

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de agosto de 2023

1

CNH ve viable licitar áreas contractuales devueltas

Se trata de la extensión de seis áreas cuyos procesos de devolución ya concluyeron, pero la superficie podría duplicarse porque es todavía menos de la mitad de lo que diversos contratistas han anunciado que regresarán al Estado mexicano.

Hasta el momento, de manera oficial un total de 5,420 kilómetros cuadrados de áreas petroleras serán reincorporados para futuras licitaciones ya que fueron objeto de renunciaciones que ya concluyeron por parte de seis contratistas, según información de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Esta superficie es menos de la mitad de lo que han devuelto los contratistas, ya que una vez concluidos los procesos de renuncia que siguen en evaluación se habrá regresado al Estado más de 23 áreas, que son el 20% de lo que se adjudicó en la administración pasada mediante contratos, preocupa a la industria ante la falta de nuevos concursos para adjudicar el potencial petrolero que según la CNH es 23% la fracción que no cuenta con desarrollo alguno.

De entre estas áreas devueltas que volverán a formar parte del catálogo de recursos disponibles para contratos o asignaciones en el Plan Quinquenal de Exploración y Producción de la Secretaría de Energía, destacan las dos que se encuentran en aguas profundas con una superficie conjunta de 4,164 kilómetros cuadrados. Son la que devolvió la estatal China Offshore en el área de Cinturón Plegado Perdido, con una superficie de 877 kilómetros cuadrados a los que renunció la empresa. Está también la de las Cuencas Salinas que fue adjudicada a la noruega Equinor, antes Statoil, con una superficie de 3,287 kilómetros cuadrados que se quedaron sin operador.

La otra superficie devuelta al Estado que cuenta con potencial para volver a adjudicarse, según la recomendación técnica de la CNH, es el área exploratoria contigua al descubrimiento Zama en aguas someras del Golfo, que la estadounidense devolvió para concentrar sus recursos en el desarrollo de este primer campo privado en el país desde la reforma.

En este caso, el Estado recibió de nuevo 233 kilómetros cuadrados en un área con potencial petrolero.

Además, están las áreas terrestres, encabezadas por el campo maduro Mistón en el norte del país, donde Servicios Múltiples de Burgos devolvió 389 kilómetros cuadrados para seguir con la fracción que desarrolla en consorcio con Pemex. Iberoamericana de Hidrocarburos devolvió a su vez 180 kilómetros cuadrados de su campo adjudicado en la Ronda 2.2, y Pantera Exploración regresó la mitad de dos de sus áreas: de 222 y 232 kilómetros cuadrados, que serán integradas al catálogo de recursos nacionales sin desarrollo.

Arturo Carranza, analista del sector energético, detalló a El Economista que si bien es cierto que los operadores privados han insistido en la necesidad de que las autoridades energéticas retomen las rondas petroleras, esta petición viene acompañada de una lección que se desprende de los últimos años: el interés de la industria está en las áreas más estudiadas y con mayor certeza de poder ser explotadas exitosamente.

“Las áreas devueltas no cumplen con estas expectativas. Por eso es importante que las autoridades procuren poner a disposición de los operadores áreas que no hayan formado parte de rondas petroleras previas. De acuerdo con lo que presentó la CNH, el horizonte está en las áreas con reservas 3P, ubicadas principalmente en aguas profundas, y en las áreas no convencionales”, aseguró. Según el experto, las áreas con más potencial son las que el Estado le asignó a Pemex como parte de la ronda cero. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de agosto de 2023

2 → **Petróleo cierra con una ligera ganancia a incertidumbre por la economía china y recortes de la Opep+**

Los precios del barril de Brent y del WTI experimentaron pequeñas alzas del 0.18% y 0.20%, respectivamente, mientras el mercado observa factores contradictorios que influyen en la oferta y la demanda.

El petróleo **se mantuvo estable este jueves** y terminó con una muy ligera ganancia, en un mercado que mira la desaceleración China pero también los recortes de producción de grandes exportadores de crudo.

El barril de **Brent** del mar del Norte para entrega en octubre ganó 0.18% a **83.36 dólares** en Londres. En tanto, el **West Texas Intermediate (WTI)** para igual entrega cerró con alza de 0.20% a **79.05 dólares** en Nueva York.

Factores económicos y de producción

El mercado está indeciso "porque por un lado están las preocupaciones sobre la economía china que [pesan sobre la demanda](#), y por el otro los recortes de producción de la Opep+ que afectan la oferta", resumió Matt Smith de Kpler.

"Además, pronto será el pico de la **temporada de huracanes**, lo cual siempre genera incertidumbre" en el mercado, añadió el analista.

Por otro lado la fortaleza del dólar —que encarece el crudo para inversores en otras divisas— y la debilidad del mercado bursátil, el jueves obstaculizaron cualquier alza de precios, abundó Smith. El Economista



Precios del petróleo caen 1% ante débiles datos manufactureros mundiales

La actividad empresarial estadounidense se acercó al punto de estancamiento en agosto, con el crecimiento más débil desde febrero.

Crudo cae porque la baja de inventarios no contrarresta el temor por la demanda

Los **precios del petróleo** cayeron 1% el miércoles, ya que los problemas de demanda derivados de los débiles datos manufactureros mundiales y la acumulación de reservas de gasolina en Estados Unidos pesaron más que el optimismo por una caída mayor de lo esperado de las **reservas de crudo** en ese país.

El crudo **Brent** bajó 82 centavos, o 0.98%, a 83,21 dólares el barril, recuperándose de un descenso del 2,5% en los primeros compases de la sesión. El **West Texas Intermediate (WTI)** perdió 75 centavos, o 0.9%, a 78.89 dólares, en el momento más bajo de la sesión la caída fue del 3.4%.

Las existencias de gasolina en Estados Unidos subieron 1.5 millones de barriles la semana pasada, frente a las estimaciones de los analistas de una caída de 888,000 barriles.

Los inventarios de **crudo de Estados Unidos** cayeron en 6.1 millones de barriles en la semana hasta el 18 de agosto, dijo la Administración de Información de Energía, por la fuerte actividad de refinación y los altos niveles de las exportaciones. Los analistas esperaban una baja de 2,8 millones de barriles.

Según John Kilduff, socio de Again Capital, "los datos de la EIA fueron dispares".

"Si bien las refinerías siguen funcionando a un ritmo elevado y acaparando los inventarios de petróleo, la demanda por combustible no ha sido muy fuerte debido a las difíciles condiciones económicas", añadió Kilduff.

Datos manufactureros de una serie de encuestas del índice de gestores de compras (PMI) ofrecieron un sombrío panorama de la salud de las economías de todo el mundo.

La **actividad empresarial** estadounidense se acercó al punto de estancamiento en agosto, con el crecimiento más débil desde febrero.

Los mercados también buscan pistas sobre las perspectivas de las tasas de interés cuando los funcionarios de la Reserva Federal y los responsables políticos del Banco Central Europeo (BCE), el Banco de Inglaterra y el Banco de Japón se dirijan a **Jackson Hole** en el estado de Wyoming, el jueves.

25 de agosto de 2023



3

Petróleo frena avance y acciones del sector no quitan los ojos de China

Los precios del crudo cortaron el viernes una racha de siete semanas con avances, retroceden desde el lunes y hoy tocan sus peores niveles en un mes.

Los precios de las **acciones petroleras** han avanzado, aunque en unas magnitudes muy diferentes en 2023, de la mano con la recuperación de los precios del petróleo desde el mínimo anual. Sin embargo, el avance del crudo se detuvo el viernes y más temprano este día tocó su peor nivel en un mes.

Los futuros del crudo anotaron al viernes de la semana antepasada una racha de siete semanas de avances consecutivos. El precio para la mezcla de referencia West Texas Intermediate (**WTI**) cambió en el periodo de un mínimo de 66.97 dólares a un máximo de 84.92, una mejora de 26.80 por ciento.

Pero más recientemente, en los cinco días negociados al viernes 18, las mezclas de referencia estadounidense y europea acumularon retrocesos superiores a 2%, en su peor semana desde marzo, y desde esa fecha no dejan de caer influenciados por los temores en el mercado relacionados con **China**.

Acciones petroleras, con tono mixto

En este contexto, las acciones de las más grandes compañías petroleras en bolsa como **Saudi Aramco**, la británica **BP** o las estadounidenses **Exxon Mobil** y **Chevron**, muestran desempeños mixtos a un año. Aunque hay noticias que ensombrecen el panorama, los productores sostienen el mercado.

Los miembros y los socios de la Organización de Países Exportadores de Petróleo, conocidos como la **OPEP+**, han contribuido con recortes a la producción a que los precios del petróleo anoten alzas continuas en 2023. Por lo que ahora el crudo se debate entre esta fuerza y una aversión al riesgo.

De acuerdo con Humberto Calzada, economista en jefe de Rankia Latam, en este momento podemos ver dos fuerzas contrarias en el mercado del petróleo. Por una parte, los esfuerzos de la OPEP+ por apuntalar el precio, y por la otra, el temor de recesión en China y al contagio en mayor escala.

Las miradas sobre China

Después de los problemas que sufrió China con el capítulo de Evergrande, había expectativas importantes en el mercado para la recuperación económica luego del anuncio de abandonar oficialmente las políticas contra Covid-19. Pero los vientos cambiaron con la crisis de Country Garden.

Sólo en agosto, la mayor promotora del mercado inmobiliario chino pierde 55% en capitalización (su valor en la bolsa de Hong Kong) debido a sus débiles márgenes, además del incumplimiento en el pago del cupón de algunos bonos en mercados internacionales por 22 millones de euros.

China es el segundo mayor consumidor de petróleo en el mundo, por lo que cifras económicas más bajas de lo esperado y el contexto inmobiliario han terminado por frenar el avance del petróleo. Su debilidad empieza a poner en duda qué pasará en sectores como transporte y manufacturas.

Expectativas sobre el mercado

Sin embargo, de acuerdo con Calzada las tensiones podrían aliviarse debido a una intervención del gobierno chino, que inició con incentivos en el mercado de valores con el fin de aliviar tensión en los mercados. “Con el sistema que tiene China, no se descarta una intervención importante”, dijo.

“Podríamos ver que la mezcla WTI regrese hacia 84 dólares (actualmente cotiza en 77.72 dólares por barril). Aunque existe una amenaza de recesión económica por la desaceleración y el precio baja anticipando una menor demanda de crudo, el precio podría recuperarse”, añadió Calzada Díaz.

Sobre las acciones de compañías petroleras, dijo que se mantendrán atentas a la situación en China y, con excepción de las estadounidenses, que han subido más debido al rally de Wall Street, no vigilan de modo importante el tema de la política monetaria de la Fed de Estados Unidos.

Un mercado muy complejo

Los contratos del petróleo se cuentan entre los activos financieros más complejos de analizar. Eso es porque sus precios son influenciados por una importante cantidad de factores externos difíciles de prever, como los eventos geopolíticos, que en no pocas ocasiones han afectado las cadenas de suministro.

Por si esto fuera poco, además de otros factores propios de toda negociación, en los precios del petróleo existe una alta volatilidad, que se deriva de una naturaleza cíclica en un mercado al que también le caracterizan los desequilibrios en oferta y demanda, la especulación y los acuerdos entre productores.

Las acciones de compañías en el sector petrolero son influenciadas por todos estas noticias y factores que inciden en los precios del petróleo, pero también se mueven por sus resultados como compañías. Esto añade un mayor nivel de dificultad para la inversión en compañías individuales. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de agosto de 2023

Concentración de tritio de aguas vertidas de Fukushima "muy por debajo" del límite previsto: OIEA

La concentración de la sustancia radioactiva tritio en el agua residual de la accidentada central nuclear de Fukushima, que Japón comenzó a verter este jueves en el mar, es muy inferior al límite previsto, indicó el Organismo Internacional de la Energía Atómica (OIEA).

La concentración de la sustancia radioactiva tritio en el agua residual de la accidentada **central nuclear de Fukushima, que Japón comenzó a verter este jueves en el mar**, es muy inferior al límite previsto, indicó el **Organismo Internacional de la Energía Atómica (OIEA)**.

"Los expertos del **OIEA** recogieron pruebas esta semana del agua preparada para el primer vertido", explicó en un comunicado la agencia de la ONU, que supervisa la operación.

"El análisis realizado de manera independiente en el lugar confirmó" que la concentración en sustancia radioactiva tritio se ubicaba "muy por debajo del límite operativo de 1,500 bequerelios (Bq) por litro", según la misma fuente.

Este nivel es 40 veces inferior a la normativa nacional japonesa para las aguas tratadas y a la normativa internacional (60,000 Bq/litro). Además, es unas siete veces inferior al límite establecido por la **Organización Mundial de la Salud (OMS)** para el agua potable (10,000 Bq/litro).

El OIEA autorizó en julio este proyecto, considerando que tendrá un impacto radiológico "insignificante en la población y el medio ambiente".

Aunque se trata de una práctica general en la industria nuclear de todo el mundo, ha despertado preocupación entre los pescadores japoneses y una fuerte oposición en China, cuyo gobierno reforzó inmediatamente sus restricciones comerciales con Japón.

Para intentar apaciguar temores, el OIEA envió a Japón a un equipo con el fin de garantizar que el "proceso se realiza de forma segura y transparente", declaró el director general de la agencia de la ONU, Rafael Grossi, citado en el comunicado.

En total, hasta 2050, **Japón prevé evacuar más de 1.3 millones de m3 de aguas usadas almacenadas** en el sitio de la central de Fukushima-Daiichi, proveniente del agua de lluvia, de las capas freáticas y de las inyecciones necesarias para enfriar el núcleo de los reactores que entraron en fusión tras el tsunami de marzo de 2011 que azotó el litoral noreste del país. El Economista

Petróleo cae más de 1% tras malos datos manufactureros mundiales

Los precios del petróleo caían más de un 1% este miércoles, debido a que los sombríos datos manufactureros mundiales acaparaban la atención antes de la reunión anual de los bancos centrales en Jackson Hole, en la que las tasas de interés ocuparán un lugar destacado.

Los **precios del petróleo** caían más de un 1% este miércoles, debido a que los sombríos datos manufactureros mundiales acaparaban la atención antes de la reunión anual de los bancos centrales en Jackson Hole, en la que las tasas de interés ocuparán un lugar destacado.

A las 10:27 GMT, el crudo **Brent** perdía 1.01 dólares, o un 1.2%, a 83.02 dólares el barril, y el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) cedía 98 centavos, o un 1.2%, a 78.66 dólares. Ambos referenciales **declinaron más de un dólar en la sesión anterior**.

Los datos del sector manufacturero procedentes de una serie de encuestas del **índice de gerentes de compras (PMI)** ofrecían el miércoles una orientación sobre la salud de las economías de todo el mundo.

Hasta ahora, los resultados han sido desalentadores. Japón registró una contracción de la actividad fabril por tercer mes consecutivo en agosto. La actividad empresarial de la zona euro también se redujo más de lo previsto, sobre todo en Alemania. La economía británica, por su parte, parece que se contraerá en el trimestre en curso y corre el riesgo de entrar en recesión.

Los datos del PMI estadounidense se conocerán más tarde en el día.

"Lo que debería preocupar a los observadores es que todas las predicciones de los PMI manufactureros están por debajo de 50 (...) todas en territorio de contracción", dijo John Evans, de PVM.

Las lecturas por debajo de las expectativas volverán a alertar sobre una menor demanda petrolera".

Los mercados también buscarán pistas sobre las perspectivas de tasas cuando las autoridades de la **Reserva Federal**, del Banco Central Europeo, del Banco de Inglaterra y del Banco de Japón coincidan el jueves en el simposio de **Jackson Hole**, Wyoming.

Las existencias de crudo en Estados Unidos siguieron bajando, con un descenso de unos 2.4 millones de barriles en la semana que finalizó el 18 de agosto, según fuentes del mercado que citaron cifras del **Instituto Americano del Petróleo** el martes. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de agosto de 2023

5

Pemex se destaca... pero por preocupación sobre liquidez, advierte Fitch

La calificadora Fitch Ratings señaló que Pemex tiene una deuda de corto plazo de 25 mil millones de dólares y vencimientos de bonos en 2023.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) resalta entre las petroleras de América Latina, pero por la preocupación que genera en términos de vencimientos y liquidez, manifestó [Fitch Ratings](#), que tiene a la empresa con la nota 'B+', con perspectiva negativa.

La calificadora señaló que la petrolera enfrenta **una deuda de corto plazo de 25 mil millones de dólares y vencimientos de bonos corporativos** en 2023 que ascienden a **4 mil millones de dólares**. Por ello, consideró que la firma plantea la mayor preocupación sobre sus pares en la región.

“Si bien existe un **muro de vencimientos en 2026**, excluyendo a **Pemex**, Fitch considera que los calendarios de vencimientos de deuda para la mayoría de los emisores son moderados, con facilidades de capital de trabajo a corto plazo manejables que se espera sean fácilmente refinanciadas por los mercados locales”, argumentó en un análisis.

Recientemente, la calificadora precisó que si el gobierno sube de forma considerable su apoyo a la empresa, al grado de provocar **mayores déficits** y un aumento sostenido de la relación **deuda pública sobre el PIB**, se tendría un efecto crediticio negativo sobre el soberano.

Contempló que el [apoyo gubernamental a Pemex](#) se mantendrá en torno a los **15 mil millones de dólares** anuales, lo que cubrirá como mínimo las amortizaciones de la deuda de bonos internacionales de la empresa.

Petroleras que le ganan a Pemex

En su análisis “*Petróleo y Gas de América Latina - Análisis crediticio relativo; Perspectiva crediticia del sector para 2023: Neutral*”, estimó que las empresas brasileñas aumenten su escala, materialicen sinergias y realicen economías de escala; mientras que las colombianas de exploración y producción se enfrentan a un aumento de los costos marginales ante la disminución de las reservas.

Sobre México dijo que “la deficiente infraestructura y las consiguientes ineficiencias supondrán un reto para la exploración y el desarrollo adicionales”. El Financiero

Realizan FIDE y CDMX Jornadas de Ahorro Energético para niños

La finalidad es que los pequeños reconozcan la importancia del consumo y uso eficiente de la energía

El Fideicomiso para el Ahorro de Energía Eléctrica (FIDE) realizó las Jornadas de Ahorro Energético para el Programa “Verano Divertido” del **gobierno de la Ciudad de México**, con la finalidad de que los niños reconozcan la importancia del consumo y **uso eficiente de la energía**.

“La transición energética justa e incluyente debe considerar a la niñez como principal aliada de la eficiencia energética, para que desde la infancia se reconozca la importancia del consumo y uso eficiente de la energía y a temprana edad se conviertan en motores de cambio para la promoción de la seguridad energética y sostenibilidad”, aseguró el FIDE este miércoles.

La Gerencia de Formación en Eficiencia Energética y Generación Distribuida, de la Subdirección Técnica del FIDE, realizó las Jornadas en coordinación con la administración capitalina durante la temporada vacacional de verano **en tres de los Puntos de Innovación, Libertad, Arte, Educación y Saberes (PILARES)**.

A través del Programa **Educación para el Uso Racional y Ahorro de Energía Eléctrica (EDUCAREE)**, se realizaron actividades formativas y lúdicas en los PILARES “SEPI”, “Perú” y “Ratón Macías”, ubicados en la Alcaldía Cuauhtémoc, donde participaron alrededor de **1,100 niñas y niños; 95 monitores y docentes, así como 275 padres de familia**, detalló el Fideicomiso bajo la dirección general de **Raúl Talán**.

Durante las jornadas, se abordaron temas como la importancia y el uso cotidiano de los energéticos, el proceso de generación, transmisión y distribución de la energía eléctrica, consecuencias ambientales del desperdicio de energía y consejos para el uso eficiente y el ahorro de energía eléctrica.

También se efectuaron los **Rallys del Ahorro Energético**, una actividad física que simula el uso de energías verdes y la sustitución de tecnologías obsoletas por tecnologías eficientes. Igualmente se hicieron lecturas de los cuentos EDUCAREE y se llevaron a cabo representaciones sobre los medios y medidas a implementar en la escuela y el hogar para el uso eficiente de la electricidad.

“Las personas participantes tuvieron la oportunidad de reflexionar y concientizarse sobre los grandes pendientes que debemos resolver para lograr una transición energética justa, tales como atender la pobreza energética, las desigualdades en el uso y acceso a los recursos naturales, las necesidades energéticas de las generaciones presentes y futuras de forma segura, asequible y sostenible”, dijo el FIDE.

Con estas acciones, agregó, el organismo fomenta actitudes adecuadas desde una perspectiva dinámica, personal y colectiva y contribuye a la **reducción de emisiones** de gases de efecto invernadero para hacer frente al cambio climático. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de agosto de 2023

Prevén crecimiento de la generación distribuida en 28% para fin de 2023

La CRE estima que la capacidad instalada alcanzará los 2.9 mil megawatts al cierre del año

La capacidad instalada eléctrica en el país, en la modalidad de **generación distribuida**, llegará a los **2 mil 954 megawatts (MW)**, según estimaciones de la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)**.

De alcanzarse este monto, la capacidad de generación eléctrica de no más de 500 kilowatts (kW) superará en **28 por ciento** a la registrada al cierre de 2022, que llegó a los 2 mil 307 megawatts; es decir, **casi 648 megas más**.

Al respecto, **Víctor Ramírez**, analista del sector energético, consideró que, de lograrse la instalación de esos 648 megas, sería **cinco veces** la capacidad actual de la central fotovoltaica de **Puerto Peñasco**, en Sonora, proyecto que desarrolla la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

“La IP haría en 6 meses lo que el gobierno no ha podido en todo el sexenio”, comentó en su cuenta personal de Twitter (@vicfc7).

En su más reciente informe sobre las solicitudes de interconexión de centrales eléctricas con capacidad menor a 0.5 MW, **con cierre al primer semestre de 2023**, la CRE prevé que a fin de año se registrarán unos **367 mil 207 contratos** en esta modalidad; esto es, **22 por ciento más** que en el ejercicio anterior que sumaron 300 mil 624 documentos.

Por lo pronto, el organismo regulador bajo la presidencia de **Leopoldo Melchi García** contabilizó en los primeros seis meses del año **30 mil 118 contratos** de interconexión que representan un volumen de capacidad instalada de **276 MW**.

A junio de 2023, **Jalisco, Nuevo León y Chihuahua** continuaban encabezando la lista de entidades federativas en donde más desarrollo presenta la generación eléctrica a partir de fuentes renovables, principalmente solar fotovoltaica, en la modalidad de generación distribuida.

Jalisco reportaba una capacidad instalada de **455.82 MW** en 67 mil 194 contratos de interconexión, mientras que Nuevo León tenía **313.19 megas** con 40 mil 275 contratos. En el caso de Chihuahua, estas cifras se encontraban en los **199.31** y 29 mil 334, respectivamente.

En este sentido, Víctor Ramírez apuntó que la tendencia en el crecimiento de la generación distribuida se presenta claramente **en el norte del país y en el Bajío**, este último deficitario de energía. **Guanajuato** ocupa el cuarto lugar en capacidad con **183.10 megas** instalados.

Por el otro lado, **Tlaxcala** y **Campeche** siguen hasta abajo en cuanto al crecimiento de la generación distribuida menor al medio megawatt. En el primer semestre del año, la primera apenas colocó **5.85 MW** y el segundo **16.65 MW**. En antepenúltimo lugar estuvo **Tabasco con 17.31 MW**. **EAD**

Inversiones en contratos aumentan 1.87% en junio

Las inversiones registradas en contratos para la exploración y extracción de hidrocarburos en México cae debido a la falta de rondas.

Las inversiones ejercidas en los 106 contratos de operadores privados y **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, otorgados en las pasadas rondas de licitación, comienzan a disminuir debido a la falta de rondas de licitación en este sexenio.

Las inversiones registradas por petroleras privadas y las migraciones de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** en los contratos de exploración y producción de hidrocarburos en México al mes de junio de 2023 suman un total de 13 mil 182 millones de dólares, **informó la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**.

De acuerdo con el reporte del regulador, las inversiones de privados y de la petrolera nacional disminuyeron en ritmo de un mes a otro.

Después de una fuerte caída en el mes septiembre del 2022, cuando la inversión creció apenas 1.60% de un mes a otro, las actividades petroleras no han podido retomar el ritmo visto en 2019 y 2020.

El ritmo en el que se ejecutan las inversiones en exploración y producción de los bloques que fueron licitados en el sexenio anterior se ha desacelerado en el último año, debido a que no ha habido nuevas rondas de licitación.

A través del portal del Sistema de Información de Hidrocarburos (SIH), se observa que la mayoría de la inversión en los contratos se concentró en 2020 con un total de 2 mil 789 millones de dólares, superando al 2019, en el que se ejecutaron 2 mil 616 millones de dólares, mientras que en 2021 se ejercieron 2 mil 767 millones de dólares. En 2022, registraron inversiones en actividades de exploración y extracción de hidrocarburos en los contratos por 2 mil 028 millones de dólares.

Mientras que al sexto mes del año se han invertido apenas mil 348 millones de dólares.

El área que más inversión aplicada es Ek Balam operado por la Pemex Exploración y Producción, con un total de 2 mil 487 millones de dólares.

Seguido de Eni, con los campos Amoca, Miztón y Tecoalli con 2 mil 010 millones de dólares

El tercer lugar lo ocupan los campos Ichalkil y Pokoch con una inversión total de mil 427 millones.

Mientras que en el cuarto lugar se encuentra el campo Hokchi con mil 328 millones.

En quinto lugar, se ubica Woodside Energy con 553 millones de dólares invertidos en el campo de aguas profundas Trión. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de agosto de 2023



Prepara EU nueva licitación de bloques en el Golfo de México

Estados Unidos busca fortalecer los estándares de seguridad para las operaciones de petróleo y gas en alta mar.

La Oficina de Gestión de Energía Oceánica de Estados Unidos (BOEM) está publicando un aviso final para realizar la próxima venta de arrendamiento de petróleo y gas en alta mar para áreas en el Golfo de México (GOM) en septiembre de 2023.

La Ley de Reducción de la Inflación, que el presidente Joe Biden promulgó en agosto de 2022, está a la altura de las expectativas de abrir la puerta a más ventas de arrendamiento federales en el país. Este proyecto de ley de energía describía que restablecería la Venta de arrendamiento 257 del Golfo de México desocupada y mantendría las Ventas de arrendamiento 258, 259 y 261 canceladas. Con base en la Ley de Reducción de la Inflación, las licitaciones de arrendamiento 259 y 261 deben realizarse a más tardar el 31 de marzo 2023 y 30 de septiembre de 2023, respectivamente.

Para acompañar esto, la Oficina de Gestión de Energía Oceánica anunció en enero de 2023 que había preparado una Declaración de Impacto Ambiental (EIS) suplementaria final para dos ventas de arrendamiento de petróleo y gas en el Golfo de México: 259 y 261. El anuncio de BOEM siguió a un borrador de EIS suplementario, desde octubre de 2022, cuando BOEM reveló los próximos pasos para el arrendamiento de petróleo y gas en la plataforma continental exterior, incluida una propuesta de venta para la región del Golfo de México y la finalización de una revisión ambiental para Cook Inlet, en la costa de Alaska.

A finales de marzo de 2023, BOEM celebró la Venta de Arrendamiento 259 del Golfo de México, que generó 263 millones de dólares en ofertas altas para 313 extensiones que cubren 1.6 millones de acres en aguas federales del Golfo de México. Esta venta de arrendamiento ofreció aproximadamente 13 mil 600 bloques no arrendados, alrededor de 73 millones de acres, en las áreas de planificación occidental, central y oriental del Golfo.

Cuatro grandes petroleras (Chevron, ExxonMobil, BP y Shell) presentaron la mayor parte de las ofertas elevadas durante la venta del arrendamiento.

Según lo exige la Ley de Reducción de la Inflación de 2022, la Oficina de Gestión de la Energía Oceánica propone llevar a cabo la Venta de Arrendamiento 261 de GOM el miércoles 27 de septiembre de 2023. Con este fin, BOEM tiene la intención de publicar el aviso final de venta (FNOS) y el registro de decisión (ROD) para esta venta de arrendamiento en el Registro Federal el 25 de agosto de 2023.

La venta de arrendamiento 261 ofrecerá aproximadamente 12 mil 395 bloques en alrededor de 67 millones de acres en la plataforma continental exterior de Estados Unidos en las áreas de planificación occidental, central y oriental en el Golfo de México. Los términos de venta del arrendamiento incluyen estipulaciones para mitigar posibles efectos adversos sobre las especies protegidas y evitar posibles conflictos con otros usos marítimos.

En respuesta al aviso final de venta del BOEM para la venta de arrendamiento 261, Holly Hopkins, vicepresidenta de Política Upstream del Instituto Americano del Petróleo, subrayó: “Si bien el Departamento del Interior anunció hoy una muy necesaria venta de arrendamiento en alta mar, la administración Biden continúa poniendo obstáculos tras obstáculos a la producción de energía estadounidense, priorizando su promesa de campaña de detener el desarrollo estadounidense de petróleo y gas natural en aguas federales sobre su deber de satisfacer las necesidades energéticas de los estadounidenses.

“Con este anuncio, la administración está eliminando aproximadamente 6 millones de acres del Golfo de México y agregando nuevas e injustificadas restricciones a los buques de petróleo y gas que operan en esta área, lo que equivale a una venta de arrendamiento sólo de nombre. Estas restricciones no están respaldadas por antecedentes y están dirigidas a los hombres y mujeres de la industria del petróleo y el gas natural que operan en esta región, ignorando el resto del tráfico de embarcaciones.

“El anuncio de hoy deja a los desarrolladores de energía estadounidenses en un período de incertidumbre prolongada, sin futuras ventas de arrendamientos en alta mar programadas. Esta acción desafía el mandato del Congreso en la Ley de Reducción de la Inflación, pone en peligro la seguridad energética de Estados Unidos y viola las obligaciones energéticas de la administración Biden para con el pueblo estadounidense”. OGM