



PARA DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA LA ADQUISICIÓN DE LOS ACTIVOS DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (E&P) DE FRONTERA ENERGY EN COLOMBIA PARA CREAR PLATAFORMA INDEPENDIENTE LÍDER DE E&P EN COLOMBIA Y ARGENTINA

LA TRANSACCIÓN DUPLICA LA PRODUCCIÓN Y LAS RESERVAS DE GEOPARK, POTENCIA SU ESCALA, LA GENERACIÓN DE FLUJO DE CAJA Y FORTALECE SU CAPACIDAD PARA FINANCIAR EL CRECIMIENTO EN VACA MUERTA

Bogotá, Colombia – Enero 29, 2026 – GeoPark Limited (“GeoPark” o la “Compañía”) (NYSE: GPRK), compañía energética independiente líder con más de 20 años de operaciones exitosas en América Latina, anuncia hoy que ha celebrado un acuerdo definitivo (el “Acuerdo”) con Frontera Energy Corporation (“Frontera Energy”) para adquirir el 100% de Frontera Petroleum International Holdings B.V. (“Frontera International”), que consiste exclusivamente en activos de exploración y producción de petróleo y gas en Colombia, por un precio de compra en efectivo de USD 375 millones, sujeto a ajustes habituales de cierre, y un pago adicional de USD 25 millones contingente al cumplimiento de ciertos hitos de desarrollo. La transacción no incluye la adquisición de Frontera Energy Corporation (una sociedad holding canadiense que cotiza en bolsa), ni de sus activos de infraestructura, ni de sus intereses exploratorios en Guyana.

La transacción crea una plataforma regional independiente líder de exploración y producción (E&P) en Colombia y Argentina, aumentando de manera sustancial su tamaño, la base de reservas y la generación de flujo de caja de GeoPark, al tiempo que fortalece su capacidad para financiar un crecimiento disciplinado a lo largo del ciclo.

Felipe Bayon, Chief Executive Officer de GeoPark, aseguró: “El anuncio de hoy marca un hito importante en la trayectoria de crecimiento de GeoPark. Luego de extensas conversaciones con Frontera Energy durante el último año, nos complace haber alcanzado un acuerdo que incorpora los activos colombianos de Frontera a nuestro portafolio, posicionando a GeoPark como el mayor operador privado en Colombia y creando una plataforma más sólida y resiliente, con mayor escala, producción estable más prolongada y mayor solidez del flujo de caja, mientras seguimos financiando nuestro crecimiento en Vaca Muerta. Más allá de las métricas financieras y de producción, esta transacción habilita un enfoque de desarrollo integral de campos en activos como Quifa y en el portafolio más amplio de los Llanos, lo que nos permite extender una producción estable, capturar sinergias y reinvertir de manera eficiente. Esto respaldará una producción sostenida, la protección de las reservas y un mayor nivel de inversión que beneficia a las regiones donde operamos a través de empleo, regalías e impuestos”.

RACIONAL ESTRATÉGICO Y PRINCIPALES ASPECTOS FINANCIEROS

La transacción representa un paso clave en la estrategia de largo plazo de GeoPark para construir una plataforma independiente de exploración y producción más sólida y resiliente en América Latina. Al aumentar significativamente su tamaño, las reservas, la producción y la generación de flujo de caja, la transacción establece un camino claro para la creación de valor sostenible mediante un crecimiento disciplinado, la integración y optimización del portafolio, y habilita a GeoPark para aprovechar plenamente el valor de sus activos en Vaca Muerta, en Argentina.

GeoPark cuenta con décadas de experiencia de operaciones en Colombia, un profundo conocimiento técnico

y operacional local, y relaciones consolidadas con reguladores, socios, contratistas y comunidades vecinas. Esta presencia local y trayectoria respaldan la capacidad de GeoPark para integrar y operar los activos combinados de manera eficiente, segura y responsable, al tiempo que maximiza la creación de valor a través de una ejecución disciplinada.

La transacción permite un enfoque de desarrollo integral de campos para los activos adquiridos —en particular el campo Quifa y los demás bloques de la cuenca de Llanos—, respaldando un nivel más alto y sostenido de perforación, workovers, ampliación de facilidades y proyectos de manejo de agua. La experiencia comprobada de GeoPark en la gestión de activos maduros y complejos en la cuenca Llanos y en otras cuencas adyacentes proporciona una base sólida para proteger y extender las reservas, moderar la declinación natural y sostener la producción en el tiempo.

Se espera que el aumento en la actividad de desarrollo se traduzca en una mayor producción de largo plazo, regalías, impuestos y empleo local, fortaleciendo la contribución de estos activos a la cadena de suministro energético de Colombia y a las economías regionales. Al mismo tiempo, esto refuerza el rol de GeoPark como un operador responsable y de largo plazo, bien posicionado para gestionar estos activos durante la próxima fase de su desarrollo, generando valor tanto para los accionistas como para los grupos de interés.

Se espera que la transacción genere:

Mayor Escala, Generación de Flujo de Caja y Capacidad para Financiar el Crecimiento

- Se espera que la producción pro forma supere los 90.000 boepd para 2028, con un EBITDA¹ de aproximadamente USD 950 millones, duplicando la proyección para 2028 previamente anunciada por GeoPark como empresa individual de 44.000–46.000 boepd y USD 490–520 millones de EBITDA.
- Se espera que el aumento del tamaño y la diversificación mejore la generación de flujo de caja, reduciendo el punto de equilibrio en efectivo en aproximadamente USD 8 por barril a los precios actuales del mercado.
- Una base de flujo de caja más sólida y estable se espera que mejore de manera sustancial la capacidad de GeoPark para financiar sus planes de crecimiento en Vaca Muerta, manteniendo una asignación de capital disciplinada.

Crecimiento Transformacional de Reservas

- Adición inmediata de aproximadamente 99 mmboe de reservas 1P y 147 mmboe de reservas 2P².
- La transacción más que duplica las reservas consolidadas 1P y 2P de GeoPark, respaldando una actividad de desarrollo sostenida y una mayor visibilidad de los flujos de caja de largo plazo.

Valoración de Entrada Atractiva y Generación de Valor por Acción

- Los USD 375 millones pagaderos al cierre representan métricas de entrada atractivas, que incluyen:
 - EV/Reservas 1P: aproximadamente USD 6,1 por boe
 - EV/Reservas 2P: aproximadamente USD 4,1 por boe
 - EV/EBITDA (2025E): aproximadamente 2,0x
- Estas métricas representan un descuento frente a los múltiplos de cotización actuales de GeoPark, lo que respalda la creación inmediata de valor para los accionistas de GeoPark.
- Las métricas excluyen el impacto de sinergias, futuras incorporaciones de reservas y potenciales descubrimientos exploratorios, todos los cuales representan un upside adicional.
- Por acción, se espera que la transacción incremente el valor neto de los activos (NAV) y las métricas de flujo de caja con los precios actuales del mercado.

Balance Sólido y Disciplinado con una Trayectoria Clara de Desapalancamiento³

¹ La Compañía no puede presentar una conciliación cuantitativa del EBITDA esperado, el cual es una medida prospectiva no GAAP, debido a que la Compañía no puede predecir de manera confiable ciertos componentes necesarios, tales como la baja de esfuerzos exploratorios no exitosos o pérdidas por deterioro de activos no financieros, entre otros. Dado que el apalancamiento neto y la deuda neta sobre EBITDA se calculan con base en el EBITDA, por razones similares, la Compañía no proporciona una conciliación cuantitativa del apalancamiento neto ni de la deuda neta sobre EBITDA.

² Las reservas 2024 de Frontera Energy certificadas por DeGolyer and MacNaughton Corp.

³ Los cálculos de apalancamiento neto se basan en la curva de precios a futuro del strip al 26 de enero de 2026.

- GeoPark espera que el apalancamiento neto consolidado pro forma para 2026E al cierre sea de aproximadamente 2,0x EBITDA, respaldado por una sólida generación de flujo de caja base del portafolio combinado.
- Se espera que la continua generación de flujo de caja libre, las sinergias inmediatas producto de la integración y la aceleración del desarrollo de Vaca Muerta de GeoPark impulsen el desapalancamiento hasta aproximadamente 1,4x deuda neta sobre EBITDA para 2028, con un apalancamiento que caería por debajo de 1,0x posteriormente.
- Se espera que la transacción sea consistente con la política financiera disciplinada de GeoPark, respaldada por una trayectoria clara de desapalancamiento, y que sustente su sólido perfil crediticio y una robusta capacidad para cumplir con las obligaciones frente a acreedores actuales y futuros.

Potencial de Sinergias e Integración

- Se espera que la combinación de activos genere sinergias que alcancen una tasa anual recurrente de USD 30–50 millones para 2027 y que mantengan dichos ahorros durante un período de aproximadamente seis años.
- GeoPark y Frontera Energy han acordado un plan de transición estructurado para mantener la continuidad operacional hasta el cierre y respaldar una integración oportuna y la captura de sinergias una vez que GeoPark asuma el control total de los activos adquiridos.

Opcionalidad y Potencial Adicional

- GeoPark mantiene una opcionalidad significativa de potencial adicional más allá del caso base del negocio y de los supuestos de valoración que sustentan la transacción. Estas oportunidades no están incluidas en los aspectos económicos, proyecciones o en la guía de la transacción, e incluyen lo siguiente:
 - **Campo Quifa:** Potencial para incorporar hasta 16 mmbœ de reservas 2P netas adicionales, para las cuales ya existe un plan de desarrollo en discusión que no está considerado en la transacción.
 - **Bloque Cubiro:** Oportunidad de liberar aproximadamente 8 mmbœ de recursos P2 no ajustados por riesgo, con potencial de liberar 20–40 mmbœ adicionales de recursos netos promedio ajustados por riesgo, mediante la ejecución operacional de GeoPark.
 - **Exposición a gas y condensado:** Mayor exposición a gas y condensado a través de los bloques VIM-1 y El Difícil, lo que mejora la diversificación de materias primas en un entorno de aumento de precios domésticos del gas en Colombia.

DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA TRANSACCIÓN

El monto total en efectivo consiste en:

- USD 375 millones pagaderos al cierre, sujetos a ajustes habituales de cierre, y
- Un pago adicional de USD 25 millones contingente al cumplimiento de ciertos hitos de desarrollo.

De conformidad con el Acuerdo, GeoPark también asumirá las notas no garantizadas por USD 310 millones de Frontera Energy (cupón de 7,875%, con vencimiento en 2028), que permanecerán vigentes tras el cierre, así como USD 79 millones netos pendientes bajo una facilidad de prepago. La transacción asume un valor empresarial de aproximadamente USD 600 millones para los activos adquiridos, compuesto por el monto en efectivo y la asunción de deuda existente, menos la posición de caja de Frontera International.

El portafolio adquirido está compuesto por 17 bloques de exploración y producción en Colombia y ofrece un sólido encaje estratégico con la base de activos existente de GeoPark, mediante una combinación equilibrada de activos en producción y oportunidades de exploración en dos áreas clave altamente complementarias:

- **Cuenca Valle Inferior del Magdalena:** Exposición relevante a crudo liviano y gas natural, anclada por el bloque VIM-1, un activo en crecimiento de condensado y gas con contratos de larga duración, que mejora la combinación de materias primas de GeoPark, la resiliencia de su flujo de caja y su exposición al gas en un punto atractivo del ciclo.
- **Cuenca Llanos:** Consolidación del corazón operativo de GeoPark en los Llanos, incorporando activos de gran escala y larga vida útil, incluidos el campo Quifa y los bloques CPE-6, Guatiquía y Cubiro, creando un corredor altamente sinérgico con mayor escala, utilización de infraestructura y eficiencia operacional.

Además del portafolio de activos de exploración y producción, la transacción incluye el proyecto integrado de gestión del agua y sostenibilidad ambiental de Frontera Energy, compuesto por la planta de tratamiento de agua por ósmosis inversa SAARA (anteriormente Agrocascada) y el proyecto de siembra de palma africana ProAgrollanos en Puerto Gaitán, que se beneficia del riego proveniente de SAARA.

La transacción tiene como fecha efectiva el 1 de enero de 2026, sujeta a aprobaciones regulatorias y a las condiciones habituales de cierre. La adquisición será financiada mediante una combinación de caja disponible y fuentes de financiamiento comprometidas, incluyendo una facilidad de prepago con Vitol (hasta USD 500 millones, con USD 330 millones comprometidos). No se contempla la emisión de acciones en la transacción.

La transacción incluye comisiones de terminación habituales conforme al acuerdo definitivo, aplicables en determinadas circunstancias, en línea con operaciones de esta naturaleza.

El Acuerdo ha sido aprobado por unanimidad por los Directorios de GeoPark y Frontera Energy, y se han celebrado acuerdos de apoyo con los directores, ejecutivos y accionistas de Frontera Energy que representan la mayoría del poder de voto.

ASESORES

BTG Pactual actuó como asesor financiero exclusivo en materia de M&A de GeoPark en la transacción, mientras que Cleary Gottlieb Steen & Hamilton, Bennett Jones y CMS Rodríguez-Azuero actuaron como asesores legales, y FGS Global actuó como asesor de comunicaciones estratégicas.

Para mayor información, por favor contacte:

INVERSIONISTAS:

Maria Catalina Escobar
Shareholder Value and Capital Markets Director

mescobar@geo-park.com

Miguel Bello
Investor Relations Officer

mbello@geo-park.com

Maria Alejandra Velez
Investor Relations Leader

mvelez@geo-park.com

MEDIOS DE COMUNICACIÓN:

Departamento de Comunicaciones

communications@geo-park.com

GLOSARIO

1P	Reservas probadas
2P	Reservas probadas más probables
boe	Barriles de petróleo equivalente (6.000 pies cúbicos de gas comercializable por barril de petróleo equivalente). El gas comercializable se define como el total de gas producido del yacimiento después de la reducción por contracción resultante de la separación en campo; el procesamiento, incluida la remoción de gases no hidrocarbúricos para cumplir con las especificaciones de los gasoductos; y el venteo y otras pérdidas, pero no incluye el gas utilizado como combustible.
boepd	Barriles de petróleo equivalente por día
mmboe	Millones de barriles de petróleo equivalente

AVISO

Puede encontrar información adicional sobre GeoPark en la sección Invest with Us del sitio web en www.geo-park.com.

Las estimaciones de reservas proporcionadas en este comunicado son solo estimaciones, y no existe garantía de que las reservas estimadas se recuperen. Las reservas reales podrían, en última instancia, resultar mayores o menores que las estimaciones aquí presentadas. Las declaraciones relacionadas con reservas son, por su naturaleza, declaraciones prospectivas.

Las cantidades de gas estimadas en el presente corresponden a reservas que se producirán a partir de los yacimientos y que estarán disponibles para ser entregadas al gasoducto después de la separación en campo y antes de la compresión. Las reservas de gas estimadas en el presente incluyen gas combustible.

Redondeo de montos y porcentajes: Ciertos montos y porcentajes incluidos en este comunicado de prensa han sido redondeados para facilitar su presentación. Las cifras porcentuales incluidas en este comunicado de prensa no han sido calculadas en todos los casos sobre la base de dichas cifras redondeadas, sino sobre la base de los montos previos al redondeo. Por esta razón, ciertos porcentajes en este comunicado de prensa pueden diferir de los que se obtendrían al realizar los mismos cálculos utilizando las cifras de los estados financieros. Asimismo, otros montos que aparecen en este comunicado de prensa pueden no sumar debido al redondeo.

Las cifras de producción de petróleo y gas incluidas en este comunicado se expresan antes del efecto de regalías pagadas en especie, consumo y pérdidas.

DECLARACIONES DE ADVERTENCIA SOBRE INFORMACIÓN PROSPECTIVA

Este comunicado de prensa contiene declaraciones que constituyen declaraciones prospectivas. Muchas de las declaraciones prospectivas incluidas en este comunicado de prensa pueden identificarse por el uso de términos de carácter prospectivo tales como «anticipa», «cree», «podría», «espera», «debería», «planea», «tiene la intención de», «hará», «estima» y «potencial», entre otros.

Las declaraciones prospectivas que aparecen en diversos lugares de este comunicado de prensa incluyen, entre otras, declaraciones relativas a la intención, creencia o expectativas actuales respecto de diversos asuntos, incluidos nuestras reservas, generación de flujo de caja, regalías, impuestos y empleo, producción pro forma, acreción del NAV, exploración, ingresos futuros estimados, EBITDA, apalancamiento neto pro forma, deuda neta sobre EBITDA, sinergias comerciales, operativas y administrativas, y el cierre de la transacción. Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y supuestos de la administración, así

como en la información actualmente disponible para la administración. Dichas declaraciones están sujetas a riesgos e incertidumbres, y los resultados reales pueden diferir de manera sustancial de los expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas debido a diversos factores.

Las declaraciones prospectivas se refieren únicamente a la fecha en que se realizan, y la Compañía no asume obligación alguna de actualizarlas a la luz de nueva información o desarrollos futuros, ni de divulgar públicamente revisiones de dichas declaraciones con el fin de reflejar eventos o circunstancias posteriores o la ocurrencia de hechos imprevistos. Para una descripción de los riesgos que enfrenta la Compañía y que podrían afectar la materialización de estas declaraciones prospectivas, véanse las presentaciones de la Compañía ante la Comisión de Bolsa y Valores de los Estados Unidos (SEC).