



GEOPARK

PARA DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA CUATRO NUEVAS PERFORACIONES EXITOSAS EN COLOMBIA

- **DESCUBRIMIENTO DEL NUEVO YACIMIENTO DE PETRÓLEO JACAMAR**
- **AMPLIACIÓN DE LOS LÍMITES DEL YACIMIENTO DE PETRÓLEO JACANA**
- **ADICIÓN DE UNA NUEVA ZONA EN EL YACIMIENTO DE PETRÓLEO JACANA**
- **PRODUCCIÓN ADICIONAL EN EL YACIMIENTO DE PETRÓLEO TIGANA**

Santiago, Chile – 12 de junio, 2017 - GeoPark Limited (en adelante denominada “GeoPark” o la “Compañía”) (NYSE: “GPRK”), compañía latinoamericana independiente y líder en exploración, operación y consolidación de gas y petróleo con operaciones y plataformas de crecimiento en Colombia, Chile, Brasil, Argentina y Perú, informa los éxitos en perforación y pruebas en el Bloque Llanos 34 en Colombia (GeoPark opera con un 45% de participación - *WI*, según sus siglas en inglés).

Descubrimiento del nuevo yacimiento de petróleo Jacamar

Explorando una falla en dirección sudeste del complejo del yacimiento de petróleo Tigana/Jacana, GeoPark perforó y completó el pozo de exploración Jacamar 1 a una profundidad total de 10.627 pies. Una prueba llevada a cabo con una bomba eléctrica sumergible en la formación Guadalupe dio como resultado una tasa de producción de aproximadamente 1.000 bopd de 17,5° API, con 13% de corte de agua mediante un obturador de 38/64 mm y una presión de cabezal de pozo de 79 libras por pulgada cuadrada. Se requiere historial de producción adicional a fin de determinar las velocidades estabilizadas del flujo del pozo. Las instalaciones en la superficie se encuentran en funcionamiento y el pozo ya está produciendo. Las muestras de petróleo recolectadas durante el análisis petrofísico y la perforación indican el potencial para la producción de hidrocarburos también en las formaciones Mirador (menos profunda) y Gacheta (más profunda).

Ampliación del yacimiento de petróleo Jacana

Luego de la perforación del pozo de evaluación Jacana Sur 2 en el primer trimestre de 2017 para probar los límites del noroeste del yacimiento Jacana, se llevó a cabo una prueba en la formación Guadalupe con una bomba eléctrica sumergible. El resultado fue una tasa de producción de aproximadamente 270 bopd de 16,5° API con 21% de corte de agua mediante un obturador de 32/64 mm y una presión de cabezal de pozo de 48 libras por pulgada cuadrada. Se requiere historial de producción adicional a fin de determinar las velocidades estabilizadas del flujo del pozo. Las instalaciones en la superficie se encuentran en funcionamiento y el pozo ya está produciendo.

Adición de nueva formación en el yacimiento de petróleo Jacana

Con posterioridad a la perforación del pozo de evaluación Jacana 8 en el primer trimestre de 2017 para probar arenas de canal en la formación Mirador, que no había producido petróleo antes en el yacimiento petrolífero Jacana, la prueba realizada con una bomba eléctrica sumergible dio como resultado una tasa de producción de aproximadamente 1.850 bopd de 24,0° API con 0,4% de corte de agua mediante un obturador de 32/64 mm y una presión de cabezal de pozo de 100 libras por pulgada cuadrada. También se realizaron pruebas en la formación más profunda Guadalupe y se encontró petróleo en un área en la que anteriormente no se habían asignado reservas. Se requiere historial de producción adicional a fin de determinar las velocidades

estabilizadas del flujo del pozo. Las instalaciones en la superficie se encuentran en funcionamiento y el pozo ya está produciendo.

Producción adicional en el yacimiento de petróleo Tigana

GeoPark perforó y completó el pozo de desarrollo Tigana Sur 5 a una profundidad total de 11.310 pies. La prueba realizada con una bomba eléctrica sumergible en la formación Guadalupe dio como resultado una tasa de producción de aproximadamente 1.010 bopd de 14,9º API con 0,4% de corte de agua mediante un obturador de 32/64 mm y una presión de cabezal de pozo de 85 libras por pulgada cuadrada. Se requiere historial de producción adicional a fin de determinar las velocidades estabilizadas del flujo del pozo. Las instalaciones en la superficie se encuentran en funcionamiento y el pozo ya está produciendo.

Perforaciones actuales

Dentro de las perforaciones actuales de GeoPark se incluyen:

- Colombia: pozo de evaluación Jacana 9 para probar los límites norte del yacimiento Jacana, y el pozo de exploración Curucucu 1 para probar un nuevo prospecto adyacente al yacimiento de petróleo recientemente descubierto Jacamar, ambos pozos ubicados en el Bloque Llanos 34 (GeoPark opera con un 45% de participación – WI, según sus siglas en inglés) en la Cuenca Llanos.
- Argentina: pozo de exploración Rio Grande Oeste 1 en el Bloque CN-V (GeoPark opera con un 50% de participación – WI, según sus siglas en inglés) en la Cuenca Neuquén.
- Chile: pozo de desarrollo Kimiri Aike 4 en el Bloque Fell (GeoPark opera con un 100% de participación participación – WI, según sus siglas en inglés) en la Cuenca Magallanes.

Con los nuevos resultados de las perforaciones, la producción total de gas y petróleo de GeoPark continúa creciendo; actualmente está por encima de los 27.900 boepd.

Posición de cobertura del mercado del petróleo

Para el período comprendido entre julio 2017 y diciembre 2017, GeoPark aseguró un precio Brent mínimo de US\$ 51 por barril para 6.000 bopd mediante una estructura de gastos administrativos cero que incluye un precio máximo de US\$ 57,5 por barril. Aproximadamente el 50-60% de la producción de GeoPark se encuentra cubierta hasta el tercer trimestre de 2017 a un piso de US\$ 51-53 por barril y un 25-30% está cubierta hasta el cuarto trimestre de 2017 a un piso de US\$ 51.

James F. Park, CEO de GeoPark, comentó: "Felicitaciones a nuestro equipo por haber logrado estos resultados tan impresionantes en nuestros activos en un período tan corto. Continuaremos encontrando más petróleo y haciendo que la producción en el Bloque Llanos 34 crezca en la medida que trabajemos para extender los límites, agregar nuevas formaciones y explorar nuevas acumulaciones. Ahora estamos explorando y desarrollando rocas conocidas y confiables en Argentina y Chile. GeoPark siempre ha crecido al ritmo del taladro y continúa demostrando un excepcional índice de éxito en perforaciones con costos de desarrollo y de descubrimientos de compañía líder a nivel mundial."

Para más información, comunicarse con:

INVERSORES:

Stacy Steimel – Directora de Mercado de ssteimel@geo-park.com
Capitales y Relaciones con los Inversores
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

Dolores Santamarina – Gerente de Inversiones dsantamarina@geo-park.com
Buenos Aires, Argentina
T: +5411 4312 9400

MEDIOS:

Jared Levy – Sard Verbinnen & Co jlevy@sardverb.com
New York, USA
T: +1 (212) 687-8080

Kelsey Markovich – Sard Verbinnen & Co kmarkovich@sardverb.com
New York, USA
T: +1 (212) 687-8080

GeoPark puede visitarse online en el siguiente sitio: www.geo-park.com

NOTA

Para información adicional sobre GeoPark, por favor remitirse a la sección “Apoyo al Inversor” en el sitio web www.geo-park.com.

Montos y porcentajes redondeados: Ciertos montos y porcentajes incluidos en esta gacetilla de prensa fueron redondeados para facilitar la presentación. Las cifras porcentuales incluidas en esta gacetilla no han sido – en todos los casos- calculadas sobre la base de dichas cifras redondeadas sino en cambio, sobre la base de esos montos previo al redondeo. Por este motivo, ciertos montos porcentuales en la presente gacetilla pueden variar de aquellos montos obtenidos mediante los mismos cálculos usando las cifras de los estados contables. Además, es posible que otros montos reflejados en la gacetilla no sumen debido al redondeo.

DECLARACIONES PREVENTIVAS RELACIONADAS CON LA INFORMACIÓN PROSPECTIVA

La presente gacetilla de Prensa contiene declaraciones que constituyen “declaraciones prospectivas”. Muchas de las declaraciones prospectivas en esta gacetilla de prensa pueden identificarse por el uso de palabras como: anticipar, creer, poder, esperar, debería, planificación, intentar, voluntad de, estimación y probabilidad, entre otras.

Las declaraciones prospectivas que aparecen en varios párrafos de la presente gacetilla de prensa incluyen, entre otras, declaraciones respecto a la intención, convicción o expectativas actuales, sobre diversos asuntos, como por ejemplo el crecimiento de la producción esperado para el año 2017, el ritmo de recupero de la inversión, la tasa interna de rentabilidad/retorno (IRR, por sus siglas en inglés) y el plan de inversiones en bienes de capital (CaPex). Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y valores de la Gerencia, y en la información actualmente disponible para la Gerencia. Estas declaraciones se encuentran sujetas a riesgos e incertidumbres, y los resultados reales pueden diferir sustancialmente de aquellos expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas debido a diversos factores.

Las declaraciones prospectivas solo se expresan a partir de la fecha en que son formuladas, y la Compañía no asume obligación alguna de actualizarlas teniendo en cuenta la información nueva o desarrollos futuros o bien, de divulgar las revisiones de estas declaraciones a fin de reflejar hechos o circunstancias posteriores, o de reflejar la ocurrencia de hechos no anticipados. Para debatir cuales de los riesgos que enfrenta la Compañía pueden afectarla si estas declaraciones prospectivas se hacen realidad, por favor referirse a las presentaciones ante la Comisión de Valores de los EE.UU. (SEC, por sus siglas en inglés).