

## Parex Resources Anuncia Resultados Récord de Finalización del año 2021

Parex Resources Inc. ("Parex" o la "Compañía") (TSX: PXT) anunció sus resultados financieros y operativos para los períodos de tres y doce meses con fecha de cierre al 31 de diciembre de 2021. *Todas las cifras incluidas en este documento están expresadas en dólares estadounidenses ("USD"), a menos que se indique lo contrario.*

### **Aspectos Destacados**

"Al reflexionar sobre mi primer año en Parex, me siento extremadamente orgulloso de la capacidad de nuestro equipo para obtener resultados récord y ejecutar constantemente nuestra estrategia. En el 2021, tomamos iniciativa y casi cuadruplicamos la posición territorial de la Compañía a través de la Ronda de Licitación de Colombia y nuestra asociación estratégica con Ecopetrol, reforzando, de esta manera, nuestra estrategia centrada en Colombia", comentó Imad Mohsen, Presidente y Director Ejecutivo.

"Estoy entusiasmado con nuestro plan de negocios para el 2022 ya que seguiremos aprovechando ese impulso que llevábamos en el 2021. Ya hemos aumentado el dividendo base, esperamos recomprar el 10% de nuestras acciones en el año y ejecutaremos un programa sustancial de explotación y exploración para el potencial de un cambio radical en la producción a largo plazo."

### **Resultados del año completo 2021**

- La producción anual de petróleo y gas natural tuvo un promedio de 46,998 barriles de petróleo equivalente al día ("bpe/d") (96% de petróleo crudo y 4% de gas natural), comenzando el año con una tasa de producción promedio de aproximadamente 45,000 bpe/d (en enero de 2021) y terminando el año con una tasa de producción promedio de aproximadamente 51,700 bpe/d (en diciembre de 2021).
- Obtuvo un ingreso neto de \$303 millones.
- Generó un flujo de fondos anual récord proveniente de 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 público de la Compañía (12.9 millones de acciones) a través de la oferta de emisor en su curso normal ("OECN").
- Adquirió 18 nuevos bloques en la Ronda de Licitación de Colombia del 2021 y aumentó la asociación estratégica con Ecopetrol S.A. para una participación del 50% en los bloques Arauca y LLA-38. Incluyendo estas adiciones, Parex es ahora el mayor propietario independiente de terreno en Colombia.

### **Resultados del Cuarto Trimestre de 2021**

- La producción trimestral de petróleo y gas natural tuvo un promedio de 49,779 bpe/d (96% de petróleo crudo y 4% de gas natural), un aumento del 7% con respecto al cuarto trimestre de 2020.
- Generó un FFO<sup>(1)</sup> trimestral récord 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; también recompró 1.5 millones de acciones a través de la OECN.
- Generó un retorno neto operativo<sup>(2)</sup> de \$46.79/bpe y un retorno neto de FFO<sup>(2)</sup> de \$36.41/bpe a partir de un precio promedio de Brent 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 inyectoros y 2 pozos que se encuentran bajo prueba.

(1) La "medida de gestión de capital", la cual no es una medida financiera estandarizada bajo las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") y podría no ser comparable a medidas financieras similares divulgadas por otros emisores. Consulte "Asesoramiento sobre medidas financieras no PCGA "GAAP" y otras medidas financieras".

(2) El "coeficiente no PCGA (GAAP)", el cual no es una medida financiera estandarizada bajo las NIIF y podría no ser comparable a medidas financieras similares divulgadas por otros emisores. Consulte "Asesoramiento sobre medidas financieras no PCGA (GAAP) y otras medidas financieras".

(3) Pozos petroleros: LLA-34: Tigui-11 & ST & 17, Tigana Suroeste-14 & 20, Tigana Norte-36, Jacana 49 & 50; Bloque Cabrestero: Bacano Oeste-10, 11 & ST-1 & 13. Pozos inyectoros: Cabrestero: Bacano Suroeste-1ST1, 2, 3, Bacano Sur-2 y Totoro Sur-1. Pozos en prueba: Bloque Fortuna: Cayena-1ST-ML1 y ML2; LLA-34: Jacana-59.

## **Pronóstico**

- Este año, Parex espera poder ejecutar un ambicioso plan de inversión de capital que esta balanceado entre los programas de desarrollo, explotación y exploración para construir la sostenibilidad de la Compañía a largo plazo.
- El volumen de producción y la guía de gastos de inversión en bienes de capital total para el 2022 se mantienen iguales<sup>(1)</sup>. En el punto medio de la guía, Parex pronostica aumentar la producción en un 13% año tras año.
- Además del plan de inversión de capital, Parex anticipa que recomprará el 10% del capital flotante de la Compañía (11,8 millones de acciones) a través de su OECN, asimismo, tendrá una ventaja de potencial de crecimiento de dividendos base. Junto con las recompras de acciones planificadas de la Compañía, Parex pronostica un crecimiento de la producción por acción del 23% año tras año.

	<b>Guía para el 2022</b>
Producción (promedio para el período) (bpe/d)	52,000-54,000
Gastos de inversión en bienes de capital totales (\$ millones) <sup>(1)(2)</sup>	\$400-450

(1) Consulte el comunicado de prensa de la Compañía del 3 de noviembre de 2021 para obtener más detalles sobre la guía corporativa para el año fiscal 2022 y las estimaciones de sensibilidad del retorno neto.

(2) "Medida financiera no PCGA (GAAP)", la cual no es una medida financiera estandarizada bajo las NIIF y podría no ser comparable a medidas financieras similares divulgadas por otros emisores. Consulte "Asesoramiento sobre medidas financieras no PCGA (GAAP) y otras medidas financieras".

- La guía de Parex no incluye ningún volumen potencial de explotación de la cuenca del Magdalena o del programa general de exploración.
- Hasta la fecha del año en curso, la producción promedio de febrero de 2022 se estima en aproximadamente 51,600 bpe/d.
- Para finales de 2022, Parex tiene como objetivo aumentar su producción neta operada en un 50%, con su enfoque operativo actual en la exploración tradicional de campo cercano en la cuenca de los Llanos y el avance de los proyectos de explotación de petróleo convencional en la cuenca del Magdalena.

## **Actualización de Retorno de Capital**

- Desde el 2017 hasta el 28 de febrero de 2022, Parex ha devuelto más de \$1 billón de dólares canadienses a los accionistas a través de recompras de acciones de conformidad con sus OECN, así como en dividendos.

- Como se dio a conocer anteriormente, el 2 de febrero de 2022, la Junta Directiva de Parex declaró un dividendo regular para el primer trimestre de 2022 de \$0.14 dólares canadienses por acción que se pagará el 30 de marzo de 2022 a los accionistas registrados al 15 de marzo de 2022, lo que representa un aumento de dividendo del 12% con respecto al dividendo del trimestre anterior.
- Con base en la trayectoria de la Compañía de devolver capital a los accionistas, Parex tiene como objetivo devolver al menos un tercio del FFO a los accionistas a través de recompras de acciones y dividendos. El FFO restante se invertirá para hacer crecer la compañía a largo plazo y reponer el inventario de desarrollo para respaldar el retorno futuro de la actividad de capital.
- Estar totalmente libre de deudas y 100% sin cobertura con respecto a los precios de las materias primas es algo único para Parex. A los precios actuales, la Compañía espera devolver aproximadamente el 40% del FFO anual del 2022 a los accionistas.

## Aspectos Financieros y Operativos Destacados

	Tres meses con fecha de cierre al			Año con fecha de cierre al		
	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020	30 de septiembre de 2021	31 de diciembre de		
				2021	2020	2019
<b>Operacional</b>						
<b>Producción media diaria</b>						
Petróleo crudo ligero y petróleo crudo medio (bbl/d)	<b>6,376</b>	6,637	6,955	<b>6,831</b>	6,021	7,214
Petróleo crudo pesado (bbl/d)	<b>41,534</b>	38,332	38,949	<b>38,449</b>	39,197	44,494
Petróleo crudo (bbl/d)	<b>47,910</b>	44,969	45,904	<b>45,280</b>	45,218	51,708
Gas Natural Convencional (mpc/d)	<b>11,214</b>	10,038	9,552	<b>10,308</b>	7,800	5,874
Petróleo y gas (bpe/d) <sup>(1)</sup>	<b>49,779</b>	46,642	47,496	<b>46,998</b>	46,518	52,687
División de la producción (% petróleo crudo)	<b>96</b>	96	97	<b>96</b>	97	98
<b>Retorno Neto operativo (\$/bpe)<sup>(2)</sup></b>						
Precio de referencia - Brent (\$/bbl)	<b>79.66</b>	45.26	73.23	<b>70.95</b>	43.30	64.21
Ingresos de petróleo y gas (sin incluir cobertura) <sup>(4)</sup>	<b>67.81</b>	36.95	62.77	<b>60.97</b>	32.55	54.70
Regalías <sup>(4)</sup>	<b>(11.69)</b>	(3.19)	(9.67)	<b>(9.12)</b>	(3.28)	(7.06)
Ingresos netos <sup>(4)</sup>	<b>56.12</b>	33.76	53.10	<b>51.85</b>	29.27	47.64
Gastos de producción <sup>(4)</sup>	<b>(6.61)</b>	(5.26)	(5.99)	<b>(6.29)</b>	(5.15)	(5.76)
Gastos de transporte <sup>(4)</sup>	<b>(2.72)</b>	(3.74)	(2.99)	<b>(3.03)</b>	(3.28)	(4.37)
<b>Retorno neto 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 proveniente de operaciones (\$/bpe)<sup>(2)</sup></b>	<b>36.41</b>	19.06	35.46	<b>33.56</b>	17.52	29.61
<b>Financiero (\$ 000s excepto las cantidades por acción)</b>						
<b>Ingresos netos</b>	<b>96,041</b>	56,192	67,942	<b>303,105</b>	99,322	327,994
Por acción - básica <sup>(6)</sup>	<b>0.80</b>	0.42	0.55	<b>2.42</b>	0.72	2.24
<b>Flujo de fondos proveniente de operaciones<sup>(5)(8)</sup></b>	<b>168,261</b>	81,567	152,713	<b>577,545</b>	297,041	570,480
Por acción - básica <sup>(2)(6)</sup>	<b>1.39</b>	0.61	1.24	<b>4.61</b>	2.15	3.90
<b>Gastos de inversión en bienes de capital<sup>(3)</sup></b>	<b>118,507</b>	46,932	74,289	<b>277,235</b>	141,264	208,196
<b>Flujo de fondos libre<sup>(3)</sup></b>	<b>49,754</b>	34,635	78,424	<b>300,310</b>	155,777	362,284
<b>Dividendos pagados</b>	<b>35,610</b>	—	12,021	<b>47,631</b>	—	—
Por acción - \$ dólares canadienses <sup>(4)(6)</sup>	<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 (fin del período) (000s)</b>						
Básicas	<b>120,266</b>	130,873	121,415	<b>120,266</b>	130,873	143,295
Promedio ponderado básico	<b>120,716</b>	133,812	123,184	<b>125,210</b>	138,356	146,380
Diluidas <sup>(8)</sup>	<b>121,600</b>	134,351	123,155	<b>121,600</b>	134,351	147,848
<b>Superávit de capital de trabajo<sup>(5)</sup></b>	<b>325,780</b>	320,155	349,694	<b>325,780</b>	320,155	344,031
<b>Deuda bancaria<sup>(7)</sup></b>	<b>—</b>	—	—	<b>—</b>	—	—
<b>Efectivo</b>	<b>378,338</b>	330,564	361,353	<b>378,338</b>	330,564	396,839

(1) Referencias al petróleo crudo o al gas natural en el cuadro anterior y en otras partes de este comunicado de prensa se refiere a los tipos de productos de petróleo crudo ligero y medio y petróleo crudo pesado y gas natural convencional, respectivamente, tal como se define en el Instrumento Nacional 51-101 - Norma de divulgación para las actividades de petróleo y gas.

(2) Coeficiente no PCGA (GAAP). Consulte "Asesoramiento sobre medidas financieras no PCGA (GAAP) y otras medidas financieras".

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

(4) Medida financiera suplementaria. Consulte "Asesoramiento sobre medidas financieras no PCGA (GAAP) y otras medidas financieras" para la composición de dicha medida.

(5) Medida de gestión del capital. Consulte "Asesoramiento sobre medidas financieras no PCGA (GAAP) y otras medidas financieras".

(6) Las cantidades por acción (con la excepción de los dividendos) se basan en medias ponderadas de las acciones ordinarias.

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

(8) Las acciones diluidas, tal 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 de las acciones el 31 de diciembre de 2021 fue de \$21.61 dólares canadienses por acción.

## **Conferencia Telefónica y Transmisión por Internet en Relación con el Cuarto Trimestre de 2021**

Parex llevará a cabo una conferencia telefónica el miércoles 2 de marzo de 2022 a las 9:30 a.m. MT (11:30 a.m. ET) para discutir los resultados del cuarto trimestre y del año completo 2021. Para participar en la conferencia telefónica o en la transmisión por internet, favor ver la información a continuación:

Número de llamadas gratuito  
(Canadá y Estados Unidos)

1-800-952-5114

Número para llamadas internacionales

[Haga clic para tener acceso al número en su área](#)

Código de acceso

3997132 #

Transmisión por Internet

<https://edge.media-server.com/mmc/p/jezv2otm>

## **Junta General Anual del 2021**

Parex anticipa llevar a cabo su Junta General Anual y Junta 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, enfocada en la producción sostenible y convencional. 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 Índice ESG Compuesto y sus acciones cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto bajo el símbolo PXT.

*Para obtener más información, póngase en contacto con:*

### **Mike Kruchten**

Vicepresidente, Mercados de Capitales y Planeamiento Corporativo

Parex Resources Inc.

403-517-1733

[investor.relations@parexresources.com](mailto:investor.relations@parexresources.com)

### **Steven Eirich**

Asesor de Relaciones con Inversores y Comunicaciones

Parex Resources Inc.

587-293-3286

[investor.relations@parexresources.com](mailto:investor.relations@parexresources.com)

## NO SE PUEDE DISTRIBUIR O DIFUNDIR EN LOS ESTADOS UNIDOS.

### Asesoramiento sobre medidas financieras no PCGA (GAAP) y otras medidas financieras

Este comunicado de prensa utiliza varias "medidas financieras no PCGA", "coeficientes no PCGA", "medidas financieras suplementarias" y "medidas de gestión de capital" (cuyos términos se definen en NI 52-112), los cuales se describen con más detalle a continuación. Tales medidas no son medidas financieras estandarizadas bajo las NIIF y podrían no ser comparables a medidas financieras similares divulgadas por otros emisores. Se advierte a los inversores que las medidas financieras no PCGA no deben interpretarse como alternativas y no deben ser más significativas que las medidas PCGA más directamente comparables como indicadores del desempeño de Parex.

Estas medidas facilitan las comparaciones de la administración con los resultados operativos históricos de la Compañía en la evaluación de sus resultados y en la toma de decisiones estratégicas y operativas; asimismo, pueden ser utilizadas por analistas financieros y otros en la industria del petróleo y el gas natural para evaluar el desempeño de la Compañía. Además, la gerencia cree que tales medidas financieras son información complementaria útil para analizar el desempeño operativo y proporcionar una indicación de los resultados generados por las principales actividades comerciales de la Compañía.

A continuación, se presenta una descripción de las medidas financieras no PCGA, los coeficientes no PCGA, las medidas financieras suplementarias y las medidas de gestión de capital utilizadas en este comunicado de prensa.

### Medidas financieras no PCGA

**El gasto de inversión en bienes de capital** es una medida financiera no PCGA que la Compañía utiliza para describir sus costos de capital asociados con los gastos de petróleo y gas. La medida considera tanto los gastos de Propiedad, Planta y Equipo como los gastos de activos de Exploración y Evaluación que son elementos en el estado de Flujo de Efectivo de la Compañía para el período.

(\$000s)	Para los tres meses con fecha de cierre al			Para el año con fecha de cierre al		
	31 de diciembre de 2021	2020	30 de septiembre de 2021	31 de diciembre de 2021	2020	2019
Gastos de propiedad, planta y equipo	\$ 76,454	\$ 34,893	\$ 51,637	\$ 212,153	\$ 116,915	\$ 148,519
Gastos de exploración y evaluación	42,053	12,039	22,652	65,082	24,349	59,677
<b>Total gastos de inversión en bienes de capital</b>	<b>118,507</b>	46,932	74,289	<b>277,235</b>	141,264	208,196

**El Flujo de fondos libre**, es una medida no PCGA que está determinada por el flujo de fondos proveniente de las operaciones menos los gastos de inversión en bienes de capital. La Compañía considera que el flujo de fondos libre o el flujo de caja libre es una medida clave, ya que demuestra la capacidad de Parex para financiar el retorno de capital, como la OECN, sin acceder a fondos externos y se calcula de la siguiente manera:

(\$000s)	Para los tres meses con fecha de cierre al			Para el año con fecha de cierre al		
	31 de diciembre de 2021	2020	30 de sept de 2021	31 de diciembre de 2021	2020	2019
Efectivo proporcionado por las actividades operativas	\$ 176,003	\$ 86,988	\$ 118,298	\$ 534,301	\$ 290,018	\$ 365,067
Variación neta del capital de trabajo no monetario	(7,742)	(5,421)	34,415	43,244	7,023	205,413
Flujo de fondos proveniente de las operaciones	168,261	81,567	152,713	577,545	297,041	570,480
Gastos de capital, excluyendo las adquisiciones corporativas	118,507	46,932	74,289	277,235	141,264	208,196
Flujo de fondos libre	\$ 49,754	\$ 34,635	\$ 78,424	\$ 300,310	\$ 155,777	\$ 362,284

**Retorno Neto operativo** - La Compañía considera que los retornos netos operativos son una medida clave, ya que demuestran la rentabilidad de Parex en relación con los precios actuales de las materias primas. Parex calcula el retorno neto operativo como las ventas de petróleo y gas natural de la producción menos las regalías, los gastos operativos y de transporte.

## **Coeficientes financieros no PCGA (Non-GAAP)**

**Retorno Neto Operativo por bpe** - La Compañía considera que el retorno neto operativo por bpe es una medida clave, ya que demuestra la rentabilidad de Parex en relación con los precios actuales de las materias primas. Parex calcula el retorno neto operativo por bpe como retorno neto operativo dividido por el volumen total de ventas equivalentes, incluyendo los volúmenes de petróleo comprados al precio de venta de petróleo y gas natural por bpe y por el volumen total de ventas equivalentes, excluyendo los volúmenes de petróleo comprados para regalías, los gastos operativos y de transporte por bpe.

**El flujo de fondos proveniente de las operaciones por bpe o retorno neto de flujo de fondos por bpe**, es un coeficiente no PCGA (non-GAAP) que incluye todo el efectivo generado por las actividades operativas y se calcula antes de los cambios en el capital de trabajo no monetario, dividido por los volúmenes de ventas de petróleo y gas natural producidos. La Compañía considera que el retorno neto de flujo de fondos es una medida clave, ya que demuestra la rentabilidad de Parex después de todos los costos en efectivo en relación con los precios actuales de las materias primas.

**El flujo de fondos básicos proveniente de las operaciones por acción** se calcula dividiendo el flujo de fondos proveniente de las operaciones por el número promedio ponderado de acciones básicas en circulación. Parex presenta el flujo de fondos básico proveniente de las operaciones por acción mediante el cual los montos por acción se calculan utilizando el promedio ponderado de las acciones en circulación, lo que concuerda con el cálculo de las ganancias por acción.

## **Medidas de Gestión de Capital**

**El flujo de fondos proveniente de las operaciones** es una medida de gestión de capital no PCGA (non-GAAP) que incluye todo el efectivo generado por las actividades operativas y se calcula antes de los cambios en el capital de trabajo no monetario. La conciliación entre el efectivo proporcionado por las actividades operacionales y el flujo de fondos proveniente de las operaciones es la siguiente:

(\$000s)	Para los tres meses con fecha de cierre al			Para el año con fecha de cierre al		
	31 de diciembre de	30 de sept. de	31 de dic. de	31 de dic. de	2020	2019
	2021	2020	2021	2021	2020	2019
<b>Efectivo proporcionado por las actividades operativas</b>	<b>\$ 176,003</b>	\$ 86,988	\$ 118,298	<b>\$ 534,301</b>	\$ 290,018	\$ 365,067
Variación neta del capital de trabajo no monetario	<b>(7,742)</b>	(5,421)	34,415	<b>43,244</b>	7,023	205,413
<b>Flujo de fondos proveniente de las operaciones</b>	<b>168,261</b>	81,567	152,713	<b>577,545</b>	297,041	570,480

**Superávit de capital de trabajo**, es una medida de gestión de capital no PCGA (non-GAAP) que la Compañía utiliza para describir su posición de liquidez y su capacidad para cumplir con sus pasivos a corto plazo. El superávit de capital de trabajo se define como los activos corrientes menos los pasivos corrientes.

(\$000s)	Para los tres meses con fecha de cierre al			Para el año con fecha de cierre al		
	31 de diciembre de	30 de sept. de	31 de diciembre de	31 de diciembre de	2020	2019
	2021	2020	2021	2021	2020	2019
Activos corrientes	<b>\$ 574,038</b>	\$ 442,636	\$ 550,918	<b>\$ 574,038</b>	\$ 442,636	\$ 555,876
Pasivos corrientes	<b>248,258</b>	122,481	201,224	<b>248,258</b>	122,481	211,845
<b>Superávit de capital de trabajo</b>	<b>325,780</b>	320,155	349,694	<b>325,780</b>	320,155	344,031

## **Medidas Financieras Adicionales**

Los "ingresos de petróleo y gas natural por bpe" están determinados por los ingresos por ventas excluyendo los contratos de gestión de riesgos, según lo determinado dentro de las NIIF, divididos por el volumen total de ventas equivalentes, incluyendo los volúmenes de petróleo comprado.

**Las "regalías por bpe"** comprenden las regalías, determinadas de conformidad con las NIIF, dividido por el volumen total de ventas equivalentes y excluyendo los volúmenes de petróleo comprado.

**El "gasto de producción por bpe"** comprende el gasto de producción, determinado de conformidad con las NIIF, dividido por el volumen total de ventas equivalentes y excluyendo los volúmenes de petróleo comprado.

**El "gasto de transporte por bpe"** comprende los gastos de transporte, determinados de acuerdo con las NIIF, divididos por los volúmenes totales de ventas equivalentes, incluyendo los volúmenes de petróleo comprado.

**Los "dividendos pagados por acción"** están compuestos por los dividendos declarados, determinados de acuerdo con las NIIF, divididos por el número de acciones en circulación en la fecha de registro de dividendos.

### **Asesoramiento Sobre Asuntos de Petróleo y Gas**

El término "Bpe" significa un barril de petróleo equivalente con una base de 6 Mpc de gas natural por 1 barril de petróleo ("bbl"). El Bpe puede ser engañoso, particularmente si se usa de forma aislada. Una tasa de conversión bpe de 6 Mpc: 1 Bbl se basa en un método de conversión de equivalencia de energía aplicable principalmente en la punta del quemador y no representa una equivalencia de valor en la cabeza del pozo. Dado que la tasa de valor basada en el precio actual del petróleo crudo en comparación con la del gas natural es significativamente diferente de la equivalencia energética de 6 Mpc: 1Bbl, utilizar una tasa de conversión a 6 Mpc: 1 Bbl puede ser engañoso si se usa como una indicación de valor.

Este comunicado de prensa contiene una serie de métricas de petróleo y gas incluyendo retornos netos operativos y retornos netos por FFO. Estas métricas de petróleo y gas han sido preparadas por la Dirección de la Compañía y no tienen significados estandarizados ni métodos de cálculo estándar, por lo tanto, tales medidas pueden no ser comparables a medidas similares utilizadas por otras empresas y no deben utilizarse para hacer comparaciones. Estas métricas se han incluido aquí para proporcionar a los lectores con medidas adicionales para evaluar el desempeño de la Compañía; sin embargo, tales medidas no son indicadores confiables del desempeño futuro de la Compañía y el desempeño futuro puede no ser comparable con el desempeño en periodos anteriores, por lo tanto, los resultados de tales métricas no deben confiarse indebidamente. La Dirección utiliza estas métricas de petróleo y gas para sus propias mediciones de rendimiento y para proporcionar a los tenedores de valores con medidas para comparar las operaciones de la Compañía año tras año. Se advierte a los lectores que la información proporcionada por estas métricas, o que pueda derivarse de las métricas presentadas en este comunicado de prensa, no debe confiarse para fines de inversión u otros propósitos.

### **Asesoría Sobre Dividendos**

Los pagos de dividendos en el futuro, si los hubiera, y el nivel de estos mismos es incierto. La política de dividendos de la Compañía y cualquier decisión de pagar más dividendos sobre las acciones ordinarias, incluyendo los dividendos especiales, estarán sujetos a la discreción de la Junta y pueden depender de una variedad de factores, incluyendo, entre otros, el desempeño comercial de la Compañía, la condición financiera, los requisitos financieros, los planes de crecimiento, los requisitos de capital esperado y otras condiciones existentes en ese momento en el futuro. Estas condiciones incluyen, sin limitación, restricciones contractuales y satisfacción de las pruebas de solvencia impuestas a la Compañía en virtud de la legislación corporativa aplicable. El monto real, la fecha de declaración, la fecha de registro y la fecha de pago de cualquier dividendo están sujetos a la discreción de la Junta. No puede haber garantía de que los dividendos se pagarán a la tasa prevista o a cualquier tasa en el futuro.



## Nota de advertencia acerca de las Declaraciones Prospectivas.

Cierta información con respecto a Parex que se incluye en este documento contiene declaraciones sobre el futuro que implican riesgos conocidos, desconocidos e incertidumbres significativas. El uso de cualquier palabra tal como: "planear", "esperar", "prospectivo", "proyectar", "tener intenciones de", "crear", "debería", "anticipar", "estimar", "pronosticar", "guía", "presupuesto" u otras palabras similares, o declaraciones que ciertos eventos o condiciones "puedan ocurrir" u "ocurrirán" tienen por objeto identificar declaraciones sobre el futuro. Tales declaraciones representan proyecciones, estimaciones o creencias internas de Parex con respecto, entre otras cosas a: declaraciones con respecto a la posición operativa y financiera de la Compañía; el plan, la estrategia y el enfoque de la Compañía; Parex planea recomprar el 10% de sus acciones y aumentar el dividendo base, mientras aprovecha su cartera de explotación sustancial y ofrece una exploración significativa para el potencial de un cambio radical en la producción a largo plazo; Las expectativas de Parex de que ejecutará un plan de capital rentable y que tendrá un potencial de crecimiento de dividendos de base; las tasas de producción previstas hasta la fecha; el crecimiento previsto de la producción y de la producción por acción; los gastos de capital totales previstos para el 2022; la producción neta de operación prevista y el tiempo previsto de la misma; La capacidad de Parex para avanzar en proyectos de explotación de petróleo convencional en la cuenca del Magdalena y de exploración tradicional en campo cercano en la cuenca de los Llanos; Las expectativas de Parex de que devolverá al menos un tercio del FFO a los accionistas a través de recompras de acciones y dividendos, mientras invierte el FFO restante en un crecimiento rentable; el FFO anual esperado de Parex en el 2022; y la fecha y hora previstas para la reunión general anual y extraordinaria de Parex. Estas declaraciones deben considerarse únicamente como predicciones y los acontecimientos o resultados concretos podrán ser considerablemente distintos de las mismas. Aunque la dirección de la Compañía juzga que las expectativas reflejadas en las declaraciones prospectivas son razonables, la misma no puede garantizar ningún resultado, niveles de actividad, desempeño o logros en el futuro, ya que tales expectativas están básicamente sujetas a importantes incertidumbres y contingencias comerciales, económicas, competitivas, políticas y sociales. Diversos factores podrían afectar los resultados actuales de Parex, haciendo que sean considerablemente diferentes de aquellos expresados o insinuados en estas declaraciones prospectivas efectuadas por, o en nombre de Parex.

Estas declaraciones sobre el futuro están sujetas a diversos riesgos e incertidumbres, incluyendo, pero no limitados a: el efecto de las condiciones económicas generales de Canadá y de Colombia; el impacto de la pandemia del COVID-19 y la capacidad de la Compañía para llevar a cabo sus operaciones tal como se contempla actualmente en vista de la pandemia del COVID-19; las determinaciones de la OPEP y otros países en cuanto a los niveles de producción; la volatilidad de los precios de las materias primas; la situación del sector que incluye cambios en las leyes y la normativa, incluyendo la adopción de nuevas leyes y de normativas medioambientales y cambios en la interpretación y en el cumplimiento de las mismas, tanto en Canadá como en Colombia; la competencia; la falta de disponibilidad de personal calificado; los resultados de la exploración y la perforación de pozos de desarrollo y actividades relacionadas; la obtención de aprobaciones necesarias de las autoridades normativas en Canadá y en Colombia; los riesgos asociados con negociar con gobiernos extranjeros y el riesgo del país asociado con llevar a cabo actividades internacionales; la volatilidad de los precios de petróleo en el mercado; las fluctuaciones en el cambio de divisas o las tasas de interés; los riesgos medioambientales; las modificaciones a la legislación sobre impuestos a la renta o modificaciones a la legislación sobre impuestos y a los programas de incentivos relacionados con la industria petrolera; cambios en la capacidad de los oleoductos; la capacidad de acceder a suficiente capital de origen interno y externo; riesgo de que la evaluación por parte de Parex de su cartera existente de oportunidades de desarrollo y exploración no sea coherente con sus expectativas; riesgo de que los resultados iniciales de las pruebas no sean indicativos del rendimiento a largo plazo o de su recuperación final; insuficiencia al alcanzar los objetivos de producción; riesgo de que Parex no tenga suficientes recursos financieros en el futuro para pagar un dividendo; riesgo de que la Junta no anuncie dividendos en el futuro, de que no haya un crecimiento de dividendos base y/o que la política de dividendos de Parex cambie; riesgo de que la cantidad de FFO que se le devuelva a los accionistas sea inferior a la cantidad prevista; de que Parex no recompre el 10% del capital flotante de la Compañía; riesgo de que la producción del año hasta la fecha de febrero de 2022 sea inferior de lo previsto, y que el crecimiento anticipado de la producción y de la producción por acción sea menor de lo previsto; de que el crecimiento neto de la producción explotada sea inferior al previsto; riesgo de que los gastos de capital anticipados y el FFO para el 2022 sean más bajos de lo previsto; y otros factores, muchos de los cuales se encuentran fuera del control de la Compañía. Se advierte a los lectores que la lista precedente de factores no es exhaustiva. Información adicional sobre estos y otros factores que pueden afectar las operaciones y los resultados financieros de Parex, se incluyen en las memorias que se registran ante las autoridades normativas de títulos y acciones de Canadá, las cuales, se pueden acceder a través del sitio web de SEDAR ([www.sedar.com](http://www.sedar.com)).

Si bien las declaraciones prospectivas incluidas en este documento se basan en suposiciones, los que la Dirección de la Compañía considera razonables, la Compañía no puede garantizar a los inversores que los resultados concretos corresponderán con estas declaraciones prospectivas. Con respecto a las declaraciones prospectivas que contiene este documento, Parex formuló suposiciones con respecto a: los precios de materias primas actuales y anticipados al igual que a los regímenes de regalías; el impacto (y la duración) que la pandemia de COVID-19 tendrá sobre la demanda de petróleo crudo y gas natural, la cadena de suministro de Parex y la capacidad de la Compañía para producir, transportar y/o vender su petróleo crudo y gas natural; la disponibilidad de personal calificado; los plazos y el monto de los gastos de capital; las tasas de cambio futuras; el precio del petróleo, incluyendo el precio anticipado del crudo Brent; el impacto de un aumento en la competencia; las condiciones de los mercados económicos generales y financieros; la disponibilidad de equipos de perforación y el equipamiento relacionado; la aprobación de los socios y entes reguladores y comunitarios; las tasas de regalías; las tasas de impuestos actuales sobre el FFO; los costos operativos futuros; los efectos de la regulación por parte de agencias gubernamentales; el acceso ininterrumpido a las áreas de operaciones e infraestructura de Parex; la capacidad de recuperación de las reservas y los futuros índices de producción; los plazos de perforación y terminación de pozos; el tiempo de producción en el funcionamiento de pozos de exploración exitosos; resultados operativos de los campos productores no operados; capacidad del gasoducto; que Parex cuente con el suficiente flujo de efectivo, con fuentes de deuda o de capital u otros recursos financieros necesarios para financiar su capital, sus gastos operacionales y otros requisitos como sea necesario; que la conducta y los resultados de las operaciones de Parex correspondan con sus expectativas; que Parex cuente con la habilidad de desarrollar sus propiedades petroleras y de gas de la manera actualmente contemplada; que las condiciones, leyes y reglamentos de la industria en vigencia o propuestos, cuando sea aplicable, continúen en efecto o como se anticipa y se describe en este documento; que las estimaciones de los volúmenes de reservas y de producción de Parex y las suposiciones

relacionadas con las mismas (incluyendo los precios de materias primas y costos de desarrollo) sean correctas en todos los aspectos significativos; que Parex pueda obtener las ampliaciones de contratos o cumplir con las obligaciones contractuales exigidas para retener sus derechos a explorar, desarrollar y explotar cualquiera de sus propiedades no desarrolladas, que Parex tenga recursos financieros suficientes en el futuro para pagar un dividendo; que la Junta anuncie dividendos en el futuro; que Parex disponga con recursos financieros suficientes para recomprar acciones bajo el marco de su OECN; que los precios de las franjas se mantengan sin cambios; al igual que otros temas.

La Dirección ha incluido el resumen anterior de los supuestos y riesgos relacionados con la información prospectiva proporcionada en este documento con el fin de proporcionar a los accionistas una perspectiva más completa sobre las operaciones actuales y futuras de Parex y dicha información puede no ser apropiada para otros fines. Los resultados, el rendimiento o los logros reales de Parex podrían diferir materialmente de los expresados o implícitos en estas declaraciones prospectivas y, en consecuencia, no se puede garantizar que ninguno de los eventos anticipados por las declaraciones prospectivas transpirará o ocurrirá, o si alguno de ellos lo hace, qué beneficios obtendrá Parex. Estas declaraciones prospectivas se hacen a partir de la fecha de este documento y Parex renuncia a cualquier intención u obligación de actualizar públicamente cualquier declaración prospectiva, ya sea como resultado de nueva información, eventos o resultados futuros o de otra manera, excepto según lo requerido por las leyes de valores aplicables.

Este comunicado de prensa y, en particular, la información con respecto a los gastos de capital totales anticipados de la Compañía y del FFO para el 2022; y los planes de Parex para recomprar el 10% de sus acciones, pueden considerarse como una perspectiva financiera bajo las leyes de valores aplicables sobre la posible posición financiera de la Compañía, la cual está sujeta a numerosos supuestos, factores de riesgo, limitaciones y calificaciones, incluyendo los establecidos en los párrafos anteriores. Los resultados reales de las operaciones de la Compañía y los resultados financieros resultantes pueden variar de los montos establecidos en este documento, y tales variaciones pueden ser importantes. Esta información se ha proporcionado sólo como una ilustración y, con respecto a períodos futuros, se basa en presupuestos y pronósticos que son especulativos y están sujetos a una variedad de contingencias y pueden no ser apropiados para otros fines. En consecuencia, no se debe confiar en estas estimaciones como indicadores de resultados futuros. A excepción de lo requerido por las leyes de valores aplicables, la Compañía no asume ninguna obligación de actualizar dichas perspectivas financieras, ya sea como resultado de nueva información, eventos futuros o de otra manera, a menos que se exija de conformidad con la ley aplicable. Las perspectivas financieras que se encuentran en este comunicado de prensa se realizaron con base en la fecha de este comunicado de prensa y se proporcionaron con el fin de proporcionar más información sobre las posibles operaciones comerciales futuras de la Compañía. Se advierte a los lectores que las perspectivas financieras que se encuentran en este comunicado de prensa no son concluyentes y están sujetas a cambios.

## **Traducción**

El presente comunicado de prensa fue preparado en inglés y posteriormente traducido al español. En caso de diferencias entre la versión en inglés y sus traducciones, prevalecerá el contenido del documento en inglés.