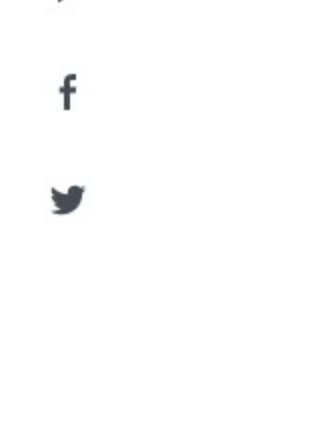


# Parex Resources anuncia resultados récord para todo el año 2021



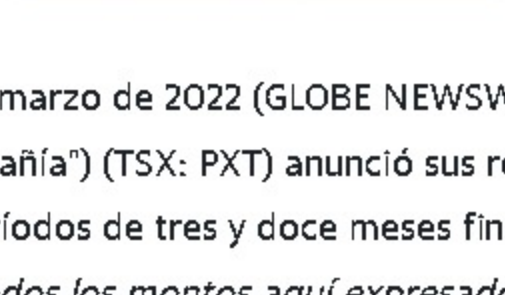
**Parex recursos inc.**

mar., 1 de marzo de 2022, 20:01 · 22 minutos de lectura

Búsqueda de cotización

En este artículo:

**PARXF**  
 +2,45% ☆



Parex recursos inc.

CALGARY, Alberta, 1 de marzo de 2022 (GLOBE NEWSWIRE) -- Parex Resources Inc. ("Parex" o la "Compañía") (TSX: PXT) anunció sus resultados financieros y operativos para los periodos de tres y doce meses finalizados en diciembre 31 de enero de 2021. *Todos los montos aquí expresados están expresados en dólares estadounidenses ("USD"), a menos que se indique lo contrario.*

## Reflejos

"Reflexionando sobre mi primer año en Parex, estoy extremadamente orgulloso de la capacidad de nuestro equipo para generar resultados récord y ejecutar nuestra estrategia de manera consistente. En 2021, aprovechamos nuestra ventaja de ser los primeros en movernos y casi cuadruplicamos la posición de tierras de la Compañía a través de la ronda de licitación de Colombia y nuestra asociación estratégica con [Ecopetro](#), reforzando nuestra estrategia centrada en Colombia", comentó Imad Mohsen, presidente y director ejecutivo.

"Aprovechando nuestro impulso de 2021, estoy entusiasmado con nuestro plan de negocios de 2022. Ya hemos aumentado el dividendo base y esperamos recomprar el 10% de nuestras acciones en el año, mientras ejecutamos un programa sustancial de exploración y explotación para el potencial de un cambio radical en la producción a largo plazo".

## Resultados de todo el año 2021

- La producción anual de [petróleo](#) y gas natural promedió 46 998 barriles de [petróleo](#) equivalente por día ("boe/d") (96 % de [petróleo](#) crudo y 4 % de gas natural), comenzando el año con una tasa de producción promedio de aproximadamente 45 000 boe/d (en enero de 2021.) y terminando el año con una tasa de producción promedio de aproximadamente 51.700 boe/d (en diciembre de 2021).
- Utilidad neta reconocida de \$ 303 millones.
- Se generó un flujo de fondos anual récord generado por las operaciones ("FFO") <sup>(1)</sup> de \$578 millones o \$4,61 por acción básica <sup>(2)</sup>.
- Devolvió 334 millones de dólares canadienses a los accionistas a través de dividendos y recompra de acciones; implementó un dividendo trimestral regular, pagó un dividendo especial de 0,25 dólares canadienses por acción y recompró el 10 % del capital flotante de la Compañía (12,9 millones de acciones) a través de una oferta del emisor de curso normal ("NCIB").
- Adquirió 18 nuevos bloques en la Ronda de Licitación de Colombia de 2021 y amplió la asociación estratégica con [Ecopetro](#) SA por una participación del 50% en los bloques Arauca y LLA-38. Incluyendo estas adiciones, Parex es ahora el tenedor de acres independiente más grande de Colombia.

## Resultados del cuarto trimestre de 2021

- La producción trimestral de [petróleo](#) y gas natural promedió 49,779 boe/d (96 % de [petróleo](#) crudo y 4 % de gas natural), un aumento del 7 % con respecto al cuarto trimestre de 2020.
- Generó un FFO trimestral récord <sup>(1)</sup> de \$168,3 millones o \$1,39 por acción básica.
- Pagó un dividendo especial de 0,25 dólares canadienses por acción además del dividendo trimestral regular de 0,125 dólares canadienses por acción, y recompró 1,5 millones de acciones a través de NCIB.
- Generó un netback operativo <sup>(2)</sup> de \$46,79/bpe y un netback FFO <sup>(2)</sup> de \$36,41/bpe a partir de un precio Brent promedio de \$79,66/bbl.
- Participó en la perforación de 15 pozos brutos (11,40 netos) <sup>(3)</sup> en Colombia, resultando en 10 pozos petroleros, 3 pozos inyectores y 2 pozos en prueba.

(1) "Medida de gestión de capital", que no es una medida financiera estandarizada según las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") y podría no ser comparable con medidas financieras similares divulgadas por otros emisores. Consulte "Non-GAAP and Other Financial Measures Advisory."

(2) "Ratio no GAAP", que no es una medida financiera estandarizada según las NIIF y podría no ser comparable con medidas financieras similares divulgadas por otros emisores. Consulte "Aviso sobre medidas financieras no GAAP y otras".

(3) Pozos petroleros: LLA-34: Tigul-11 & ST & 17, Tigana Suroeste-14 & 20, Tigana Norte-36, Jacana 49 & 50 Bloque Cabretero: Bacano Oeste-10, 11 & ST-1 & 13 Pozos inyectores: Cabretero: Bacano Suroeste-1ST1, 2, 3, Bacano Sur-2 y Totoro Sur-1 Pozos en prueba: Bloque Fortuna: Cayena-1ST-ML1 y ML2; LLA-34:

## panorama

- Este año, Parex espera poder ejecutar un ambicioso plan de inversión de capital que se equilibre entre los programas de desarrollo, explotación y exploración para construir la sostenibilidad a largo plazo de la Compañía.
- El volumen de producción y la guía de gasto de capital total para 2022 permanecen sin cambios <sup>(1)</sup>. En el punto medio de la orientación, Parex pronostica un aumento de la producción del 13 % año tras año.
- Además del plan de inversión de capital, Parex anticipa que recomprar el 10% del capital flotante de la Compañía (11,8 millones de acciones) a través de su NCIB, al mismo tiempo que tiene un netback de crecimiento de dividendos base al alza. Combinado con las recompras de acciones planificadas de la Compañía, Parex pronostica un crecimiento de la producción por acción del 23% año tras año.

	Orientación 2022
Producción (promedio del período) (boe/d)	52,000-54,000
Total de gastos de capital (\$) millones) <sup>(1)(2)</sup>	\$400-450

(1) Consulte el comunicado de prensa de la Compañía del 3 de noviembre de 2021 para obtener detalles adicionales sobre la orientación corporativa para el año fiscal 2022 y las estimaciones de sensibilidad del netback.

(2) "Medida financiera no GAAP", que no es una medida financiera estandarizada según las NIIF y podría no ser comparable con medidas financieras similares divulgadas por otros emisores. Consulte "Aviso sobre medidas financieras no GAAP y otras medidas financieras".

- Toda la orientación de Parex no incluye ningún volumen potencial de la explotación de la cuenca Magdalena, así como el programa de exploración general.
- Hasta la fecha, la producción promedio de febrero de 2022 se estima en aproximadamente 51.600 boe/d.
- Para fines de 2022, Parex apunta a aumentar su producción neta operada en un 50%, con su enfoque operativo actual en la exploración tradicional de campo cercano en la cuenca Llanos y el avance de proyectos de explotación de [petróleo](#) convencional in situ en la cuenca Magdalena.

## Actualización de retorno de capital

- Desde 2017 hasta el 28 de febrero de 2022, Parex ha devuelto más de CAD \$ 1 mil millones a los accionistas a través de la recompra de acciones de conformidad con sus NCIB y dividendos.
- Como se informó anteriormente, el 2 de febrero de 2022, la Junta Directiva de Parex declaró un dividendo regular del primer trimestre de 2022 de 0,14 dólares canadienses por acción que se pagará el 30 de marzo de 2022 a los accionistas registrados el 15 de marzo de 2022, lo que representa un aumento del dividendo del 12 % del dividendo del trimestre anterior.
- Basándose en el historial de la Compañía de devolver capital a los accionistas, Parex tiene como objetivo devolver al menos un tercio de FFO a los accionistas a través de recompras de acciones y dividendos. El FFO restante se invertirá para hacer crecer la empresa a largo plazo y reponer el inventario de desarrollo para respaldar el retorno futuro de la actividad de capital.
- Estar completamente libre de deudas y 100% sin cobertura de precios de productos básicos es exclusivo de Parex. A los precios actuales de la tira, la Compañía espera devolver aproximadamente el 40 % del FFO anual de 2022 a los accionistas.

## Aspectos destacados financieros y operativos

	Tres meses terminados			año terminado		
	31 de diciembre, 2021	31 de diciembre, 2020	30 de septiembre, 2021	31 de diciembre, 2019		
<b>Operacional</b>						
Producción media diaria						
Crudo ligero y crudo medio (bbl/d)	6,376	6,637	6,955	6,831	6,021	7,214
<a href="#">Petróleo</a> crudo pesado (bbl/d)	41,534	38,332	38,949	38,449	39,197	44,494
<a href="#">Petróleo</a> crudo (bbl/d)	47,910	44,969	45,904	45,280	45,218	51,708
Gas Natural Convencional (mpc/d)	11,214	10,038	9,552	10,308	7,800	5,874
<a href="#">Petróleo</a> y gas (boe/d) <sup>(1)</sup>	49,779	46,642	47,496	46,998	46,518	52,687
División de producción (% crudo)	96	96	97	96	97	98
<b>Netback operativo (\$/bpe)</b>						
Precio de referencia - Brent (\$/bbl)	79.66	45.26	73.23	70.95	43.30	64.21
Ingresos de <a href="#">petróleo</a> y gas (excluyendo cobertura) <sup>(4)</sup>	67.81	36.95	62.77	60.97	32.55	54.70
Regalías <sup>(4)</sup>	(11.69)	(3.19)	(9.67)	(9.12)	(3.28)	(7.06)
Ingresos netos <sup>(4)</sup>	56.12	33.76	53.10	51.85	29.27	47.64
Gastos de producción <sup>(4)</sup>	(6.61)	(5.26)	(5.99)	(6.29)	(5.15)	(5.76)
Gastos de transporte <sup>(4)</sup>	(2.72)	(3.74)	(2.99)	(3.03)	(3.28)	(4.37)
<b>Netback operativo (\$/bpe) <sup>(2)</sup></b>	<b>46.79</b>	24.76	44.12	<b>42.53</b>	20.84	37.51
<b>Flujo de fondos proporcionado por operaciones (\$/bpe) <sup>(2)</sup></b>	<b>36.41</b>	19.06	35.46	<b>33.56</b>	17.52	29.61
<b>Financiero</b>						
Ingresos netos	96,041	56,192	67,942	303,105	99,322	327,994
Por acción - básico <sup>(6)</sup>	0.80	0.42	0.55	2.105	0.72	2.24
<b>Flujo de fondos proporcionado por las operaciones <sup>(5)(8)</sup></b>	<b>168,261</b>	81,567	152,715	<b>577,545</b>	297,041	570,480
Por acción - básica <sup>(2)(6)</sup>	1.39	0.61	1.24	4.61	2.15	3.90
Gastos de capital <sup>(3)</sup>	118,507	46,932	74,289	277,235	141,264	208,196
<b>Flujo de fondos libres <sup>(3)</sup></b>	<b>49,754</b>	34,635	78,424	<b>300,310</b>	155,777	362,284
Dividendos pagados	35,610	—	12,021	47,631	—	—
<b>Por acción - Cdn\$ <sup>(4)(6)</sup></b>	<b>0.375</b>	—	0.125	<b>0.50</b>	—	—
<b>Acciones recompradas</b>	<b>1,510</b>	6,607	3,645	<b>12,869</b>	13,852	14,679
<b>Acciones en circulación (final del período) (000s)</b>						
Básico	120,266	130,873	121,415	120,266	130,873	143,295
básico promedio ponderado	120,716	133,812	123,184	125,210	138,356	146,380
Diluido <sup>(6)</sup>	121,600	134,351	123,155	121,600	134,351	147,848
Superávit de capital de trabajo <sup>(5)</sup>	325,780	320,155	349,694	325,780	320,155	344,031
Deuda bancaria <sup>(7)</sup>	—	—	—	—	—	—
<b>Dinero en efectivo</b>	<b>378,338</b>	330,564	361,353	<b>378,338</b>	330,564	396,839

(1) Las referencias a [petróleo](#) crudo o gas natural en la tabla anterior y en otras partes de este comunicado de prensa se refieren al [petróleo](#) crudo liviano y mediano y al [petróleo](#) crudo convencional, respectivamente, tipos de productos definidos en el Instrumento Nacional 51-101 - Estándar de Divulgación para Actividades de [Petróleo](#) y Gas.

(2) Relación no GAAP. Consulte "Aviso sobre medidas financieras no GAAP y otras medidas financieras".

(3) Medida financiera no GAAP. Consulte "Aviso sobre medidas financieras no GAAP y otras medidas financieras".

(4) Medida financiera complementaria. Consulte "Non-GAAP and Other Financial Measures Advisory" para conocer la composición de dicha medida.

(5) Medida de gestión de activo. Consulte "Non-GAAP y otras medidas financieras de asesoramiento".

(6) Los montos por acción (con excepción de los dividendos) se basan en el promedio ponderado de acciones ordinarias.

(7) Límite de endeudamiento de \$200.0 millones al 31 de diciembre de 2021.

(8) Las acciones diluidas como se indica incluyen los efectos de las acciones ordinarias y las opciones sobre acciones en circulación al final del período. El precio de cierre del 31 de diciembre de 2021 fue de 216.1 dólares canadienses por acción.

## Conferencia telefónica y webcast del cuarto trimestre de 2021

Parex realizará una conferencia telefónica para analizar los resultados del cuarto trimestre y del año completo de 2021 el miércoles 2 de marzo de 2022, a partir de las 9:30 a. m. MT (11:30 a. m. ET). Para participar en la conferencia telefónica o transmisión web, consulte la información de acceso a continuación:

Número de marcación gratuito (Canadá/EE.UU.) 1-800-952-5114  
 Haga clic para acceder al número de marcación de su ubicación  
 Número de marcación internacional 3997132 #  
 contraseña  
 transmisión web <https://fdgs-media-server.com/mmcp/jvz2qtm>

## Asamblea General Anual 2021

Parex prevé celebrar su Asamblea General Anual y Extraordinaria de Accionistas el jueves 12 de mayo de 2022 a las 9:30 am MT (11:30 am ET).

## Acerca de Parex Resources Inc.

Parex es la compañía independiente de [petróleo](#) y gas más grande de Colombia y se enfoca en la producción convencional sostenible. La sede corporativa de Parex se encuentra en Calgary, Canadá, y la Compañía tiene una oficina operativa en Bogotá, Colombia. Parex es miembro del S&P/TSX Composite ESG Index y sus acciones cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto bajo el símbolo PXT.

Para obtener más información, póngase en contacto:

Mike Kruchten  
 Vicepresidente sénior, Mercados de capital y Planificación corporativa  
 Parex Resources Inc.  
 403-517-1733  
[inversor.relations@parexresources.com](mailto:inversor.relations@parexresources.com)

Steven Eirich  
 Asesor de comunicaciones y relaciones con los inversores  
 Parex Resources Inc.  
 587-293-3286  
[inversor.relations@parexresources.com](mailto:inversor.relations@parexresources.com)

Citas relacionadas

Símbolo	Último precio	Cambiar	% Cambiar
PARXF	22.58	+0.54	+2,45%

Parex recursos inc.

## TENDENCIAS

- Estados Unidos cerrará el espacio aéreo a los vuelos rusos: actualización del estado de la Unión
- Baidu aumenta más en dos meses después de que las ventas superaran las estimaciones
- Big Tech comienza a restringir las plataformas de medios estatales rusas
- Rivian aumenta los precios de los vehículos en un 20%, citando la presión inflacionaria
- Hazte a un lado las barras de chocolate, la máquina expendedora de Nueva York ahora vende arte NFT