

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2024

El jaleo por la dirección de Pemex

1

Claudia Sheinbaum quiere dejar su huella en el proceso de transición energética y eso implica hacer una transformación de Pemex, para que no sea solo un productor de hidrocarburos, lo que no se corresponde con las visiones de AMLO y Octavio Romero.

Pocos cargos de la próxima administración serán tan relevantes como la **dirección general de Pemex**.

No es casualidad que la definición de la persona que se va a quedar a cargo se haya quedado **hasta el final del periodo de transición**.

No sabemos si el nombramiento ocurrirá en esta semana, en la próxima o bien hasta que se acerque el momento de la toma de posesión, el 1 de octubre.

En los pasillos del sector energético, corrió la versión, desde hace algunas semanas, de que el presidente **López Obrador**, quien dice no intervenir en los nombramientos del próximo gabinete (lo cual no cree nadie), presionaba para que **Sheinbaum dejara en la cabeza de Pemex a Octavio Romero**, por lo menos para el primer año del nuevo gobierno.

El problema es que la visión de Romero, que es la de López Obrador, **no es consistente con la de la presidenta electa**, ni tampoco con la del secretario de Hacienda, Rogelio Ramírez de la O.

Y no crea usted que esto sea porque el nuevo gobierno quisiera regresar al esquema de la reforma energética de Peña.

No, eso no va a ocurrir.

Las diferencias están en otros ámbitos.

Claudia Sheinbaum quiere dejar su huella en el proceso de transición energética, algo de lo que ella está convencida.

Y eso implica hacer **una transformación de Pemex**, para que no sea solo un productor de hidrocarburos, lo que no se corresponde con las visiones de AMLO y de Romero.

En el caso del secretario de Hacienda, el tema es de carácter financiero.

Romero, con el respaldo de AMLO, operó las finanzas de Pemex en un periodo sustantivo del actual gobierno.

Los resultados fueron **unas pérdidas acumuladas**, desde enero de 2019 hasta el primer semestre del 2024, de **un billón y 192 mil millones de pesos**.

Ello ocurrió a pesar de que la empresa energética recibió apoyos directos e indirectos del gobierno del orden de 1.5 a 2 billones de pesos. Ramírez de la O sabe que esta circunstancia es insostenible.

Lo más probable es que en este mismo año o a más tardar en los primeros meses del siguiente, se opere una **reconversión financiera de Pemex**, para lo cual, el secretario de Hacienda requiere el **control pleno de las finanzas de la petrolera**. López Obrador tiene un apego sentimental a Pemex. No es solo la visión ideológica.

Como tabasqueño, con fuerte arraigo en un estado eminentemente petrolero, quisiera que Pemex volviera a los tiempos de Cantarell, uno de los yacimientos más grandes del mundo y el mayor de la historia de México.

No acaba de entender que **ese tiempo ya se fue para siempre**. Sheinbaum no quiere ni puede –aquí se lo hemos reiterado– enfrentarse a AMLO.

Por lo cual requiere encontrar un punto de equilibrio, que está resultando muy complicado.

El nombramiento de la dirección general y de la dirección de Finanzas de Pemex reflejarán buena parte de la visión del futuro de la empresa.

Por eso, **inversionistas y analistas están tan atentos a ellos**.

Será un mensaje respecto a lo que se puede esperar en el futuro de la política en materia de hidrocarburos.

Si fuera ratificado Romero, se resentiría de inmediato en los mercados financieros, pues habría dudas respecto al futuro de la empresa y a la integridad de las finanzas públicas en el país.

Si no quedara él, quizás habría el beneficio de la duda, a la espera de saber bien a bien qué implica la llegada de un nuevo equipo para comandar Pemex.

Ya veremos. El Financiero

20 de agosto de 2024

2

Claudia Sheinbaum promete transformar la política energética de México

La presidenta electa avanza con su visión de cambio, destacando perfiles técnicos para liderar el sector energético

La presidenta electa, Claudia Sheinbaum Pardo, continúa avanzando con su ambicioso proyecto de nación, manifestando claramente su intención de "continuar con la transformación". Sin embargo, comienzan a surgir diferencias notables entre su enfoque y el del actual presidente, Andrés Manuel López Obrador. Uno de los cambios más significativos es la selección de su gabinete. Mientras que la administración actual a menudo priorizó la lealtad política sobre la capacidad técnica, Sheinbaum parece inclinarse por elegir perfiles con sólidos antecedentes técnicos y experiencia relevante.

Uno de los anuncios más destacados en el gabinete ampliado fue el nombramiento de la ingeniera Emilia Esther Calleja Alor como futura Directora General de la Comisión Federal de Electricidad (CFE). Calleja Alor será responsable de dirigir la CFE, promoviendo la generación de energías limpias y asegurando la distribución de energía en todo México. Sheinbaum ha revelado su intención de abrir el 46% de la industria a productores privados, mientras que la CFE conservará el 56% de la capacidad instalada, garantizando así que la mayoría de la capacidad en México siga bajo control estatal.

Este enfoque marca una diferencia notable en comparación con el pasado. Sheinbaum, quien ha realizado investigaciones en eficiencia energética y energías renovables, es conocida por su compromiso con las políticas ambientales y ha puesto un énfasis especial en el desarrollo de energías limpias hacia su futura administración. Durante su mandato como jefa de gobierno de la Ciudad de México, se construyó una planta fotovoltaica en la gigantesca Central de Abastos en colaboración con la CFE, un proyecto que podría ser un precursor de la dirección que tomará el país en los próximos años. Se espera que, durante su presidencia, se prioricen los proyectos de energías limpias sobre la generación de energía a partir de combustibles fósiles.

Calleja Alor, con su amplia experiencia y conocimiento de la CFE, se enfrenta a un desafío considerable. La capacidad instalada del país ha estado al límite, y se han registrado apagones en varias regiones. Será crucial que ella, junto con Luz Elena González y bajo la dirección de Sheinbaum, dirija al país hacia una transición energética más sostenible, sin descuidar la soberanía energética y el fortalecimiento de la empresa paraestatal, lo que lograría unir la visión ideológica actual con el pragmatismo técnico y ambiental.

Aún no se ha anunciado quién liderará PEMEX, la empresa petrolera nacional que ocupa un lugar especial en el corazón de muchos mexicanos. Es probable que, al igual que en el caso de la CFE, se elija a un perfil técnico con experiencia para guiar a PEMEX hacia una mayor responsabilidad ambiental.

Con estos nombramientos, la ciudadanía tiene el reto de exigir a los nuevos líderes que enfoquen sus esfuerzos en la protección del medio ambiente y la reducción de los contaminantes en la generación de energía. Es fundamental que el país avance hacia un futuro más sustentable para las próximas generaciones, y existe una clara expectativa de que estos nuevos líderes puedan cumplir con ese objetivo. El Heraldo



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2024

Pemex mejora gestión de pipas

3

En 2021 Pemex contaba con una flota de mil 444 unidades de la cuales sólo eran funcionales 878 con una operación diaria de 700 unidades, y actualmente tiene disponibilidad de 95 por ciento

Entre los balances del sexenio en Petróleos Mexicanos (Pemex) anote el aumento en 117 por ciento de su capacidad para trasladar combustibles vía terrestre, gracias a las mil 800 pipas nuevas de última milla que adquirió y que diariamente traslada 685 mil barriles de gasolinas y diésel.

Con los nuevos autotankers la petrolera cuenta con una capacidad de 272 millones de barriles, lo cual representa un incremento de 117 por ciento comparada con la capacidad de 125 millones de barriles que tenía hasta 2021.

De acuerdo con el director general de Pemex, **Octavio Romero Oropeza**, la nueva flota de pipas ha mejorado los servicios de logística y reparto que tiene la empresa, lo cual ha incidido en la reducción de los costos de operación.

Como sabe, fue apenas en febrero de 2022 cuando Pemex inició con la renovación de su parque vehicular con solo 30 unidades nuevas, pero hoy en día ya cuenta con mil 800 que además tienen una mejor tecnología, que las hace más eficientes y menos contaminantes y cumplen con las normas en materia ambiental y están equipadas con doble compartimento para transportar dos tipos de refinados simultáneamente.

Pemex maneja mil 710 pipas que realizan viajes diariamente y unas 100 se encuentran en procesos programados de mantenimiento.

Las pipas que actualmente se encuentran en operación son 144 por ciento más que las 700 que daban servicio anteriormente, y de 2022 a la fecha con la adquisición de los nuevos autotankers se ha mejorado la operación de este servicio, y en ese periodo se han realizado 118 mil 798 servicios de mantenimiento, lo que les ha permitido mantener un nivel de disponibilidad muy alto. El Heraldo

Precios del petróleo cierran a la baja con atención a negociación de tregua en Gaza

Los inversionistas también esperan pistas sobre la próxima decisión de la Reserva Federal de Estados Unidos sobre las tasas de interés.

El **petróleo** cayó más de 2 dólares por barril el lunes ante la perspectiva de que el éxito de las conversaciones de paz en **Oriente Medio** reduzca los riesgos de suministro, mientras que la debilidad económica de China, principal importador de crudo, amenaza con frenar la demanda.

Los **futuros del Brent** cedieron 2.02 dólares, o 2.5%, a 77.66 dólares el barril, mientras que los futuros del West Texas Intermediate en Estados Unidos (**WTI**) cayeron 2.28 dólares, o 3%, a 74.37 dólares.

El secretario de Estado estadounidense, **Antony Blinken**, declaró el lunes que el nuevo impulso diplomático de Washington para lograr un acuerdo de alto el fuego en **Gaza** era quizás la última oportunidad e imploró a las partes interesadas a pactar.

"La persistente preocupación por la floja demanda en China provocó ventas masivas", dijo Hiroyuki Kikukawa, de NS Trading, añadiendo que la proximidad del final de la temporada alta de vacaciones en Estados Unidos es otro factor que pesa sobre los precios.

Los datos de aduanas del fin de semana mostraron que las exportaciones chinas de gasóleo y gasolina cayeron bruscamente en julio, como reflejo de los menores niveles de procesamiento del crudo debido a la debilidad de los márgenes de beneficio.

Ambos referenciales cayeron casi un 2% el viernes, ya que los inversionistas moderaron sus expectativas de crecimiento de la demanda china, pero terminaron la semana prácticamente sin cambios tras datos estadounidenses que mostraron que la inflación se está moderando pese al fuerte gasto minorista.

Los inversionistas también esperan pistas sobre la próxima decisión de la **Reserva Federal (Fed)** de Estados Unidos sobre las tasas de interés.

Una escasa mayoría de economistas encuestados por Reuters dijeron que esperan que la Fed recorte las tasas en 25 puntos básicos en cada una de las tres reuniones restantes de este año, una reducción más de las previstas el mes pasado, y que es improbable que se produjera una recesión. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2024

**Petróleo abre la semana a la baja;
Brent se mantiene por debajo de los
80 dólares**

Los precios del petróleo bajaban este lunes y el Brent se mantenía por debajo de los 80 dólares, ya que la preocupación por la demanda de China, principal importador mundial, pesaba en el ánimo del mercado.

Los **precios del petróleo** bajaban este lunes y el Brent se mantenía por debajo de los 80 dólares, ya que la preocupación por la demanda de China, principal importador mundial, pesaba en el ánimo del mercado.

A las 11:29 GMT, los futuros del **Brent** cedían 63 centavos, o un 0.8%, hasta los 79.05 dólares el barril, y los futuros del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) caían 71 centavos, o un 0.9%, a 75.94 dólares.

[Ambos referenciales cayeron casi un 2% el viernes](#), ya que los inversores moderaron sus expectativas de crecimiento de la demanda china, pero terminaron la semana prácticamente sin cambios tras datos estadounidenses que mostraron que la inflación se está moderando pese al fuerte gasto minorista.

La persistente preocupación por la floja demanda en China provocó ventas masivas", dijo Hiroyuki Kikukawa, de NS Trading, añadiendo que la proximidad del final de la temporada alta de vacaciones en Estados Unidos es otro factor que pesa sobre los precios.

Sin embargo, indicó que los riesgos de suministro derivados de las tensiones en Oriente Medio y la escalada en la **guerra entre Rusia y Ucrania** están apuntalando el mercado.

Los datos de aduanas del fin de semana mostraron que las exportaciones chinas de gasóleo y gasolina cayeron bruscamente en julio, como reflejo de los menores niveles de procesamiento del crudo debido a la debilidad de los márgenes de beneficio.

El jueves, los datos también mostraron que la economía [china perdió impulso en julio](#), con un declive de los precios de las viviendas nuevas al ritmo más rápido en nueve años, una desaceleración de la producción industrial y un aumento del desempleo.

Esto ha avivado la preocupación de los operadores por la caída de la demanda en China, donde las refinerías aplicaron fuertes recortes a las tasas de procesamiento de crudo el mes pasado ante la tibia demanda de combustible.
El Economista

**Crown Point amplía participación en
áreas de gas natural en Argentina**

Crown Point adquiere 16.9% de participación en tres áreas de gas natural en Tierra del Fuego, Argentina, tras acuerdo con Petrolera El Trébol por 700 mil dólares.

La petrolera canadiense Crown Point ha anunciado la firma de un acuerdo con la empresa argentina Petrolera El Trébol, que permitirá a Crown Point ampliar su participación en tres áreas estratégicas de gas natural ubicadas en el sur de Argentina.

De acuerdo con el comunicado enviado a los mercados, Crown Point adquirirá un 16.9% adicional de las concesiones en Río Cullen, Las Violetas y Angostura, situadas en la provincia de Tierra del Fuego, por un precio de compra de 700 mil dólares. Esta transacción está sujeta al ejercicio del derecho de preferencia de los restantes miembros del contrato de unión transitoria de empresas sobre dichas áreas.

Con esta adquisición, Crown Point incrementará su participación actual del 34.73% en estas concesiones, consolidando su posición en una de las regiones más ricas en recursos de gas natural de Argentina, en la Cuenca Austral. Esta cuenca, ubicada en la isla de Tierra del Fuego, es conocida por su potencial en la exploración y desarrollo de hidrocarburos.

Crown Point es una compañía con acciones que cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto y tiene operaciones activas en varias regiones estratégicas de Argentina, incluyendo las cuencas Austral, Neuquina y Cuyana. La expansión de su participación en Tierra del Fuego refuerza su compromiso con el desarrollo energético en Argentina y su estrategia de crecimiento en el mercado latinoamericano.

Este acuerdo representa una oportunidad significativa para Crown Point de aumentar su producción y reservas de gas natural en una región clave para la industria energética argentina. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2024

5 Eni inicia la producción de gas en el yacimiento Argo Cassiopea en el estrecho de Sicilia

Eni ha iniciado la producción de gas en el yacimiento Argo Cassiopea, un proyecto clave en Italia que contribuirá a la seguridad energética con bajas emisiones.

Eni ha iniciado hoy la producción de gas en el yacimiento Argo Cassiopea, el proyecto de desarrollo de gas más importante de Italia.

El gas, procedente de uno de los cuatro pozos submarinos perforados en los últimos meses en el estrecho de Sicilia, ha sido transportado a través de un gasoducto submarino de 60 km hasta la planta de procesamiento de Gela, donde será procesado y luego inyectado a la red nacional, contribuyendo así a las necesidades energéticas de Italia.

El proyecto de producción Argo Cassiopea, operado por Eni en joint venture con Energean, ha comenzado su producción apenas tres años después del inicio de las obras. La producción se lleva a cabo íntegramente bajo el mar, sin impacto visual y con emisiones casi nulas. Una instalación dedicada de 3.6 MWP de paneles fotovoltaicos garantizará que el proyecto alcance la neutralidad de carbono para las emisiones de alcance 1 y 2.

Argo Cassiopea juega un papel central en la estrategia de Eni para aumentar el uso de gas natural doméstico para la seguridad energética y como fuente de bajas emisiones.

Las reservas de Argo Cassiopea se estiman en alrededor de 10 mil millones de metros cúbicos de gas, y se espera que la producción anual máxima alcance los 1 mil 500 millones de metros cúbicos de gas. EAD



Industriales respaldan a Emilia Calleja en CFE

Industriales y empresarios apoyan a Emilia Calleja Alor, próxima titular de CFE, destacando su experiencia y la necesidad de diálogo para fortalecer la infraestructura energética en México.

Los industriales y el sector patronal han expresado su respaldo y disposición para colaborar con Emilia Esther Calleja Alor, quien ha sido nombrada por la futura presidenta Claudia Sheinbaum como la próxima directora general de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

La Confederación de Cámaras Industriales (Concamin) subrayó la importancia de diseñar políticas energéticas integradoras que aborden las necesidades de todos los sectores productivos del país. Según Concamin, la experiencia de Calleja Alor, adquirida a lo largo de más de 21 años en diversas áreas de la industria eléctrica, es crucial para fortalecer el sistema energético de México y garantizar la estabilidad del suministro de energía.

La Confederación Patronal de la República Mexicana (Coparmex) también consideró el nombramiento de Calleja Alor como un avance importante para abordar los desafíos estratégicos del sector energético. Coparmex destacó la necesidad de realizar inversiones significativas en la generación y transmisión de electricidad, con un enfoque en la propuesta "Luz limpia para todos". Esta iniciativa busca desarrollar una infraestructura energética adecuada para satisfacer la demanda actual y futura, mientras se promueven fuentes de energía renovable para diversificar la oferta energética y apoyar el crecimiento económico del país.

Ambas organizaciones instaron a Calleja Alor a mantener un diálogo abierto con el sector industrial durante este proceso de transición, resaltando la importancia de la cooperación entre la CFE y la iniciativa privada para asegurar la competitividad del sistema energético mexicano. El apoyo de los sectores industriales y patronales subraya la confianza en que Calleja Alor podrá liderar la CFE con éxito, impulsando un desarrollo energético que responda a las necesidades del país. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2024

6

Diputados discutirán reformas para que CFE controle el sector eléctrico

La Comisión de Puntos Constitucionales debatirá reformas a la Constitución para asegurar el control estatal del sector eléctrico mediante la CFE y convertirla en organismo público.

La Comisión de Puntos Constitucionales de la Cámara de Diputados discutirá mañana un proyecto de dictamen que propone reformas a los artículos 25, 27 y 28 de la Constitución.

El objetivo de estas reformas es garantizar que el sector eléctrico de México quede bajo el control exclusivo del Estado a través de la Comisión Federal de Electricidad (CFE). La sesión, que se llevará a cabo en el Salón Cristales del Edificio G del recinto parlamentario, incluirá la lectura y posible aprobación de la iniciativa remitida por el presidente Andrés Manuel López Obrador el pasado 5 de febrero, como parte de un paquete de reformas constitucionales.

Las reformas propuestas al artículo 28 de la Constitución establecen que el único responsable del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) será el Estado mexicano, operando a través de la CFE. Esta medida busca asegurar la autosuficiencia energética del país y mantener tarifas bajas, evitando el lucro del sector privado. En cuanto al artículo 27, se propone que la participación del sector privado no supere el 46% en el sistema eléctrico, asegurando que al menos el 54% quede bajo control de la CFE.

Además, se plantea la modificación del artículo 25 para eliminar el carácter de Empresas Productivas del Estado (EPE) a la CFE y a Petróleos Mexicanos (Pemex), devolviéndolas a su estatus de organismos públicos. Según analistas, esta medida podría transferir las deudas actuales y futuras de ambas empresas a las finanzas públicas, lo que implica riesgos financieros.

En la sesión de mañana, también se discutirán otras modificaciones constitucionales en temas relacionados con agua, alimentos y protección al medio ambiente. OGM

Denuncian el incumplimiento de la ASEA en la inspección de la refinería de Cadereyta

Activistas denuncian el incumplimiento del Gobierno federal y la ASEA en la inspección de la refinería de Cadereyta. Audiencia determinará sanciones y futuras acciones.

Activistas han denunciado el incumplimiento del Gobierno federal y de la Agencia de Seguridad Energía y Ambiente (ASEA) por no realizar una inspección en la refinería de Cadereyta, ubicada en Nuevo León. En marzo de 2024, el juzgado Segundo de Distrito en materia Administrativa otorgó una suspensión definitiva que ordenaba al Estado, en coordinación con la ASEA, llevar a cabo una inspección dentro de la planta de hidrocarburos.

No obstante, han pasado cinco meses desde que se dictó esta orden y la inspección aún no se ha realizado.

Javier González Alcántara, un activista involucrado en el caso, informó en una entrevista que mañana se llevará a cabo una audiencia para determinar la omisión de la ASEA y evaluar las posibles sanciones por este incumplimiento. Durante la audiencia, se espera que se emita una orden para que la inspección se realice de inmediato.

Además, si la ASEA vuelve a caer en desacato, las sanciones podrían ser más severas, incluyendo la posible destitución del titular de la agencia.

La falta de acción por parte de las autoridades ha generado preocupación entre los activistas y residentes locales, quienes están preocupados por las posibles implicaciones ambientales y de salud que la operación de la refinería podría estar teniendo en la región. La audiencia del 15 de agosto podría ser un punto decisivo para asegurar que las autoridades cumplan con su obligación de garantizar la seguridad y protección del medio ambiente en Cadereyta. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2024

Ecopetrol reporta caída del 24.2 % en utilidad en primer semestre de 2024

Ecopetrol registra un descenso del 24.2% en su beneficio neto durante el primer semestre de 2024, debido a factores económicos adversos y presiones inflacionarias.

Ecopetrol, la petrolera estatal colombiana, informó que durante el primer semestre de 2024 obtuvo una utilidad neta de 7.38 billones de pesos colombianos, lo que representa una disminución del 24.2% en comparación con el mismo período del año anterior.

La empresa también registró un Ebitda de 28.3 billones de pesos, lo que significa una caída del 12.8% respecto al primer semestre de 2023.

Los ingresos por ventas durante los primeros seis meses del año alcanzaron los 64 billones de pesos, reflejando una disminución del 12,6 % en comparación con el mismo período del año anterior.

De acuerdo con el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, estos resultados se deben a un entorno desafiante que ha estado influenciado por diversas variables externas, como la revaluación del peso colombiano y las presiones inflacionarias.

Roa explicó que, frente a estas condiciones adversas, la compañía ha implementado medidas para generar resiliencia, enfocándose en la maximización de ahorros operacionales, el control de costos y la mejora en los precios de realización de sus crudos. A pesar de la caída en sus resultados financieros, Ecopetrol logró un aumento del 3.6% en la producción, alcanzando 749 mil 600 barriles de petróleo equivalente por día durante el primer semestre de 2024, en comparación con los 723 mil 700 barriles del mismo período en 2023. OGM



YPF cede 22 áreas convencionales a Quintana Energy y TSB

YPF firmó acuerdos con Quintana Energy y TSB para ceder operaciones en 22 áreas convencionales en Argentina, como parte de su enfoque en hidrocarburos no convencionales.

La petrolera estatal argentina YPF ha firmado acuerdos con las firmas argentinas Quintana Energy y TSB para cederles el control de operaciones en diversas áreas convencionales, como parte de su estrategia de desinversión en campos maduros. Los acuerdos, anunciados este miércoles, incluyen la cesión de áreas en las provincias de Río Negro y Mendoza.

Específicamente, YPF ha acordado ceder la zona Mendoza Sur al consorcio formado por Quintana Energy y TSB. Además, ha firmado un acuerdo con Quintana Energy para transferir el bloque Estación Fernández Oro, situado en Río Negro. Estos movimientos se suman a los seis acuerdos previos que YPF firmó el 5 de agosto para ceder 15 áreas convencionales a otras empresas.

El objetivo de YPF es deshacerse de un total de 55 áreas maduras, ubicadas en provincias como Mendoza, Río Negro, Chubut, Santa Cruz, Tierra del Fuego y Neuquén, para concentrar sus esfuerzos en la producción de hidrocarburos no convencionales en la formación Vaca Muerta, ubicada en el suroeste del país. Este plan de desinversión forma parte del denominado Proyecto Andes.

A lo largo de este proceso, YPF ha recibido 60 ofertas de aproximadamente 30 compañías nacionales e internacionales interesadas en adquirir sus áreas maduras. Quintana Energy, una de las empresas beneficiadas, ya opera otros bloques en las provincias de Santa Cruz y en Chile, mientras que TSB es una firma dedicada a servicios en la industria petrolera, con presencia en la provincia de Neuquén.

Con estos acuerdos, YPF busca optimizar su portafolio y concentrar recursos en áreas con mayor potencial de desarrollo en hidrocarburos no convencionales, alineándose con su estrategia de crecimiento en Vaca Muerta. OGM