Argentina | Brazil | Colombia | Petrobras | YPF

Charles Waine
Corresponsal de América
25 de noviembre de 2020

Like | Follow | Compartir

Reenviar enlace al artículo

Comparta PDF con colegas

Mítines latinoamericanos de fusiones y adquisiciones

Las ventas de activos en la región están comenzando a atraer compradores nuevamente después de un año financiero difícil

La firma de acuerdos en América Latina experimentó una recuperación en el tercer trimestre después de meses de recortes de inversión y pocos incentivos para gastar. Y podría haber más acuerdos por llegar antes de fin de año y en 2021.

Brasil registró una serie de acuerdos importantes en el tercer trimestre y también lidera la región en oportunidades de fusiones y adquisiciones. Durante el trimestre se acordaron transacciones valoradas en c. $ 346mn, siendo la más destacada la desinversión de $ 155mn de la petrolera estatal brasileña Petrobras de sus campos terrestres Cricare a la entidad de propósito específico Karavan.

Petrobras fue, de hecho, el vendedor en cinco de los seis principales acuerdos brasileños en el tercer trimestre. La desinversión sigue siendo un componente clave de la estrategia de la NOC para girar hacia el pre-sal, la parte más rentable de su negocio. La compañía brasileña había completado $ 1 mil millones en ventas de activos al final del trimestre, lo que se suma a los $ 16 mil millones de ventas en 2019, y aún están programados muchos más.

Petrobras planea vender algunos activos atractivos en la cuenca Campos del pre-sal

Petrobras ha continuado su proceso de desinversión en el cuarto trimestre. La empresa completó una venta de $ 150mn de su campo de aguas poco profundas Bauna en la cuenca de Santos a la australiana independiente Karoon a principios de noviembre, con otros $ 285mn a pagar en cuotas hasta 2026. Más adelante en el mes, también finalizó la venta de su GLP. la unidad de distribución Liquigas a un consorcio de compradores brasileños por $ 690mn.

La firma también planea vender algunos activos atractivos en la cuenca Campos del presal. Espera descargar todas sus participaciones en los campos de aguas profundas Albacora y Albacora Leste, que produjeron un promedio combinado de 66.400bl / d de crudo en octubre. La consultora de investigación latinoamericana Welligence Energy Analytics estima que el valor actual neto (VAN) de las participaciones de Petrobras en los dos campos es de aproximadamente $ 1.288 millones.

Además de su creciente lista de ventas, Petrobras lanzó un adelanto para vender el 50% de su participación en el clúster Marlim, también en la cuenca Campos. La región produjo 217.000bl / d de crudo en promedio de enero a octubre y 3,6 millones de m^3 / d de gas. Pero queda por ver si la volatilidad del mercado afecta el cronograma de desinversión.

Espaldas contra la pared

Argentina ocupa el segundo lugar en oportunidades de fusiones y adquisiciones en América Latina. Welligence estima que podrían estar potencialmente disponibles poco menos de 30 activos, y que el bloque Coirón Amargo Sur Este de Pan American Energy, independiente de Argentina, ofrece el mejor VAN.

El acuerdo más importante completado en Argentina este año ha sido la venta por $ 355mn del bloque Bandurria Sur por parte del proveedor de servicios petroleros Schlumberger a una sociedad de Shell y la noruega Equinor. La empresa de riesgo compartido también anunció un acuerdo preliminar en enero con la NOC argentina YPF para adquirir otro 11% del bloque, lo que aumentaría su participación total a 60%. El bloque, el tercero más prolífico del esquisto de Vaca Muerta, es un recurso de esquisto competitivo a nivel mundial.

Pero el desorden económico de Argentina podría obstaculizar más fusiones y adquisiciones. El FMI rescató al país por un récord de $ 57 mil millones en 2018. Y el impacto económico y en la salud del Covid-19 también ha agravado la mala posición financiera de Argentina, lo que pone a prueba la capacidad del país para pagar la deuda a los tenedores de bonos. Además, la falta de capacidad para llevar midstream probablemente afectará el atractivo del upstream de Argentina.

Haciendo una marca

Colombia cerró el mayor acuerdo latinoamericano en el tercer trimestre, y la estadounidense Occidental Petroleum vendió una franja de activos en tierra a la firma estadounidense de capital privado Carlyle por $ 825mn. Occidental mantendrá una posición en el país, pero su prioridad era deshacerse de los activos no esenciales antes de un muro de vencimientos de deuda que vencen a partir de 2021.

$ 825mn - Venta de activos colombianos de Occidental Petroleum

Welligence identifica los activos colombianos del productor español Cepsa como los que tienen el mejor VPN para futuras actividades de fusiones y adquisiciones en el país, con más de $ 100mn. Y, como en Argentina, todas las oportunidades están en tierra.

Los activos propiedad de la firma canadiense Frontera Energy también podrían ser un posible objetivo. La empresa tiene una cartera diversificada, con 17 activos productores repartidos por todo el país. De manera similar, el productor de petróleo estatal colombiano Ecopetrol tiene muchos objetivos posibles, mientras que el gobierno está promocionando fuertemente la atracción del país hacia las IOC a través de una serie de rondas de licencias.

0 Comments | Petroleum Economist | Disqus' Privacy Policy | Login

Recommend | Tweet | Share | Sort by Best

Start the discussion...

LOG IN WITH | OR SIGN UP WITH DISQUS ?

Name

Be the first to comment.

Subscribe | Add Disqus to your site | Do Not Sell My Data | DISQUS

TAMBIÉN EN ESTA SECCIÓN

El acuerdo de Husky no es el detonante de la ola de consolidación canadiense
5 de noviembre de 2020
Es posible que la actividad de fusiones y adquisiciones haya comenzado a recuperarse, pero es poco probable que haya más transacciones de alto valor

Adnoc se mantiene ocupado
5 de noviembre de 2020
El NOC emiratí continúa ampliando sus competencias y monetizando activos

El sector de servicios petroleros detiene la podredumbre
4 de noviembre de 2020
La recesión económica puede haberse estabilizado en los EE. UU., Pero la recuperación total parece una perspectiva lejana

Todo el material está sujeto a leyes de derechos de autor estrictamente aplicadas © 2019 The Petroleum Economist Ltd