



GEOPARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA LAS PAUTAS DE INVERSIÓN Y PROGRAMA DE TRABAJO PARA EL 2020

CRECIMIENTO DE LA PRODUCCIÓN Y MAYOR FLUJO DE EFECTIVO LIBRE

Bogotá, Colombia - 6 de noviembre de 2019 - GeoPark Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (NYSE: GPRK), empresa latinoamericana independiente y líder en exploración, operación y consolidación de petróleo y de gas con operaciones y plataformas de crecimiento en Colombia, Perú, Argentina, Brasil, Chile y Ecuador informa hoy su programa de trabajo y pautas de inversión para el 2020. (Todas las cifras se expresan en dólares estadounidenses).

Para analizar los resultados financieros del tercer trimestre de 2019 y el programa de trabajo y las pautas de inversión para el 2020 se realizará una conferencia telefónica el 7 de noviembre de 2019 a las 10 de la mañana (hora del Este).

Programa de Trabajo 2020: Principios fundamentales y enfoque

Técnico

- Aumentar las reservas y la producción de petróleo y gas.
- Desarrollo eficiente y crecimiento de la producción en el bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%).
- Definir nuevos plays, leads y prospectos.
- Iniciar estudios de exploración en las áreas de exploración recientemente adquiridas que son adyacentes y cercanas al activo clave de GeoPark, el bloque Llanos 34, apuntando a iniciar la perforación en el 2021.
- Comenzar la perforación de exploración en la prolífera cuenca Oriente en Ecuador.
- Testear prospectos de petróleo en los bloques Tierra del Fuego en Chile.

Económico

- Asignar capital de inversión a los mejores proyectos que agreguen valor a los accionistas.
- Programa de gastos de capital completamente financiado con flujo de efectivo.
- Aumentar el EBITDA Ajustado y el flujo de efectivo operativo.
- Desarrollar y agregar nuevos proyectos con rentabilidad por debajo del precio de petróleo de USD 40-50/ bbl.
- Esfuerzos constantes de reducción de costos para ser el operador de menor costo.
- Maximizar el valor presente neto por acción para los activos existentes.
- Continuar generando valor a los accionistas a través de dividendos y recompras.

Estratégico

- Programa probado y flexible, adaptable a contextos de precios del petróleo más bajos.
- Alcanzar escala.
- Continuar desarrollando la estrategia de largo plazo en el sistema petrolífero Marañon-Oriente-Putumayo.
- Testeo de proyectos no convencionales de alto potencial.
- Desarrollar y hacer crecer alianzas estratégicas con Ecopetrol/Hocol y ONGC.
- Continuar reforzando las métricas ESG con SPEED, el sistema integrado de valores probado de GeoPark.
- Promover la innovación y la adopción de las mejores prácticas en toda la cartera.

Guía 2020 (precio del petróleo Brent a USD 60-65)

La guía de producción 2020 refleja un crecimiento del 5-10% sobre la producción promedio 2019 y excluye producción potencial del programa de perforación de exploración 2020.

El programa de trabajo 2020 de USD 130-145 millones incluye la perforación de más de 36 pozos brutos, con aproximadamente un 75% del monto total previsto a ser asignado a capital de desarrollo y 25% a actividades de exploración.

Utilizando el supuesto de precio base del petróleo Brent de USD 60- 65/ bbl, GeoPark puede ejecutar un programa de trabajo de riesgo balanceado para seguir haciendo crecer su negocio mediante la producción, el desarrollo y la exploración de su cartera de activos, completamente financiado dentro de su flujo de efectivo y manteniendo un balance sólido.

La siguiente tabla proporciona los puntos destacados del programa de trabajo 2020:

Programa de Trabajo 2020	Caso Base (Precio del petróleo Brent a USD 60- 65 bbl)
Crecimiento de la Producción	5-10%
Total Gastos de Capital 2020	USD 130- 145 millones
Capital de mantenimiento	USD 50- 60 millones
Netback Operativo ¹	USD 420-460 millones
Pozos de desarrollo/ avanzada (Brutos)	30-32 pozos
Pozos de exploración (Brutos)	6-8 pozos
Total de pozos (Brutos)	36-40 pozos

Detalles del Programa de Trabajo 2020

- **Objetivo de producción:** Incremento del 5-10% sobre la producción promedio del 2019.
- **Programa de gastos de capital:** USD 130-145 millones completamente autofinanciados del flujo de efectivo que serán asignados de la siguiente manera:
 - **Colombia - USD 110-115 millones:** Continuar con el desarrollo del bloque Llanos 34 y delinear nuevos leads y prospectos en los bloques recientemente adquiridos en la cuenca Llanos. El programa de trabajo en Colombia incluye:
 - 30-32 pozos de desarrollo y avanzada y 1-2 pozos de exploración en el bloque Llanos 34.
 - Un pozo de exploración en el bloque Llanos 32 (no operado por GeoPark con una participación del 12,5%).
 - Reproceso de sísmica y otros estudios preliminares en los bloques Llanos 86, Llanos 87 y Llanos 104 (operados por GeoPark con una participación del 50%).
 - Construcción de instalaciones adicionales para apoyar el crecimiento de la producción y continuar optimizando los costos operativos y de transporte. Estas actividades incluyen inversiones para evacuar la producción desde el yacimiento petrolífero Tigana utilizando la infraestructura existente que conecta el bloque Llanos 34 al Oleoducto de los Llanos (ODL).
 - **Chile - USD 10-15 millones:** Apuntar a la perforación de exploración en los bloques Flamenco (operado por GeoPark con una participación del 100%), Isla Norte (operado por GeoPark con una participación del 60%) y Campanario (operado por GeoPark con una participación del 50%) en Tierra del Fuego. El programa de trabajo en Chile incluye:
 - Cuatro pozos de exploración centrándose en prospectos de petróleo.
 - Continuar con el testeado de proyectos no convencionales de alto potencial incluyendo un gran proyecto de shale oil en la formación Estratos con Favrella en el bloque Fell (potencial de 220- 600 mmboe).

¹ Suponiendo un diferencial Vasconia- Brent de USD 4/bbl

- **Ecuador - USD 7-10 millones:** Iniciar actividades de exploración en la cuenca Oriente. El programa de trabajo en Ecuador incluye:
 - Un pozo de exploración en el bloque Perico (no operado por GeoPark con una participación del 50%).
 - Estudios preliminares y de sísmica en el bloque Espejo (operado por GeoPark con una participación del 50%).
- **Argentina - USD 2-5 millones:** Actividades de intervención de pozo y renovación de instalaciones en los bloques Aguada Baguales, El Porvenir y Puesto Touquet (operados por GeoPark con una participación del 100%) en la cuenca neuquina. Exploración de oportunidades estratégicas dentro de la posición de acres existente en la formación Vaca Muerta en el bloque Aguada Baguales.
- **Brasil - USD 0,5 -1,5 millones:** Trabajos de mantenimiento en el yacimiento de gas Manatí (no operado por GeoPark con una participación del 10%) y actividades de testeo para el yacimiento petrolífero Praia dos Castelhanos recientemente descubierto en el bloque REC-T-128 (operado por GeoPark con una participación del 70%).
- **Perú - USD 0,5- 1,5 millones:** Actividades sociales y ambientales en el bloque Morona (operado por GeoPark con una participación del 75%).

Programa de trabajo flexible a contextos de precios diferentes del petróleo

Consistente con el enfoque de la compañía en años anteriores, el programa de trabajo de GeoPark 2020 puede adaptarse rápidamente a diferentes escenarios de precio del petróleo, lo que ilustra la alta calidad de sus activos y fuerte rendimiento financiero en contextos de precios volátiles o más bajos del petróleo.

- **Precio del petróleo Brent por encima de los USD 70/bbl:** Los gastos de capital se pueden expandir en USD 170-200 millones, agregando proyectos incrementales, apuntando a un crecimiento de la producción del 10+%.
- **Precio del petróleo Brent por debajo de los USD 50/bbl:** Los gastos de capital se pueden reducir en USD 80-95 millones, centrándose en los proyectos de riesgo más bajo que producen el flujo de efectivo más rápido, y apuntando a un crecimiento de la producción del 0-5% comparado con el 2019.

Actualmente, GeoPark posee contratos de gestión de riesgo de commodities que cubren una parte de su producción para el 2020 con pisos de USD 55/bbl de precios del petróleo Brent. GeoPark monitorea continuamente las condiciones del mercado y puede celebrar nuevos contratos de gestión de riesgo de commodities para asegurar precios mínimos del petróleo para su producción 2020 y futura.

INFORMACIÓN DE TELECONFERENCIA

GeoPark realizará su teleconferencia sobre resultados financieros del tercer trimestre de 2019 y su transmisión por Internet (webcast) el 7 de noviembre de 2019, a las 10:00 de la mañana, hora del este.

Los interesados pueden participar en la conferencia telefónica llamando a los números que figuran a continuación:

Participantes de Estados Unidos: 866-547-1509
 Participantes Internacionales: +1 920-663-6208
 Código de entrada: 9391975

Se debe considerar un tiempo extra previo a la llamada para visitar la página Web y descargar cualquier software de streaming media que se pueda requerir escuchar en el webcast. Después de concluir la llamada en vivo, se subirá un archivo de la reproducción del webcast en la sección Investor Support de la página Web de la Compañía www.geo-park.com

Para mayor información, comunicarse con:

INVERSORES:

Stacy Steimel – Shareholder Value Director ssteimel@geo-park.com
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

Miguel Bello – Market Access Director mbello@geo-park.com
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

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

GLOSARIO

EBITDA Ajustado

El EBITDA ajustado se define como las ganancias para el ejercicio antes del costo financiero neto, impuesto a las ganancias, depreciación, amortización, el efecto de la NIIF 16, ciertos rubros no monetarios, como las desvalorizaciones y bajas de activos por esfuerzos no exitosos, devengamiento de pagos basados en acciones, resultados no realizados en contratos de gestión de riesgo de commodities y otros eventos no recurrentes

EBITDA Ajustado por boe

EBITDA ajustado dividido por el total de los volúmenes de ventas de boe.

Bbl

Barril

Boe

Barriles de petróleo equivalente

Boepd

Barriles de petróleo equivalente por día

Bopd

Barriles de petróleo por día

CEOP

Contrato Especial de Operación Petrolera

D&M

DeGolyer and MacNaughton

Costos F&D

Los costos de investigación y desarrollo, calculados como gastos de capital divididos por las adiciones de reservas netas aplicables antes de los cambios en el Capital de Desarrollo Futuro

Regalía por "precio alto"

Una regalía adicional incurrida en Colombia cuando cada yacimiento de petróleo excede 5 mmbbl de producción acumulada y determinada por una combinación de gravedad API y los precios del petróleo WTI

Mboe

miles de barriles de petróleo equivalente

Mmbo

millones de barriles de petróleo

Mmboe	millones de barriles de petróleo equivalente
Mcfpd	miles de pies cúbicos por día
Mmcfpd	millones de pies cúbicos por día
Mm³/día	miles de metros cúbicos por día
NPV10	Valor presente de ingresos futuros estimados de petróleo y gas, neto de gastos directos estimados, descontado en una tasa anual del 10%.
Netback operativo	Ingresos, menos costos operativos y de producción (neto de cargos por depreciación y devengamiento de opciones de compra de acciones y adjudicaciones de acciones, el efecto de la NIIF 16) gastos de venta, y los resultados obtenidos en los contratos de gestión de riesgo de commodities y otros eventos no recurrentes. El netback operativo es equivalente al EBITDA Ajustado neto de gastos de efectivo incluido en los Gastos Operativos, Administrativos, Geológicos y Geofísicos y otros gastos operativos.
PRMS	Petroleum Resources Management System (sistema de gestión de recursos de petróleo)
SPE	Society of Petroleum Engineers (Sociedad de Ingenieros en Petróleo)

AVISO

Para mayor información sobre GeoPark, visitar la sección "Apoyo al Inversor" del sitio web www.geo-park.com.

Redondeo de montos y porcentajes: Algunas cantidades y porcentajes incluidos en este comunicado han sido redondeados para facilitar su presentación. Los porcentajes incluidos en el presente comunicado no se han calculado en todos los casos en base a dichas cifras redondeadas, sino sobre la base de las cantidades antes del redondeo. Por esta razón, algunos valores porcentuales en este comunicado de prensa pueden variar de los obtenidos al realizar los mismos cálculos utilizando las cifras de los estados financieros. Además, es posible que otras cantidades que aparecen en este comunicado no sumen debido al redondeo.

DECLARACIONES PREVENTIVAS RELACIONADAS CON INFORMACIÓN PROSPECTIVA

Este comunicado de prensa contiene declaraciones que constituyen información prospectiva. Muchas de las declaraciones prospectivas contenidas en este comunicado pueden ser identificadas por el uso de términos tales como "anticipar", "creer", "podría", "esperar", "debería", "planear", "tener la intención", "estimar" y "potencial", entre otras.

Las declaraciones prospectivas que aparecen en varios lugares de este comunicado de prensa incluyen, entre otras, declaraciones con respecto a la intención, creencia o expectativas actuales, con respecto a distintos asuntos, incluyendo el crecimiento esperado de la producción para el año 2019 y/o 2020 y el plan de gastos de capital. Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y suposiciones de la administración y en la información actualmente disponible con la que cuenta. Dichas declaraciones están sujetas a riesgos e incertidumbres, y los resultados reales pueden diferir significativamente de los expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas debido a distintos factores.

Las declaraciones prospectivas se refieren únicamente a la fecha en que se hacen y la Compañía no asume ninguna obligación de actualizarlas a la luz de nueva información o desarrollos futuros ni de publicar revisiones de estas declaraciones para reflejar hechos o circunstancias posteriores, ni acontecimientos imprevistos. Para un análisis de los riesgos que la Compañía enfrenta, que podrían afectar la realización de las presentes declaraciones, se pueden consultar las presentaciones realizadas ante la Comisión de Valores de Estados Unidos.

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

El presente documento es traducción libre del documento original en inglés que se encuentra en la sección PRESS RELEASE de nuestra página web. En caso de discrepancia y/u omisión de cierta información entre este documento y sus originales en inglés, prevalecerá el original en inglés. Sugerimos consultar la versión original en www.geo-park.com/en/press-release/ para más información.