de abandonar la OPEP planteó dudas sobre la eficacia del grupo para sostener los precios.

Los **precios del petróleo** llegaron a subir hasta un 1% este viernes, al persistir las tensiones en Oriente Medio tras los ataques de los hutíes contra barcos en el **mar Rojo**, aunque la [decisión de Angola de abandonar la OPEP](#) planteó dudas sobre la eficacia del grupo para sostener los precios.

Los futuros del crudo **Brent** subían 92 centavos, o un 1.16%, hasta los 80.31 dólares el barril a las 09:31 GMT, antes del cierre de la sesión abreviada de este viernes a las 12:30 GMT, de cara al fin de semana de **Navidad**.

Los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** subían 96 centavos, o un 1.3%, para colocarse en los 74.85 dólares el barril. En su máximo intradiario, el **WTI** cotizó un dólar por encima del cierre del jueves.

Tanto los futuros del Brent como los del WTI se encaminaban a una **subida semanal cercana al 5%**, impulsados por los crecientes [riesgos geopolíticos](#) debidos a los ataques en el mar Rojo y las posibles perturbaciones de las operaciones de transporte marítimo.

Cada vez más transportistas marítimos evitan el mar Rojo debido a los ataques a buques perpetrados por el grupo militante hutí, que dice responder a la guerra de Israel en Gaza. Los ataques han provocado interrupciones del comercio mundial a través del canal de Suez, por el que transita aproximadamente el 12% del comercio mundial.

[Estados Unidos lanzó el martes una operación multinacional](#) para salvaguardar el comercio en el mar Rojo, pero los hutíes dijeron que seguirían llevando a cabo ataques.

"Cuánto durará el impacto en los precios depende completamente del tiempo que las compañías navieras sigan manteniéndose alejadas de la zona. Lo que ha exagerado dicho impacto es la falta de claridad sobre cómo, dónde y cuándo aparecerá la llamada coalición naval", afirmó John Evans, analista de PVM.

A pesar de las tensiones geopolíticas que respaldan al petróleo, los precios registraron descensos diarios el jueves, cuando Angola anunció que abandonaría la OPEP.

La nación africana -que produce alrededor de 1.1 millones de barriles diarios de petróleo- dijo que su pertenencia a la organización no servía a sus intereses, tras protestar por la decisión del grupo más amplio de la **OPEP+** de reducir la cuota de producción de Angola para 2024. EAD

Mantiene Hacienda en cero el estímulo fiscal para gasolinas en la última semana del año

Los precios promedio nacionales volvieron a bajar este viernes

Aun cuando la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)** volvió a **retirar el estímulo fiscal** a los combustibles automotores para la próxima semana, los precios de los tres han presentado **una tendencia a la baja**.

La gasolina con contenido menor a los 91 octanos **tipo Magna** se vendía esta mañana en promedio nacional en los **22.14 pesos por litro**, una reducción de 9 centavos con respecto al viernes de la semana pasada.

La **Premium**, o de igual o mayor contenido de los 91 octanos, registró un descenso semanal en su precio promedio de 23 centavos, para venderse en los **24.19 pesos por unidad**.

En el caso del **diésel**, se mantuvo en los **24.18 pesos por litro**.

Para esta última semana del año, los automovilistas pagarán otra vez el total del **Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS)** correspondiente a cada combustible.

Así, los usuarios de la gasolina tipo Magna pagarán **5.91 pesos**, quienes carguen la tipo Premium desembolsarán **4.99 pesos** y los consumidores de diésel lo harán con **6.50 pesos** por cada unidad. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de diciembre de 2023

Sale Angola de la OPEP y le abre la puerta a China

7

Angola ya no gana nada con su permanencia en la OPEP, dijo el ministro del Petróleo; busca cooperación económica mejorada con China

Angola anunció su salida de la **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)** porque *“ya no gana nada”* con su permanencia, según argumentó el jueves de esta semana, lo que promovería una **mayor inversión china** en esa nación africana en petróleo y otros sectores.

“Creemos que... Angola actualmente no gana nada con permanecer en la organización y, en defensa de sus intereses, decidió irse”, dijo Diamantino Azevedo, ministro del Petróleo, el día de ayer.

Azevedo señaló que la OPEP ya no servía a los intereses de su país, así que su salida se suma a la de otros productores medianos, como **Ecuador y Qatar**, que abandonaron la OPEP en la última década, refirió Reuters.

Agregó que la salida anunciada de Angola, efectiva **a partir del 1 de enero de 2024**, se produce tras su protesta por la decisión de la OPEP y sus aliados (OPEP+) **de recortar su cuota de producción para 2024**. La disputa ayudó a retrasar la última reunión de política de la OPEP+ en noviembre y su acuerdo sobre nuevas restricciones a la producción.

Angola se había comprometido a mantener una producción de petróleo crudo entre enero y diciembre de 2024 en unos **1.28 millones de barriles diarios**, cuando venía de colaborar con 1.46 millones de mayo a diciembre de 2023.

Cooperación mejorada con China

El anuncio de la salida de Angola de la OPEP se dio once días después de que firmara un **Acuerdo recíproco de protección de inversiones con China**, que busca entre otras cosas, mejorar las relaciones entre ambos países.

El acuerdo, que tardó doce años en concretarse, abarca **el sector petrolero** y todos los ámbitos económicos, incluyendo la salvaguarda de las inversiones chinas en suelo angoleño, tanto públicas como privadas.

Destaca que los productos de Angola, donde tiene participación importante el **petróleo crudo**, quedan **exentos de impuestos** al ingresar a China, un beneficio que se extiende a otras cinco naciones africanas de las menos favorecidas económicamente.

En materia de minería, Angola tiene potencial para la **producción de litio**, elemento esencial para la fabricación de baterías destinadas a la electromovilidad. De acuerdo con el gobierno local, las inversiones chinas podrían ayudar a que Angola **fabricue baterías para su exportación. EAD**

Equinor vende sus participaciones en Azerbaiyán

Equinor vendió a SOCAR sus participaciones en ductos y campos en Azerbaiyán. Equinor y SOCAR (Compañía Petrolera Estatal de la República de Azerbaiyán) han firmado un acuerdo por el cual Equinor venderá todos sus activos restantes en Azerbaiyán a SOCAR.

Los activos comprenden una participación no explotada del 7.27% en los campos petroleros azeríes Chirag Gunashli (ACG) en el sector de Azerbaiyán del Mar Caspio, una participación del 8.71% en el oleoducto Bakú-Tbilisi-Ceyhan (BTC) y un 50% en el campo Karabagh. . SOCAR ya posee una participación del 25.0% en ACG, una participación del 25.0% en BTC a través de Azerbaiyán BTC Limited y un 50% en Karabagh.

Equinor está presente en Azerbaiyán desde 1992. ACG, operado por bp, es el mayor yacimiento petrolífero en el sector de Azerbaiyán de la cuenca del Caspio y el oleoducto BTC se utiliza para transferir petróleo crudo a la costa mediterránea de Turquía.

“Azerbaiyán ha sido una parte importante de la cartera internacional de Equinor durante los últimos 30 años. Junto con SOCAR y los demás socios de ACG, hemos creado un valor significativo para la asociación y para la sociedad azerbaiyana. SOCAR está bien posicionado para crear más valor a partir de los activos a largo plazo y hemos apreciado la estrecha colaboración a lo largo de los años”, dice Philippe Mathieu, vicepresidente ejecutivo de exploración y producción internacional de Equinor.

“Equinor está en proceso de remodelar su negocio internacional de petróleo y gas, y las desinversiones en Azerbaiyán están en línea con nuestra estrategia de centrar nuestra cartera internacional”, afirma Philippe Mathieu.

El cierre de la transacción está sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones, incluidas todas las aprobaciones regulatorias y contractuales.

Equinor y SOCAR también firmaron un memorando de entendimiento (MoU) para compartir experiencias y mejores prácticas sobre soluciones bajas en carbono, reducción de emisiones de gases de efecto invernadero y gestión del carbono. OGM