

24 de junio de 2022

1

Contratos petroleros en México superan los 100,000 barriles diarios de crudo: Amexhi

Los contratos de exploración y producción alcanzaron en mayo de 2022 una producción promedio de 101,000 barriles diarios de crudo, este volumen lo extrajeron 21 empresas que operan 32 de los 110 contratos de hidrocarburos existentes en el país.

La Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (**Amexhi**) explicó que los contratos de exploración y producción alcanzaron en mayo de 2022 una producción promedio de 101,000 barriles diarios de crudo. Este volumen, de acuerdo con datos oficiales de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (**CNH**), representa el 6% de la producción nacional de petróleo. Adicionalmente, se produjeron durante el mismo mes 232 millones de pies cúbicos diarios de gas natural.

Juan Manuel Delgado, presidente de Amexhi destacó que “alcanzar los 101,000 barriles de producción es un hito para la **industria de hidrocarburos** ya que muestra el compromiso que tienen las empresas con el desarrollo energético de México y con cumplir con los términos pactados en los contratos”.

Este volumen lo extrajeron 21 empresas que operan 32 de los 110 contratos de hidrocarburos existentes en el país, los cuales corresponden a los asignados durante las rondas petroleras 1.2, 1.3, 2.2 y 2.3 entre 2015 y 2017, así como las migraciones con socio de Petróleos Mexicanos (**Pemex**) para los campos **Santuario-EI Golpe, Misión, Ébano y Miquetla** y las asociaciones en los bloques **Cárdenas-Mora** y Ogarrio.

Los **110 contratos de hidrocarburos** han generado múltiples beneficios al país, expuso la Amexhi. Se han creado más de 58,000 empleos totales (13,000 empleos son directos), se han invertido alrededor de 3,418 millones de dólares en contenido nacional y transferencia tecnológica de 2015 a 2021 y la industria está trabajando actualmente en 120 localidades implementando proyectos sociales y ambientales que apoyan la salud, economía y conservación ambiental de los habitantes.

En cuanto a la transferencia de recursos al Estado, datos del Fondo Mexicano del Petróleo y de la CNH indican que, desde el inicio de sus operaciones hasta marzo de 2022, la industria de hidrocarburos ha realizado pagos al Estado por 4,563 millones de dólares por contraprestaciones asociadas a la producción de hidrocarburos. En promedio, México recibirá el 74% de los ingresos generados por los contratos petroleros de acuerdo con los términos acordados en los contratos.

“Es muy importante destacar la ardua labor que han hecho las empresas de hidrocarburos en estos años, particularmente durante la emergencia actual causada por el Covid-19, que han retrasado la producción o han cancelado inversiones a nivel global,” dijo Juan Manuel Delgado, presidente de Amexhi. “No obstante, a pesar de esto, las empresas de hidrocarburos en México están comprometidas con sus operaciones y todas están cumpliendo con sus planes de trabajo”.

Delgado agregó que a los contratos que hoy están en producción, en los siguientes meses y años se le sumarán aquellos que aún están en fases exploratorias y de delimitación donde se han descubierto nuevos yacimientos. Los contratos firmados desde 2015 suman 64 pozos exploratorios perforados hasta diciembre de 2021 y 17 nuevos yacimientos descubiertos, los cuales elevan las reservas de crudo nacionales. El Economista



24 de junio de 2022

2

Precios del petróleo caen más de 1% tras comentarios de Powell sobre las tasas de interés en EU

Los inversionistas han estado reduciendo sus posiciones en activos de riesgo mientras evalúan si los bancos centrales que luchan contra la inflación podrían empujar la economía mundial a una recesión con tasas de interés más altas.

Los **precios del petróleo** cayeron casi 2 dólares por barril el jueves después de que más comentarios del presidente de la Reserva Federal, Jerome Powell, avivaron el temor a que las alzas de tasas de interés en Estados Unidos frenen el crecimiento económico.

Los futuros del **crudo Brent** cayeron 1.69 dólares, o 1.5%, a 110.05 dólares el barril. Los futuros del **West Texas Intermediate (WTI)** de Estados Unidos perdieron 1.92 dólares, o 1.8%, 104.27 dólares el barril.

Powell dijo que el enfoque de la **Fed** en frenar la inflación era "incondicional" y que el mercado laboral era fuerte, comentarios que [avivaron los temores de más subidas de tasas](#).

Los inversionistas han estado reduciendo sus posiciones en activos de riesgo mientras evalúan si los bancos centrales que luchan contra la inflación podrían empujar la economía mundial a una recesión con tasas de interés más altas.

"Si Estados Unidos y el resto del mundo entran en recesión, la demanda puede verse afectada de forma significativa", dijo el consultor petrolero de Houston Andrew Lipow.

Además, los altos precios de la gasolina podrían estar empezando a frenar la demanda, dijo Robert Yawger, director de futuros de energía de Mizuho en Nueva York.

"Eso se ha colado definitivamente en la conversación", dijo Yawger, añadiendo que pensaba que la gasolina aún tenía margen de subida. Los precios de venta al público en Estados Unidos se sitúan en un promedio de 4.94 dólares por galón, lo que supone un descenso de unos 10 centavos desde el máximo, según la AAA.

Los principales refinadores de **petróleo de Estados Unidos** y la secretaria de Energía, Jennifer Granholm, salieron de una reunión de emergencia sobre el tema sin soluciones concretas para bajar los precios, según una fuente familiarizada con las discusiones, pero las dos partes acordaron trabajar juntas.

Las estimaciones más recientes del **Instituto Americano del Petróleo**, según fuentes del mercado, mostraron que los inventarios de crudo y gasolina de Estados Unidos aumentaron la semana pasada, lo que también pesó en los precios, dijo Yawger.

Las estimaciones semanales oficiales de los inventarios de petróleo de Estados Unidos debían publicarse el jueves, pero problemas técnicos retrasaron las cifras hasta la próxima semana, dijo la Administración de Información de Energía.

La **OPEP** y los países productores aliados, incluida **Rusia**, probablemente mantendrán un plan de aumento acelerado de la producción en agosto, con la esperanza de aliviar los precios del crudo y la inflación, cuando el presidente de Estados Unidos, Joe Biden, tiene previsto visitar Arabia Saudita, según fuentes. El Economista



24 de junio de 2022



3

Hidrógeno, una oportunidad para México

Desarrollo de tecnología mexicana puede ser exportada a otros países

México tiene un gran potencial dentro de la industria del hidrógeno para generar energía a través de este y desarrollar tecnología, pues cuenta con los recursos naturales y el capital humano para lograrlo, consideró Norma Canales, directora general de ANCA Corp, firma de asesoramiento de inversiones en el sector energético.

Sin embargo, aún enfrenta ciertos retos en el tema normativo que ha frenado su despunte y pueda llegar a ser una nación autosustentable en el tema energético, como ya está sucediendo en países de Europa.

“En México hay una gran oportunidad por dos motivos, uno, es que tiene un capital humano muy poderoso, tenemos de los mejores ingenieros en el mundo, las mejores universidades de ingeniería están en México”.

“Otra gran ventaja es que contamos con recursos naturales y, literalmente, podemos usar el Océano Pacífico y podernos ir al otro lado del mundo por el Golfo de México, tenemos esa conectividad, en relación con el acceso que tenemos de mar, para poder estratégicamente llegar a Sudamérica, Estados Unidos, Canadá inclusive a Asia”.

Recientemente, el 15 y 16 de febrero pasado, se realizó en Monterrey, la primera edición de H2 EXPO HIDROGENO, en Cintermex, en donde se presentó un Congreso Internacional y la oferta para la producción de hidrógeno, soluciones de almacenaje y transportación.

En el marco de este evento se firmó el Acuerdo de colaboración para impulsar el desarrollo de tecnologías de Hidrógeno en Nuevo León, con la Asociación Mexicana de Hidrógeno, el Clúster Energético de Nuevo León y el Instituto de Innovación y Transferencia de Tecnología.

Canales señaló que la técnica más utilizada para generar hidrógeno y por ende energía es a través de la desalinización del agua de mar, donde mediante un proceso de hidrólisis se elimina el oxígeno y se obtiene sólo la molécula del hidrógeno que es convertida en gas limpio, “es decir es agua evaporada”.

Sin embargo, para hacerlo se requiere de energía, principalmente generada por gas, por lo que también se busca, es desarrollar tecnología, que sustituya a este energético fósil por uno más limpio.

Detalló que a través de la oficina de asesoramiento de inversiones que tienen en Nueva York, se enlazan con fondos de inversión que otorguen créditos sostenibles y sustentables y, con la invasión de Rusia a Ucrania, los países europeos ahora están buscando la independencia energética, principalmente del gas ruso.

Eso podría ser aprovechado por México para abastecer esa demanda o bien proveyendo, mediante el desarrollo e innovación de tecnología, comentó la única mexicana, recién nombrada como una de las 50 mujeres más poderosas en economía de energía en hidrógeno en el mundo, en la categoría de Proyectos y Asociaciones, que reconoce a quienes liderean el camino en el asesoramiento financiero y el desarrollo de proyectos de hidrógeno limpio y colaboraciones corporativas.

“En México ha hecho mucha falta el empuje en materia de tramitología, licencias y demás, ya es un tema normativo, lo hemos visto, ha habido cancelación de proyectos importantes. El tema de la reforma energética generó mucha incertidumbre por parte del mercado internacional; en el tema normativo, de la emisión de permisos y licencias todo eso ha hecho que los proyectos de inversión se retrasen y que haya un poco más de incertidumbre en cuanto al riesgo país y el marco legal a largo plazo”, detalló.

Agregó “si vamos a arrancar un proyecto, podemos tenerlo listo en las ingenierías, lo conceptual y todo lo requerido por la ley, pero, a lo mejor, no va a haber la posibilidad de que la Comisión Reguladora de Energía te dé un permiso, eso ha sido mucho de los frenos que han pasado en los últimos años”. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de junio de 2022

Pemex logra récord en refinación

4

Según cifras de Pemex, aumentó la utilidad por cada barril procesado

El margen variable del **Sistema Nacional de Refinación (SNR)** de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** alcanzó en el primer trimestre de 2022 su mayor nivel desde que hay registro, en 2003, según datos de la empresa.

Entre enero y marzo de este año, el promedio del margen, es decir, ganancia en dólares que obtuvo la petrolera mexicana por cada barril procesado en las refinerías fue de 18.45 dólares. En el mismo lapso de un año antes se ubicó en 5.85 dólares por unidad procesada.

La firma explica que el indicador subió 12.6 dólares en un año por mayores precios de refinados en la Costa Norte del golfo de México y refleja una mejora del desempeño operativo en el **SNR**.

La administración actual se ha esforzado en invertir para aumentar la capacidad de refinación, al rehabilitar las instalaciones nacionales como Cadereyta, Madero, Tula, Salamanca, Minatitlán y Salina Cruz.

Alejandro Montufar, director de **PetrolIntelligence**, apuntó, en la convención de la Onexpo, que, ante la recuperación de los márgenes de ganancia de las refinerías, las empresas están reactivando instalaciones en todo el mundo.

No obstante, explicó que el nuevo boom de estas instalaciones obedece a la falta de oferta de combustibles, y mayores precios. Ambos factores exacerbados por el conflicto en Ucrania. El Heraldo



Tanques de gas en la Exrefinería 18 de Marzo serán retirados; Mauricio Tabe aplaude la decisión

El alcalde aseguró que esto permitirá que la ciudadanía se sienta más tranquila en la zona

Los tanques de gas inservibles, que forman parte del programa **Gas Bienestar de Pemex**, serán retirados de la exrefinería 18 de Marzo, [en la alcaldía Miguel Hidalgo](#).

Después que el edil de **Miguel Hidalgo, Mauricio Tabe**, insistió en varias ocasiones sobre el retiro de los tanques inservibles que almacenaba **Gas Bienestar** en la exrefinería 18 de Marzo, esta demarcación logró que la empresa gubernamental comenzara con el desalojo de los cilindros.

“No quitaremos el dedo del renglón hasta garantizar la tranquilidad de las y los vecinos y hasta que se hayan retirado en su totalidad los tanques que tantas molestias y temor generó entre la gente”, sostuvo el edil.

De acuerdo con Gas Bienestar la fecha para que el predio de la exrefinería quede desocupado de estos cilindros es el próximo el 15 de agosto, por lo que la alcaldía Miguel Hidalgo estará atenta y en espera de que se cumpla el plazo a cabalidad.

Habitantes de cuando menos 12 colonias como **Huichapan, Torre Blanca, San Diego Ocoyoacac y San Lorenzo Tlaltenango**, entre otras, padecen las afectaciones por el intenso olor a gas desde hace más de medio año, por lo que cada día que transcurre es uno más que viven con las molestias ocasionadas por este basurero de cilindros inservibles y que usaron para su **chatarrización**.

Durante este tiempo, el alcalde solicitó al director de Gas Bienestar y al Director General de **PEMEX** en reiteradas ocasiones el retiro inmediato de los tanques, además de dar acompañamiento a vecinas y vecinos en recorridos por la zona para verificar las afectaciones e incluso instó a la Jefa de Gobierno, Claudia Sheinbaum a intervenir en el caso.

Tras celebrar que se diera respuesta a la petición vecinal, **Tabé** afirmó que esta es la una de muchas batallas que, junto a las y los miguelhidalguenses, dará para que se resuelvan los problemas que los aquejan, porque dijo no se quedará de brazos cruzados frente a las injusticias. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de junio de 2022

5

Al menos 101 mil barriles diarios de crudo se produjeron en mayo de 2022: Amexhi

La industria de hidrocarburos privada ha realizado pagos al Estado por 4 mil 563 millones de dólares por contraprestaciones asociadas a la producción de hidrocarburos

El **sector privado** en el país ya **aporta seis por ciento de la producción de petróleo en México**, de acuerdo con la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (**Amexhi**).

En un comunicado, la agrupación empresarial agregó que los contratos de exploración y producción alcanzaron en mayo de 2022 una producción promedio de **101 mil barriles diarios de crudo**.

Este volumen, de acuerdo con datos oficiales de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**, representa el 6 por ciento de la producción nacional de petróleo. Adicionalmente, se produjeron durante el mismo mes **232 millones de pies cúbicos** diarios de gas natural.

Juan Manuel Delgado, presidente de Amexhi, destacó que alcanzar los 101 mil barriles de producción es un hito para la industria de hidrocarburos ya que muestra el compromiso que tienen las empresas con el desarrollo energético de México y con cumplir con los términos pactados en los contratos.

Este volumen lo extrajeron **21 empresas que operan 32 de los 110 contratos de hidrocarburos** existentes en el país, los cuales corresponden a los asignados durante las rondas petroleras 1.2, 1.3, 2.2 y 2.3 entre 2015 y 2017.

También lo generaron las migraciones con socios de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** para los campos Santuario-El Golpe, Misión, Ébano y Miquetla y las asociaciones en los bloques Cárdenas-Mora y Ogarrio.

Los **110 contratos de hidrocarburos** han generado múltiples beneficios al país, asegura la Asociación.

Se han creado más de 58 mil empleos totales (13 mil empleos son directos), se han invertido alrededor de 3 mil 418 millones de dólares en contenido nacional y transferencia tecnológica de 2015 a 2021 y la industria está trabajando actualmente en 120 localidades implementando proyectos sociales y ambientales que apoyan la salud, economía y conservación ambiental de los habitantes.

RECURSOS A LA FEDERACIÓN

En cuanto a la transferencia de recursos al Estado, datos del **Fondo Mexicano del Petróleo** y de la CNH indican que, desde el inicio de sus operaciones hasta marzo de 2022, la industria de hidrocarburos ha realizado pagos al Estado por 4 mil 563 millones de dólares por contraprestaciones asociadas a la producción de hidrocarburos.

En promedio, México recibirá **74 por ciento de los ingresos generados por los contratos petroleros** de acuerdo con los términos acordados en los contratos.

“Es muy importante destacar la ardua labor que han hecho las empresas de hidrocarburos en estos años, particularmente durante la emergencia actual causada por el COVID-19, que han retrasado la producción o han cancelado inversiones a nivel global,” dijo Delgado.

Añadió que a los contratos que hoy están en producción, en los siguientes meses y años se le sumarán aquellos que aún están en fases exploratorias y de delimitación donde se han descubierto nuevos yacimientos.

Los contratos firmados desde 2015 suman **64 pozos exploratorios perforados** hasta diciembre de 2021 y 17 nuevos yacimientos descubiertos, los cuales elevan las reservas de crudo nacionales. El Heraldo



24 de junio de 2022

6

La Unión Europea avanza en una alianza con Argentina para acelerar la transición energética

Hubo una reunión bilateral entre diplomáticos, donde avanzaron en acuerdos de cooperación, geopolítica y energía. En el contexto de la guerra en Ucrania, los europeos apuntan a dejar de depender del gas que importan de Rusia. La invasión de Rusia a Ucrania desafió el orden internacional y reacomodó las relaciones multilaterales entre los países.

Europa ha sido puntualmente afectada no sólo en términos humanitarios, sino también económicos y energéticos. Es que el 40% del gas que importa el viejo continente es provisto por los rusos. En estos momentos, los líderes europeos aceleran negociaciones con otros países para terminar con la dependencia energética del país de **Vladimir Putin**.

En ese contexto, Argentina se convierte en un aliado relevante para la Unión Europea (UE) y ese interés fue el corazón de la duodécima Comisión Mixta UE-Argentina (Comixta) que se realizó en Buenos Aires esta semana. **“Queremos una verdadera alianza estratégica con Argentina”**, manifestó **Javier Niño Pérez**, director para las Américas del Servicio Europeo de Acción Exterior, durante una conferencia de prensa que dio esta tarde.

“Tanto Argentina como la Unión Europea sentimos una cercanía en términos de valores y principios, sobre todo en este contexto internacional”, sostuvo Niño Pérez en un diálogo con periodista al que asistió **Infobae** en la oficina de la UE en el barrio de Retiro. Junto al diplomático europeo estuvieron sus pares **Myriam Ferrán**, directora General de Asociaciones Internacionales de la Comisión Europea, y **Cristina Lobillo Borrero**, directora de política energética de la Comisión Europea.

En el marco de la Comixta, los diplomáticos europeos mantuvieron reuniones bilaterales con el canciller argentino, **Santiago Cafiero**, y con el secretario de Asuntos Estratégicos de la Presidencia, **Gustavo Béliz**. Niño Pérez detalló que durante los encuentros con los funcionarios argentinos avanzaron en asuntos políticos, de cooperación y energéticos.

Los diplomáticos confirmaron que harán una actualización normativa de los pactos entre la UE y el país. “Nos pusimos de acuerdo para modernizar el convenio que tenemos entre la Unión Europea y Argentina, que es de 1990”, aseguró el diplomático de origen español y agregó: “Esto tiene como objetivo lanzar un mensaje muy fuerte de que queremos trabajar más fuerte en América Latina”.

En relación con el acuerdo entre la UE y el Mercosur, los europeos explicaron que continúan las conversaciones, aunque matizaron que pueda haber avances en lo inmediato. Sin embargo, reconocieron el interés en profundizar los vínculos geopolíticos en la región. “América Latina es la región más eurocompatible que tenemos en el mundo”, encomió Niño Pérez.

La política energética

Los europeos apuntan a dejar de depender del gas ruso en cuestión de cinco o seis años. Desde que se desató la guerra en Ucrania, la UE comenzó a importar energía desde Estados Unidos, así como de países de Asia y de África.

No obstante, debido a los acuerdos ambientales que rigen en el continente, la UE necesita acelerar la transición energética. En ese sentido, si bien reconocen el potencial en gas no convencional que tiene Vaca Muerta, los europeos tienen especial interés en las energías alternativas que posee el país. **“Argentina tiene mucho potencial para producir energía vinculada al hidrógeno y al litio, pero necesita de una fuerte inversión”**, remarcó Lobillo Borrero.

La agenda energética fue un tema central en la última gira europea que realizó el presidente Alberto Fernández en mayo. El gobierno argentino está interesado en que Europa pueda ser un socio estratégico para la exportación de energía.

En relación con la transición de su matriz energética, Europa apunta a importar unos 10 millones de toneladas de hidrógeno verde de acá a 2030 para acelerar ese proceso. “Tenemos que diversificar las fuentes de energías y acelerar la transición energética”, expresó Lobillo Borrero.

China, la Celac y América Latina en la mirada de la Unión Europea

Otro aspecto presente en la rueda de prensa que brindaron los diplomáticos europeos fue la relación que mantiene China con Argentina. El gigante asiático desarrolla una fuerte inserción en América Latina, sobre todo en la comercialización de materias primas.

Los europeos manifestaron que eso no obturaba el interés estratégico por ahondar sus vínculos con la región. “Queremos que nuestra cooperación con Argentina y América Latina se desarrolle dentro del multilateralismo”, aclaró Ferrán a su turno.

En tanto, Niño Pérez admitió que “se ha minusvalorado la importancia que tiene América Latina a nivel global” y enfatizó: “Nos hemos dado cuenta del apoyo importante que nos ha dado Argentina y la región en relación con la invasión rusa a Ucrania”.

En otro de los puntos tratados por la Comixta, Pérez Niño anticipó que en la reunión que tuvieron con Cafiero acordaron que harán un encuentro de cancilleres de la Unión Europea y la Celac. La cumbre está prevista para realizarse el 27 de octubre y tendrá como sede a Buenos Aires. Infobae

24 de junio de 2022



Fortuna de US\$3.500M del rey del litio en riesgo por el Gobierno

Pocas personas están mejor posicionadas para la revolución de los vehículos eléctricos que el multimillonario Julio Ponce Lerou.

Pocas personas están mejor posicionadas para la revolución de los vehículos eléctricos que el multimillonario Julio Ponce Lerou.

Se retiró hace años, pero el exyerno del difunto dictador Augusto Pinochet todavía es conocido en Chile como el rey del litio. Y ahora, Ponce es más rico que nunca: la participación de cerca de 25% en SQM, la segunda mayor minera de litio del mundo perteneciente al grupo de accionistas que lidera, se ha quintuplicado en los últimos siete años en medio de ganancias récord, lo que ha aumentado el valor de la participación que él posee a US\$3.500 millones.

Al igual que multimillonarios de todo el mundo cuya riqueza se ha disparado –desde Elon Musk hasta los magnates inmobiliarios chinos–, Ponce, de 76 años, se ha convertido en un blanco en su país en medio del auge del litio, un mineral clave para la fabricación de baterías de vehículos eléctricos. Uno de sus principales adversarios podría ser el actual presidente de Chile, Gabriel Boric, de 36 años, quien apoya la redacción de una nueva Constitución que podría imponer más restricciones ambientales a la minería y que pretende crear una empresa nacional de litio que pueda competir con SQM, que se sitúa sobre el yacimiento más rico del planeta.

La marca de política de izquierda de Boric es mucho más favorable a los inversionistas que la de Salvador Allende, cuya nacionalización de minas de propiedad estadounidense en 1971 condujo a la creación del gigante cuprífero estatal Codelco. Pero hay señales de que el negocio del litio está a punto de complicarse cada vez más en Chile, luego de que las autoridades rescindieran hace poco nuevos contratos en medio de llamados para que el Estado obtenga una mayor participación de las ganancias derivadas de los minerales.

El cambio de panorama para el rey del litio tiene sus raíces en una ola de protestas civiles en 2019, que llevó a la reescritura de una Constitución que nació en la era de Pinochet y que consagra la propiedad privada, incluidos los minerales y el agua. Los encargados de reescribir la nueva Carta Magna quieren inclinar la balanza hacia los derechos comunitarios, la protección ambiental y los servicios sociales estatales, con una mayor participación de grupos indígenas sobre dónde y cómo se extraen los recursos naturales, incluido el litio.

En última instancia, las medidas podrían obligar a SQM a adoptar técnicas de extracción que provoquen un aumento de los costos o limiten la producción, lo que puede poner fin al auge de las ganancias. Ponce, la segunda persona más rica de Chile, es el único nombre que se ha revelado del grupo de accionistas, cuya participación total tiene un valor superior a los US\$6.000 millones. Documentos oficiales muestran que su participación es equivalente a cerca del 16% de SQM.

Las medidas están aumentando el escrutinio del modelo de negocios de SQM, que se basa en extraer grandes cantidades de salmuera que yace bajo un salar en el desierto de Atacama, en el norte de Chile, y almacenarla en enormes pozas de evaporación durante un año o más, una huella que puede observarse desde el espacio. El concentrado resultante se convierte en carbonato e hidróxido de litio en plantas cercanas y se envía a fabricantes de baterías en China y Corea.

Tan simple como rentable, el proceso utiliza mucha menos agua dulce, productos químicos y energía que la minería de roca dura. Pero la técnica de evaporación solar significa que se extraen miles de millones de litros de salmuera y luego se vaporizan en uno de los lugares más áridos de la Tierra, lo que, según algunos, es una amenaza para la fauna, como los flamencos rosados que habitan en este paisaje similar al de Marte.

Propuestas radicales como la nacionalización de toda la industria no han logrado prosperar en el proceso constituyente. Pero si la nueva Carta Magna abre el camino para que la salmuera que yace bajo Atacama y que tiene un alto contenido de este mineral se considere un tipo de agua –una idea que la empresa niega–, ese tipo de extracción masiva podría verse amenazado.

Ya hay llamados de algunas comunidades y políticos para la transición a un proceso de minería más selectivo o directo que significaría mucha menos evaporación, y probablemente menos producción y ganancia. Tanto SQM como Albemarle Corp., los dos únicos productores de litio en Chile, están investigando dichas técnicas, que están relativamente poco probadas en términos comerciales.

En todo el mundo en desarrollo, el crecimiento de los vehículos eléctricos ha generado una nueva demanda de minerales, desde el litio de Atacama hasta el níquel de la Siberia rusa y el cobalto de la República Democrática del Congo. Alimentar al mundo con menos combustibles fósiles representa un nuevo conjunto de desafíos sociales y ambientales. A corto plazo, ha hecho tremendamente ricos a magnates del sector de minerales como Ponce.

SQM dice que está reduciendo sus tasas de extracción de salmuera incluso mientras aumenta la producción, a través de eficiencias y centrándose más en el litio y menos en los minerales utilizados en los fertilizantes. La compañía también está invirtiendo mucho más tiempo y dinero en tratar de ganarse el favor de los grupos indígenas, y señala que su contribución a las arcas estatales de alrededor del 60% de las ganancias se encuentra entre las más grandes de la industria.

La empresa tiene una nueva campaña de marketing que destaca sus contribuciones, comenzando con la producción de un mineral crucial que ayuda a descarbonizar el mundo.

En cuanto a Ponce, su trayecto hasta convertirse en el rey del litio tuvo muchas vicisitudes.

En 1969, Ponce se casó con Verónica Pinochet Hiriart. Cuatro años más tarde, Pinochet encabezó el bombardeo al palacio presidencial de Chile en el golpe de Estado que lo llevó al poder. Infobae