

Parex Resources Anuncia Resultados Récord en el Primer Trimestre, una Mayor Orientación de Producción y un Aumento del 79% al Dividendo Regular.

Parex Resources Inc. ("Parex" o la "Compañía") (TSX: PXT) se complace en anunciar sus resultados financieros y operativos para el período de tres meses con fecha de cierre al 31 de marzo de 2022. La Compañía también anuncia una guía actualizada para el 2022 e informa que habrá un dividendo regular de \$0.25 dólares canadienses por acción en el segundo trimestre de 2022. *Todas las cifras incluidas en este documento están expresadas en dólares estadounidenses ("USD"), a menos que se indique lo contrario.*

Aspectos Destacados

- Ingresos netos de \$152.7 millones y un flujo de fondos proveniente de las operaciones ("FFO")⁽¹⁾ récord de \$205.5 millones en el primer trimestre de 2022.
- El dividendo regular trimestral aumentó en un 79% a \$0.25 dólares canadienses por acción.
- Recompra acelerada de acciones, recomprando casi el 50% del 10% total que se había planeado para la recompra de acciones en lo que va del 2022.
- La guía de producción de punto medio para el año fiscal 2022 aumentó de 53,000 bpe/d a 55,000 bpe/d, con una tasa de producción de salida proyectada para el 2022 de más de 60,000 bpe/d.
- Orientación actualizada de gastos de inversión en bienes de capital⁽³⁾ de \$425 millones a \$550 millones.

"Con cero deudas, superávit de efectivo y un entorno favorable de precios de las materias primas, Parex se mantiene constantemente enfocado en la ejecución y en el aprovechamiento de las oportunidades que se avecinan. Estamos posicionados para aumentar significativamente la producción y el flujo libre de fondos a través de proyectos de recuperación rápida en un entorno donde el suministro mundial de petróleo está limitado - igualmente continuaremos desarrollando nuestro sólido historial de retorno de capital", comentó Imad Mohsen, Presidente y Director Ejecutivo. "Es primordial para Parex que continuemos recompensando a nuestros accionistas mientras hacemos inversiones en nuestra cartera de alta calidad".

Resultados del Primer Trimestre de 2022

- La producción promedio trimestral de petróleo y gas natural fue de 51,688 bpe/d (96% de petróleo crudo y 4% de gas natural), un aumento del 10% con respecto al primer trimestre de 2021 y un aumento del 4% con respecto al cuarto trimestre de 2021.
- Ingresos netos de \$152.7 millones o de \$1.29 por acción básica.
- Un récord trimestral de FFO⁽¹⁾ de \$205.5 millones, un aumento del 64% en comparación con el primer trimestre de 2021 y un aumento del 22% en comparación con el cuarto trimestre de 2021.
- Se generó un retorno neto operativo⁽²⁾ de \$59.31/bpe y un retorno neto de FFO⁽²⁾ de \$43.73/bpe a partir de un precio promedio de Brent de \$97.90/bbl.
- Se realizaron \$122.5 millones de gastos de inversión en bienes de capital⁽³⁾ participando en la perforación de 17 pozos brutos, de los cuales, 12.40 fueron netos.

- Se pagó un dividendo de \$0.14 dólares canadienses por acción, lo que representó un aumento del 12% con respecto al dividendo del cuarto trimestre de 2021 de \$0.125 dólares canadienses por acción y se recompraron 4.4 millones de acciones a través de nuestra oferta de emisor en el curso normal ("OECN"). En total, se devolvieron \$110.5 millones en el trimestre a los accionistas.
- El superávit de capital de trabajo⁽¹⁾ fue de \$286.7 millones, el cual se redujo en \$39.1 millones en comparación con el cuarto trimestre de 2021, principalmente a través de la aceleración de las recompras de acciones y la adquisición de artículos de inventario de entrega a largo plazo.

(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) "Medida financiera no 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".

Retorno de Capital: Aumento del Dividendo en un 79% y Recompra de Acciones Maximizada

Como se había anunciado anteriormente, el marco de asignación de capital a largo plazo de la Compañía se enfoca en el retorno de al menos un tercio del FFO anual ⁽¹⁾ a los accionistas, invirtiendo el FFO ⁽¹⁾ restante en la compañía. Con este enfoque, y sin deudas, Parex está posicionada para poder lograr un retorno del 100% del flujo anual de fondos libres (FFO⁽¹⁾ menos los gastos de inversión en bienes de capital)⁽²⁾ a los accionistas a través de dividendos y recompra de acciones.

La Junta Directiva de Parex ha aprobado un dividendo regular para el segundo trimestre de 2022 de \$0.25 dólares canadienses por acción que se pagará el 30 de junio de 2022 a los accionistas que se encuentren registrados el 15 de junio de 2022, lo que representa un aumento del 79% con respecto al dividendo regular del primer trimestre de 2022 de la Compañía y un aumento del 100% del dividendo regular del cuarto trimestre de 2021 de la Compañía. Este pago trimestral de dividendos a los accionistas se designa como un "dividendo elegible" para los efectos de la Ley de Impuestos sobre la Renta (Canadá).

Hasta el 11 de mayo de 2022, Parex había recomprado más de 5.7 millones de acciones y completado casi el 50% de la recompra de acciones del 2022, de acuerdo con la expectativa que se mantiene de que bajo la OECN actual Parex comprará el máximo permitido de acciones de 11.8 millones durante el año. Esto marcaría el cuarto año consecutivo en el que Parex ha comprado el máximo permitido de acciones bajo su OECN, reduciendo el número de acciones totalmente diluidas de 165 millones en 2017 a los 110 millones que se esperan hacia finales del 2022.

(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) La "medida financiera no PCGA ("GAAP")", 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".

Guía Actualizada Para el Año Fiscal 2022: Pronóstico de un Crecimiento de la Producción Por Acción del 29% Año Tras Año

Para maximizar el valor para los accionistas, así como reflejar los cambios en el precio de las materias primas y el entorno de la industria, la guía de la Compañía para el 2022, como se anunció originalmente el 3 de noviembre de 2021,

se ha actualizado de la siguiente manera:

Guía Corporativa Para el Año Fiscal 2022	Original	Actualizado
Gastos de Inversión en Bienes de Capital (\$ millones) ⁽¹⁾	\$400-450	\$525-575
Producción (Promedio) (bpe/d)	52,000-54,000	54,000-56,000
Producción de Salida (bpe/d)	n/a	>60.000

(1) La "medida financiera no PCGA ("GAAP")", 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".

El aumento con respecto a la orientación de capital anterior en el punto medio se detalla en la tabla a continuación, con el aumento de capital guiado por nuestro marco de asignación de capital a largo plazo descrito anteriormente. Se espera que la mayor parte del capital incremental se gaste en el segundo semestre de 2022 y se espera que respalde la producción de Parex en el segundo semestre del 2022 y en la totalidad del año 2023, con la mayoría del capital dirigido a actividades de operación.

Orientación de Gastos de Inversión en Bienes de Capital para el Año Fiscal 2022 (\$ millones)⁽¹⁾

Orientación Previa (Punto Medio)	\$425
Aceleración de la Perforación de Relleno y Optimización de la Inyección de Agua (Llanos)	\$55
Adiciones de Producción Oportunista de Ciclo Corto (Llanos)	\$30
Construcción de Inventario a Largo Plazo	\$40
Guía Actualizada (Punto Medio)	\$550

(1) La "medida financiera no PCGA ("GAAP")", 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".

Con las inversiones aceleradas de los Llanos, Parex espera que la producción en el 2022 aumente aproximadamente a 2,000 bpe/d en el punto medio a un rango entre 54,000 bpe/d y 56,000 bpe/d. Para el cuarto trimestre de 2022, Parex espera alcanzar una producción récord con una tasa de salida anticipada superior a 60,000 bpe/d, lo que proporcionará una base sólida para el 2023. En el punto medio de la guía de producción actualizada para el 2022, Parex ahora pronostica aumentar la producción en un 17% año tras año y, junto con las recompras de acciones planeadas de la Compañía, pronostica un crecimiento de la producción por acción del 29% año tras año.

De acuerdo con los ciclos anteriores de materias primas, Parex ajusta activamente su asignación de capital para maximizar el valor a los accionistas. La aceleración de la perforación de relleno y la optimización de las inyecciones de agua, lo que equivale a un capital adicional de \$55 millones, así como la adición de \$30 millones de capital centrado en el aumento de la actividad de ciclo corto en los campos existentes al sur de los Llanos, tienen como objetivo acelerar la producción de nuestras reservas en el entorno actual de precios altos, así como agregar reservas adicionales logrando factores de recuperación más altos. Puede encontrar más detalles sobre estas dos categorías de aumentos de capital en nuestra tabla completa de Actualización del Programa para el 2022 que se encuentra a continuación.

El aumento de la inflación, así como los aumentos de los costos de materiales y servicios, están afectando los costos operativos en toda la industria. Parex ha trabajado proactivamente para minimizar este impacto a través de la obtención previa de equipo con contratos a largo plazo, aumentando las capacidades organizacionales críticas y adquiriendo artículos de entrega a largo plazo para utilización en el futuro previsible. La acumulación de inventario de entrega a largo plazo representa aproximadamente \$40 millones de capital adicional e incluye, pero no se limita a, carcasas de

acero, compresores y turbinas. Parex está extremadamente bien posicionada para ejecutar su programa y actualmente espera que estos aumentos inflacionarios y de costos de la industria representen menos del 4% del total de la guía revisada de gastos de inversión en bienes de capital para el 2022.

Actualización del Programa del 2022

Programación para la Perforación	<ul style="list-style-type: none">• Actualmente hay seis equipos de perforación bajo contratos de tarifas fijas y a largo plazo en propiedades operadas, con un séptimo que se agregará en el segundo trimestre del 2022.• Hay dos equipos de perforación no operados, actualmente localizados en el Bloque LLA-34, y un tercero que se agregará en el segundo semestre del 2022.• La optimización de los equipos, y más específicamente, la minimización del movimiento de estos mismos son un enfoque para el segundo semestre del 2022.
Cuenca de los Llanos	<ul style="list-style-type: none">• El programa total de pozos se amplió en 15 pozos netos lo que resultó en un total entre 33 y 35.• El programa en el Bloque Cabrestero se más que duplicó, con base en el éxito que se obtuvo en los últimos 12 meses mediante la aceleración de pozos de relleno previamente planificados y la adición de optimización de inyecciones de agua. La producción de Cabrestero en el primer trimestre de 2022 fue de 10.850 bbl/d de petróleo pesado, un aumento del 85% año tras año.• Las adiciones de producción oportunistas de ciclo corto se centran en actividades en los Llanos del Sur, los cuales tienen una alta probabilidad de éxito, donde la infraestructura de recolección ya existe, el equipo está asegurado y Parex tiene una participación activa del 100%. Las adiciones son oportunistas en función de la disponibilidad de los equipos y se espera que sean proyectos de recuperación rápida (menos de 90 días) de acuerdo con los retornos netos operativos actuales.• Los aumentos de capital fueron parcialmente compensados por el aplazamiento de cuatro pozos en los Llanos del Norte pertenecientes al programa del 2023 y se basaron en la optimización de los equipos.• En el Bloque Capachos actualmente se perfora y, en el segundo semestre de 2022, se continuará con el trabajo relacionado con la instalación de turbinas de generación de gas natural, las que se espera mejoren la infraestructura y aumenten la capacidad.• En el Bloque Arauca, actualmente se llevan a cabo obras civiles en preparación a la movilización de equipo y el comienzo de las operaciones de perforación para el segundo semestre del 2022.
Cuenca de los Llanos (Bloque LLA-34)	<ul style="list-style-type: none">• El programa total de pozos se amplió en 8 pozos lo que resultó en un total entre 28 y 32.• La razón principal para la expansión del programa es de comenzar con el desarrollo de las rutas para la inyección de agua en el bloque.
Cuenca del Magdalena	<ul style="list-style-type: none">• Los planes de desarrollo y de explotación avanzan según lo planeado y con cambios mínimos.• Se espera completar y probar todos los pozos de los Bloques Boranda y Fortuna perforados recientemente en el primer semestre de 2022, con una actualización acerca de las actividades de explotación de avance planeados para el segundo semestre de 2022 en esos bloques.• En el Bloque VIM-1, se completaron las instalaciones de procesamiento de gas en el primer trimestre de 2022, lo que se espera aumente la captura de líquidos cuando se finalice el pozo de inyección de gas en el segundo trimestre de 2022.

Actividad de Exploración	<ul style="list-style-type: none"> El plan de exploración continua según lo planeado con cambios mínimos, con aproximadamente 3 pozos que se perforarán durante el resto del año. Hasta la fecha, se han perforado 3 pozos en el plan, 1 en el Bloque VIM-1 (suspendido; previamente anunciado) y los otros 2 son pozos estratigráficos en los Llanos del Sur que proporcionaron información geológica validando modelos geológicos internos. De los 3 pozos restantes, 2 están previstos en los Llanos del Sur y 1 en el Magdalena. En el primer trimestre de 2022, se completó la sísmica 3D en dos bloques del Magdalena y actualmente se están evaluando los resultados.
Producción	<ul style="list-style-type: none"> Se espera que la producción del segundo trimestre de 2022 sea entre 52,000 bpe/d y 53,000 bpe/d.
Cobertura	<ul style="list-style-type: none"> El volumen de producción de Parex es 100% sin cobertura.

Actualización de Sostenibilidad – Inauguración del Campo Solar

Después del primer trimestre de 2022, Parex inauguró su primer proyecto de campo solar. Ubicado en el Bloque Cabrestero en los Llanos del Sur, el sistema consta de 7.200 paneles individuales y a plena capacidad generará aproximadamente 5,9 millones de kilovatios por hora y por año de energía. Esta es una meta significativa de sostenibilidad para Parex, la cual creó aproximadamente 50 oportunidades de trabajo locales durante la fase de construcción y la cual proyecta reducir con aproximadamente 3,500 tCO_{2-e} por año a través de la utilización de energía renovable.

Estimaciones de Sensibilidad de Retorno Neto

Con la guía actualizada, Parex está proporcionando estimaciones de sensibilidad de retorno neto ajustadas para reflejar el entorno de precios más altos del petróleo:

Estimaciones de Sensibilidad de Retorno Neto Para el Año Fiscal 2022

Precio del Crudo Brent (\$/bbl)	\$80	\$90	\$100
Retorno Neto Operativo (\$/bpe) ⁽¹⁾	\$48	\$54	\$61
Tipo Impositivo Efectivo ⁽²⁾	20%	21%	23%
Retorno Neto por FFO (\$/bpe) ⁽¹⁾⁽³⁾	\$37	\$41	\$45

(1) 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".

(2) El tipo impositivo efectivo es la tasa efectiva impositiva actual sobre el FFO.

(3) Asume un diferencial de crudo Brent/Vasconia de \$4.00/bbl.

Aspectos Financieros y Operativos Destacados	Tres meses con fecha de cierre al		
	31 de marzo de		31 de diciembre de
	2022	2021	2021
Operacional			
Producción media diaria			
Petróleo crudo ligero y petróleo crudo medio (bbl/d)	5,687	8,131	6,376
Petróleo crudo pesado (bbl/d)	43,865	36,948	41,534
Petróleo crudo (bbl/d)	49,552	45,079	47,910
Gas Natural Convencional (mpc/d)	12,816	10,200	11,214
Petróleo y gas (bpe/d) ⁽¹⁾	51,688	46,779	49,779
División de la producción (% petróleo crudo)	96	96	96
Retorno Neto Operativo (\$/bpe)			
Precio de referencia - Brent (\$/bbl)	97.90	61.32	79.66
Ingresos por petróleo y gas ⁽⁴⁾	86.24	52.80	67.81
Regalías ⁽⁴⁾	(17.70)	(6.13)	(11.69)
Ingresos netos ⁽⁴⁾	68.54	46.67	56.12
Gastos de producción ⁽⁴⁾	(6.24)	(5.86)	(6.61)
Gastos de transporte ⁽⁴⁾	(2.99)	(3.43)	(2.72)
Retorno Neto Operativo (\$/bpe)⁽²⁾	59.31	37.38	46.79
Flujo de fondos proveniente de operaciones (\$/bpe)⁽²⁾	43.73	29.98	36.41
Financiero			
(\$000s excepto las cantidades por acción)			
Ingresos netos	152,650	47,460	96,041
Por acción - básica ⁽⁶⁾	1.29	0.37	0.80
Flujo de fondos proveniente de operaciones⁽⁵⁾⁽⁸⁾	205,488	124,969	168,261
Por acción - básica ⁽⁴⁾⁽⁶⁾	1.73	0.96	1.39
Gastos de inversión en bienes de capital⁽³⁾	122,498	39,592	118,507
Flujo de fondos libre⁽³⁾	82,990	85,377	49,754
Dividendos pagados	13,115	—	35,610
Por acción - \$ dólares canadienses ⁽⁴⁾⁽⁶⁾	0.125	—	—
Acciones recompradas	97,404	60,108	24,411
Número de acciones recompradas (000s)	4,425	3,502	1,510
Acciones en circulación (fin del período) (000s)			
Básico	116,413	128,589	120,266
Promedio ponderado básico	118,541	129,715	120,716
Diluidas ⁽⁸⁾	117,331	131,084	121,600
Superávit de capital de trabajo⁽⁵⁾	286,684	341,686	325,780
Deuda bancaria⁽⁷⁾	—	—	—
Efectivo	362,103	369,756	378,338

(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), 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".

(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 marzo de 2022.

(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 al 31 de marzo de 2022 fue de \$25.65 dólares canadienses por acción.

Conferencia Telefónica y Transmisión por Internet en Relación con el Primer Trimestre de 2022

Parex llevará a cabo una conferencia telefónica el jueves 12 de mayo de 2022 a las 8:30 a.m. MT (10:30 a.m. ET) para discutir los resultados del primer trimestre de 2022. 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	7300823 #
Transmisión por Internet	https://edge.media-server.com/mmc/p/anop4pfk

Junta General Anual del 2022

Parex llevará a cabo la Junta General Anual y la Junta de Accionistas el jueves 12 de mayo de 2022 a las 9:30 am MT (11:30 am ET) en un formato virtual solamente, lo que le brindará a todos los accionistas la oportunidad de participar.

La reunión se llevará a cabo a través de una transmisión en línea a través del siguiente enlace:

<https://meetnow.global/M29ZXQF>

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

Steven Eirich
Asesor de Relaciones con Inversores y Comunicaciones
Parex Resources Inc.
587-293-3286
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		
	31 de marzo de 2022	2021	31 de diciembre de 2021
Gastos de propiedad, planta y equipo	\$83,868	\$38,515	\$76,454
Gastos de exploración y evaluación	38,630	1,077	42,053
Total gastos de inversión en bienes de capital	\$122,498	\$39,592	\$118,507

El Flujo de fondos libre, es una medida financiera 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 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		
	31 de marzo de 2022	2021	31 de diciembre de 2021
Efectivo proporcionado por las actividades operativas	\$190,607	\$128,142	\$176,003
Variación neta del capital de trabajo no monetario	14,881	(3,173)	(7,742)
Flujo de fondos proveniente de las operaciones	205,488	124,969	168,261
Gastos de capital, excluyendo las adquisiciones corporativas	122,498	39,592	118,507
Flujo de fondos libre	\$82,990	\$85,377	\$49,754

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:

	Para los tres meses con fecha de cierre al		
	31 de marzo de		31 de
(\$000s)	2022	2021	diciembre de
			2021
Efectivo proporcionado por las actividades operativas	\$190,607	\$128,142	\$176,003
Variación neta del capital de trabajo no monetario	14,881	(3,173)	(7,742)
Flujo de fondos proveniente de las operaciones	\$205,488	\$124,969	\$168,261

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.

	Para los tres meses con fecha de cierre al		
	31 de marzo de		31 de
(\$000s)	2022	2021	2021
Activos corrientes	\$626,916	\$471,744	\$574,038
Pasivos corrientes	340,232	130,058	248,258
Superávit de capital de trabajo	\$286,684	\$341,686	\$325,780

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.

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.

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.

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 períodos 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 las Distribuciones

Las distribuciones a futuro para los accionistas de la Compañía, incluyendo, entre otros, el pago de dividendos y la adquisición por parte de la Compañía de sus acciones de conformidad con la OECN, si fuera aplicable, y el nivel de los mismos es incierto. Cualquier decisión de pagar dividendos adicionales sobre las acciones ordinarias (incluyendo el monto real, la fecha de declaración, la fecha de registro y la fecha de pago en relación con los mismos o cualquier dividendo especial) o la adquisición de acciones por parte de la Compañía estará sujeta a la discreción de la Junta Directiva de Parex y puede depender de una variedad de factores, incluyendo, sin limitación, el desempeño comercial de la Compañía, la condición financiera, los requisitos financieros, los planes de crecimiento, los requisitos de capital anticipado y otras condiciones existentes en dicho momento futuro, incluyendo, sin limitación, las restricciones contractuales y la satisfacción de las pruebas de solvencia impuestas a la Compañía en virtud de la ley corporativa aplicable. Además, 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 la Compañía pagará dividendos o recomprará acciones de la Compañía 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: el crecimiento en el futuro, los resultados de las operaciones, la producción, el capital futuro y otros gastos (incluyendo el monto, la naturaleza y las fuentes de financiación de los mismos), las ventajas competitivas, los planes y los resultados de la actividad de perforación, los asuntos medioambientales, las perspectivas comerciales y las oportunidades. 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.

En particular, las declaraciones prospectivas que contiene este documento incluyen y no se limitan a declaraciones con respecto a: el enfoque, los planes, las prioridades y las estrategias de la Compañía; que Parex aumente significativamente su producción y el flujo libre de fondos a través de proyectos de recuperación rápida y que desarrolle su sólido historial de retorno de capital; que Parex devuelva el flujo libre de fondos a los accionistas a través de dividendos y recompras de acciones bajo el marco de la OECN, incluyendo los montos esperados y el plazo para los mismos; los términos de los dividendos pagaderos al 30 de junio de 2022; La expectativa de Parex de que la Compañía compre el máximo de las acciones permitidas bajo el marco de la OECN y el número anticipado de acciones en circulación hacia finales del 2022; Los planes de Parex para recompensar a sus accionistas mientras realizan inversiones en su cartera de alta calidad; la guía de gastos de capital anticipada de Parex para el 2022, la guía de producción para el 2022 y la tasa de producción de salida del 2022; El crecimiento previsto de la producción por acción de Parex año tras año; las expectativas de Parex sobre cuándo gastará la mayor parte de su capital incremental y su efecto en los perfiles de producción de Parex para el 2022 y el 2023; el enfoque de los gastos de capital de la Compañía; Las expectativas de Parex de que su producción en el 2022 proporcione una base sólida para el 2023; que Parex responda a los cambios en los precios de las materias primas; el efecto previsto del aumento de la actividad de ciclo corto sobre el valor para los accionistas; el enfoque de las actividades futuras de Parex; las expectativas de Parex en cuanto al efecto que los aumentos inflacionarios y los costos de la industria tengan en la guía revisada de gastos de capital para el 2022; el plazo previsto para los programas de perforación y las formaciones específicas de Parex; los planes de perforación, incluyendo el plazo previsto para la movilización de equipos y de las operaciones de perforación en las áreas en las que Parex opera; los planes de Parex para adiciones de producción oportunistas y el plazo anticipado para la recuperación de dichas adiciones; el plazo previsto para la instalación de turbinas eléctricas y los beneficios previstos que se derivarían de las mismas; el plazo previsto para la finalización y la prueba de los pozos de Parex en la cuenca del Magdalena; la producción prevista para el segundo trimestre de 2022; los beneficios previstos que se derivarían del proyecto de paneles solares de Parex; las estimaciones de sensibilidad de retorno neto de Parex en el 2022; y el horario previsto para la conferencia telefónica trimestral y la transmisión por Internet 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; la volatilidad prolongada 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; 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 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; incumplimiento de los contratos por parte de las contrapartes; riesgo de que los precios del crudo Brent sean más bajos de lo previsto; 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 en el futuro; riesgo de que otras formaciones no contengan las arenas petrolíferas previstas; riesgo de que Parex no disponga con los recursos financieros suficientes en el futuro para proporcionar distribuciones a sus accionistas; riesgo de que la Junta no anuncie dividendos en el futuro o de que la política de dividendos de Parex cambie; riesgo de que Parex no responda a los cambios en los precios de las materias primas; riesgo de que la guía de gastos de capital anticipada de Parex para el 2022, la guía de producción para el 2022, la tasa de producción de salida del 2022 y la producción del segundo trimestre del 2022 sean menores de lo previsto; riesgo de que la Compañía no pueda devolver la cantidad esperada de flujo de fondos libre a los accionistas; riesgo de que el plazo previsto de los planes de perforación de Parex cambie; riesgo de que el aumento de la actividad de ciclo corto de Parex no tenga éxito ni maximice el valor para sus accionistas; riesgo de que los aumentos inflacionarios y de los costos de la industria representen más de lo previsto en la guía actualizada de gastos de capital para el 2022; riesgo de que Parex no cuente con los beneficios anticipados del

proyecto de paneles solares de Parex; 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).

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; los efectos de la regulación por parte de los organismos gubernamentales; la aprobación de los socios y entes reguladores y comunitarios; las tasas de regalías; los costos operativos futuros; 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; el estado de las litigaciones; 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 la evaluación de Parex de su cartera existente o de desarrollo y de oportunidades de exploración sea consistente con sus expectativas; 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 para pagar dividendos y comprar acciones de acuerdo a la OECN en el futuro; 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 contiene información que puede considerarse como un pronóstico financiero sobre la posible posición financiera de la Compañía bajo las leyes de valores aplicable, lo que incluye, entre otros: la cantidad de flujo libre de fondos que se espera devolver a los accionistas a través de dividendos y recompras de acciones bajo la OECN; el número de acciones que se espera comprar dentro del marco de la OECN; la guía de gastos de capital anticipada de Parex para el 2022, incluyendo los componentes de dichos gastos de capital; y las estimaciones de sensibilidad del retorno neto de Parex para el 2022; los cuales están sujetos 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. 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. A excepción de lo requerido por las leyes de valores aplicables, la Compañía no asume ninguna obligación de actualizar

dichas perspectivas financieras. 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.