

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de junio de 2024

Sigue aplazándose arranque integral de refinería Olmeca

1

Con el alargue también se reduce la expectativa de proceso de crudo en el complejo para todo el 2024 de 177,000 a 163,000 barriles diarios; el director de la estatal proyecta “un faltante” de 84,000 barriles diarios de combustibles hacia el cierre del año que se seguirán importando.

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) retrasó nuevamente el arranque integral de las operaciones de su nueva [refinería Olmeca](#) ubicada en Paraíso, Tabasco, que ahora producirá combustible hasta el segundo semestre de este año, para cerrar en un volumen promedio anual de 163,000 barriles diarios procesados de crudo, que es 8% inferior a la última estimación del gobierno.

Así lo explicó el director general de la empresa, **Octavio Romero Oropeza**, quien se presentó en el Congreso Mexicano del Petróleo en Tampico, Tamaulipas, donde también admitió que este sexenio no se alcanzará la meta prometida que llamaron “soberanía energética”, que significaba dejar de importar combustibles automotrices.

“No va a ser posible, ya no llegamos”, dijo frente a los empresarios y funcionarios de alto nivel de la industria de la exploración y producción petrolera nacional, ya que, según los pronósticos, faltarán 84,000 barriles diarios que todavía se comprarán a otras empresas en el mundo al terminar el 2024, pero el resto de la demanda nacional de gasolinas, diésel y turbosina, que será de 1.2 millones de barriles por día, será elaborado por Pemex, en el país o en su planta de [Deer Park](#).

El incremento proyectado de producción de combustibles será de 33.5% entre la elaboración real que ha reportado Pemex Transformación Industrial en el promedio entre enero y abril, que son 545,000 barriles diarios y los 728,000 barriles diarios con los que se pretende cerrar el año, únicamente en el Sistema Nacional de Refinación.

A esta producción se añadirán los 248,000 barriles diarios que Pemex mantendrá como importaciones de la refinería de Deer Park, cuyo 50% compró a la angloholandesa Shell hace dos años, por lo que si bien, es producto hecho por personal y con equipo que pertenece a Pemex, sí es combustible importado.

Romero Oropeza explicó también que el nivel de operación de las seis refinerías que hay en el país será de 1.002 millones de barriles por día de proceso de crudo en el promedio anual de 2024, aunque entre enero y abril ha promediado 976,000 barriles por día.

“Este aumento vendrá de que terminaremos la reparación histórica que se ha hecho a las refinerías que casi nos dejaron como chatarra, porque se querían deshacer de ellas, pero hemos hecho inversiones históricas para que sigan siendo de los mexicanos y nos sigan generando valor”, aseguró. En total, Pemex ha invertido más de 75,000 millones de pesos en la rehabilitación de las refinerías, que empezaron el sexenio con un proceso de crudo menor a 560,000 barriles diarios.

Sin embargo, el directivo lamentó que no se alcanzará la autosuficiencia al cierre del sexenio, porque se terminará la colocación de la nueva coquizadora de Tula, Hidalgo, para procesar el combustóleo de Salamanca, Guanajuato, y de este centro refinador este año, pero la plata similar de de Salina Cruz, Oaxaca, lleva un avance de 64% y estará terminada hasta el próximo año.

En la más reciente conmemoración del **Aniversario de la Expropiación Petrolera**, Romero Oropeza comprometió que finalizaría el 2024 con un promedio anual de 177,000 barriles diarios de proceso, con lo que redujo nuevamente la perspectiva de Dos Bocas, refinería que sigue en pruebas procesando el diésel no terminado que llega por buque desde Madero, Tamaulipas.

En este sexenio, la petrolera del Estado recibió aportaciones por 952,000 millones de pesos. “Véanlo como que nos lo dieron o como que nos dejaron de cobrar (...) ningún gobierno jamás había hecho esto que el presidente de la República hizo en la presente administración, pero [Pemex](#) está entregando en estos años más de tres billones a la federación, ¿cuál es el barril sin fondo?”, aseguró el funcionario. De los 952,000 millones recibidos, 561,000 millones se destinaron al pago de la deuda, 320,000 fueron para la construcción de la refinería Olmeca, 48,000 millones para complementar la rehabilitación de las seis refinerías y 23,000 millones para la compra de Deer Park. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de junio de 2024

Valor del negocio conjunto de Codelco y SQM rondaría los 50,000 millones de dólares

Un negocio que en valor presente oscila entre los 25,000 millones de dólares y los 50,000 millones de dólares representa la asociación entre Codelco y SQM para desarrollar el litio en el Salar de Atacama hasta el 2060, según señaló el presidente del directorio de la minera estatal, Máximo Pacheco Matte, ante la Comisión de Minería del Senado.

Un negocio que en valor presente oscila entre los 25,000 millones de dólares y los 50,000 millones de dólares representa la asociación entre Codelco y SQM para desarrollar el litio en el Salar de Atacama hasta el 2060, según señaló el presidente del directorio de la minera estatal, Máximo Pacheco Matte, ante la Comisión de Minería del Senado.

Por ello, explicó el directivo, la opción de licitar y arriesgarse a un valle productivo de varios años -entre cuatro y seis años, resaltó el exministro-, era una alternativa poco realista y negativa para los intereses del Estado de Chile.

Y es que el Estado percibe por concepto del litio del salar entre 2,600 millones de dólares y 3,300 millones de dólares por año, en condiciones de precios normales.

Pacheco también hizo ver que la opción de negociar un contrato de largo plazo con SQM, que incluyera el sistema de extracción directa y preservara la salud del Salar de Atacama era parte esencial de la Estrategia Nacional del Litio.

El presidente del directorio de Codelco señaló que al momento se asesoraron con Morgan Stanley, que les dio el Batna (Mejor Alternativa a Acuerdo Negociado, sigla en inglés). El directivo comentó que antes de suscribir el Memorandum de Entendimiento tenían ese número en mente y fue a China dos veces en 2023 en 45 días, reafirmando que no hubo ofertas que se acercaran a dicho número.

Pacheco reiteró que entre 2031 y 2060, el Estado recaudará el 85% del margen operacional del negocio. "No sé de ningún país que reciba eso", enfatizó Máximo Pacheco. El Economista

Precios del petróleo cierran a la baja ante fortaleza del dólar

El descenso sacó al crudo estadounidense WTI de la zona de sobrecompra técnica por primera vez en cuatro días, mientras que los futuros del Brent se mantuvieron en sobrecompra por cuarto día consecutivo, por primera vez desde principios de abril.

Los **precios del petróleo** bajaron el viernes, ante el temor de que el crecimiento de la demanda mundial se vea reducido por la fortaleza del dólar y las noticias económicas negativas de algunas partes del mundo.

Los **futuros del Brent** cerraron con una baja con 47 centavos, o 0.55%, a 85.24 dólares el barril, mientras que los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** para entrega en agosto cerraron con una caída de 56 centavos, o 0.69%, a 80.73 dólares el barril.

En la semana, ambos referenciales subieron alrededor de un 3%, tras caer un 4% la semana pasada.

El descenso sacó al **WTI** de la zona de sobrecompra técnica por primera vez en cuatro días, mientras que los futuros del Brent se mantuvieron en sobrecompra por cuarto día consecutivo, por primera vez desde principios de abril.

El **dólar alcanzó su nivel más alto en siete semanas** frente a una cesta de divisas, debido a la paciencia de la **Reserva Federal** a la hora de recortar las tasas de interés, que contrasta con las posturas más relajadas de otras instituciones.

Un dólar más fuerte también puede reducir la demanda de petróleo al encarecer las materias primas denominadas en el billete verde, como el crudo, para los poseedores de otras divisas.

La actividad empresarial estadounidense alcanzó en junio su nivel más alto en 26 meses gracias al repunte del empleo, pero las presiones sobre los precios disminuyeron considerablemente, lo que permite albergar esperanzas de que se mantenga la reciente desaceleración de la inflación.

En la India, las refinerías procesaron en mayo casi un 1.3% más de crudo que un año antes, según datos provisionales del Gobierno, mientras que aumentó la proporción de suministros rusos en las importaciones del país, tercer consumidor mundial de petróleo.

"Las señales de una demanda más fuerte en Asia también impulsaron el sentimiento. Las refinerías de petróleo de la región están recuperando parte de su capacidad ociosa tras las tareas de mantenimiento", señalaron los analistas de ANZ Research.

En China, segundo consumidor mundial de petróleo, Pekín advirtió que la escalada de fricciones con la Unión Europea por las importaciones de vehículos eléctricos podría desencadenar una guerra comercial. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de junio de 2024

3

Petróleo se encamina a su segunda semana de alzas de más de 3% por mejora de la demanda

Los futuros del petróleo operaban con escasas variaciones la mañana de este viernes, pero se encaminaban a subir por segunda semana consecutiva.

Los **futuros del petróleo** operaban con escasas variaciones la mañana de este viernes, pero se encaminaban a subir por segunda semana consecutiva, en un contexto de mejora de la demanda y caída de los inventarios de crudo y combustible en Estados Unidos, el mayor consumidor mundial de hidrocarburos.

Los futuros del **Brent** para agosto perdían 6 centavos hasta los 85.65 dólares el barril a las 11:00 GMT, mientras que los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** para entrega en agosto caían 5 centavos para colocarse en los 81.24 dólares.

Ambos referenciales [se encaminaban a una segunda semana de ganancias](#) superiores al 3 por ciento. Los precios han ganado cerca de un 5% este mes hasta alcanzar su nivel más alto en más de siete semanas.

"El aumento estacional de la demanda, como muestran los últimos datos de la EIA, el renovado enfrentamiento entre Israel y Hezbolá, y la temporada de huracanes podrían mantener la fortaleza de los precios hasta el verano" boreal, dijeron los analistas de Citi en una nota.

Los datos de la **Administración de Información de Energía** de Estados Unidos (EIA) publicados el jueves mostraron que el producto total suministrado, una aproximación a la demanda de petróleo del país, aumentó en 1.9 millones de barriles diarios (bpd) en la semana que finalizó el 14 de junio, a 21.1 millones de barriles diarios.

El informe de la EIA mostró una reducción de las reservas de crudo estadounidenses de 2.5 millones de barriles durante la semana, a 457.1 millones de barriles, frente a las expectativas de los analistas de una caída de 2.2 millones.

Los inventarios de gasolina cayeron en 2.3 millones de barriles, a 231.2 millones, según la EIA, frente a las previsiones de un aumento de 600,000 barriles.

Las perspectivas de la demanda también contribuyeron a la **subida de los precios**.

Por su parte, el **ejército ucraniano** declaró que sus aviones no tripulados habían atacado cuatro refinerías de petróleo, estaciones de radar y otros objetivos militares en Rusia en las primeras horas del viernes.

Esta semana, [el líder del grupo libanés Hezbolá](#) prometió un conflicto total con Israel en caso de guerra transfronteriza y amenazó por primera vez a Chipre, miembro de la Unión Europea.

En Estados Unidos, los datos publicados el jueves mostraron un descenso de las [nuevas solicitudes de subsidio de desempleo](#), lo que podría llevar a la **Reserva Federal** a mantener sin cambios las tasas de interés.

Unas **tasas de interés** más altas suelen limitar el crecimiento económico y, a su vez, la demanda de petróleo. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de junio de 2024

4

'Oro negro' repunta: Producción petrolera rompe racha de ocho meses a la baja

Luego de tocar mínimos históricos, la producción de 'oro negro' logró registrar un ligero repunte de 0.3 por ciento respecto a abril.

La producción de [petróleo crudo](#) **ascendió a 1 millón 564 mil barriles diarios durante mayo**, lo que representó su primer incremento en los últimos ocho meses, según datos de la Comisión Nacional Hidrocarburos (CNH).

Luego de tocar mínimos históricos, la **producción de 'oro negro'** logró registrar un ligero **repunte de 0.3 por ciento respecto a abril**, sin embargo, no es suficiente para 'maquillar' el declive de la producción.

A pesar de la recuperación, la [producción petrolera](#) todavía es **6.7 por ciento inferior** a la observada durante el mismo mes del año anterior.

De manera desagregada, [Pemex](#) produjo **1 millón 479 mil barriles diarios**, lo que significó un impulso de 0.36 por ciento a tasa mensual. Sin embargo, la producción de las petroleras privadas se ubicó en 84.5 mil barriles, lo que se tradujo en una disminución de 0.6 por ciento.

Al incluir 269 mil barriles de condensados, la producción de **hidrocarburos líquidos** fue de **1 millón 833 mil barriles diarios**, cifra muy similar a la observada en abril.

La CNH detalló que actualmente se encuentran operando 6 mil 802 pozos productores de hidrocarburos líquidos, de los cuales el pozo más productivo es **Maloob**, con 322 mil barriles diarios, seguido de **Quesqui** (165 mil barriles diarios), **Zaap** (160), **Tupilco Profundo** (98), **Ayatsil** (90), **Ixachi** (62) y **Balam** (58).

Además, se tiene registro de 15 contratos de producción de hidrocarburos líquidos, lo que significó un retroceso de 25 por ciento respecto a los observados en mayo de 2023.

Necesario invertir para el futuro

Respecto al tema, **Agustín Díaz Lastra, comisionado presidente de la CNH**, resaltó la importancia de invertir en los recursos prospectivos de hidrocarburos.

"Desde hace ya algunas décadas, las políticas públicas sobre hidrocarburos se han orientado primordialmente a la extracción. Hasta hace apenas seis años, gracias a las atinadas decisiones del [presidente Andrés Manuel López Obrador](#), de nuevo se estableció la política de reponer el cien por ciento de las reservas extraídas anualmente, lo que se ha podido lograr", afirmó.

Agregó que la reposición de reservas proviene en su gran mayoría de los recursos prospectivos, los cuales, después de cuantiosos trabajos de alto perfil profesional y tecnológico, pueden ser contabilizadas con algún por ciento de probabilidad, lo que facilita, tanto sus restantes trabajos exploratorios y extractivos, como las asignaciones presupuestales y financieras para las correspondientes inversiones.

Sin embargo, Díaz Lastra puntualizó que los recursos potenciales aún no aparecen explícitamente en las políticas públicas ni los planes de negocio. "En todo caso, apenas se logra encontrarlas en los presupuestos anuales", apuntó.

Puntualizó que **México ya no se encuentra en una etapa de grandes descubrimientos de hidrocarburos**.

"Después de más de un siglo de extracción, durante el cual se ha extraído alrededor de la mitad del volumen de recursos prospectivos totales estimados recientemente, nos encontramos en una tendencia contraria a la que prevalecía hasta los años setenta del siglo XX", indicó.

La última estimación realizada por la CNH arroja un total de recursos prospectivos del orden de los **112 mil 900 millones de barriles de petróleo crudo equivalente**.

De esa cantidad, se tiene previsto que unos 24 mil millones se encuentren en el subsuelo marino bajo tirantes de agua mayores a 500 metros, conocidos como [aguas profundas](#), otros 15 mil bajo [aguas someras](#) y 74 mil en yacimientos terrestres. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de junio de 2024

5

¡Dos Bocas por fin refina! Gasolineras tabasqueñas ya venden diésel hecho en la planta

Leopoldo Figueroa, gerente de transporte de Pemex Transformación Industrial, señaló que pronto se divulgarán las cifras de refinación de Dos Bocas.

Las gasolineras cercanas a [Dos Bocas](#) ya comenzaron a recibir diésel para su venta al público desde hace un mes, lo que representa que **la refinería Olmeca** ya se encuentra en **su etapa inicial de comercialización**, reveló Leopoldo Figueroa, gerente de transporte de **Pemex Transformación Industrial**, este miércoles 19 de junio.

El directivo no detalló el volumen de diésel que ya se encuentra circulando en el mercado. Sin embargo, indicó que durante las próximas semanas se comenzarán a divulgar **las cifras de producción de la nueva refinería Olmeca** a través del portal de estadísticas de la petrolera.

En Tabasco hay una gasolinera cada 98 kilómetros, o visto de otra forma, cuenta con una estación de servicio de combustibles por cada 9 mil 572 permisos.

El último reporte operativo Pemex todavía no incluye a la refinería Olmeca dentro de sus estadísticas, por lo que la promesa de que Dos Bocas comenzaría a operar en abril no se cumplió.

Las mil y una fechas de entrada de operación de Dos Bocas

[El presidente Andrés Manuel López Obrador](#) y Octavio Romero Oropeza, director general de Pemex, han dado diversas fechas para la entrada en operaciones de Dos Bocas sin que ninguna de ellas se cumpliera.

Por ejemplo, en [la 'inauguración' de la refinería](#) el 1 de julio de 2022, se prometió que para diciembre de ese año comenzarían las operaciones. Sin embargo, la exsecretaria de Energía, [Rocío Nahle](#), aclaró que solo se refería **a una fase de pruebas**.

En enero de 2023, Nahle declaró que para el 1 de julio de 2023 se produciría **la primera carga de la refinería**, con el objetivo de conmemorar el triunfo electoral del presidente Obrador, mientras que para septiembre de ese mismo año ya se encontraría procesando a su máxima capacidad, es decir, 340 mil barriles diarios. **Esa promesa tampoco se cumplió**.

En enero de 2024, Octavio Oropeza declaró en conferencia con inversionistas que [la refinería de Dos Bocas](#) comenzaría operaciones a finales de ese mismo mes, aunque unas semanas después, aplazó esta fecha al mes de marzo o en algún momento de abril. Tampoco se cumplieron las expectativas.

Hasta el momento, la petrolera reconoce que el costo de la refinería de Dos Bocas supera los 17 mil millones de dólares, más del doble de lo planificado originalmente, es decir, 8 mil millones de dólares.

Pemex se 'come' participación de mercado

[Pemex](#) está viviendo una importante recuperación de mercado, ya que actualmente 87.5 por ciento de las gasolineras que se comercializan en México lo hacen a través de una gasolinera de la petrolera del Estado, mientras que en 2020 ese porcentaje era de 81 por ciento, indicó Miguel Yasser Vicente, gerente de estrategias comerciales de Pemex.

Respecto a otros productos, Pemex comercializa **80 por ciento del diésel del país**; 100 por ciento de turbosina y 63 por ciento de gas LP.

“Entre enero y mayo las ventas de gasolineras y diésel provenientes de [gasolineras Pemex](#) se han incrementado un 4 y 6 por ciento a tasa anual”, apuntó. Además, entre julio de 2022 y mayo de 2024 se han incorporado 447 estaciones de servicio a la franquicia Pemex. El Financiero

24 de junio de 2024

6

Desesperación y terror en el sindicato de CFE

La Comisión Federal de Electricidad y el sindicato hacen de cada jornada laboral un auténtico infierno para el trabajador que reclama sus derechos.

Una fichita en toda la expresión de la palabra...

Fuerte doble

Pues Víctor Fuentes, quien no sólo ha sido sentenciado por las autoridades judiciales como agresor de mujeres (Juzgado Quincuagésimo Penal de la CDMX, 26 de agosto de 2020), sino que es protector de acosadores laborales, sexuales y feminicidas. ¡Así como lo está leyendo y he documentado en este espacio! Quien ha amasado una inmensa fortuna producto de la extorsión a los contratistas de la CFE (tal como él lo ha reconocido públicamente); quien usa de forma absolutamente discrecional las cuotas sindicales y desvía miles de millones de pesos del erario que le entrega el gobierno federal a través de la CFE, pretende...

Música de suspenso

Reelegirse a sus 89 años (cumplirá 90 en septiembre), al frente del todavía monopolístico sindicato de la CFE, o sea del SUTERM y sus 67 mil 551 trabajadores sindicalizados permanentes.

Por primera vez en la historia del SUTERM, desde su fundación en 1972, violentando los estatutos y acomodando los requisitos para ser elegible, mismos que contravienen la Constitución y la Ley Federal del Trabajo, adelantó seis meses la elección de Comité Ejecutivo Nacional. ¿La razón?

Acomódense muy bien

Porque Víctor Fuentes del Villar y sus allegados ahora son los que están aterrorizados, pues sabe que el único que lo defiende es el impresentable *zar* inmobiliario y a quien se le cayó el sistema, Manuel Bartlett, y que todo indica que Claudia Sheinbaum, presidenta electa, no dejará en CFE.

Espada de Damocles sobre su cabeza

El acoso sexual, laboral y los feminicidios en la paraestatal dejaron de ser un asunto esporádico y es hoy lacerantemente sistemático: jefes y líderes sindicales que piden favores sexuales a cambio de promociones, mejoras salariales e incluso permanencia en la institución.

Víctor Fuentes encabeza la lista de acosadores

La Unidad de Equidad de Género de CFE es un órgano defensor de los agresores. Con decirles que empresa y sindicato en el último convenio, CFE-SUTERM No. 01/2024, agregaron la cláusula 83 al CCT, denominada "Igualdad de Género, No Discriminación y Erradicación del Trabajo Forzoso e Infantil", que señala que -agárrense-:

"Ambas partes implementarán protocolos para prevenir los casos de violencia y acoso u hostigamiento sexual y laboral", **reconociendo plenamente esta terrible realidad.**

Profundizando este infierno de corrupción, en la cláusula 46, fracción VII del Convenio 01/2024 CFE-SUTERM cínicamente se añadió:

"Ninguna sanción afecta el carácter de representante sindical, por lo que continuarán ejerciendo sus funciones sindicales en los mismos términos y condiciones que lo vengán desempeñando, hasta en tanto se resuelva su situación jurídica y la CFE le brindará las facilidades para ello, dentro de los centros de trabajo..."; en castellano, un representante **sindical que haya cometido cualquier tipo de delito del fuero común o federal, seguirá siendo representante** y podrá seguir acudiendo, aun rescindido, a atender asuntos de sus representados en los centros de trabajo de CFE. ¡Quihúboles!

Terror en los centros de trabajo

La CFE y el sindicato hacen de cada jornada laboral un auténtico infierno para el trabajador que reclama sus derechos. El brazo ejecutor de Fuentes en primera instancia es la llamada Comisión Nacional de Justicia, encabezada por Víctor Manuel García Trujeque, quien, sin pruebas ni documentos fehacientes, suspende derechos sindicales a los trabajadores 'incómodos', y si siguen les rescinde el contrato. Pero han sido tan burdos y tan ilegal su actuar que todos los 'incómodos' les han ganado en tribunales.

Redoble de tambores

La idea de adelantar las elecciones, sin haber siquiera presentado un informe de labores, ni haber rendido cuentas frente a sus agremiados, es del próspero obrero/empresario **Mario Ernesto González Núñez, secretario del Interior del SUTERM**, quien de ser un modesto chofer de la CFE en Guadalajara, es hoy un acaudalado empresario inmobiliario en México y en el extranjero, que incluso tiene un 'ecoparque' turístico en la Riviera Nayarita denominado Ojo del Cielo, con una extensión de más de 300 hectáreas, incluida selva, una cascada y una gran extensión de playa privada, así como un hotel boutique. ¡Les digo!

Este personaje sueña con ser el sucesor de Víctor Fuentes al igual que García Trujeque (también sentenciado por la autoridad penal como agresor de mujeres), por lo que ideó que los requisitos para integrar una planilla contra la oficialista sean prácticamente imposibles de cumplir y que, por tanto, no se permita verdadero ejercicio democrático al interior del SUTERM.

Víctor Fuentes tiene miedo de que llegue un contrario, pues cómo explicará, además de su enorme riqueza inmobiliaria, sus vehículos, como su preciado Audi S8 del año, con el que llega a la CFE; que se apropió de los *lear jets* del sindicato; o sus empresas, como la de comunicación Ener Telecom, manejada por su sobrino y prestanombres, Efrén Fuentes Ochoa. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de junio de 2024

Carlos Slim 'estrena' petrolera: Grupo Carso adquiere 100% del capital social de PetroBal

El empresario mexicano concretó la compra de la compañía petrolera PetroBal Operaciones Upstream de la familia Baillères.

Le empresa de [Carlos Slim](#), **Grupo Carso**, formalizó este jueves la **adquisición del 100 por ciento del capital social** de [PetroBal Operaciones Upstream](#), reveló un reporte entregado a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV).

Dentro del anuncio a inversionistas, [Grupo Carso](#) detalló que se cumplieron con las condiciones estipuladas y se obtuvieron las autorizaciones regulatorias correspondientes.

La transacción se llevará a cabo mediante la filial de Grupo Carso, **Zamajal**, de la cual es titular del 90 por ciento de su participación accionaria.

Asimismo, Petrobal es la entidad titular del 50 por ciento de participación en los **campos Ichalkil & Pokoch**, situados en el Área Contractual 4 frente a la **Costa de Campeche**.

La relación se realizará través de la [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#), por lo que el consorcio integrado por Fieldwood Energy E&P México, (como socio operador), y Delta 1, como socio financiero, son parte del **contrato CNH-R01-L02-A4/2015** para la exploración y extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de producción compartida correspondiente a la referida Área Contractual 4.

[PetroBal](#) es una empresa mexicana del sector de hidrocarburos. Se enfocan en la explotación y producción de ellos. Su equipo técnico tiene más de 350 años de experiencia.

Los dueños de PetroBal son los [Baillères](#), empresarios mexicanos. **Grupo BAL** es su conglomerado de empresas mexicanas de varios sectores: minero, petrolero y financiero. El Financiero

Grupo Carso y Petro Bal: ¿En cuáles campos petroleros va a tener participación Carlos Slim?

Los campos petroleros en los cuales tendría participación Carlos Slim, con PetroBal, están en la costa de Campeche.

[Carlos Slim](#) suma puntos en el área de las **empresas petroleras** luego de que su empresa, Grupo Carso, formalizó el jueves la compra del 100 por ciento del capital social de PetroBal Operaciones Upstream. De esta forma, Slim tendrá participación en los campos petroleros que forman parte de dicha compañía.

La entidad es titular del 50 por ciento de participación en los campos Ichalkil & Pokoch, frente a la costa de Campeche.

La [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#) apoyará para la **relación con el consorcio** integrado por el socio operador Fieldwood Energy E&P México y Delta 1, como socio financiero.

En el contrato se establece la exploración y extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de producción compartida que corresponde al Área Contractual 4.

“Desde la firma del contrato CNH-R01-L02-A4/2015 en enero de 2016, el consorcio, compuesto por Fieldwood Energy E&P México y Delta 1, ha llevado a cabo con **éxito la exploración y extracción** de hidrocarburos en el Área Contractual 4. Actualmente, los [campos Ichalkil - Pokoch](#) están en producción, generando aproximadamente 16 mil 350 barriles de crudo equivalente por día desde el año 2022”, detalló Carso en diciembre.

¿Qué sabemos de PetroBal?

Es una empresa mexicana en el sector de hidrocarburos que se enfoca en la explotación y producción de los mismos. Su equipo técnico tiene más de 350 años de experiencia y los dueños son los empresarios mexicanos [Baillères](#).

El consorcio forma parte de un conjunto de empresas mexicanas que abarcan los sectores minero, petrolero y financiero.

Luego del anuncio junto con Grupo Carso se reveló que se cumplieron con las condiciones y se obtuvieron las **autorizaciones regulatorias** correspondientes.

Desde diciembre, [Slim](#) mostró las intenciones de invertir en empresas relacionadas con el sector petrolero. La firma de inversión familiar del empresario, Control Empresarial de Capitales, ha acumulado participaciones también en Talos Energy y Harbour Energy. El Financiero