

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de agosto de 2024

1

Petróleo sube 3% por cierres de producción en Libia, tras escalada del conflicto en Oriente Medio

La producción petrolera de Libia fue de alrededor de 1.18 millones de barriles por día en julio, según la Organización de Países Exportadores de Petróleo, citando fuentes secundarias.

Los **precios del petróleo** subieron alrededor de 3% el lunes, ya que los inversores se centraron en las preocupaciones sobre el suministro tras los informes de la escalada del conflicto en Oriente Medio, así como los recortes de producción en Libia.

Los **futuros del crudo Brent** escalaron 2.41 dólares, o 3.05%, a 81.43 dólares el barril, mientras que los futuros del crudo estadounidense sumaron 2.59 dólares, o 3.46%, a 77.42 dólares el barril.

Ambos referenciales avanzaron más de 2% el viernes.

"Las compras a corto plazo parecen justificadas", dijo Dennis Kissler, vicepresidente senior de operaciones en BOK Financial, citando las tensiones en Oriente Medio, las interrupciones de la **producción en Libia** y los débiles inventarios de petróleo en Cushing, Oklahoma, el principal centro de almacenamiento de Estados Unidos.

Un esperado ataque con misiles por parte del movimiento Hezbolá, respaldado por Irán, parecía haber sido frustrado en gran medida por ataques preventivos israelíes en el sur del Líbano.

Sin embargo, no hubo acuerdo el domingo en las conversaciones de alto el fuego en Gaza que tuvieron lugar en El Cairo, ya que ni Hamás ni Israel aceptaron varios compromisos presentados por los mediadores, dijeron dos fuentes de seguridad egipcias, lo que pone en duda las posibilidades de éxito en el último esfuerzo respaldado por Estados Unidos para poner fin a la guerra que se prolonga por 10 meses.

Un petrolero ha estado en llamas en el **mar Rojo** desde el 23 de agosto después de un ataque de los hutíes de Yemen, sin señales evidentes de un derrame, dijo la misión naval del Mar Rojo de la UE, Aspides, en una publicación en X.

El gobierno de Bengasi, en el este de Libia, anunció el lunes el cierre de todos los campos petroleros, deteniendo la producción y las exportaciones. La National Oil Corp, que controla los recursos petrolíferos del país, no proporcionó confirmación.

Sin embargo, la subsidiaria de NOC, Waha Oil Company, dijo que planeaba reducir gradualmente el bombeo y advirtió de un cese completo de la producción de Libia, citando "protestas y presiones" no especificadas. La Sirte Oil Company de Libia, otra subsidiaria de NOC, dijo que comenzará una reducción parcial de la producción.

La producción petrolera de Libia fue de alrededor de 1.18 millones de barriles por día en julio, según la Organización de Países Exportadores de Petróleo, citando fuentes secundarias.

Mientras, los inventarios de crudo en Cushing han caído a mínimos de seis meses. Cushing es el punto de fijación de precios para los futuros del crudo estadounidense. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de agosto de 2024

2

Víctor Rodríguez: Partidario de la seguridad energética y crítico de la participación privada en energía

El físico de la UNAM cuestionó las reformas energéticas del 2008 y del 2013 y desde la academia ha sido un férreo defensor del control nacional de los sistemas energéticos. El físico y doctor en Economía de la Energía [Víctor Rodríguez Padilla](#), quien encabezará **Petróleos Mexicanos** (Pemex) a partir del próximo 1 de octubre según la decisión de la presidenta electa **Claudia Sheinbaum Pardo** anunciada este lunes, ha sido un crítico ajejo y severo de los esquemas de participación privada en el sector energético mexicano, a la vez que un partidario de la soberanía energética.

Durante el sexenio del expresidente **Felipe Calderón**, cuestionó la reforma del 2008 que permitió que Pemex subcontratara actividades de exploración y producción de hidrocarburos a través de los llamados contratos incentivados, que fueron concebidos para que la estatal ampliara los trabajos en esas áreas con capital privado, que sería retribuido con la venta de los recursos desarrollados.

Ese año, durante el foro “Adquisiciones, contratos y obras públicas de Petróleos Mexicanos”, que se llevó a cabo en el Senado en el marco de la discusión de la reforma, Rodríguez dijo que la reforma sería desventajosa para Pemex, aduciendo que las petroleras privadas inflarían los costos del capital y sus ganancias a costa de la empresa estatal.

“Que el pago (de los servicios) sea en efectivo no quita en nada que el contratista pudiera llegar a ser el principal beneficiario del petróleo extraído mediante el reembolso de elevadísimas facturas presentadas a título de costos de producción. Las compañías petroleras internacionales son expertas en inventar y vender servicios a precio de oro, en particular, la asesoría de sus casas matrices”, expresó entonces.

Cabe recordar que hoy en día están vigentes contratos similares, denominados Contratos de servicios integrales de exploración y extracción (CSIEE) y recientemente Pemex anunció un acuerdo con **Grupo Carso** [para el desarrollo del campo gasífero Lakach](#), en aguas profundas de las costas de Veracruz, según el cual la firma del empresario **Carlos Slim** invertirá 1,884 millones de dólares en el desarrollo y explotación del campo.

Víctor Rodríguez también criticó la reforma constitucional en materia energética concretada **durante el sexenio del expresidente Enrique Peña Nieto** en el 2013 —y reglamentada en el 2014—, defendiendo sistemáticamente el punto de vista de que tenía el propósito de debilitar a Pemex para abrirle paso a las empresas privadas.

En enero del 2017, en medio de un fenómeno de desabasto de combustible que se vivió en algunas regiones del país meses antes de que se liberaran por completo los precios de la gasolina, Rodríguez Padilla acusó, justamente, que una causa fue la intención de la reforma de darle mayor espacio a los privados.

“Hubo un retiro por parte de la oferta (de combustible) de Pemex para que entren las importaciones del sector privado. (En lógica de la reforma) se necesita que Pemex se retire poco a poco y les ceda a los privados del espacio. El problema es que al gobierno se le pasó la mano” dijo entonces en un programa de la cadena Telesur.

Defensa de la soberanía energética

Como académico se ha dedicado al estudio de la seguridad energética, tema sobre el cual elaboró un análisis de caso para México que fue publicado en el 2018 por la sede subregional en el país de la **Comisión Económica para América Latina** (CEPAL).

En una presentación hecha en el 2022 en el **Instituto de Investigaciones Jurídicas** (IIJ) de la UNAM —donde participa como docente en el Diplomado Interdisciplinario de Derecho Energético—, teniendo fresca la crisis de precios en la energía en Europa y la invasión rusa a Ucrania, que agudizó los problemas de la región por su dependencia del gas ruso, defendió la necesidad de apostar por la soberanía energética.

Los países que ejercen un estricto control de sus fuentes de energía están mejor posicionados para proteger sus intereses nacionales y ejercer influencia económica y política internacional, mientras que las economías dependientes de las importaciones enfrentan riesgos geopolíticos”, dijo entonces.

Luego entonces, expresó su preocupación por la amplia participación de la gasolina importada en el mercado nacional, que todavía hoy bordea el 60% (aunque llegó a superar el 70% en el 2018) y manifestó su apoyo a la política del presidente López Obrador de regresarle al Estado mayor control sobre el suministro de combustibles y electricidad, mediante el rescate y fortalecimiento de Pemex y de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), pero también sobre los precios y tarifas. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de agosto de 2024

3

Sheinbaum anuncia nuevo integrante de su gabinete: Víctor Rodríguez Padilla será el nuevo director de Pemex

La presidenta electa de México, Claudia Sheinbaum, designó este lunes a Víctor Rodríguez Padilla como nuevo director general de Petróleos Mexicanos (Pemex) para el inicio de su sexenio que arrancará en octubre próximo.

La presidenta electa de México, **Claudia Sheinbaum**, designó este lunes a **Víctor Rodríguez Padilla** como nuevo director general de Petróleos Mexicanos (Pemex) para el inicio de su sexenio que arrancará en octubre próximo.

El académico e investigador de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM) [se suma al gabinete de Sheinbaum](#) como el nuevo titular de la petrolera mexicana con el reto de ayudar a la transición energética y mantener a flote a la endeudada empresa estatal.

La próxima mandataria del país resaltó que Rodríguez Padilla ha sido un defensor constante de las empresas energéticas del Estado, como Pemex y la Comisión Federal de Electricidad (CFE), oponiéndose a su privatización.

“(En el New York Times, este fin de semana) dice que nos dejan una empresa terrible, en las peores condiciones; es absolutamente falso y evidentemente hay que garantizar una producción base y trabajar para la transición energética. Si hemos trabajado esto los últimos años, pues ahora lo vamos a trabajar en equipo con Luz Elena (González, próxima secretaria de Economía) coordinando CFE, Pemex y otras áreas importantes”, comentó la próxima presidenta de la República.

“Quiero agradecer a la presidenta electa, la doctora Claudia Sheinbaum, por la gran oportunidad que me ha dado para participar en su equipo de gobierno, específicamente en Petróleos Mexicanos, la empresa más grande del país y, sobre todo, la empresa de todas y todos los mexicanos”, comentó Rodríguez Padilla.

El próximo funcionario es físico y maestro en Ingeniería Energética por la Universidad Nacional Autónoma de México, así como doctor en Economía de la Energía por la Universidad de Grenoble, Francia, y cuenta con postdoctorados en el Instituto de Economía y Política de la Energía, Francia, y en el Instituto Nacional de la Investigación Científica, Quebec, Canadá.

Con el nombramiento de Rodríguez Padilla, se completan los anuncios de figuras clave en el sector energético para la próxima administración, junto con los de **Luz Elena González Escobar** [como la siguiente secretaria de Energía](#) y el de **Emilia Esther Calleja Alor** como próxima titular de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

¿Quién es Víctor Rodríguez Padilla?

Formado como físico, posee un doctorado en economía de la energía y goza de reconocimiento internacional como estratega en política energética gracias a sus 38 años de trayectoria en el sector.

Es profesor Titular, nivel C, del Departamento de Sistemas Energéticos de la Facultad de Ingeniería de la UNAM, su área de especialidad es “Economías y política de la energía”.

Sus principales líneas de investigación son: energía y desarrollo; política y planeación energética; organización y regulación de las industrias de la energía; contratos de régimen fiscal de los hidrocarburos y seguridad energética.

Por otro lado, entre los puestos que ha ostentado a lo largo de su carrera están:

- Profesor del Posgrado de Ingeniería de la UNAM y miembro del Sistema Nacional de Investigadores.
- Asesor en el Senado de la República, la Cámara de Diputados, la Auditoría Superior de la Federación, el Consejo de la Judicatura, la SCJN y varias dependencias gubernamentales.
- Consultor para la Comisión Económica para América Latina y el Caribe, la Organización Latinoamericana de Energía, Oxfam e Iniciativa Climática México.
- Miembro fundador de organismos no gubernamentales, como el Observatorio Ciudadano de la Energía.

¿Cómo va la Transición?

Además, Claudia Sheinbaum afirmó que el proceso de transición en Pemex ya ha comenzado, y que Octavio Romero, actual director de la empresa, se mantendrá en el equipo de gobierno en un nuevo rol que se anunciará próximamente.

También hizo hincapié en la importancia de la coordinación entre Pemex, la CFE y otras áreas del gobierno para garantizar una producción energética estable y avanzar en la transición energética del país.

Una de las petroleras más endeudadas del mundo

Los **apoyos que el actual gobierno de Andrés Manuel López Obrador** ha otorgado a Pemex, hasta el primer semestre de este año, suman 2.1 billones de pesos. En el actual sexenio, [el gobierno ha apoyado de diversas maneras a Pemex](#), una de las petroleras más endeudadas del mundo, para tratar de solucionar su situación financiera.

Al primer semestre de este año, el saldo total de la deuda financiera bruta de Pemex fue de 1.83 billones de pesos, lo que equivale a 5.3% del PIB de México, así como 3.2% menor en comparación anual, según datos del Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO).

En diversas ocasiones, **Rogelio Ramírez de la O**, titular de la Secretaría de Hacienda y quien repetirá el cargo en el gobierno de Sheinbaum, ha dicho que el gobierno continuará apoyando a Pemex; sin embargo, ha admitido que la reestructuración de la deuda de la petrolera tomará varios años. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de agosto de 2024

Refinería Olmeca, cuesta arriba hacia metas del 2024

4

Tras dos años de retraso, Dos Bocas finalmente arrancó, aunque del crudo transformado obtuvo apenas 30,000 barriles de petrolíferos; en dos meses, Pemex casi debe duplicar su refinado local de combustibles para rebasar el millón de barriles que prometió para septiembre.

El pasado mes de julio del 2024, dos años después de la fecha en la que el gobierno mexicano prometió que arrancaría operaciones comerciales, la refinería Olmeca de Paraíso, Tabasco finalmente comenzó a procesar petróleo crudo, con un registro inicial de 65,406 barriles diarios, lo que equivale a 6.5% del aceite procesado por Petróleos Mexicanos (Pemex) en sus ahora siete refinerías nacionales durante dicho mes.

Pese al retraso, el arranque de los trabajos del complejo refinador ubicado junto al puerto de Dos Bocas (de ahí que se le haya conocido inicialmente con ese nombre) es histórico, pues se da a 45 años de la puesta en operación de las últimas refinerías que se construyeron en el país previo a la Olmeca: la de Salina Cruz, Oaxaca y la de Cadereyta, Nuevo León, ambas inauguradas en 1979 en el gobierno de José López Portillo.

Durante su primer año de gobierno, en el 2019, el presidente Andrés Manuel López Obrador insistía en que la refinería de Dos Bocas comenzaría a refinar crudo en julio del 2022, sin embargo, para esa fecha solo pudo inaugurar una parte de la obra civil y desde entonces estuvo posponiendo sistemáticamente el arranque de las operaciones integrales.

La puesta en operación de la refinería Olmeca se da así a 10 meses de que en septiembre del 2023 iniciara sus pruebas, con la producción de gasolina primaria (según informó ese mes la entonces secretaria de Energía y próxima gobernadora de Veracruz, Rocío Nahle) y dos meses después de que empezara a procesar diésel intermedio, traído de la refinería de Madero, en Tamaulipas.

De hecho, el grueso de la producción de la refinería de este primer mes de operaciones consistió en diésel de ultra bajo azufre, con la elaboración de 21,511 barriles diarios, mientras que resultaron 8,775 barriles diarios de coque, de acuerdo con el reporte mensual de operaciones de Pemex del mes de julio, publicado este fin de semana.

De modo que la producción total de petrolíferos fue de 30,286 barriles diarios de crudo, por lo que todavía se trata de un rendimiento muy bajo considerando que el crudo procesado superó los 65,000 barriles diarios.

Apenas el 7 de agosto pasado, el presidente Andrés Manuel López Obrador declaró en su conferencia matutina que la refinería Olmeca estaba ya produciendo 150,000 barriles diarios de gasolina. “Y yo calculo que para finales del mes ya va a estar, a mediados de septiembre, con 340,000 barriles. Vamos a estar produciendo nada más en esta refinería 20% de toda la gasolina que consumimos en el país”.

El complejo Olmeca, cuya construcción requirió, según datos oficiales, una inversión superior a los 16,000 millones de dólares (más del doble de lo presupuestado originalmente), tiene una capacidad de proceso de 340,000 barriles diarios y desde el 18 de marzo pasado, durante la celebración del 86 aniversario de la expropiación petrolera, la dirección general de Pemex hizo pública su expectativa de que en septiembre de este 2024 trabajará al 100% de su aforo.

Luego, el 3 de mayo pasado, durante una intervención en la conferencia matutina del presidente López Obrador, Octavio Romero calculó que, para todo el 2024, el proceso de crudo en la refinería Olmeca promediaría los 177,000 barriles diarios.

No obstante, cumplir con esa meta a estas alturas del año resulta imposible, dados los números de julio, ya que alcanzar el promedio de 177,000 barriles diarios implicaría lograr un volumen promedio de proceso de más de 420,000 barriles diarios de agosto a diciembre, lo cual excede el aforo del complejo Olmeca.

Proceso repunta debajo de lo planeado

Por otro lado, en julio las otras seis refinerías que opera Pemex y que conforman originalmente el sistema nacional de refinación (SNR), procesaron 947,799 barriles diarios de crudo lo que significa 23.3% más que en julio del 2023 y 9.2% más que en junio pasado.

Esta cifra, sin embargo, sigue estando por debajo del promedio de proceso de un millón 4,000 barriles diarios que Pemex planteó como meta para el SNR de seis refinerías para todo el 2024 el 3 de mayo pasado, durante la citada intervención de Romero Oropeza en la conferencia matutina del presidente López Obrador.

Durante los primeros siete meses del año, el promedio de proceso ha sido de 937,059 barriles diarios, de manera que para alcanzar el promedio del millón 4,000 barriles proyectado, la producción promedio mensual de los últimos cinco meses del año debería ser de, al menos, un millón 98,000 barriles diarios.

El 19 de julio pasado, durante su intervención en otra de las conferencias presidenciales, Octavio Romero refrendó su proyección de que tan pronto como este mes de septiembre, se producirían en el país 1 millón 26,000 barriles diarios de gasolina, diésel y turbosina, que sumados a los 242,000 barriles de producción de la refinería texana Deer Park de Pemex, dejarían un déficit de combustibles para el consumo en México de solo 52,000 barriles diarios. En julio la producción nacional de esos tres carburantes ascendió a 522,461 barriles diarios, de modo que para alcanzar la meta de septiembre ese volumen tendría, casi, que duplicarse. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de agosto de 2024

5

Dos Bocas procesó 6.5% del crudo de Pemex

La nueva refinería Olmeca de Paraíso, Tabasco -junto al puerto de Dos Bocas- procesó en julio el 6.5% del crudo que ingresó a las refinerías de Pemex.

La nueva refinería Olmeca de Paraíso, Tabasco -junto al puerto de Dos Bocas- procesó en julio el 6.5% del crudo que ingresó a las refinerías de Petróleos Mexicanos (Pemex), con lo que por primer mes completo reportó operaciones: un volumen de 65,406 barriles diarios de petróleo crudo procesados.

Esto significó que **operó al 19% de su capacidad**. En tanto, el volumen de todas las refinerías de la estatal petrolera fue de 1.013 millones de barriles diarios de crudo procesado, por lo que incluyendo Dos Bocas se operó al 51% de la capacidad instalada, que ahora es de 1.980 millones de barriles diarios de crudo -ya que la refinería Olmeca tiene una capacidad de 340,000 barriles diarios.

Sin el proceso de la nueva planta, las seis refinerías que ya operaba Pemex: Cadereyta, Minatitlán, Tula, Salina Cruz, Salamanca y Madero, procesaron 947,797 barriles diarios de crudo, con un promedio de utilización de 57.7% de la capacidad que tienen instalada. El Economista



Pemex hila 7 meses de caídas en bombeo de hidrocarburos

La producción de aceite -1.479 millones- rompió el piso de 1.5 millones de barriles diarios por primera vez desde 1979.

En julio la producción de hidrocarburos líquidos de Petróleos Mexicanos (Pemex) se redujo en 10,000 barriles diarios en comparación con junio, y en 83,000 barriles frente a julio del año pasado, quedando en 1.772 millones de barriles diarios, de acuerdo con el reporte de estadísticas petroleras de la empresa divulgado este fin de semana.

En términos porcentuales, estas variaciones equivalen a descensos de 0.5% y 4.5%, respectivamente.

Al interior, la producción de aceite perforó el piso de los 1.5 millones de barriles diarios por primera vez desde septiembre de 1979, para quedar en 1.497 millones de toneles. Ello significó una caída de mensual de 0.5% y una interanual de 4.9 por ciento.

En tanto, el bombeo de condensados —que a lo largo del sexenio ha sido crucial para ralentizar la caída en la producción de líquidos— se redujo 0.8% mensual y 2.4% interanual a 275,136 barriles diarios.

El bombeo total de líquidos hiló así siete meses marcando decrementos interanuales, quedando en su nivel más bajo desde abril del 2022 y de enero a julio acumuló una retracción de 4.5% a 1.797 millones de barriles diarios.

Esta cifra es 2.9% o 55,000 toneles diarios menor a la meta de 1.852 millones de barriles diarios para todo el 2024 que todavía el pasado 19 de julio ratificó el director, Octavio Romero, durante una presentación en la conferencia matutina del presidente Andrés Manuel López Obrador.

Para poder cumplir esa proyección, Pemex precisa producir 1.928 millones de barriles diarios en promedio cada mes durante los últimos cinco meses del 2024, lo que implicaría elevar la producción en 130,000 barriles diarios respecto del promedio del enero-julio.

Pemex sólo ha podido rebasar la barrera de los 1.9 millones dos veces en el sexenio, en abril y mayo del 2023. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de agosto de 2024

6

Milei pacta con EU promoción de inversiones en litio

La canciller de Argentina, Diana Mondino, firmó un acuerdo clave con Estados Unidos para inversiones en minerales críticos, como litio y cobre. Lo hizo junto a José Fernández, subsecretario de Crecimiento Económico, Energía y Medioambiente del Departamento de Estado de los Estados Unidos.

La canciller de Argentina, Diana Mondino, firmó un acuerdo clave con Estados Unidos para inversiones en minerales críticos, como litio y cobre. Lo hizo junto a José Fernández, subsecretario de Crecimiento Económico, Energía y Medioambiente del Departamento de Estado de los Estados Unidos.

Técnicamente, la firma fue sobre lo que se conoce como Memorando de Entendimiento para fortalecer la cooperación en minerales críticos. Durante el acto, junto a Mondino, el funcionario de Joe Biden afirmó: "Esta relación bilateral refleja el deseo de fortalecer los lazos, trabajando para incrementar más el comercio".

Desde el Departamento de Estado de EU difundieron en un comunicado que el Memorando busca "fortalecer la cooperación en las cadenas de suministro de minerales críticos, y promover el comercio y la inversión en la exploración, extracción, procesamiento, refinación, reciclaje y recuperación de recursos minerales críticos".

Sobre la importancia de este convenio, Fernández mencionó: "Argentina puede desempeñar un papel clave en los minerales críticos que impulsarán la economía del siglo XXI, para metas de energía limpia. Tenemos que diversificar nuestras fuentes de suministro". La información que tienen en Estados Unidos es que la demanda de litio se va a multiplicar por 42 de cara al 2050 si se busca cumplir con las metas de descarbonización. Y lo que observan es que hoy China controla dos terceras partes de los minerales críticos que hay en el mundo.

Tras la firma del acuerdo, el Departamento de Estado organizó un encuentro sobre el litio y el cobre, cerrado para la prensa, donde participaron funcionarios del gobierno nacional y de cinco provincias. Además, convocaron a empresas, y se inscribieron para participar 240, reveló Fernández. "Desde este mismo viernes vamos a expandir al sector de la minería en Argentina", concluyó. Son compañías de 14 países y también de la UE, tanto grandes como pequeñas, y desde las vinculadas a la producción como al sector financiero. El Economista

Impulsan Tamaulipas y Woodside Energy inversiones en energía

Woodside Energy firmó acuerdo con Terminal Marítima de Matamoros

El gobierno de Tamaulipas y la empresa Woodside Energy acordaron fortalecer las inversiones que realiza la firma energética en el proyecto petrolero Trion que suman más de **11 mil millones de dólares**.

En una reunión celebrada el miércoles de esta semana entre el mandatario local, **Américo Villarreal Anaya**, con los ejecutivos de la empresa de origen australiano encabezados por el vicepresidente para el proyecto Trion, **Stephan Drouad**, se dio a conocer el catálogo de oportunidades que ofrece Tamaulipas, particularmente en el puerto de Matamoros, para los inversionistas.

Woodside Energy proyecta tener una producción hasta de **120 mil barriles diarios de petróleo** en el futuro inmediato a partir del campo de aguas profundas Trion, ubicado frente a las costas tamaulipecas.

En este sentido, los funcionarios de Woodside Energy explicaron al jefe del Ejecutivo estatal que existe un gran interés por invertir en Tamaulipas en proyectos de energía y gas, aplicando una política ambientalista para cuidar el entorno social.

Por su parte, **Francisco Cervantes Díaz**, presidente del Consejo Coordinador Empresarial (CCE), firmó como testigo los acuerdos entre Woodside Energy y la empresa **Terminal Marítima de Matamoros**.

En el acto, destacó que los capitales están llegando a México y a Tamaulipas porque hay confianza y garantías para la inversión.

En su oportunidad, el rector de la Universidad Autónoma de Tamaulipas, **Damaso Anaya Alvarado**, ofertó los servicios que tiene la Máxima Casa de Estudios en el tema energético.

En esta gira de trabajo, acompañaron al gobernador el secretario de Desarrollo Energético, **José Ramón Silva**; Anabel Flores, subsecretaria de Economía y la senadora electa, Olga Sosa. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de agosto de 2024

SQM y Albemarle elevan su participación en producción de litio

7

En un mercado donde cada vez más países explotan el estratégico mineral, SQM aumentó su participación de mercado de 15% a 18%, en tanto que Albemarle la incrementó desde 21% a 31% entre 2021 y 2023, informó Cochilco.

No es novedad que las dos empresas que operan en el Salar de Atacama, Albemarle y SQM, sean las mayores productoras de litio del mundo. Lo que sí cambió es que en un mercado donde cada vez más países explotan el estratégico mineral y hay más empresas operando, SQM subiera su participación de mercado de 15% a 18%, en tanto que Albemarle la aumentó desde 21% a 31% entre 2021 y 2023. Mientras la accionista de la minera chilena, Tianqi, desapareció entre los cinco mayores jugadores del mundo, según un reporte de la Comisión Chilena del Cobre (Cochilco).

Tras SQM y Albemarle, el tercer lugar lo compartieron Pilbara Minerals y Arcadium, firmas australianas y ambas con el 8% del mercado global.

“El mercado mundial de litio es muy competitivo y crece con gran rapidez”, describió Cochilco. “Se caracteriza por la expansión agresiva y la entrada de actores nuevos”, entre los que se encuentran “fabricantes de equipos originales de automóviles, comerciantes de materias primas, mineros juniors y grandes mineros diversificados”, detalló. Albemarle creció porque expandió operaciones en Australia.

Costos más bajos

El informe sobre el litio de Cochilco reveló que el costo de producir este elemento en el país es uno de los más bajos del mundo en comparación con la extracción que se realiza en China, Australia y Zimbabue.

El reporte también informó que los precios actuales del mercado -que están en niveles de US12,000 por tonelada de carbonato de litio equivalente (LCE) desde casi los US70,000 del 2023- “están afectando más a los productores de concentrado de espodumeno de menor calidad y lepidolita (Australia y China) porque normalmente enfrentan costos de producción más altos que los productores de salmuera”.

En el caso de Argentina, que también produce litio a partir de salmueras de salares, el análisis indicó que “los costos tienden a estar posicionados en el primer cuartil”, aunque los costos de Chile son más bajos.

Así, “los costos estables ayudarán a los productores de salmuera a mantener ganancias considerables, incluso si los precios bajan aún más en el futuro”.

Una gran interrogante para la industria es si los métodos de extracción directa de litio, que es la tecnología que impulsa el Ejecutivo en la Estrategia Nacional del Litio, será más cara y con ello los costos suban.

Aunque Chile lidera el volumen de reservas estimadas por país y tiene el 34% del total mundial, con 50 millones de toneladas de LCE, hace 14 años tenía el 76%.

Cochilco aclaró que “los datos de reservas son dinámicos”, dado que “pueden reducirse a medida que se extrae el mineral y/o disminuye la viabilidad de la extracción, o, más comúnmente, pueden seguir aumentando a medida que se desarrollan depósitos adicionales ya explorados”.

Por ello es clave la búsqueda de nuevos yacimientos y ahí el país está muy atrás: el presupuesto en exploración de litio en Chile en 2023 fue de sólo 25.7 millones de dólares, cifra que lo sitúa en quinto lugar.

Nuestro país es superado en este ítem por Australia, que destinó US173.7 millones; Argentina, donde se invirtieron US139.9 millones; EU, que gastó en exploración US128.3 millones, y Brasil, con US40.5 millones. El Economista