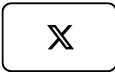




EMPRESAS COLOMBIA EMPRESAS INTERNACIONALES

GeoPark reporta producción estable en el segundo trimestre de 2026, con Colombia como principal aporte

Jul 21, 2026 0 0 Comentarios



GeoPark Limited presentó su actualización operacional correspondiente al segundo trimestre de 2026, en el que registró una producción promedio consolidada de 27.271 barriles de petróleo equivalente por día (boepd), cifra estable frente al primer trimestre del año.

La compañía destacó la aceleración de sus actividades en Colombia y Argentina, con seis pozos perforados y completados en los bloques Llanos 34 y Llanos 123, y cinco pozos perforados en Vaca Muerta, actualmente en proceso de fracturación hidráulica.

En el bloque Llanos 34, la producción promedio fue de 15.697 boepd netos, mientras que en el bloque CPO-5 alcanzó 6.132 boepd netos, respaldada por el desempeño del campo Índico. En el bloque Llanos 123, la producción creció 57,9% frente al mismo trimestre de 2025, con un promedio de 3.171 boepd netos.

En Argentina, GeoPark completó la perforación de tres pozos horizontales en el bloque Loma Jarillosa Este, con un tiempo promedio de 14,2 días por sección y una longitud lateral de 2.450 metros. La empresa informó que la campaña de fracturación hidráulica avanzó en cinco pozos, con 119 de 218 etapas completadas. Además, se suscribió un contrato por tres años con Helmerich & Payne para contar con un equipo de perforación dedicado, y acuerdos con Pan American Energy para servicios de procesamiento y exportación de crudo.

GeoPark y Gas y Petróleo del Neuquén presentaron su solicitud al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) de Argentina, con el objetivo de respaldar una inversión superior a USD 1.000 millones y triplicar la producción en Vaca Muerta hacia finales de 2026.

En el bloque Platanillo (Putumayo), la producción promedio fue de 873 boepd, apoyada en optimizaciones operacionales y la reactivación del oleoducto OBA en junio.

La compañía resaltó que durante el trimestre mantuvo un desempeño sólido en salud y seguridad, con cero incidentes registrables.

En la Asamblea General Anual realizada el 14 de julio de 2026, los accionistas aprobaron todas las resoluciones con más del 99% de los votos emitidos a favor. El directorio quedó conformado por nueve miembros, incluyendo la elección de Gabriel Gilinski, Dorita Gilinski y Camilo Martínez como nuevos integrantes.

GeoPark publicará sus resultados financieros del segundo trimestre el próximo 3 de agosto de 2026, y realizará una conferencia con inversionistas el 4 de agosto.

Comenta...



EMPRESAS COLOMBIA EMPRESAS INTERNACIONALES

GeoPark reporta producción estable en el segundo trimestre de 2026, con Colombia como principal aporte

Jul 21, 2026 0 0 Comentarios

GeoPark Limited presentó su actualización operacional correspondiente al segundo trimestre de 2026, en el que registró una producción promedio consolidada de 27.271 barriles de petróleo equivalente por día (boepd), cifra estable frente al primer trimestre del año.

La compañía destacó la aceleración de sus actividades en Colombia y Argentina, con seis pozos perforados y completados en los bloques Llanos 34 y Llanos 123, y cinco pozos perforados en Vaca Muerta, actualmente en proceso de fracturación hidráulica.

En el bloque Llanos 34, la producción promedio fue de 15.697 boepd netos, mientras que en el bloque CPO-5 alcanzó 6.132 boepd netos, respaldada por el desempeño del campo Índico. En el bloque Llanos 123, la producción creció 57,9% frente al mismo trimestre de 2025, con un promedio de 3.171 boepd netos.

En Argentina, GeoPark completó la perforación de tres pozos horizontales en el bloque Loma Jarillosa Este, con un tiempo promedio de 14,2 días por sección y una longitud lateral de 2.450 metros. La empresa informó que la campaña de fracturación hidráulica avanzó en cinco pozos, con 119 de 218 etapas completadas. Además, se suscribió un contrato por tres años con Helmerich & Payne para contar con un equipo de perforación dedicado, y acuerdos con Pan American Energy para servicios de procesamiento y exportación de crudo.

GeoPark y Gas y Petróleo del Neuquén presentaron su solicitud al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) de Argentina, con el objetivo de respaldar una inversión superior a USD 1.000 millones y triplicar la producción en Vaca Muerta hacia finales de 2026.

En el bloque Platanillo (Putumayo), la producción promedio fue de 873 boepd, apoyada en optimizaciones operacionales y la reactivación del oleoducto OBA en junio.

La compañía resaltó que durante el trimestre mantuvo un desempeño sólido en salud y seguridad, con cero incidentes registrables.

En la Asamblea General Anual realizada el 14 de julio de 2026, los accionistas aprobaron todas las resoluciones con más del 99% de los votos emitidos a favor. El directorio quedó conformado por nueve miembros, incluyendo la elección de Gabriel Gilinski, Dorita Gilinski y Camilo Martínez como nuevos integrantes.

GeoPark publicará sus resultados financieros del segundo trimestre el próximo 3 de agosto de 2026, y realizará una conferencia con inversionistas el 4 de agosto.



EMPRESAS COLOMBIA EMPRESAS INTERNACIONALES

GeoPark reporta producción estable en el segundo trimestre de 2026, con Colombia como principal aporte

Jul 21, 2026 0 0 Comentarios

GeoPark Limited presentó su actualización operacional correspondiente al segundo trimestre de 2026, en el que registró una producción promedio consolidada de 27.271 barriles de petróleo equivalente por día (boepd), cifra estable frente al primer trimestre del año.

La compañía destacó la aceleración de sus actividades en Colombia y Argentina, con seis pozos perforados y completados en los bloques Llanos 34 y Llanos 123, y cinco pozos perforados en Vaca Muerta, actualmente en proceso de fracturación hidráulica.

En el bloque Llanos 34, la producción promedio fue de 15.697 boepd netos, mientras que en el bloque CPO-5 alcanzó 6.132 boepd netos, respaldada por el desempeño del campo Índico. En el bloque Llanos 123, la producción creció 57,9% frente al mismo trimestre de 2025, con un promedio de 3.171 boepd netos.

En Argentina, GeoPark completó la perforación de tres pozos horizontales en el bloque Loma Jarillosa Este, con un tiempo promedio de 14,2 días por sección y una longitud lateral de 2.450 metros. La empresa informó que la campaña de fracturación hidráulica avanzó en cinco pozos, con 119 de 218 etapas completadas. Además, se suscribió un contrato por tres años con Helmerich & Payne para contar con un equipo de perforación dedicado, y acuerdos con Pan American Energy para servicios de procesamiento y exportación de crudo.

GeoPark y Gas y Petróleo del Neuquén presentaron su solicitud al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) de Argentina, con el objetivo de respaldar una inversión superior a USD 1.000 millones y triplicar la producción en Vaca Muerta hacia finales de 2026.

En el bloque Platanillo (Putumayo), la producción promedio fue de 873 boepd, apoyada en optimizaciones operacionales y la reactivación del oleoducto OBA en junio.

La compañía resaltó que durante el trimestre mantuvo un desempeño sólido en salud y seguridad, con cero incidentes registrables.

En la Asamblea General Anual realizada el 14 de julio de 2026, los accionistas aprobaron todas las resoluciones con más del 99% de los votos emitidos a favor. El directorio quedó conformado por nueve miembros, incluyendo la elección de Gabriel Gilinski, Dorita Gilinski y Camilo Martínez como nuevos integrantes.

GeoPark publicará sus resultados financieros del segundo trimestre el próximo 3 de agosto de 2026, y realizará una conferencia con inversionistas el 4 de agosto.



EMPRESAS COLOMBIA EMPRESAS INTERNACIONALES

GeoPark reporta producción estable en el segundo trimestre de 2026, con Colombia como principal aporte

0 0 0 Comentarios

Jul 21, 2026

GeoPark Limited presentó su actualización operacional correspondiente al segundo trimestre de 2026, en el que registró una producción promedio consolidada de 27.271 barriles de petróleo equivalente por día (boepd), cifra estable frente al primer trimestre del año.

La compañía destacó la aceleración de sus actividades en Colombia y Argentina, con seis pozos perforados y completados en los bloques Llanos 34 y Llanos 123, y cinco pozos perforados en Vaca Muerta, actualmente en proceso de fracturación hidráulica.

En el bloque Llanos 34, la producción promedio fue de 15.697 boepd netos, mientras que en el bloque CPO-5 alcanzó 6.132 boepd netos, respaldada por el desempeño del campo Índico. En el bloque Llanos 123, la producción creció 57,9% frente al mismo trimestre de 2025, con un promedio de 3.171 boepd netos.

En Argentina, GeoPark completó la perforación de tres pozos horizontales en el bloque Loma Jarillosa Este, con un tiempo promedio de 14,2 días por sección y una longitud lateral de 2.450 metros. La empresa informó que la campaña de fracturación hidráulica avanzó en cinco pozos, con 119 de 218 etapas completadas. Además, se suscribió un contrato por tres años con Helmerich & Payne para contar con un equipo de perforación dedicado, y acuerdos con Pan American Energy para servicios de procesamiento y exportación de crudo.

GeoPark y Gas y Petróleo del Neuquén presentaron su solicitud al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) de Argentina, con el objetivo de respaldar una inversión superior a USD 1.000 millones y triplicar la producción en Vaca Muerta hacia finales de 2026.

En el bloque Platanillo (Putumayo), la producción promedio fue de 873 boepd, apoyada en optimizaciones operacionales y la reactivación del oleoducto OBA en junio.

La compañía resaltó que durante el trimestre mantuvo un desempeño sólido en salud y seguridad, con cero incidentes registrables.

En la Asamblea General Anual realizada el 14 de julio de 2026, los accionistas aprobaron todas las resoluciones con más del 99% de los votos emitidos a favor. El directorio quedó conformado por nueve miembros, incluyendo la elección de Gabriel Gilinski, Dorita Gilinski y Camilo Martínez como nuevos integrantes.

GeoPark publicará sus resultados financieros del segundo trimestre el próximo 3 de agosto de 2026, y realizará una conferencia con inversionistas el 4 de agosto.



EMPRESAS COLOMBIA EMPRESAS INTERNACIONALES

GeoPark reporta producción estable en el segundo trimestre de 2026, con Colombia como principal aporte

Jul 21, 2026 0 0 Comentarios

GeoPark Limited presentó su actualización operacional correspondiente al segundo trimestre de 2026, en el que registró una producción promedio consolidada de 27.271 barriles de petróleo equivalente por día (boepd), cifra estable frente al primer trimestre del año.

La compañía destacó la aceleración de sus actividades en Colombia y Argentina, con seis pozos perforados y completados en los bloques Llanos 34 y Llanos 123, y cinco pozos perforados en Vaca Muerta, actualmente en proceso de fracturación hidráulica.

En el bloque Llanos 34, la producción promedio fue de 15.697 boepd netos, mientras que en el bloque CPO-5 alcanzó 6.132 boepd netos, respaldada por el desempeño del campo Índico. En el bloque Llanos 123, la producción creció 57,9% frente al mismo trimestre de 2025, con un promedio de 3.171 boepd netos.

En Argentina, GeoPark completó la perforación de tres pozos horizontales en el bloque Loma Jarillosa Este, con un tiempo promedio de 14,2 días por sección y una longitud lateral de 2.450 metros. La empresa informó que la campaña de fracturación hidráulica avanzó en cinco pozos, con 119 de 218 etapas completadas. Además, se suscribió un contrato por tres años con Helmerich & Payne para contar con un equipo de perforación dedicado, y acuerdos con Pan American Energy para servicios de procesamiento y exportación de crudo.

GeoPark y Gas y Petróleo del Neuquén presentaron su solicitud al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) de Argentina, con el objetivo de respaldar una inversión superior a USD 1.000 millones y triplicar la producción en Vaca Muerta hacia finales de 2026.

En el bloque Platanillo (Putumayo), la producción promedio fue de 873 boepd, apoyada en optimizaciones operacionales y la reactivación del oleoducto OBA en junio.

La compañía resaltó que durante el trimestre mantuvo un desempeño sólido en salud y seguridad, con cero incidentes registrables.

En la Asamblea General Anual realizada el 14 de julio de 2026, los accionistas aprobaron todas las resoluciones con más del 99% de los votos emitidos a favor. El directorio quedó conformado por nueve miembros, incluyendo la elección de Gabriel Gilinski, Dorita Gilinski y Camilo Martínez como nuevos integrantes.

GeoPark publicará sus resultados financieros del segundo trimestre el próximo 3 de agosto de 2026, y realizará una conferencia con inversionistas el 4 de agosto.



EMPRESAS COLOMBIA EMPRESAS INTERNACIONALES

GeoPark reporta producción estable en el segundo trimestre de 2026, con Colombia como principal aporte

Jul 21, 2026 0 0 Comentarios

GeoPark Limited presentó su actualización operacional correspondiente al segundo trimestre de 2026, en el que registró una producción promedio consolidada de 27.271 barriles de petróleo equivalente por día (boepd), cifra estable frente al primer trimestre del año.

La compañía destacó la aceleración de sus actividades en Colombia y Argentina, con seis pozos perforados y completados en los bloques Llanos 34 y Llanos 123, y cinco pozos perforados en Vaca Muerta, actualmente en proceso de fracturación hidráulica.

En el bloque Llanos 34, la producción promedio fue de 15.697 boepd netos, mientras que en el bloque CPO-5 alcanzó 6.132 boepd netos, respaldada por el desempeño del campo Índico. En el bloque Llanos 123, la producción creció 57,9% frente al mismo trimestre de 2025, con un promedio de 3.171 boepd netos.

En Argentina, GeoPark completó la perforación de tres pozos horizontales en el bloque Loma Jarillosa Este, con un tiempo promedio de 14,2 días por sección y una longitud lateral de 2.450 metros. La empresa informó que la campaña de fracturación hidráulica avanzó en cinco pozos, con 119 de 218 etapas completadas. Además, se suscribió un contrato por tres años con Helmerich & Payne para contar con un equipo de perforación dedicado, y acuerdos con Pan American Energy para servicios de procesamiento y exportación de crudo.

GeoPark y Gas y Petróleo del Neuquén presentaron su solicitud al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) de Argentina, con el objetivo de respaldar una inversión superior a USD 1.000 millones y triplicar la producción en Vaca Muerta hacia finales de 2026.

En el bloque Platanillo (Putumayo), la producción promedio fue de 873 boepd, apoyada en optimizaciones operacionales y la reactivación del oleoducto OBA en junio.

La compañía resaltó que durante el trimestre mantuvo un desempeño sólido en salud y seguridad, con cero incidentes registrables.

En la Asamblea General Anual realizada el 14 de julio de 2026, los accionistas aprobaron todas las resoluciones con más del 99% de los votos emitidos a favor. El directorio quedó conformado por nueve miembros, incluyendo la elección de Gabriel Gilinski, Dorita Gilinski y Camilo Martínez como nuevos integrantes.

GeoPark publicará sus resultados financieros del segundo trimestre el próximo 3 de agosto de 2026, y realizará una conferencia con inversionistas el 4 de agosto.



EMPRESAS COLOMBIA EMPRESAS INTERNACIONALES

GeoPark reporta producción estable en el segundo trimestre de 2026, con Colombia como principal aporte

Jul 21, 2026 0 0 Comentarios

GeoPark Limited presentó su actualización operacional correspondiente al segundo trimestre de 2026, en el que registró una producción promedio consolidada de 27.271 barriles de petróleo equivalente por día (boepd), cifra estable frente al primer trimestre del año.

La compañía destacó la aceleración de sus actividades en Colombia y Argentina, con seis pozos perforados y completados en los bloques Llanos 34 y Llanos 123, y cinco pozos perforados en Vaca Muerta, actualmente en proceso de fracturación hidráulica.

En el bloque Llanos 34, la producción promedio fue de 15.697 boepd netos, mientras que en el bloque CPO-5 alcanzó 6.132 boepd netos, respaldada por el desempeño del campo Índico. En el bloque Llanos 123, la producción creció 57,9% frente al mismo trimestre de 2025, con un promedio de 3.171 boepd netos.

En Argentina, GeoPark completó la perforación de tres pozos horizontales en el bloque Loma Jarillosa Este, con un tiempo promedio de 14,2 días por sección y una longitud lateral de 2.450 metros. La empresa informó que la campaña de fracturación hidráulica avanzó en cinco pozos, con 119 de 218 etapas completadas. Además, se suscribió un contrato por tres años con Helmerich & Payne para contar con un equipo de perforación dedicado, y acuerdos con Pan American Energy para servicios de procesamiento y exportación de crudo.

GeoPark y Gas y Petróleo del Neuquén presentaron su solicitud al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) de Argentina, con el objetivo de respaldar una inversión superior a USD 1.000 millones y triplicar la producción en Vaca Muerta hacia finales de 2026.

En el bloque Platanillo (Putumayo), la producción promedio fue de 873 boepd, apoyada en optimizaciones operacionales y la reactivación del oleoducto OBA en junio.

La compañía resaltó que durante el trimestre mantuvo un desempeño sólido en salud y seguridad, con cero incidentes registrables.

En la Asamblea General Anual realizada el 14 de julio de 2026, los accionistas aprobaron todas las resoluciones con más del 99% de los votos emitidos a favor. El directorio quedó conformado por nueve miembros, incluyendo la elección de Gabriel Gilinski, Dorita Gilinski y Camilo Martínez como nuevos integrantes.

GeoPark publicará sus resultados financieros del segundo trimestre el próximo 3 de agosto de 2026, y realizará una conferencia con inversionistas el 4 de agosto.



EMPRESAS COLOMBIA EMPRESAS INTERNACIONALES

GeoPark reporta producción estable en el segundo trimestre de 2026, con Colombia como principal aporte

Jul 21, 2026 0 0 Comentarios

GeoPark Limited presentó su actualización operacional correspondiente al segundo trimestre de 2026, en el que registró una producción promedio consolidada de 27.271 barriles de petróleo equivalente por día (boepd), cifra estable frente al primer trimestre del año.

La compañía destacó la aceleración de sus actividades en Colombia y Argentina, con seis pozos perforados y completados en los bloques Llanos 34 y Llanos 123, y cinco pozos perforados en Vaca Muerta, actualmente en proceso de fracturación hidráulica.

En el bloque Llanos 34, la producción promedio fue de 15.697 boepd netos, mientras que en el bloque CPO-5 alcanzó 6.132 boepd netos, respaldada por el desempeño del campo Índico. En el bloque Llanos 123, la producción creció 57,9% frente al mismo trimestre de 2025, con un promedio de 3.171 boepd netos.

En Argentina, GeoPark completó la perforación de tres pozos horizontales en el bloque Loma Jarillosa Este, con un tiempo promedio de 14,2 días por sección y una longitud lateral de 2.450 metros. La empresa informó que la campaña de fracturación hidráulica avanzó en cinco pozos, con 119 de 218 etapas completadas. Además, se suscribió un contrato por tres años con Helmerich & Payne para contar con un equipo de perforación dedicado, y acuerdos con Pan American Energy para servicios de procesamiento y exportación de crudo.

GeoPark y Gas y Petróleo del Neuquén presentaron su solicitud al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) de Argentina, con el objetivo de respaldar una inversión superior a USD 1.000 millones y triplicar la producción en Vaca Muerta hacia finales de 2026.

En el bloque Platanillo (Putumayo), la producción promedio fue de 873 boepd, apoyada en optimizaciones operacionales y la reactivación del oleoducto OBA en junio.

La compañía resaltó que durante el trimestre mantuvo un desempeño sólido en salud y seguridad, con cero incidentes registrables.

En la Asamblea General Anual realizada el 14 de julio de 2026, los accionistas aprobaron todas las resoluciones con más del 99% de los votos emitidos a favor. El directorio quedó conformado por nueve miembros, incluyendo la elección de Gabriel Gilinski, Dorita Gilinski y Camilo Martínez como nuevos integrantes.

GeoPark publicará sus resultados financieros del segundo trimestre el próximo 3 de agosto de 2026, y realizará una conferencia con inversionistas el 4 de agosto.



EMPRESAS COLOMBIA EMPRESAS INTERNACIONALES

GeoPark reporta producción estable en el segundo trimestre de 2026, con Colombia como principal aporte

Jul 21, 2026 0 0 Comentarios

GeoPark Limited presentó su actualización operacional correspondiente al segundo trimestre de 2026, en el que registró una producción promedio consolidada de 27.271 barriles de petróleo equivalente por día (boepd), cifra estable frente al primer trimestre del año.

La compañía destacó la aceleración de sus actividades en Colombia y Argentina, con seis pozos perforados y completados en los bloques Llanos 34 y Llanos 123, y cinco pozos perforados en Vaca Muerta, actualmente en proceso de fracturación hidráulica.

En el bloque Llanos 34, la producción promedio fue de 15.697 boepd netos, mientras que en el bloque CPO-5 alcanzó 6.132 boepd netos, respaldada por el desempeño del campo Índico. En el bloque Llanos 123, la producción creció 57,9% frente al mismo trimestre de 2025, con un promedio de 3.171 boepd netos.

En Argentina, GeoPark completó la perforación de tres pozos horizontales en el bloque Loma Jarillosa Este, con un tiempo promedio de 14,2 días por sección y una longitud lateral de 2.450 metros. La empresa informó que la campaña de fracturación hidráulica avanzó en cinco pozos, con 119 de 218 etapas completadas. Además, se suscribió un contrato por tres años con Helmerich & Payne para contar con un equipo de perforación dedicado, y acuerdos con Pan American Energy para servicios de procesamiento y exportación de crudo.

GeoPark y Gas y Petróleo del Neuquén presentaron su solicitud al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) de Argentina, con el objetivo de respaldar una inversión superior a USD 1.000 millones y triplicar la producción en Vaca Muerta hacia finales de 2026.

En el bloque Platanillo (Putumayo), la producción promedio fue de 873 boepd, apoyada en optimizaciones operacionales y la reactivación del oleoducto OBA en junio.

La compañía resaltó que durante el trimestre mantuvo un desempeño sólido en salud y seguridad, con cero incidentes registrables.

En la Asamblea General Anual realizada el 14 de julio de 2026, los accionistas aprobaron todas las resoluciones con más del 99% de los votos emitidos a favor. El directorio quedó conformado por nueve miembros, incluyendo la elección de Gabriel Gilinski, Dorita Gilinski y Camilo Martínez como nuevos integrantes.

GeoPark publicará sus resultados financieros del segundo trimestre el próximo 3 de agosto de 2026, y realizará una conferencia con inversionistas el 4 de agosto.



EMPRESAS COLOMBIA EMPRESAS INTERNACIONALES

GeoPark reporta producción estable en el segundo trimestre de 2026, con Colombia como principal aporte

Jul 21, 2026 0 0 Comentarios

GeoPark Limited presentó su actualización operacional correspondiente al segundo trimestre de 2026, en el que registró una producción promedio consolidada de 27.271 barriles de petróleo equivalente por día (boepd), cifra estable frente al primer trimestre del año.

La compañía destacó la aceleración de sus actividades en Colombia y Argentina, con seis pozos perforados y completados en los bloques Llanos 34 y Llanos 123, y cinco pozos perforados en Vaca Muerta, actualmente en proceso de fracturación hidráulica.

En el bloque Llanos 34, la producción promedio fue de 15.697 boepd netos, mientras que en el bloque CPO-5 alcanzó 6.132 boepd netos, respaldada por el desempeño del campo Índico. En el bloque Llanos 123, la producción creció 57,9% frente al mismo trimestre de 2025, con un promedio de 3.171 boepd netos.

En Argentina, GeoPark completó la perforación de tres pozos horizontales en el bloque Loma Jarillosa Este, con un tiempo promedio de 14,2 días por sección y una longitud lateral de 2.450 metros. La empresa informó que la campaña de fracturación hidráulica avanzó en cinco pozos, con 119 de 218 etapas completadas. Además, se suscribió un contrato por tres años con Helmerich & Payne para contar con un equipo de perforación dedicado, y acuerdos con Pan American Energy para servicios de procesamiento y exportación de crudo.

GeoPark y Gas y Petróleo del Neuquén presentaron su solicitud al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) de Argentina, con el objetivo de respaldar una inversión superior a USD 1.000 millones y triplicar la producción en Vaca Muerta hacia finales de 2026.

En el bloque Platanillo (Putumayo), la producción promedio fue de 873 boepd, apoyada en optimizaciones operacionales y la reactivación del oleoducto OBA en junio.

La compañía resaltó que durante el trimestre mantuvo un desempeño sólido en salud y seguridad, con cero incidentes registrables.

En la Asamblea General Anual realizada el 14 de julio de 2026, los accionistas aprobaron todas las resoluciones con más del 99% de los votos emitidos a favor. El directorio quedó conformado por nueve miembros, incluyendo la elección de Gabriel Gilinski, Dorita Gilinski y Camilo Martínez como nuevos integrantes.

GeoPark publicará sus resultados financieros del segundo trimestre el próximo 3 de agosto de 2026, y realizará una conferencia con inversionistas el 4 de agosto.



EMPRESAS COLOMBIA EMPRESAS INTERNACIONALES

GeoPark reporta producción estable en el segundo trimestre de 2026, con Colombia como principal aporte

Jul 21, 2026 0 0 Comentarios

GeoPark Limited presentó su actualización operacional correspondiente al segundo trimestre de 2026, en el que registró una producción promedio consolidada de 27.271 barriles de petróleo equivalente por día (boepd), cifra estable frente al primer trimestre del año.

La compañía destacó la aceleración de sus actividades en Colombia y Argentina, con seis pozos perforados y completados en los bloques Llanos 34 y Llanos 123, y cinco pozos perforados en Vaca Muerta, actualmente en proceso de fracturación hidráulica.

En el bloque Llanos 34, la producción promedio fue de 15.697 boepd netos, mientras que en el bloque CPO-5 alcanzó 6.132 boepd netos, respaldada por el desempeño del campo Índico. En el bloque Llanos 123, la producción creció 57,9% frente al mismo trimestre de 2025, con un promedio de 3.171 boepd netos.

En Argentina, GeoPark completó la perforación de tres pozos horizontales en el bloque Loma Jarillosa Este, con un tiempo promedio de 14,2 días por sección y una longitud lateral de 2.450 metros. La empresa informó que la campaña de fracturación hidráulica avanzó en cinco pozos, con 119 de 218 etapas completadas. Además, se suscribió un contrato por tres años con Helmerich & Payne para contar con un equipo de perforación dedicado, y acuerdos con Pan American Energy para servicios de procesamiento y exportación de crudo.

GeoPark y Gas y Petróleo del Neuquén presentaron su solicitud al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) de Argentina, con el objetivo de respaldar una inversión superior a USD 1.000 millones y triplicar la producción en Vaca Muerta hacia finales de 2026.

En el bloque Platanillo (Putumayo), la producción promedio fue de 873 boepd, apoyada en optimizaciones operacionales y la reactivación del oleoducto OBA en junio.

La compañía resaltó que durante el trimestre mantuvo un desempeño sólido en salud y seguridad, con cero incidentes registrables.

En la Asamblea General Anual realizada el 14 de julio de 2026, los accionistas aprobaron todas las resoluciones con más del 99% de los votos emitidos a favor. El directorio quedó conformado por nueve miembros, incluyendo la elección de Gabriel Gilinski, Dorita Gilinski y Camilo Martínez como nuevos integrantes.

GeoPark publicará sus resultados financieros del segundo trimestre el próximo 3 de agosto de 2026, y realizará una conferencia con inversionistas el 4 de agosto.



EMPRESAS COLOMBIA EMPRESAS INTERNACIONALES

GeoPark reporta producción estable en el segundo trimestre de 2026, con Colombia como principal aporte

Jul 21, 2026 0 0 Comentarios

GeoPark Limited presentó su actualización operacional correspondiente al segundo trimestre de 2026, en el que registró una producción promedio consolidada de 27.271 barriles de petróleo equivalente por día (boepd), cifra estable frente al primer trimestre del año.

La compañía destacó la aceleración de sus actividades en Colombia y Argentina, con seis pozos perforados y completados en los bloques Llanos 34 y Llanos 123, y cinco pozos perforados en Vaca Muerta, actualmente en proceso de fracturación hidráulica.

En el bloque Llanos 34, la producción promedio fue de 15.697 boepd netos, mientras que en el bloque CPO-5 alcanzó 6.132 boepd netos, respaldada por el desempeño del campo Índico. En el bloque Llanos 123, la producción creció 57,9% frente al mismo trimestre de 2025, con un promedio de 3.171 boepd netos.

En Argentina, GeoPark completó la perforación de tres pozos horizontales en el bloque Loma Jarillosa Este, con un tiempo promedio de 14,2 días por sección y una longitud lateral de 2.450 metros. La empresa informó que la campaña de fracturación hidráulica avanzó en cinco pozos, con 119 de 218 etapas completadas. Además, se suscribió un contrato por tres años con Helmerich & Payne para contar con un equipo de perforación dedicado, y acuerdos con Pan American Energy para servicios de procesamiento y exportación de crudo.

GeoPark y Gas y Petróleo del Neuquén presentaron su solicitud al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) de Argentina, con el objetivo de respaldar una inversión superior a USD 1.000 millones y triplicar la producción en Vaca Muerta hacia finales de 2026.

En el bloque Platanillo (Putumayo), la producción promedio fue de 873 boepd, apoyada en optimizaciones operacionales y la reactivación del oleoducto OBA en junio.

La compañía resaltó que durante el trimestre mantuvo un desempeño sólido en salud y seguridad, con cero incidentes registrables.

En la Asamblea General Anual realizada el 14 de julio de 2026, los accionistas aprobaron todas las resoluciones con más del 99% de los votos emitidos a favor. El directorio quedó conformado por nueve miembros, incluyendo la elección de Gabriel Gilinski, Dorita Gilinski y Camilo Martínez como nuevos integrantes.

GeoPark publicará sus resultados financieros del segundo trimestre el próximo 3 de agosto de 2026, y realizará una conferencia con inversionistas el 4 de agosto.



EMPRESAS COLOMBIA EMPRESAS INTERNACIONALES

GeoPark reporta producción estable en el segundo trimestre de 2026, con Colombia como principal aporte

0 0 0 Comentarios

Jul 21, 2026

GeoPark Limited presentó su actualización operacional correspondiente al segundo trimestre de 2026, en el que registró una producción promedio consolidada de 27.271 barriles de petróleo equivalente por día (boepd), cifra estable frente al primer trimestre del año.

La compañía destacó la aceleración de sus actividades en Colombia y Argentina, con seis pozos perforados y completados en los bloques Llanos 34 y Llanos 123, y cinco pozos perforados en Vaca Muerta, actualmente en proceso de fracturación hidráulica.

En el bloque Llanos 34, la producción promedio fue de 15.697 boepd netos, mientras que en el bloque CPO-5 alcanzó 6.132 boepd netos, respaldada por el desempeño del campo Índico. En el bloque Llanos 123, la producción creció 57,9% frente al mismo trimestre de 2025, con un promedio de 3.171 boepd netos.

En Argentina, GeoPark completó la perforación de tres pozos horizontales en el bloque Loma Jarillosa Este, con un tiempo promedio de 14,2 días por sección y una longitud lateral de 2.450 metros. La empresa informó que la campaña de fracturación hidráulica avanzó en cinco pozos, con 119 de 218 etapas completadas. Además, se suscribió un contrato por tres años con Helmerich & Payne para contar con un equipo de perforación dedicado, y acuerdos con Pan American Energy para servicios de procesamiento y exportación de crudo.

GeoPark y Gas y Petróleo del Neuquén presentaron su solicitud al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) de Argentina, con el objetivo de respaldar una inversión superior a USD 1.000 millones y triplicar la producción en Vaca Muerta hacia finales de 2026.

En el bloque Platanillo (Putumayo), la producción promedio fue de 873 boepd, apoyada en optimizaciones operacionales y la reactivación del oleoducto OBA en junio.

La compañía resaltó que durante el trimestre mantuvo un desempeño sólido en salud y seguridad, con cero incidentes registrables.

En la Asamblea General Anual realizada el 14 de julio de 2026, los accionistas aprobaron todas las resoluciones con más del 99% de los votos emitidos a favor. El directorio quedó conformado por nueve miembros, incluyendo la elección de Gabriel Gilinski, Dorita Gilinski y Camilo Martínez como nuevos integrantes.

GeoPark publicará sus resultados financieros del segundo trimestre el próximo 3 de agosto de 2026, y realizará una conferencia con inversionistas el 4 de agosto.



EMPRESAS COLOMBIA EMPRESAS INTERNACIONALES

GeoPark reporta producción estable en el segundo trimestre de 2026, con Colombia como principal aporte

Jul 21, 2026 0 0 Comentarios

GeoPark Limited presentó su actualización operacional correspondiente al segundo trimestre de 2026, en el que registró una producción promedio consolidada de 27.271 barriles de petróleo equivalente por día (boepd), cifra estable frente al primer trimestre del año.

La compañía destacó la aceleración de sus actividades en Colombia y Argentina, con seis pozos perforados y completados en los bloques Llanos 34 y Llanos 123, y cinco pozos perforados en Vaca Muerta, actualmente en proceso de fracturación hidráulica.

En el bloque Llanos 34, la producción promedio fue de 15.697 boepd netos, mientras que en el bloque CPO-5 alcanzó 6.132 boepd netos, respaldada por el desempeño del campo Índico. En el bloque Llanos 123, la producción creció 57,9% frente al mismo trimestre de 2025, con un promedio de 3.171 boepd netos.

En Argentina, GeoPark completó la perforación de tres pozos horizontales en el bloque Loma Jarillosa Este, con un tiempo promedio de 14,2 días por sección y una longitud lateral de 2.450 metros. La empresa informó que la campaña de fracturación hidráulica avanzó en cinco pozos, con 119 de 218 etapas completadas. Además, se suscribió un contrato por tres años con Helmerich & Payne para contar con un equipo de perforación dedicado, y acuerdos con Pan American Energy para servicios de procesamiento y exportación de crudo.

GeoPark y Gas y Petróleo del Neuquén presentaron su solicitud al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) de Argentina, con el objetivo de respaldar una inversión superior a USD 1.000 millones y triplicar la producción en Vaca Muerta hacia finales de 2026.

En el bloque Platanillo (Putumayo), la producción promedio fue de 873 boepd, apoyada en optimizaciones operacionales y la reactivación del oleoducto OBA en junio.

La compañía resaltó que durante el trimestre mantuvo un desempeño sólido en salud y seguridad, con cero incidentes registrables.

En la Asamblea General Anual realizada el 14 de julio de 2026, los accionistas aprobaron todas las resoluciones con más del 99% de los votos emitidos a favor. El directorio quedó conformado por nueve miembros, incluyendo la elección de Gabriel Gilinski, Dorita Gilinski y Camilo Martínez como nuevos integrantes.

GeoPark publicará sus resultados financieros del segundo trimestre el próximo 3 de agosto de 2026, y realizará una conferencia con inversionistas el 4 de agosto.