

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de enero de 2023

1 Busca Pemex digitalizar trámites, pero irrita a sindicato

La sección 42 del STPRM inició una campaña en redes sociales en contra de la administración Petróleos Mexicanos, argumentando que hay violaciones al contrato colectivo de trabajo –al restarle trabajo sindical a la organización– por una nueva aplicación para que los trabajadores puedan realizar ciertos trámites de manera directa.

La sección 42 del Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana (STPRM) inició una campaña en redes sociales en contra de la administración Petróleos Mexicanos, argumentando que hay violaciones al contrato colectivo de trabajo –al restarle trabajo sindical a la organización– por una nueva aplicación para que los trabajadores puedan realizar ciertos trámites de manera directa.

Así, informaron a los trabajadores que “de manera unilateral, ominosa y mostrando un malintencionado plan que pretende dejar a un lado al STPRM, anuncia que a partir de enero de 2023, todas las solicitudes de préstamos administrativos deberán tramitarse exclusivamente en la aplicación móvil Pemex ASISTE y ASISTE Web”.

Lo anterior, es para el sindicato una manera de “menoscabar a nuestra organización sindical”, además porque se pretenden sumar otros trámites como el pago de lentes y la solicitud de permisos económicos, gestiones que realiza el Sindicato Petrolero.

En ese sentido, lanzaron vídeos y comentarios respecto a las decisiones que la dirección de Pemex está tomando sin consultar a los trabajadores, a lo que se suman denuncias sobre falta de equipo y exigieron “respeto a nuestro contrato colectivo de trabajo y a nuestra representación sindical”. El Economista



Socios del T-MEC podrán asociarse con LitoMx

La estatización de la explotación del litio tras la reforma de abril del año pasado a la Ley Minera no será un obstáculo para que empresas estadounidenses y canadienses inviertan en ese sector.

La estatización de la explotación del litio tras la reforma de abril del año pasado a la Ley Minera no será un obstáculo para que empresas estadounidenses y canadienses inviertan en ese sector.

La inversión privada será posible siempre que vaya en asociación con el Estado mexicano, cuyo vehículo para tal fin será la empresa pública LitoMx –quien tendría la participación mayoritaria.

El acceso al negocio estará restringido a inversionistas nacionales, o bien, de Estados Unidos y Canadá, socios de México en el T-MEC.

Así lo planteó a mediados de noviembre el presidente Andrés Manuel López Obrador, al dar detalle del llamado Plan Sonora, que es la estrategia que adoptará el gobierno mexicano para el aprovechamiento del mineral.

“Se va a lanzar una convocatoria para ver qué empresas de Estados Unidos y de Canadá van a participar. Es lo que estamos viendo. Nos vamos a reunir cada 15 días. Ayer 23 de enero, se acordó, ya se definió todo este plan”, dijo López Obrador en su conferencia matutina del 15 de noviembre del año pasado.

Además de la explotación del litio, el Plan Sonora abarca la construcción de plantas de energía solar, infraestructura y logística, con el objeto de tener una cobertura en toda la cadena de valor del mineral.

La intención sería empatar la iniciativa con el plan impulsado desde el gobierno de los Estados Unidos de desarrollar toda la cadena de valor de la electromovilidad en América del Norte, para lo cual Washington aprobó el año pasado la llamada Ley CHIPS, que prevé el otorgamiento de hasta 50,000 millones de dólares en estímulos a empresas estadounidenses.

De acuerdo con López Obrador, un pilar de financiamiento del Plan Sonora sería justamente el gobierno estadounidense, que estaría dispuesto a otorgar créditos.

“Hay disposición del gobierno de Estados Unidos de ayudar con créditos baratos para la construcción de toda esta infraestructura, es decir, a tasas muy bajas (...) En el caso de la industria eléctrica ellos van a ayudar, decidieron que haya inversiones, que haya créditos a tasas bajas, porque se trata de producir energía limpia, a nosotros nos importa mucho”, dijo López Obrador en su conferencia del pasado 20 de diciembre. El Economista

25 de enero de 2023

2

Producción de petróleo toca en el 2022 su menor nivel desde 1979

Se trató, además, del mayor desliz en lo que va del sexenio, impulsado por la caída de la extracción en las asignaciones de Petróleos Mexicanos, que se contrajo 5.55%.

La producción nacional de crudo a lo largo de todo el 2022 promedió en 1.622 millones de barriles diarios, con lo que según el reporte al cierre de año de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) cayó en 2.54% en relación con la extracción total del año anterior, teniendo así su mayor caída de los últimos tres años y el menor nivel desde 1979, cuando se ubicó en 1.461 millones de barriles diarios.

Además, las asignaciones de Petróleos Mexicanos (Pemex) tuvieron una caída interanual de casi el doble del promedio nacional (que incluye contratos y otros operadores): de 5.55%, al promediar 1.443 millones de barriles por día, en contraste con la producción de 1.528 millones de barriles por día del 2021, rompiendo además el piso del millón y medio de barriles diarios en promedio.

La producción de crudo en la que participa Pemex, ya sea mediante asignaciones, con el contrato Ek Balam en aguas someras, los tres contratos terrestres donde se asoció luego de migraciones contractuales de regímenes anteriores y los dos contratos vía farmout también en tierra, cerró en un promedio de 1.558 millones de barriles diarios, una caída anual de 4.7 por ciento.

Cabe recordar que la última meta para producción de todos los hidrocarburos líquidos, (crudo, líquidos del gas y condensados), planteada en el Plan de Negocios que presentó Pemex en diciembre pasado, era cerrar el 2022 con 1.828 millones de barriles diarios. Por lo que si a toda la producción petrolera que tuvo incluyendo a sus socios se suma el máximo de producción de condensados y líquidos del gas que obtuvo en el año, estaría llegando a un nivel de 1.735 millones de barriles por día, que son por lo menos 93,000 barriles diarios debajo de su meta.

En tanto, los contratos otorgados a privados y a la estatal petrolera presentaron un aumento de 31.06% en su producción, ubicándose en 179,218 barriles por día.

De estos contratos, el que mayor producción aporta (44% del crudo que se extrae en contratos) es el único que logró migrar Pemex sin socios desde dos asignaciones: Ek y Balam, en aguas someras, a un contrato de producción compartida. En estos campos, que según informó Pemex el año pasado a la CNH todavía no se llega al pico de producción, se logró una producción promedio de 80,211 barriles diarios, 10.4% mayor a la del año anterior.

Y en los otros contratos donde tiene participación Pemex aunque son operados por empresas privadas que ganaron una licitación en la administración pasada: Cárdenas Mora, operado por la egipcia Cheiron y Ogarrío, por la alemana Wintershall Dea, la producción conjunta en promedio fue de 10,464 barriles por día, con un aumento de 0.5%, luego de que el segundo de estos bloques tuvo un aumento productivo anual de 4.9%, ubicándose en 5,203 barriles diarios, mientras que los restantes 5,261 barriles diarios fueron extraídos por Cheiron, que reportó una reducción de 3.5% en su área ubicada en Tabasco.

Resalta que en diciembre sumaron 14 contratos con reporte de extracción petrolera otorgados mediante rondas de licitación, mismos que sumaron 64,417 barriles diarios, un volumen que se duplicó en un año gracias al incremento anual de 17% del campo Miztón, donde la italiana ENI extrajo 18,316 barriles por día; de 1.5 veces del consorcio entre argentinas Hokchi que en el campo del mismo nombre llegó a 21,820 barriles diarios, y de cuatro veces del consorcio entre la rusa Lukoil (que compró su mitad a la estadounidense Fieldwood) y la mexicana de Grupo Bal, Petrobal (dirigida por el ex director de Pemex Exploración y Producción, Carlos Morales Gil), que extrajo 20,618 barriles diarios en promedio en su primer año completo de operaciones. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de enero de 2023

3

México busca acuerdo con empresa de litio en el norte del país: AMLO

El presidente Andrés Manuel López Obrador dijo este martes que el Gobierno busca llegar a un acuerdo conciliatorio con una compañía sobre la explotación de litio en el norte del país que subrayará el derecho del Estado a explotar el valioso mineral.

El presidente **Andrés Manuel López Obrador** dijo este martes que el Gobierno busca llegar a un acuerdo conciliatorio con una compañía sobre la [explotación de litio](#) en el norte del país que subrayará el derecho del Estado a explotar el valioso mineral.

El mandatario no mencionó a la firma, pero la china **Ganfeng** ha estado [desarrollando el proyecto de litio](#) más grande del país en el estado de Sonora, donde espera producir 35,000 toneladas del producto por año, lo que posicionaría a México como un importante actor internacional.

"Hay una empresa que tenía algunos trabajos exploratorios en una área muy pequeña, muy limitada, entonces se está buscando llegar a un acuerdo con ellos para no iniciar un proceso jurídico sino buscar un acuerdo, una conciliación", dijo AMLO en su conferencia mañanera.

López Obrador explicó que la **Secretaría de Economía** estaba analizando el asunto, pero la dependencia no aclaró de inmediato si la empresa era Ganfeng cuando se le pidió un comentario.

El presidente anticipó la semana pasada que el 19 de febrero iba a estar en Sonora porque su administración daría las primeras concesiones para la explotación del mineral a una compañía estatal recientemente constituida, Litio para México (**LitioMX**).

La creación de LitioMX fue uno de los primeros pasos gubernamentales tras aprobar el Congreso un proyecto de AMLO para nacionalizar el mineral, usado en la pujante industria de autos eléctricos, que México desarrolla junto con sus socios comerciales de Norteamérica, Estados Unidos y Canadá.

El litio generalmente es extraído de rocas o salmueras, pero el hallado en el país se encuentra principalmente en depósitos de arcilla, de los cuales el metal nunca se ha extraído comercialmente, y expertos de la industria dudan de que se pueda hacer en México sin contar con la experiencia de alguna empresa privada.

"Quieren ellos tener la mina pero no tienen los permisos", afirmó el martes el presidente, aunque abrió la puerta a un posible arreglo. "Estamos buscando un acuerdo con ellos para hacer valer la ley, que se va a hacer valer, pero necesitamos convencer, persuadir, llegar a acuerdos, no imponer nada", dijo desde Palacio Nacional. El Economista

Aventajan

México figura en el top 10 de países con las mayores reservas de litio en el mundo, aunque sus recursos no están en salares, por lo que no son fáciles de explotar.

Países con mayores reservas de litio en el mundo | MILLONES DE TONELADAS

FUENTE: USGS
EL ECONOMISTA



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de enero de 2023

4

EU y Canadá ponen en la mira la producción de litio en México

Washington estima que la tecnología estadounidense tiene el potencial para la explotación de los yacimientos mexicanos, cuyo desarrollo es más complejo por estar en sustratos arcillosos y no en salares.

Los gobiernos de Estados Unidos y Canadá mostraron interés en que sus empresas participen en la producción de litio en México, un mineral clave para la producción de autos eléctricos.

El Departamento de Comercio estadounidense indicó en un reporte que con el interés de desarrollar una cadena de suministro local de litio procesado, los fabricantes de baterías podrían empezar a establecer plantas en México. Sin embargo, pueden pasar años antes de ver una industria del litio plenamente desarrollada.

México estatizó la minería y extracción de litio en abril de 2022, otorgando a una empresa estatal (Litio para México -LitioMx-) los derechos exclusivos para extraer litio. El Servicio Geológico de Estados Unidos (USGS) ha identificado recursos de 1.7 millones de toneladas de este mineral, lo que posiciona a México en el décimo lugar a nivel mundial.

“Sin embargo, los yacimientos se encuentran en su mayor parte en sustratos arcillosos a los que aún no se puede acceder con la tecnología actual. No obstante, la tecnología estadounidense podría ser la clave para desbloquear el litio que se cree que hay en estos yacimientos”, destacó el Departamento de Comercio.

El pasado 10 de enero, en el marco de la X Cumbre de Líderes de América del Norte, el primer ministro de Canadá, Justin Trudeau, recomendó a México permitir la inversión privada en la producción de sus minerales llamados “críticos”, como el litio, para que la región se convierta en un líder en la producción de autos eléctricos.

Según datos de la USGS, Canadá cuenta con una reserva de 2.9 millones de toneladas de litio, mientras que las de Estados Unidos suman 750,000 toneladas.

La única producción de litio en Estados Unidos procedía de una explotación de salmueras en Nevada. Dos empresas produjeron una amplia gama de compuestos de litio en Estados Unidos a partir de carbonato de litio, cloruro de litio e hidróxido de litio, tanto nacionales, como importados.

Los datos sobre la producción estadounidense se han omitido para no revelar información confidencial de las empresas.

Aunque los mercados del litio varían según el lugar, se estima que los mercados mundiales de uso final son los siguientes: baterías, 74%; cerámica y vidrio, 14%; grasas lubricantes, 3%; polvos fundentes para moldes de colada continua, 2%; producción de plásticos, 2%; tratamiento del aire, 1%; y otros usos, 4 por ciento.

El consumo de litio para baterías ha aumentado considerablemente en los últimos años porque las baterías de litio recargables se utilizan mucho en el creciente mercado de vehículos eléctricos y dispositivos electrónicos portátiles, y cada vez se usan más en herramientas eléctricas y aplicaciones de almacenamiento en red.

Los minerales de litio se utilizaban directamente como concentrados minerales en aplicaciones de cerámica y vidrio.

El litio, el más ligero de todos los elementos metálicos, es altamente reactivo y no se encuentra en la naturaleza en forma elemental.

La concentración de litio en la corteza terrestre es de unas 20 partes por millón. El litio se ha utilizado en la metalurgia, los medicamentos y el acristalamiento de vidrio durante unos 100 años, y más recientemente en aplicaciones militares, grasas y cosméticos. El litio se ha utilizado en baterías al menos desde 1935.

La apuesta mexicana

El gobierno de México anunció el 23 de agosto del año pasado la creación de Litio para México (LitioMx) como un organismo público descentralizado de la Administración Pública Federal y coordinado por la Secretaría de Energía, con personalidad jurídica y patrimonio propios y con autonomía técnica, operativa y de gestión.

Días después, el 31 de agosto, el presidente Andrés Manuel López Obrador anunció que Pablo Taddei sería el director de la nueva empresa, que tendrá sus oficinas en Sonora.

Taddei Arriola es egresado de la carrera de Ingeniería Industrial y de Sistemas de la Universidad de Sonora, también es maestro por la Universidad de Michigan y doctorante en Salud Medioambiental por la Universidad de Harvard. El ingeniero es hijo de Jorge Taddei, quien se desempeña como delegado de programas sociales del gobierno federal en el estado de Sonora.

El objeto de LitioMx es la exploración, explotación, beneficio y aprovechamiento del litio, ubicado en territorio nacional, así como la administración y control de las cadenas de valor económico de dicho mineral.

Para el cumplimiento de su objeto, Litio para México tiene, entre otras, las atribuciones siguientes: elaborar los programas estratégicos de mediano y largo plazo para la exploración, explotación, beneficio y aprovechamiento del litio, y de sus cadenas de valor económico; e investigar y desarrollar la tecnología requerida en la industria relacionada con la utilización del litio. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de enero de 2023

5

Pemex planea emitir bonos para pagar sus deudas

Pemex enfrenta una deuda de miles de millones de dólares y debe cubrir pagos millonarios este año.

Petróleos Mexicanos (Pemex) planea emitir bonos en las próximas semanas, a medida que [la endeudada petrolera estatal mexicana busca pagar los vencimientos](#) que expiran en el primer trimestre, según tres personas familiarizadas con la situación.

La compañía emitirá **bonos para ayudar a pagar miles de millones de dólares en amortizaciones de deuda** que vencen antes de fines de marzo, dijeron las personas, que pidieron no ser identificadas al tratarse de planes privados. Es probable que Pemex, como se conoce a la empresa, busque al menos 2 mil millones de dólares en nuevas emisiones y necesitará salir al mercado antes de un período de restricción que comenzará el 12 de febrero, dijo una de las personas.

La emisión se produce al tiempo que [Pemex enfrenta casi 10 mil millones de dólares en pagos de amortización de bonos que vencen este año](#), una suma que ni la empresa ni el Gobierno consideraron en sus presupuestos anuales. De esa cantidad, entre 5 mil y 6 mil millones vencen solo en el primer trimestre, según el [director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza](#).

El representante de Pemex no respondió de inmediato a una solicitud de comentarios. La Presidencia de México y la Secretaría de Hacienda tampoco hicieron comentarios de inmediato cuando fueron contactados este martes.

El Gobierno mexicano dejó de cubrir las **amortizaciones de la deuda de Pemex** en la segunda mitad de 2022 debido al **aumento de los precios del petróleo**. Sin embargo, [el presidente Andrés Manuel López Obrador ha dicho que el Gobierno podría proporcionar ayuda financiera adicional](#) si Pemex no logra cumplir con sus obligaciones de deuda.

Además de la emisión, [Pemex podría recibir una inyección de capital del Gobierno](#) o retrasar el pago de su impuesto de participación en las ganancias, conocido como DUC, para liberar efectivo, según una de las personas. El Financiero

Dos Bocas refinará su primer barril a partir del 1 de julio de este año, dice Rocío Nahle

La secretaria de Energía, Rocío Nahle, que anteriormente no se quiso comprometer a dar una fecha, ahora sí ya confirmó cuándo la refinería de Dos Bocas producirá su primer barril de petróleo.

Rocío Nahle, secretaria de Energía, afirmó que [la refinería Olmeca Dos Bocas producirá su primer barril de petróleo a partir del próximo 1 de julio](#).

“El 1 de julio, (como) ya lo anunció el presidente, **se producirá la primera carga**, y lo anunciamos nosotros. Vamos muy bien, es una gran, gran obra”, indicó la funcionaria en un comentario breve a medios afuera de Palacio Nacional.

Agregó que [la refinación de Dos Bocas es una meta que se propuso este gobierno](#) que cobra mayor relevancia en la actual coyuntura mundial.

“El tema de energía por **la guerra entre Rusia y Ucrania** es un factor central, por lo que estamos más comprometidos. Fue lo bueno que empezamos enseguida de que llegó este gobierno, (tanto) con la construcción de Dos Bocas, así como con la rehabilitación de las refinerías”, puntualizó la funcionaria.

El pasado 23 de diciembre, el presidente Andrés Manuel López Obrador informó que la refinería Olmeca, tendrá dos fechas claves para su inicio de operaciones.

Detalló que el 1 de julio de 2023, día en el que ganó las elecciones presidenciales, la refinería comenzará a procesar 170 mil barriles diarios de petróleo crudo, mientras para el 15 de septiembre, durante el aniversario de la Independencia de México, logrará refinar el doble.

De esta forma, para el tercer trimestre de 2023, **la refinería ya estaría refinando al 100 por ciento** de su capacidad, estimada en 340 mil barriles diarios.

Apenas el 8 de diciembre de 2022, [la secretaria de Energía, Rocío Nahle](#), no se atrevió a dar una fecha exacta para que la refinería produjera el primer barril.

“A la fecha el avance financiero es de **235 mil 788 millones de pesos** y el avance físico es del 96.2 por ciento. Todos los equipos están en sitio y montados, ya colocados, todos los tanques están fabricados, las obras exteriores de servicio están concluidas, que es el gasoducto, acueducto, líneas de alimentación de crudo”, dijo en aquella ocasión.

Detalló que de las 39 subestaciones de la refinería ya están **concluidas 34**, “ya con equipos instalados y los cinco restantes en proceso de instalación, sobre todo del cableado eléctrico. El cuarto de control central y el área administrativa están concluidos, laboratorios y talleres también”, apuntó. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de enero de 2023

AMLO propone rescatar Altos Hornos, pero pide que cambie de dueño

6

Advirtió que no ayudará al actual dueño de Altos Hornos, Alonso Ancira

El presidente [Andrés Manuel López Obrador](#) propuso ayudar desde el gobierno federal a **rescatar de la quiebra a la empresa acerera Altos Hornos de México**, pero bajo una condición: que cambie de dueño. Y es que advirtió que no ayudarán al actual, Alonso Ancira, "por los fraudes al erario que hizo complicidad con gobiernos pasados".

Durante la [Conferencia Mañanera de este martes en Palacio Nacional](#), el presidente de la República dijo que hoy Altos Hornos está "siendo mal administrada" y tiene deudas con Petróleos Mexicanos (Pemex), con la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y con Hacienda.

"Se les tiene consideraciones para que no se deje sin trabajo a la gente (en Coahuila) y además todo lo que significa la región. Pero el empresario, el dueño, el señor Ancira, tiene que tomar una decisión sobre esto porque está mal administrada la empresa desde hace tiempo, estaba muy vinculada al gobierno, a los políticos y gastaban mucho, le pagan los viáticos a los políticos. Este señor Moreira por ejemplo, viajaba en los aviones de la empresa, y no sólo tenía o tiene un avión sino varios, una flotilla, aviones de lujo y gastos superfluos, es lo mismo que un gobierno que gasta en lujos, que derrocha el presupuesto, si un empresario hace eso a al fracaso", dijo.

AMLO dijo que si Ancira decide vender sus acciones de Altos Hornos y de haber un planteamiento serio por parte de empresarios responsables para invertir en la empresa, el gobierno ayudaría.

"Si se logra un acuerdo de que se va a invertir y que la empresa va a estar manejada por otros empresarios responsables y que el señor entregue sus acciones, vende sus acciones y hay un compromiso de que van a pagar a la CFE, van a pagar a Pemex, de que se va a pagar al SAT las deudas, entonces, nosotros vemos para mantener la planta productiva para mantener los empleos, para producir acero, esa empresa tiene muchísimo futuro porque la demanda de acero va a ir creciendo", expuso.

Resaltó que si Alonso Ancira hubiera vendido sus acciones desde hace dos años, al inicio de la pandemia, cuando se disparó el precio del acero en el mundo, la empresa hoy ya se hubiese recuperado de deudas.

"Ojalá y él ayude y él puede vivir feliz, sin problemas porque no es que se va a quedar en la calle y un buen empresario es el que siempre tiene dimensión social, cívica, y esa es la mejor forma de enfrentar el problema. Y si hay una propuesta seria lo vemos, peor no vamos a utilizar de manera irresponsable el presupuesto público para un rescate como el que se hacía antes" **El Herald**

Se encarecen los precios de energéticos durante la primera quincena de enero

Los precios de los energéticos reportaron **un aumento de 2.79 por ciento** durante la primera quincena de enero de 2023, en comparación con el mismo periodo del año anterior, informó el Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi).

Las **tarifas eléctricas y la gasolina Magna**, productos que se integran en la canasta básica, fueron los que mantuvieron las alzas mas significativas en el periodo de referencia.

En el caso de la **gasolina Magna**, que se considera la de mayor uso en los automovilistas mexicanos, el **aumento anual fue de 5.87 por ciento**; mientras que en diciembre pasado, la variación anual reportada por este producto fue de 6.82 por ciento.

En tanto, el incremento anual en el **precio de la electricidad fue de 7.35 por ciento**, variación mayor a la del mes anterior, cuando fue de 6.85 por ciento.

Respecto al **gas LP**, la **variación anual fue de -9.65 por ciento**, que si bien representó una reducción en su costo, ésta fue menor a lo que al cierre de diciembre pasado se reportó de -10.01 por ciento.

La inflación general anual de la primera quincena de enero mostró un repunte, al ubicarse en 7.94 por ciento, su mayor nivel desde la primera quincena de noviembre.

Aumentos esperados por el mercado

En su reporte "Inflación anual aumenta en la primera quincena de enero de 2023", el organismo **México Cómo Vamos**, refirió que entre los productos energéticos con mayor alza al arranque de enero, fueron las tarifas eléctricas, las cuales ya venían con esa misma tendencia desde el año pasado.

Por su parte, Gabriela Siller, directora de Análisis Económico de **Grupo Financiero Base**, explicó que el aumento en los precios de los energéticos en la primera quincena del año estuvo en línea con lo esperado, sobre todo respecto a las variaciones en tarifas eléctricas que mantienen su tendencia alcista. **EAD**

25 de enero de 2023



México tiene más recursos prospectivos en yacimientos no convencionales que en convencionales

Héctor Moreira Rodríguez, comisionado de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), aseguró que México tiene más recursos prospectivos de gas y de petróleo en yacimientos no convencionales que en las áreas convencionales, por lo que manifestó que es necesario considerar la explotación de estos recursos para incrementar la producción de petróleo y gas en el país.

En entrevista con **Energía a Debate**, el comisionado Moreira Rodríguez mencionó que, de acuerdo con datos del regulador, en el país **existen recursos prospectivos de petróleo por 68 mil 100 millones de barriles**, de los cuales 32 mil 100 millones corresponden a yacimientos convencionales (47.1%), mientras que **en los yacimientos no convencionales hay recursos por 36 mil millones de barriles (52.9%)**.

En el caso del gas natural, la historia es similar, pues los recursos prospectivos del país correspondientes a este hidrocarburo se ubican en 224 mil 700 millones de pies cúbicos, de los cuales 83 mil 200 millones están en yacimientos convencionales y **141 mil 500 millones de pies cúbicos restantes están en áreas no convencionales. Este último dato representa casi 63 por ciento de los recursos prospectivos totales de gas en el país.**

De 2018 a 2022, **Héctor Moreira coordinó la elaboración del libro Retos y Oportunidades de la Producción de Petróleo y Gas Natural de Yacimientos No Convencionales en México**, donde detalla que, a nivel global, **México se encuentra dentro de los 10 países con más recursos no convencionales técnicamente recuperables tanto de petróleo como de gas.**

Si revisamos los datos específicos de los yacimientos no convencionales por tipo de hidrocarburo, **México se ubica en el octavo lugar mundial en petróleo, mientras que en gas sube al sitio número seis.**

“Tenemos muchísimos recursos no convencionales y creo que es el momento de ponerse a examinar qué podemos hacer para aprovechar estos recursos”, mencionó.

Durante la entrevista, el comisionado destacó las ventajas de los yacimientos no convencionales:

“Existen yacimientos no convencionales poco profundos donde se puede explorar y empezar a producir en dos o tres años, en cambio en los yacimientos convencionales existentes en el país se puede tardar hasta cuatro o cinco años. Por lo tanto, el desarrollo no convencional es más rápido.

“Los yacimientos no convencionales en México tienen un componente elevado de gas natural, y México es una nación en la que estamos importando casi el 90 por ciento del gas que consumimos”, comentó.

Sin embargo, señaló que los pozos no convencionales enfrentan una mala imagen, aunque aseguró que a pesar de que **en algún momento se tenía preocupación por los posibles impactos ambientales, hoy pueden ser mitigados**, por lo que este sector requiere **“una labor de convencimiento basada en información”**.

Un problema de los yacimientos no convencionales es que en general se mencionan varias limitaciones. En primer término, mencionó que se tiene la **percepción de que los pozos no convencionales utilizan grandes cantidades de agua.**

“Si tú mides cuánta agua se necesita por pozo, un convencional necesita menos que un no convencional, pero el agua que utilizas en un pozo no convencional se recupera cuando sale, por lo que se puede reutilizar. Como ejemplo, pensemos que se requieren 20 metros cúbicos por pozo, pero para el no convencional, se vuelven a utilizar parte de esos mismos 20 metros cúbicos en el pozo que sigue”, detalló.

En esta publicación, Moreira Rodríguez recopiló datos sobre el uso del agua que requiere la industria petrolera en Pennsylvania, Estados Unidos, **que alberga el desarrollo de la Formación Marcellus, una de las más grandes de ese país.**

En este sentido, el documento detalla que **en esa región se consumen diariamente 34 mil 780 millones de litros de agua para las actividades cotidianas, de los cuales, menos de 55 millones son utilizados para los pozos no convencionales, lo que representa menos de 0.1 por ciento.**

Además, aunque reconoció que el fracturamiento hidráulico **sí produce sismicidad**, aclaró que **nunca se ha registrado un temblor de magnitud mayor a tres**, mientras que, por ejemplo, **en la Ciudad de México, cada año se registran más de mil sismos superiores a esa magnitud**, sin que esto sea un problema para la población.

“Otra cosa que se piensa es que el desarrollo no convencional contamina los mantos acuíferos, y ahí la respuesta es no, porque se pone un revestimiento para preservar la integridad del pozo antes de inyectar el agua que se va a utilizar para el fracturamiento. Entonces, no hay manera de que esa agua se filtre a los mantos acuíferos, que generalmente están a una profundidad de sesenta a mil metros, mientras que los yacimientos no convencionales se encuentran de mil a cuatro mil metros”, mencionó.

Por ello, consideró que **existen datos duros para tener una discusión con los grupos que están preocupados sobre el impacto que tienen los pozos no convencionales.**

“Creo que es correcto señalar todas las posibles afectaciones ambientales, lo que no es correcto es negar que esos problemas pueden ser controlables y los puedes evitar”, comentó. EAD