

Parex Resources anuncia récord en resultados del segundo trimestre, actualizaciones operacionales y declaración de dividendos para el tercer trimestre del año 2022



Calgary, Alberta, 3 de agosto de 2022 – Parex Resources Inc. (“Parex” o la “Empresa”) (TSX: PXT) tiene el placer de anunciar sus resultados financieros y operacionales para el periodo de tres meses que cerró el pasado 30 de junio de 2022. La Empresa también está presentando una actualización sobre sus operaciones y una declaración de sus dividendos regulares para el tercer trimestre del año, de C\$0.25 por acción. *Todos los montos que se presentan en este documento se expresan en dólares estadounidenses, a no ser que se especifique lo contrario.*

Destacados

- El ingreso neto del segundo trimestre del año 2022 fue de \$143.1 millones.
- En el segundo trimestre, se estableció un récord en el flujo de caja operativo (“FCO”) ⁽¹⁾ de \$227.8 millones.
- Se declaró un dividendo regular para el tercer trimestre del 2022 de C\$0.25 por acción o C\$1.00 por acción anualizada.
- Desde el 1 de enero de 2022 al cierre del segundo trimestre, Parex retornó \$184.4 millones a sus accionistas, a través de dividendos y recompra de acciones.
- La empresa está en camino a alcanzar la guía de producción del año 2022: entre 54,000 y 56,000 bpe/d.

“En el segundo trimestre de este año, Parex generó el FCO trimestral más alto de la historia de la Empresa: \$228 millones”, comentó Imad Mohsen, Presidente y Gerente General de Parex.

“Durante los últimos 18 meses, hemos incrementado nuestra asignación de capital a los campos en operación de manera estratégica para aumentar la producción, lo cual permitió que nos beneficiáramos de los precios favorables que actualmente tiene la materia prima. Con un flujo de caja más alto y sin ninguna deuda, hemos tomado la decisión de acelerar nuestro programa de recompra de acciones en el 2022, considerando nuestra excelente valoración. Con los pozos de gran impacto que esperamos tener en línea durante los próximos meses, estamos muy entusiasmados con lo que se avecina en la segunda mitad del año mientras trabajamos hacia nuestras proyecciones de romper otro récord en cifras de producción”.

Resultados del Segundo Trimestre 2022

- La producción promedio de gas natural y petróleo durante el segundo trimestre se pre-publicó en 51,143 bpe/d⁽⁴⁾, un aumento del 16% en comparación con el segundo trimestre del año 2021. La producción fue relativamente consistente con el primer trimestre del 2022, debido principalmente a la sincronización de pozos y un periodo de inactividad más prolongado de lo anticipado.
- El ingreso neto fue de \$143.1 millones o \$1.24 por acción básica.
- Se estableció un FCO⁽¹⁾ récord de \$227.8 millones, un incremento del 73% en comparación con el segundo trimestre del año 2021 y del 11% en comparación con el primer trimestre del 2022.
- Se generó un sólido retorno neto operacional⁽²⁾ de \$65.66 por bpe y un retorno neto de FCO⁽²⁾ de \$50.12 a partir de un precio de petróleo Brent promedio de \$111.98 por barril.
- Se incurrió en un gasto de capital⁽³⁾ de \$132.8 millones, perforando 15 pozos brutos (12.25 netos).
- Se pagó dividendos de C\$0.25 por acción, recomprándose 2.7 millones de acciones a través de la oferta de emisor en el curso normal de la Empresa.
- El superávit de capital de trabajo⁽¹⁾ fue de \$311.5 millones, un incremento de \$24.8 millones en comparación con el primer trimestre del año 2022, pero se espera un monto menor en el tercer trimestre debido al momento del gasto de capital y la aceleración en la recompra de acciones que se anunciara el 13 de julio de 2022.

(1) Medida de gestión de capital. Remítase a la “Advertencia sobre Medidas Financieras No-PCGA (non-GAAP) y Otras Medidas Financieras”.

(2) Coeficiente No-PCGA (non-GAAP). Remítase a la “Advertencia sobre Medidas Financieras No-PCGA (non-GAAP) y Otras Medidas Financieras”.

(3) Medida financiera No-PCGA (non-GAAP). Remítase a la “Advertencia sobre Medidas Financieras No-PCGA (non-GAAP) y Otras Medidas Financieras”.

(4) Remítase a los “Destacados Financieros y Operacionales” para ver un detalle de producción por tipo de producto.

Destacados Financieros y Operacionales

	Tres meses con fecha de cierre al			Seis meses con fecha de cierre al 30 junio 2022
	30 junio 2022	31 marzo 2021	31 marzo 2022	
Operacionales				
Producción promedio diaria				
Petróleo crudo ligero y petróleo crudo medio (bbl/d)	6,734	5,881	5,687	6,214
Petróleo crudo pesado (bbl/d)	42,373	36,308	43,865	43,114
Petróleo crudo (bbl/d)	49,107	42,189	49,552	49,328
Gas natural convencional (mpc/d)	12,216	10,266	12,816	12,516
Petróleo y gas (bpe/d) ⁽¹⁾	51,143	43,900	51,688	51,414
Retorno neto operativo (\$/bpe)				
Precio de referencia - Brent (\$/bbl)	111.98	69.08	97.90	104.94
Ingresos por petróleo y gas natural ⁽⁴⁾	98.22	59.68	86.24	92.08
Regalías ⁽⁴⁾	(22.71)	(8.69)	(17.70)	(20.01)
Ingreso neto ⁽⁴⁾	75.51	50.99	68.54	72.07
Gastos de producción ⁽⁴⁾	(6.82)	(6.70)	(6.24)	(6.48)
Gastos de transporte ⁽⁴⁾	(3.03)	(3.00)	(2.99)	(3.01)
Retorno neto operativo (\$/bpe)⁽²⁾	65.66	41.29	59.31	62.58
Flujo de efectivo proveniente de las operaciones (\$/bpe)⁽²⁾	50.12	32.02	43.73	46.87
Financiero (\$000s excepto por montos de acción)				
Ingreso neto				
Por acción - básica ⁽⁶⁾	1.24	0.72	1.29	2.53
Flujo de efectivo proveniente de las operaciones⁽⁵⁾⁽⁸⁾	227,796	131,602	205,488	433,284
Por acción - básica ⁽⁴⁾⁽⁶⁾	1.98	1.03	1.73	3.71
Gastos de inversión en bienes de capital⁽³⁾	132,781	44,847	122,498	255,279
Flujo de caja libre⁽³⁾	95,015	86,755	82,990	178,005
Dividendos pagados				
Por acción - dólares canadienses (CAD) ⁽⁴⁾⁽⁶⁾	0.25	—	0.14	0.39
Acciones recompradas				
Número de acciones recompradas (000s)	2,686	4,212	4,425	7,111
Acciones circulantes (término del periodo) (000s)				
Básicas	113,810	124,938	116,413	113,810
Promedio ponderado básico	115,134	127,346	118,541	116,828
Diluidas ⁽⁸⁾	114,648	126,818	117,331	114,648
Superávit de capital de trabajo⁽⁵⁾	311,496	352,188	286,684	311,496
Deuda bancaria⁽⁷⁾	—	—	—	—
Efectivo	392,786	371,353	362,103	392,786

(1) Las referencias al petróleo crudo o gas natural que se presentan en la tabla anterior o en otra sección de este comunicado hacen alusión al petróleo crudo ligero y medio, y al petróleo crudo pesado y gas convencional, respectivamente. Los tipos de productos se definen en el Instrumento Nacional 51-101 - Normas para la Publicación de Actividades de la Industria del Petróleo y Gas.

(2) Coeficiente No-PCGA (non-GAAP). Remítase a la "Advertencia sobre Medidas Financieras No-PCGA (non-GAAP) y Otras Medidas Financieras".

(3) Medida financiera No-PCGA (non-GAAP). Remítase a la "Advertencia sobre Medidas Financieras No-PCGA (non-GAAP) y Otras Medidas Financieras".

(4) Medida financiera complementaria. Remítase a la "Advertencia sobre Medidas Financieras No-PCGA (non-GAAP) y Otras Medidas Financieras".

(5) Medida de gestión de capital. Remítase a la "Advertencia sobre Medidas Financieras No-PCGA (non-GAAP) y Otras Medidas Financieras".

(6) Los montos por acción (con excepción de dividendos) se basan en promedios ponderados de acciones ordinarias.

(7) Límite de endeudamiento de \$200 millones al 30 de junio de 2022.

(8) Las acciones diluidas indicadas incluyen los efectos de las acciones ordinarias y las opciones de acciones circulantes al final del periodo. Al 30 de junio de 2022, el precio de cierre fue de CAD21.80 por acción.

Actualización sobre las Operaciones – Programa 2022

Programa de perforación

- Siete torres de perforación en bloques operativos.
- Tres torres de perforación no operativas en el Bloque LLA-34.

Cuenca Llanos

- En el Bloque Cabrestero, se está acelerando las perforaciones interespaciadas y la optimización por inyección de agua tal como se anunciara anteriormente, y se está realizando actividades de exploración en campos cercanos.
- Se está moviendo las torres de perforación a pozos de producción oportunistas con ciclos de vida cortos ubicados en Llanos Sur; se espera comenzar con las actividades de perforación en el tercer trimestre de 2022.
- En el Bloque Capachos, se llegó a perforar con éxito en varias formaciones prospectivas empleando fluidos de perforación sintéticos; en estos momentos ya se están realizando pruebas. Se espera que el desembotellamiento de la instalación para aumentar su capacidad se termine a finales del año 2022.
- En el Bloque Arauca, ya se terminó con los trabajos de tierra en el primer pozo, y se tiene planificado movilizar una torre para empezar las operaciones de perforación en el bloque antes de finalizar el año.

Cuenca Llanos (Bloque LLA-34)

- La tercera torre de perforación ya está en el bloque, y se espera comenzar a perforar en agosto de 2022 para dar apoyo al programa de pozos revisado anteriormente (un total de 28 a 32 pozos), e implementar el patrón inicial de inyección de agua.

Cuenca Magdalena

- Seguimos evaluando el potencial de explotación del Bloque Boranda. En julio de 2022, se logró perforar el primer pozo horizontal del bloque, y se espera comenzar a probar los pozos en agosto de 2022.
- En el Bloque Fortuna, estamos finalizando la perforación y evaluación de las cuatro formaciones prospectivas. Ya se ha probado tres de las cuatro formaciones, y una vez que se haya terminado con el último pozo en el tercer trimestre del año 2022, todos los pozos comenzarán a bombearse. Cuando se haya terminado con la cuarta formación, se realizará una evaluación de los resultados, y se hará una evaluación completa del Programa Fortuna antes de asignar una mayor inversión.
- Parex cree que las diferentes tecnologías que se han utilizado en los programas Boranda y Fortuna, como perforación horizontal, simulaciones avanzadas y fluidos de perforación sintéticos, ya están rindiendo beneficios duraderos en todo el inventario de la Empresa.
- En el Bloque VIM-1, las instalaciones de procesamiento de gas se llevaron a línea en el segundo trimestre del año 2022, con lo cual se espera aumentar la producción líquida al terminar la perforación de un pozo, actividad que se encuentra en proceso.

Exploración

- En lo referente a exploración, se cuenta con aproximadamente cuatro pozos que se espera comenzar a operar en lo que queda del año 2022; tres pozos se encuentran en Llanos Sur y uno en Magdalena.

Guía de producción

- Para el tercer trimestre del año 2022, se espera que la producción promedio sea entre 53,000 bpe/d y 55,000 bpe/d.
- Se espera que la producción total del año 2022 sea entre 54,000 y 56,000 bpe/d, con una tasa de salida proyectada superior a los 60,000 bpe/d.

Actualización respecto al retorno sobre el capital invertido

Dividendos

La Junta Directiva de Parex ha aprobado el dividendo regular de C\$0.25 por acción para el tercer trimestre del año 2022, a pagarse el 30 de septiembre de 2022 a todos los accionistas en registro al 15 de septiembre de 2022. Para fines tributarios en Canadá, este pago de dividendo trimestral a los accionistas se considera como un "dividendo elegible".

Recompra de acciones

Tal como se publicara anteriormente, a partir del 23 de junio de 2022, Parex comenzó a acelerar su ritmo de recompra de acciones a través de nuestra oferta de emisor en curso normal ("OECN"). Al 3 de agosto de 2022, Parex ha recomprado más de 8.7 millones de acciones, llegando casi al 75% del máximo de su recompra accionaria permitida para el 2022. Se espera que a través de la OECN actual Parex pueda comprar su máximo permisible de 11.8 millones de acciones durante el año. Esto marcaría el cuarto año consecutivo en donde Parex ha comprado el máximo de acciones permitidas a través de su OECN, reduciendo el número de acciones circulantes en más del 32%, de 164 millones en el año 2017 a un anticipado de 110 millones para finales del año 2022.

Teleconferencia y webcast sobre el segundo trimestre del año 2022

El jueves 4 de agosto de 2022 a las 8:30 am MT (10:30 am ET), Parex estará ofreciendo una teleconferencia para conversar acerca de los resultados del segundo trimestre del año 2022. Para participar en la teleconferencia o el webcast, puede utilizar la siguiente información de acceso:

Llamada gratis (Canadá/US)	1-800-952-5114
Llamadas internacionales	https://www.confsolutions.ca/ILT?oss=7P1R8009525114
Código de acceso	5806112#
Webcast	https://edge.media-server.com/mmc/p/f3hy7o9c

Acerca de Parex Resources Inc.

Parex es la compañía independiente de petróleo y gas más grande de Colombia, enfocada a una producción energética sostenible y convencional. Con su sede principal en Calgary, Canadá, la empresa también cuenta con oficinas operativas en Bogotá, Colombia. Parex es miembro de las empresas del Índice Compuesto S&P/TSX, y cotiza sus acciones en la Bolsa de Valores de Toronto bajo el símbolo PXT.

Para más información, contáctese con:

Mike Kruchten
Vicepresidente Sénior de Mercados de Capitales y Planificación Corporativa
Parex Resources Inc.
403-517-1733
investor.relations@parexresources.com

Steven Eirich
Asesor de Comunicaciones y Relaciones con el Inversionista
Parex Resources Inc.
587-293-3286
investor.relations@parexresources.com

Advertencia sobre Medidas No-PCGA y Otras Medidas Financieras

Este comunicado de prensa utiliza varias "medidas financieras no-PCGA", "coeficientes no-PCGA", "medidas financieras complementarias" y "medidas de gestión de capital" (según los términos que se definen en el Instrumento Nacional 52-112 de Canadá), los cuales se detallan líneas abajo. Estas no son medidas financieras estandarizadas bajo las NIIF, y es posible que no se puedan comparar con medidas financieras similares publicadas por otros emisores. Se advierte a los inversionistas que las medidas financieras no-PCGA no deben interpretarse como alternativas a las medidas PCGA más directamente comparables como indicadores de desempeño de Parex, ni como medidas más importantes que las medidas PCGA.

A nivel de gerencia, estas medidas facilitan las comparaciones de los resultados operativos históricos de Parex para evaluar resultados y tomar decisiones operacionales y estratégicas, y pueden ser utilizadas por analistas financieros u otras personas de la industria del petróleo y gas natural para evaluar el desempeño de la Empresa. Además, la gerencia cree que estas medidas financieras son información complementaria útil que se puede emplear para analizar nuestro desempeño operativo y dar un indicativo de los resultados generados por las principales actividades comerciales de la Empresa.

A continuación se presenta una descripción de las medidas financieras no-PCGA, los coeficientes no-PCGA, las medidas financieras complementarias y las medidas de gestión de capital que se utilizaron en este comunicado de prensa.

Medidas financieras no-PCGA

Gastos de inversión en bienes de capital. Esta es una medida financiera no-PCGA que utiliza la Empresa para describir sus costos de capital asociados con sus gastos de inversión en petróleo y gas. La medida considera tanto gastos de propiedad, planta y equipos, como gastos de bienes de exploración y evaluación, los cuales son elementos que se presentan en los estados financieros de la Empresa como flujos de efectivo durante este periodo.

(\$000s)	Tres meses con fecha de cierre al			Seis meses con
	30 de junio de	31 de marzo	30 de junio de	30 de junio de
	2022	2021	2022	2022
Gastos de propiedad, planta y equipo	\$ 93,346	\$ 45,547	\$ 83,868	\$ 177,214
Gastos de exploración y evaluación	39,435	(700)	38,630	78,065
Total gastos de inversión en bienes de capital	\$ 132,781	\$ 44,847	\$ 122,498	\$ 255,279

Flujo de caja libre. Es una medida financiera no-PCGA que se determina por el flujo de caja o efectivo proveniente de las operaciones menos los gastos de inversión en bienes de capital. Parex considera que el flujo de caja libre es una medida clave, ya que demuestra la capacidad de la Empresa de financiar retornos de capital como el OECN, sin necesidad de buscar fondos externos. El fondo de caja libre se calcula de la siguiente manera:

(\$000s)	Tres meses con fecha de cierre al			Seis meses con
	30 de junio de 2022	2021	31 de marzo 2022	fecha de cierre al 30 de junio de 2022
Efectivo proveniente de las actividades operativas	\$ 244,783	\$ 111,858	\$ 190,607	\$ 435,390
Variación neta del capital de trabajo no monetario	(16,987)	19,744	14,881	(2,106)
Flujo de caja proveniente de las operaciones	227,796	131,602	205,488	433,284
Gastos de capital, excluyendo adquisiciones corporativas	132,781	44,847	122,498	255,279
Flujo de caja libre	\$ 95,015	\$ 86,755	\$ 82,990	\$ 178,005

Retorno neto operativo. La Empresa considera que el retorno neto operativo es una medida clave, pues demuestra la rentabilidad de Parex en relación con los precios actuales de las materias primas. Parex calcula su retorno neto operativo como las ventas de petróleo y gas natural provenientes de su producción menos gastos por regalías, operaciones y transporte.

Coefficientes financieros no-PCGA

Retorno neto operativo por bpe. La Empresa considera que el retorno neto operativo es una medida clave debido a que demuestra la rentabilidad de Parex con respecto a los precios actuales de las materias primas. Parex calcula el retorno neto operativo por bpe como el retorno neto operativo dividido entre el volumen de venta total equivalente, incluyendo los volúmenes de petróleo comprado al precio de venta de petróleo y gas natural por bpe, y entre el volumen de ventas totales equivalentes, excluyendo los volúmenes de petróleo comprado por gastos por regalías, operaciones y transporte por bpe.

Flujo de caja proveniente de las operaciones por bpe o retorno neto de flujo de efectivo por bpe. Este coeficiente no-PCGA incluye todo el efectivo que generan las actividades operacionales y se calcula antes de las variaciones en el capital de trabajo no monetario dividido entre los volúmenes de venta de gas natural y petróleo producidos. La Empresa considera que el retorno neto de flujo de efectivo es una medida clave, pues demuestra la rentabilidad de Parex después de todos los costos en efectivo relacionados con los precios actuales de las materias primas.

Flujo de caja básico proveniente de las operaciones por acción. Esta medida se calcula dividiendo el flujo de caja proveniente de las operaciones entre el número promedio ponderado de acciones básicas en circulación. Parex presenta el flujo de caja básico proveniente de las operaciones por acción en donde los montos por acción se calculan utilizando el promedio ponderado de las acciones circulantes, lo cual concuerda con el cálculo de ganancias por acción.

Medidas de gestión de capital

Flujo de caja proveniente de las operaciones. Esta medida de gestión de capital incluye todo el efectivo generado a partir de las actividades operativas, y se calcula antes de las variaciones en el capital de trabajo no monetario. La conciliación entre el efectivo proveniente de las operaciones y el flujo de caja proveniente de las operaciones es la siguiente:

(\$000s)	Tres meses con fecha de cierre al			Seis meses con
	30 de junio 2022	2021	31 de marzo 2022	fecha de cierre al 30 de junio 2022
Efectivo proveniente de las actividades operativas	\$ 244,783	\$ 111,858	\$ 190,607	\$ 435,390
Variación neta en capital de trabajo no monetario	(16,987)	19,744	14,881	(2,106)
Flujo de caja proveniente de las operaciones	\$ 227,796	\$ 131,602	\$ 205,488	\$ 433,284

Superávit de capital de trabajo. Esta medida de gestión de capital se utiliza para describir la posición de liquidez de la Empresa y su capacidad de cubrir sus pasivos a corto plazo. El superávit de capital de trabajo se define como activos corrientes menos pasivos corrientes.

(\$000s)	Tres meses con fecha de cierre al			Seis meses con
	30 de junio	31 de marzo	30 de junio	fecha de cierre al
	2022	2021	2022	30 de junio
Activos corrientes	\$ 695,053	\$ 505,781	\$ 626,916	\$ 695,053
Pasivos corrientes	383,557	153,593	340,232	383,557
Superávit de capital de trabajo	\$ 311,496	\$ 352,188	\$ 286,684	\$ 311,496

Medidas financieras complementarias

En el contenido de este comunicado de prensa, la Empresa presenta ciertas cifras financieras en dólares por bpe, en concordancia con las NIIF. Estas cifras se determinan dividiendo las cifras financieras correspondientes según lo exigen las NIIF entre la producción total de la Empresa para el periodo respectivo. A continuación presentamos una lista de las cifras que se han visto en este comunicado, en dólares por bpe.

"Ingresos por petróleo y gas natural por bpe". Esta cifra se determina por los ingresos por ventas, excluyendo contratos para la gestión de riesgos, según las NIIF, divididos entre el volumen total de venta equivalente que incluye los volúmenes de petróleo comprado.

"Gastos de producción por bpe". Esta cifra está compuesta por los gastos de producción divididos entre el volumen de ventas totales equivalentes, excluyendo los volúmenes de petróleo comprado, según los términos de las NIIF.

"Regalías por bpe". Esta cifra consiste en las regalías divididas entre el volumen de ventas totales equivalentes excluyendo los volúmenes de petróleo comprado, según los términos de las NIIF.

"Gastos de transporte por bpe". Esta cifra está compuesta por los gastos de transporte divididos entre los volúmenes de venta totales equivalentes, e incluye los volúmenes de petróleo comprado, según los términos de las NIIF.

"Dividendos pagados por acción". Esta cifra consiste en los dividendos declarados divididos entre el número de acciones circulantes a la fecha de registro de dividendos, determinados según los términos de las NIIF.

Advertencia sobre asuntos de petróleo y gas

El término "bpe" significa un barril de petróleo equivalente sobre una base de 6 mpc de gas natural por 1 barril de petróleo ("barril"). Las medidas en bpe no son necesariamente precisas, en especial si se utilizan de manera aislada. La tasa de conversión de bpe de 6 mpc:1 barril se basa en el método de conversión de equivalencia de energía que se aplica principalmente a la punta del quemador, y no representa una equivalencia de valor en la cabeza del pozo. Debido a que la tasa de valor que se basa en el precio actual del petróleo crudo comparado con el precio del gas natural es bastante diferente a la equivalencia de energía de 6 mpc:1 barril, es posible que utilizar una tasa de conversión de 6 mcf:1 bbl no sea un indicador confiable del valor real.

Este comunicado de prensa contiene una serie de métricas de petróleo y gas que incluyen retornos netos operativos y retornos netos FCO. Estas métricas de petróleo y gas han sido preparadas por la gerencia y no tienen un significado estandarizado o métodos de cálculo estándar y, por lo tanto, es posible que las medidas no se puedan comparar con otras similares utilizadas por otras empresas y por ende no deben utilizarse para hacer comparaciones. Estas métricas se incluyen en el presente documento para dar a los lectores medidas adicionales para evaluar el desempeño de la Empresa, y, no obstante, no son indicadores confiables del futuro desempeño de la Empresa, pues es posible que nuestro desempeño a futuro no se pueda comparar con el desempeño de periodos anteriores. Por lo tanto, se advierte a los lectores que no confíen indebidamente en estas métricas. La gerencia utiliza estas métricas de petróleo y gas para sus propias medidas de rendimiento y para dar ciertas medidas a los dueños de valores con las que puedan comparar las operaciones de la Empresa año tras año. Se advierte a los lectores

que la información alcanzada por estas métricas, o la información que pueda derivarse de las mismas y que se presente en este comunicado, no debe utilizarse para fines de inversión u otros propósitos.

En este comunicado de prensa, se utiliza las siguientes abreviaciones:

bbl	un barril
bbls	barriles
bbls/d	barriles por día
bpe	barriles de petróleo equivalente de gas natural; un barril de petróleo o NGLs por seis mil pies cúbicos de gas natural
bpe/d	barriles de petróleo equivalente de gas natural por día
mpc	miles de pies cúbicos
mpc/d	miles de pies cúbicos por día

Advertencia con respecto a distribuciones

No existe una certidumbre sobre la futura distribución de acciones de la Empresa, que puede incluir, entre otros, el pago de dividendos y la adquisición de acciones de la propia Empresa a través de su OECN, si fuera el caso, ni tampoco sobre el número de acciones a adquirir. Toda decisión respecto al pago de dividendos en acciones comunes (que incluye la cantidad real, la fecha de declaración, la fecha de registro y la fecha de pago correspondiente, y cualquier dividendo especial) o la adquisición de acciones de la Empresa estará sujeta a la discreción de la Junta Directiva de Parex. Estas decisiones pueden depender de cierto número de factores que pueden incluir, entre otros, el desempeño comercial de la Empresa, su condición financiera, sus exigencias financieras, planes de crecimiento, necesidades anticipadas de capital y otras condiciones existentes el tal momento futuro, que pueden incluir, entre otros, restricciones contractuales y pruebas satisfactorias de solvencia económica de la Empresa impuestas por las leyes comerciales pertinentes. Asimismo, el monto real, la fecha de declaración, la fecha de registro y la fecha de pago de dividendos también están sujetos a la discreción de la Junta Directiva. No existe ninguna garantía de que la Empresa pagará dividendos o recomprará sus acciones en el futuro.

Advertencia con respecto a declaraciones prospectivas

Cierta información que se presenta en este documento con respecto a Parex contiene declaraciones prospectivas que involucran riesgos conocidos y desconocidos, así como incertidumbres. El uso de las palabras "planificar", "esperar", "prospectivo", "proyectar", "tener la intención de", "creer", "deber", "anticipar", "estimar", "pronosticar", "guía", "presupuesto" u otras palabras similares y sus inflexiones verbales, o las declaraciones respecto a que ciertos eventos o condiciones "puedan ocurrir" u "ocurrirán" se utilizan para identificar declaraciones prospectivas. Tales declaraciones representan las proyecciones, estimados y creencias internas que tiene Parex respecto a, entre otras cosas, su futuro crecimiento, resultados de operaciones, producción, capital futuro y otros gastos (que incluye el monto, la naturaleza y las fuentes de financiamiento de los mismos), ventajas competitivas, planes y resultados de las actividades de perforación, asuntos ambientales, prospectos comerciales y oportunidades. Estas declaraciones solo son predicciones, y los resultados y eventos reales pueden diferir de tales predicciones substancialmente. Aunque la gerencia de la Empresa cree que las expectativas que se reflejan en las declaraciones prospectivas son razonables, no puede garantizar resultados futuros, niveles de actividad, desempeño o logros, ya que tales expectativas están inherentemente sujetas en gran parte a incertidumbres y contingencias comerciales, económicas, competitivas, políticas y sociales. Existen muchos factores que pueden hacer que los resultados reales de Parex difieran materialmente de aquellos transmitidos de manera expresa o implícita en alguna declaración prospectiva hecha ya sea por Parex o por otra parte a nombre de la Empresa.

Particularmente, las declaraciones prospectivas contenidas en el presente documento incluyen, entre otros, declaraciones con respecto a: el enfoque, planes, prioridades y estrategias de la Empresa, los términos de los dividendos a pagar el 30 de septiembre de 2022; los dividendos anticipados de Parex por año; la expectativa de que Parex comprará la máxima cantidad de acciones permisibles a través de su OECN; el número anticipado de acciones completamente diluidas para finales del año 2022; la guía de producción de Parex para el tercer trimestre del 2022 y el año completo 2022; la expectativa de que Parex tendrá una producción récord en la segunda mitad del año 2022, y su tasa de producción de salida anticipada; la expectativa de que Parex tendrá varios pozos de gran impacto en línea, así como el momento anticipado de

tal evento; el momento anticipado del inicio de las perforaciones de los pozos de Parex en Llanos Sur; el momento anticipado del desembotellamiento de la instalación de Parex en el Bloque Capachos; la expectativa de cuándo comenzarán las operaciones en la tercera la torre de perforación de Parex localizada en la Cuenca Llanos (Bloque LLA-34), y los beneficios anticipados resultantes de las perforaciones; la expectativa de Parex de cuándo comenzarán las pruebas en el Bloque Boranda; la expectativa de Parex de cuándo se terminará el pozo final en el Bloque Fortuna; la expectativa de Parex de que todos los resultados del Programa Fortuna se evalúen debidamente luego de terminar la cuarta formación, y de que se realizará una evaluación completa antes de asignar más inversiones; los beneficios anticipados derivados del término de las instalaciones de procesamiento de gas en el Cuenca Magdalena (Bloque VIM-1); el momento anticipado de los programas de perforación en las formaciones previstas por Parex; el momento anticipado en que se movilizará las torres de perforación y del inicio de las operaciones de perforación en el Bloque Arauca; y el momento anticipado de la teleconferencia y webcast trimestral de la Empresa.

Estas declaraciones prospectivas están sujetas a numerosos riesgos e incertidumbres, los cuales incluyen, entre otros, el impacto de las condiciones económicas en Canadá y Colombia; la volatilidad prolongada de los precios de las materias primas; condiciones de la industria, como cambios legislativos y regulatorios, que incluyen la adopción de nuevas leyes y regulaciones ambientales, así como cambios en la manera de interpretar y hacer cumplir tales leyes y regulaciones en Canadá y Colombia; el impacto de la pandemia del covid-19 y la capacidad de la Empresa de seguir con sus operaciones según está contemplado considerando la pandemia del covid-19; determinaciones de la OPEC y otros países respecto a niveles de producción de petróleo; competencia; falta de disponibilidad de personal calificado; resultados de las actividades de perforación para exploración y explotación, así como otras actividades relacionadas; aprobaciones por parte de las autoridades reguladoras de Canadá y Colombia; riesgos asociados a la negociación con gobiernos extranjeros, así como riesgos asociados al país en donde estamos realizando actividades; la volatilidad de los precios del petróleo en el mercado; las fluctuaciones del cambio de divisas o tasas de interés; riesgos ambientales; cambios en las leyes de impuesto de renta o cambios en las leyes tributarias y programas de incentivos asociados a la industria petrolera; cambios en la capacidad de los ductos; capacidad de tener acceso a capital suficiente, ya sea de fuentes internas como externas; incumplimiento de contrato por parte de contrapartes; el riesgo de que los precios del crudo Brent sean más bajos de lo anticipado; riesgo de que la evaluación de Parex respecto a su propio portafolio de oportunidades de explotación y exploración no sea consistente con sus expectativas; el riesgo de que los resultados de las pruebas iniciales no sean un indicativo de desempeño en el futuro; el riesgo de que otras formaciones no tengan las arenas empetroladas esperadas; el riesgo de que Parex no tenga los suficientes recursos financieros en el futuro para distribuir a sus accionistas; el riesgo de que la Junta Directiva no declare dividendos en el futuro o que las políticas de dividendos de Parex cambien; el riesgo de que las actividades crecientes de corto plazo de la Empresa no tengan éxito o no puedan maximizar su valor para beneficio de sus accionistas; el riesgo de que las instalaciones de procesamiento de gas de Parex en el Bloque VIM-1 tengan atrasos en sus operaciones; el riesgo de que Parex no tenga un récord de producción en la segunda mitad del año 2022; el riesgo de que los pozos de la Empresa ubicados en Llanos Sur y la tercera torre de perforación emplazada en la Cuenca Llanos (Bloque LLA-34) no empiecen según lo planificado, o que simplemente no empiecen; el riesgo de que el pozo final de Parex en el Bloque Fortuna no se pueda terminar según lo anticipado, o que simplemente no se pueda terminar; y otros factores, muchos de los cuales están más allá del control de la Empresa. Se advierte a los lectores que la lista de factores anterior no es exhaustiva, y que pueden encontrar más información respecto a estos y otros factores que podrían afectar los resultados operacionales y financieros de la Empresa en los informes que se encuentran archivados en los registros de las autoridades reguladoras de valores de Canadá, los cuales pueden accederse a través del sitio web de SEDAR (www.sedar.com).

Si bien las declaraciones prospectivas que se presentan en este documento se basan en suposiciones que la Gerencia cree que son razonables, la Empresa no puede asegurar a los inversionistas de que los resultados reales serán consistentes con estas declaraciones. Con respecto a las declaraciones prospectivas que se presentan en este documento, Parex hizo suposiciones sobre, entre otras cosas, lo siguiente: precios actuales y anticipados de la materia prima y regímenes de regalías; el impacto (y su duración) que la pandemia del covid-19 pueda tener en la demanda de petróleo crudo y gas natural; la cadena de suministro de la Empresa, y la capacidad de Parex de producir, transportar y vender su petróleo crudo y gas natural; disponibilidad de mano de obra calificada; momentos de inversión y montos de gastos de capital; futuras tasas de cambio; el precio del petróleo, incluyendo el precio anticipado del petróleo Bent; el impacto que trae la competencia creciente; las condiciones de la economía general y mercados financieros; disponibilidad de equipos de perforación y otros equipos asociados; efectos de las regulaciones

impuestas por agencias gubernamentales; la aprobación de socios, entes reguladores y la comunidad; tasas de regalías; costos operacionales a futuro; acceso ininterrumpido a las áreas de operaciones e infraestructura de Parex; capacidad de recuperación de reservas e índices de producción a futuro; situación de litigios; momento de perforación y terminación de los pozos; el momento de puesta en marcha de las operaciones, comenzando con la exploración exitosa de los pozos; desempeño operacional de campos de producción sin operaciones; capacidad de los ductos; el que Parex cuente con suficiente flujo de efectivo, fuentes de deuda o capital, u otras fuentes financieras que se necesiten para financiar sus gastos y necesidades operacionales y de capital, según se requiera; el que el comportamiento y los resultados de las operaciones de la Empresa sean consistentes con sus expectativas; el que Parex tenga la capacidad de explotar sus propiedades de petróleo y gas de la manera contemplada actualmente; el que la evaluación que haya hecho Parex sobre su propio portafolio de oportunidades de exploración y explotación sea consistente con sus expectativas; el que las condiciones, leyes y regulaciones actuales o, de ser el caso, propuestas de la industria sigan en vigencia o según se anticipa en el presente documento; el que los estimados de los volúmenes de reservas y producción de Parex y sus suposiciones asociadas (que incluye los precios de materia prima y costos de desarrollo) sean exactos en todos los aspectos materiales; el que Parex pueda extender sus contratos o cumplir con sus obligaciones contractuales para conservar sus derechos a explorar, desarrollar y explotar cualquiera de sus propiedades que no están desarrolladas; el que Parex cuente con fuentes financieras suficientes para pagar dividendos y adquirir acciones a través de su OECN en el futuro; y otros asuntos.

La Gerencia de la Empresa ha incluido el resumen de suposiciones y riesgos referentes a la información prospectiva en este documento con el fin de darles a sus accionistas una perspectiva más completa respecto a las operaciones presentes y futuras de la Empresa y, por lo tanto, es posible que esta información no sea adecuada para otros fines. Los resultados, desempeño y logros reales de Parex pueden diferir materialmente de aquellos que se presentan de manera expresa o implícita en las declaraciones prospectivas y, por lo mismo, no se puede garantizar de que alguno de los eventos anticipados en las declaraciones prospectivas vaya a ocurrir o, de ocurrir, cuáles serían los beneficios que podrían derivarse de Parex. Estas declaraciones prospectivas se realizan a la fecha de este documento, y Parex renuncia a cualquier intento u obligación de actualizar públicamente estas declaraciones prospectivas, ya sea porque existe nueva información, eventos o resultados futuros u otros, a no ser que así lo exijan las leyes de valores pertinentes.

Este comunicado de prensa contiene información que puede considerarse como un pronóstico financiero respecto a la posible posición financiera de la Empresa según las leyes de valores correspondientes, e incluye, entre otros: los términos de los dividendos a pagar el 30 de septiembre de 2022; los dividendos anticipados de Parex por año; las expectativas de Parex de que la Empresa comprará la cantidad máxima de acciones permisibles a través de su OECN; y el número anticipado de acciones circulantes para el final del año 2022. Tal información está sujeta a numerosas suposiciones, factores de riesgo, limitaciones y calificaciones, incluyendo aquellas establecidas en los párrafos anteriores. Los resultados reales de las operaciones de la Empresa y los resultados financieros subsecuentes serán diferentes a los montos presentados en este comunicado de prensa, y tales variaciones pueden ser substanciales. Esta información se presenta únicamente para fines de ilustración y, con respecto a periodos futuros, se basa en presupuestos y pronósticos que son especulativos y que están sujetos a una serie de contingencias, por lo que no pueden ser adecuados para otros fines. Por lo tanto, estos estimados no deben utilizarse como un indicativo de resultados futuros. A no ser que así lo exijan las leyes de valores correspondientes, la Empresa no asume ninguna obligación de actualizar tales pronósticos financieros. El pronóstico financiero que se presenta en este comunicado de prensa se realiza a la fecha de emisión del comunicado, y se presenta con el fin de proveer más información acerca de las posibles operaciones comerciales futuras de la Empresa. Se advierte a los lectores que los pronósticos financieros contenidos en este comunicado no son concluyentes y están sujetos a cambio.