

Inicio > Destacado > Petrolera Geopark alcanzó nuevo récord de producción en 2019

Destacado Empresas Energía y Minería Petróleo

# Petrolera Geopark alcanzó nuevo récord de producción en 2019

Por Valora Analitik - 2020-01-07

199



La petrolera Geopark, que tiene operaciones en Colombia, Argentina, Chile y Brasil, reveló hoy que durante 2019 alcanzó una producción consolidada de crudo y gas de 41.786 barriles de petróleo equivalente por día (boepd) aumentando 8%.

Dijo que su producción promedio de todo el año 2019 fue de 40.046 boepd, 11% más que los niveles promedio anuales de 2018.

La producción total de petróleo y gas creció un 8% a 41.786 boepd en el cuarto trimestre de 2019 desde 38.741 boepd en el cuarto trimestre de 2018 "debido al aumento de la producción en Colombia y Chile, parcialmente compensado por una menor producción en Brasil".

	4Q2019			4Q2018	
	Total (boepd)	Oil (bopd)	Gas [a] (mcfpd)	Total (boepd)	% Chg.
Colombia	33,311	33,117	1,162	30,641	+9%
Brazil	2,799		124	16,047	-3%
Chile	3,292		632	15,958	+17%
Argentina	2,384		1,583	4,804	0%
<b>Total</b>	<b>41,786</b>	<b>35,456</b>	<b>37,971</b>	<b>38,741</b>	<b>+8%</b>

El petróleo representó el 85% de la producción total reportada en comparación con el 84% en el cuarto trimestre de 2018.

En Colombia, la empresa destacó que la producción aumentó en un 9% a 33.311 boepd y que la nueva extensión del campo petrolero en el bloque Llanos 34 (operado por GeoPark, 45% de propiedad), luego de una perforación y prueba exitosa del pozo Tigui 18, evaluando una zona al sureste. El pozo de evaluación Tigui 12, delineando la parte noreste del campo, se está probando actualmente, agregó.

Así mismo, destacó el nuevo descubrimiento del campo petrolífero ligero Azogue (GeoPark no es operador, 25% de propiedad) en el bloque Llanos 32, ubicado en la parte sur del bloque adyacente al bloque Llanos 34.

Además, se probaron seis nuevos pozos y se pusieron en producción en el bloque Llanos 34.

### Quarterly Production Evolution

(boepd)	4Q2019	3Q2019	2Q2019	1Q2019	4Q2018
Colombia	33,311	31,131	27,832	19,131	30,641
Brazil	2,799	2,299	1,693	1,960	2,894
Chile	3,292	3,358	2,952	2,961	2,823
Argentina	2,384	2,384	2,365	2,505	2,383
<b>Total</b>	<b>41,786</b>	<b>39,639</b>	<b>34,842</b>	<b>36,557</b>	<b>38,741</b>
Oil	35,456	33,693	34,261	34,358	32,859
Gas	6,330	5,926	4,940	5,199	5,882

En el caso de Chile, producción aumentó 17% hasta 3.292 boepd, en tanto el pozo de exploración Jauke Oeste 1 fue perforado en el Bloque Fell (operado por GeoPark, 100%), con actividades de prueba actualmente en curso.

En su reporte, la compañía dijo que tuvo "éxito completo de taladros en 2019".

Explicó que su programa de trabajo para el año pasado incluyó 36 pozos brutos perforados (33 operados con una tasa de éxito de más del 85%), incluidos los pozos de desarrollo, evaluación y exploración

Para Geopark, el año 2019 fue de alto crecimiento también en su cartera de inversiones tras anunciar la compra de la totalidad de las operaciones de la petrolera Amerisur.

Además, adquirió nuevos bloques de exploración de bajo costo y bajo riesgo en la cuenca Llanos cerca del bloque Llanos 34 central en sociedad con Hocol (una subsidiaria al 100% de Ecopetrol).

### Catalizadores 2020

En el primer trimestre del presente año, la firma estima que logrará la perforación de nueve nuevos pozos de exploración y desarrollo y prueba de tres pozos en su portafolio.

Espera el cierre de la adquisición de Amerisur en enero de 2020 y que se publique una nueva certificación de reservas independientes a principios de febrero de 2020.

El 1 de julio de 2019, GeoPark completó la desinversión de los bloques La Cuerva y Yamu en Colombia. Ajustando la venta de estos bloques (888 bopd en el 4T2018), la producción consolidada de petróleo y gas de la Compañía aumentó un 10% en el 4T2019 y la producción colombiana aumentó un 12%.

### Operación en Colombia

La producción neta promedio de petróleo y gas en Colombia creció un 9% a 33.311 boepd en el cuarto trimestre de 2019 en comparación con 30.641 boepd en el cuarto trimestre 2018, "lo que refleja la continua y exitosa exploración, evaluación y perforación de desarrollo en el bloque Llanos 34. Ajustando la venta de los bloques La Cuerva y Yamu, la producción colombiana aumentó en un 12%".

### Operación en Brasil

La producción neta promedio en Brasil disminuyó ligeramente en un 3% a 2.799 boepd en el cuarto trimestre de 2019 en comparación con 2.894 boepd en el cuarto trimestre de 2018 (96% de gas en el cuarto trimestre de 2019 y 98% de gas en el cuarto trimestre de 2018).

Sin embargo, dijo que, en comparación con el tercer trimestre de 2019, la producción brasileña aumentó en un 22% principalmente debido a una mayor demanda en el campo de gas de Manatí y, en menor medida, debido a las actividades de prueba a largo plazo en el campo petrolero Praia dos Castelhanos en el REC-T-128 bloque (operado por GeoPark, 70% WI).

### Operación en Chile

La producción neta promedio en Chile aumentó en un 17% a 3.292 boepd. Una mayor producción en el cuarto trimestre de 2019 resultó del desarrollo exitoso del campo de gas Jauke.

La mezcla de producción durante el cuarto trimestre de 2019 fue 81% de gas y 19% de petróleo ligero (en comparación con 74% de gas y 26% de petróleo ligero en el cuarto trimestre de 2018).

### Operación en Argentina

La producción neta promedio en Argentina se mantuvo estable, alcanzando 2.384 boepd en el cuarto trimestre de 2019 (66% de petróleo, 34% de gas) en comparación con 2.383 boepd en el cuarto trimestre de 2018 (65% de petróleo, 35% de gas).

Detalló que los niveles de producción estables durante 2019 resultaron de un proyecto de optimización exitoso y continuo iniciado en 2018 enfocado en mejorar los niveles de producción base.

El siguiente es un resumen de las actividades de perforación y pruebas previstas para el primer trimestre 2020:

Prospect/Well	[a]	Country	Block	WI	Type
1 Jacana	43	Colombia	Llanos 34	45%	Development
2 Jacana	47	Colombia	Llanos 34	45%	Development
3 Tigana Norte	19	Colombia	Llanos 34	45%	Development
4 Tigana Norte	51	Colombia	Llanos 34	45%	Development
5 Tigana Norte	52	Colombia	Llanos 34	45%	Development
6 Tigui 3	[b]	Colombia	Llanos 34	45%	Development
7 Tigui 17		Colombia	Llanos 34	45%	Development
8 Tigui 12	[b]	Colombia	Llanos 34	45%	Appraisal
9 Jauke Oeste 1	[b]	Chile	Fell1100	45%	Appraisal
10 Leum 1		Chile	Isla Norte	60%	Exploration
11 Huillín 1		Chile	Isla Norte	60%	Exploration
12 Koo 1		Chile	Flamenco	100%	Exploration

### Compartir:

### Artículos relacionados Más del autor



Irán atacó base militar iraquí que tenía tropas estadounidenses; precio del petróleo sube



Misión del Fondo Monetario Internacional no viajará a Argentina, por el momento



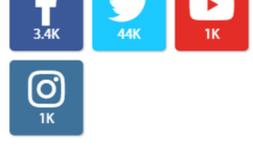
S&P sube calificación de largo plazo de Argentina; la perspectiva es negativa



- Publicidad -

- Publicidad -

### Síganos en:



- Publicidad -

- Publicidad -

- Publicidad -

### Destacado

Ver más ->

Irán atacó base militar iraquí que tenía tropas estadounidenses; precio del petróleo sube

2020-01-07

Misión del Fondo Monetario Internacional no viajará a Argentina, por el momento

2020-01-07

S&P sube calificación de largo plazo de Argentina; la perspectiva es negativa

2020-01-07

Pimco prevé bajo riesgo de recesión en 2020; advierte menores crecimientos en Brasil y...

2020-01-07

Dos beneficios de la reforma tributaria para el mercado de deuda pública en Colombia

2020-01-07

- Publicidad -

### Síganos en:



Pimco prevé bajo riesgo de recesión en 2020; advierte menores crecimientos en Brasil y...

2020-01-07

Colombia

2020-01-07



Estamos inscritos en el Registro Nacional de Agentes del Mercado de Valores - RNAMV, según resolución número 0667 de 2016 de la Superintendencia Financiera de Colombia Más información

f @ in RSS YouTube

### Conozca a Grupo Valora

Nuestro portafolio de servicios es:

- ▶ Valora Analitik
- ▶ Valora Consulting
- ▶ Valora Software

### Contacto

Cr 43A No. 5A - 113 Of. 802 Edificio One Plaza - Medellín (Antioquia) - Colombia

(+57 4) 604 1762

Email: info@valoraanalitik.com