

Resultados de Parex para el T3 de 2020: Aumento del capital de trabajo a USD\$371mm, Sin deuda y Recompra de 2.3mm de acciones

Calgary, Canadá

Parex Resources Inc. ("Parex" o la "Compañía") (TSX:PXT), una empresa enfocada en la exploración y producción petrolera colombiana, anuncia sus resultados financieros y operativos no auditados para los tres meses con fecha de cierre al 30 de septiembre de 2020 ("Tercer Trimestre" o "T3"). **Todas las cifras incluidas en este documento están expresadas en Dólares Estadounidenses ("USD") a menos que se indique lo contrario.**

Tenga en cuenta que Parex llevará a cabo una conferencia telefónica el jueves 5 de noviembre de 2020 a partir de las 9:30 am, Hora de la Montaña, para discutir los resultados del Tercer Trimestre.

Aspectos Destacados del Tercer Trimestre de 2020: Mejor Balance General en su Clase

- La producción media trimestral fue de 44,305 barriles equivalentes de petróleo al día ("bpe/d") (compuesto por 4,626 barriles por día ("bbls/d") de petróleo crudo ligero y de petróleo crudo medio, 38,309 bbls/d de petróleo crudo pesado y de 8,220 mil pies cúbicos al día ("mpc/d") de gas natural convencional (97% de petróleo crudo), un aumento de aproximadamente el 11% por acción básica durante el trimestre anterior con fecha de cierre al 30 de junio de 2020. La producción disminuyó en un 13% por acción básica durante el período comparativo del año anterior como resultado de la reducción de los volúmenes de producción de la Compañía por el entorno de precios bajos del petróleo;
- Tuvo un ingreso neto de \$27.6 millones (\$0.20 (o \$0.27 dólares Canadienses)⁽¹⁾ por acción básica) en comparación con un ingreso neto de \$19.3 millones (\$0.14 (o \$0.19 dólares Canadienses)⁽¹⁾ por acción básica) en el trimestre anterior con fecha de cierre al 30 de junio de 2020 y un ingreso neto de \$57.3 millones (\$0.40 (o \$0.53 dólares Canadienses)⁽¹⁾ por acción básica) en el mismo trimestre de 2019;
- Generó un retorno neto operativo⁽⁴⁾ de \$23.10 dólares por barril de petróleo equivalente ("bpe") y un flujo de fondos proveniente de operaciones ("FFO")⁽⁴⁾ de \$19.53 dólares por bpe a partir de un precio promedio de Brent de \$43.34 por barril ("bbl");
- El FFO fue de \$79.4 millones (\$0.57 (o \$0.76 Dólares Canadienses)⁽¹⁾ por acción básica) en comparación con \$142.7 millones (\$0.99 (o \$1.31 Dólares Canadienses)⁽¹⁾ por acción básica) para el mismo período en el año anterior. El FFO se redujo en el trimestre actual debido a los menores volúmenes de ventas y los precios más bajos del Brent;
- Los gastos de inversión en bienes de capital fueron de \$17.8 millones en el período;
- Se utilizaron \$61.6 millones del flujo de caja libre ⁽⁴⁾ para adquirir 2,305,000 de las acciones ordinarias de la Compañía por un costo total de \$30.8 millones (precio promedio de \$16.45 Dólares Canadienses por acción) de conformidad con el programa de oferta de emisor en el curso normal de la Compañía;

- El capital de trabajo fue de \$370.7 millones (\$3.61 Dólares Canadienses por acción básica) ⁽²⁾ al 30 de septiembre de 2020, en comparación con \$339.3 millones al 30 de junio de 2020 y \$279.9 millones al 30 de septiembre de 2019. La Compañía cuenta con una facilidad de crédito bancario sindicado no utilizado de \$200.0 millones; y
- Participó en la perforación de 2 pozos brutos ⁽³⁾ (1.55 netos) en Colombia lo que resultó en 2 pozos petroleros, para un índice de éxito del 100% en comparación con la perforación de 9 pozos brutos (5.30 netos) en el mismo período de 2019.

(1) Utilizando la tasa promedio de Dólares Estadounidenses-Dólares Canadienses del Banco de Canadá para el T3 de 2020 de 1.3321 y la tasa promedio para el T2 de 2020 de 1.3853 y la tasa promedio para el T3 de 2019 de 1.3204.

(2) Utilizando la tasa de Dólares Estadounidenses-Dólares Canadienses del Banco de Canadá para el 30 de septiembre de 2020 de 1.3339 y las acciones en circulación al 30 de septiembre de 2020.

(3) Pozos de petróleo: Bloque LLA-34: Tigui-23; Bloque Cabrestero: Bacano Oeste-4.

(4) Ver "Términos no GAAP" para más información.

	Tres meses con fecha de cierre al			Nueve meses con fecha de cierre al
	30 de sept de		30 de junio de	30 de sept de
	2020	2019	2020	2020
Producción Operacional promedio diaria				
Petróleo Crudo Ligero y Medio (bbl/d)	4,626	8,135	4,186	5,814
Petróleo Crudo Pesado (bbl/d)	38,309	43,862	35,478	39,488
Petróleo Crudo (bbl/d)	42,935	51,997	39,664	45,302
Gas Natural Convencional (mpc/d)	8,220	6,288	7,164	7,050
Petróleo y Gas (bpe/d) ⁽¹⁾	44,305	53,045	40,858	46,477
Promedio de ventas diarias de petróleo y de gas natural producido				
Petróleo (bbl/d)	42,802	51,353	41,583	45,082
Gas (Mpc/d)	8,220	6,288	7,164	7,050
Petróleo y gas (bpe/d)	44,172	52,401	42,777	46,257
Inventario de petróleo - fin del período (bbls)	88,000	175,813	75,732	88,000
Retorno Neto operativo (\$/bpe) ⁽²⁾				
Precio de referencia - Brent (\$/bbl)	43.34	62.03	33.39	42.65
Ingresos de petróleo y gas natural (excluyendo la cobertura)	33.88	53.59	19.25	31.07
Regalías	(2.97)	(6.72)	(1.99)	(3.31)
Ingresos netos	30.91	46.87	17.26	27.76
Gastos de producción	(5.00)	(6.15)	(4.98)	(5.11)
Gastos de transporte	(2.81)	(4.51)	(2.33)	(3.12)
Retorno neto operativo (\$/bpe) ⁽²⁾	23.10	36.21	9.95	19.53
Flujo de fondos proveniente de operaciones (\$/bpe) ⁽²⁾				
	19.53	29.61	9.96	17.00
Ingresos Financieros de petróleo y gas natural (USD\$000 excepto por cantidades por acción)				
	146,231	275,693	80,407	420,256
Ingresos netos (pérdidas)				
Por acción - básica	0.20	0.40	0.14	0.31
Flujo de fondos proveniente de operaciones ⁽²⁾				
Por acción - básica	0.57	0.99	0.28	1.54
Gastos de inversión en bienes de capital				
	17,756	48,600	5,310	94,332
Flujo de fondos libres ⁽²⁾				
	61,628	94,133	33,467	121,142
Activos totales				
	1,548,484	1,593,802	1,533,377	1,548,484
Superávit de capital de trabajo				
	370,722	279,949	339,310	370,722
Deuda bancaria ⁽³⁾				
	—	—	—	—
Efectivo				
	353,257	350,210	334,389	353,257
Acciones en circulación (fin de período) (000s)				
Básicas	137,037	143,304	139,011	137,037
Promedio ponderado básico	138,303	144,081	139,556	139,882
Diluidas ⁽⁴⁾	140,820	148,453	143,125	140,820

(1) Referencia a la producción de petróleo crudo o gas natural en el cuadro anterior y en otras partes de este comunicado de prensa corresponde al petróleo crudo ligero y medio, al petróleo crudo pesado y al gas natural convencional, respectivamente, los tipos de productos definidos en el Instrumento Nacional 51-101 - Normas de Divulgación de las Actividades de Petróleo y Gas.

- (2) La tabla anterior contiene medidas no conformes al ("GAAP") PCGA (*Principios Contables Generalmente Admitidos*). Consulte "Términos no PCGA ("GAAP")" para más información.
- (3) Límite de préstamo de \$200.0 millones al 30 de septiembre de 2020.
- (4) Las acciones diluidas, como se ha indicado, incluyen los efectos de las acciones ordinarias y las opciones de acciones en dinero pendientes al final del período. El precio de cierre por las acciones al 30 de septiembre de 2020 fue de \$14.03 Dólares Canadienses por acción.

Pronóstico corporativo para el T4 de 2020

Producción

- Un rango entre 45,500-47,500 bpe/d para el T4 de 2020, dependiendo de la reanudación segura de los programas de perforación de pozos de desarrollo y del acceso comunitario.

Gastos de capital

- Se estima que los gastos de capital para el T4 de 2020 sean de aproximadamente \$35-45 millones.

Actualización operativa

- **Fortuna:** (WI Parex 100%) Actualmente se está perforando el pozo de exploración horizontal Cayena-1. Parex ha perforado un pozo piloto a 8,560 pies con el fin de registrar múltiples formaciones y actualmente se encuentra perforando horizontalmente en Galembo, una formación más superficial.
- **Aguas Blancas:** (WI Parex 50%) Completó los pozos de exploración AB-11 y AB-24 anteriormente perforados. Las tasas de prueba de los pozos de exploración no alcanzaron los valores mínimos para justificar el desarrollo del área Sur de Aguas Blancas a los precios actuales del petróleo. Los pozos se suspendieron temporalmente y se están evaluando.

Recompra de Acciones

A la fecha de hoy, la Compañía ha recomprado para su cancelación, 9,991,500 acciones ordinarias bajo la Oferta de Emisor en el Curso Normal que comenzó el 23 de diciembre de 2019, a un costo promedio de \$16.60 Dólares Canadienses por acción. Al 31 de octubre de 2020, Parex tiene 134,893,509 acciones básicas en circulación. Parex espera comprar 13,986,994, lo que constituye el máximo de acciones permitidas bajo el marco de la OECN, antes de su caducación a finales de diciembre de 2020.

Orientación Corporativa para el 2021

De acuerdo con las prácticas normales de divulgación anuales de la Compañía, a continuación, se proporciona la orientación corporativa de Parex para el 2021:

	Estimación de 2020	Orientación para el 2021
Precio promedio del crudo Brent	\$42/bbl	\$45/bbl
Producción (promedio para el período)	46,000-46,500 bpe/d	47,000-49,000 bpe/d
Gastos totales inversión en bienes de capital ⁽¹⁾	\$130-\$140 millones	\$165-\$185 millones
Flujo de fondos proveniente de Operaciones (FFO)	\$275-\$285 millones	\$320-\$340 millones
Flujo de fondos libres (FFO punto medio menos Gastos totales de capital en el punto medio)	\$145 millones	\$155 millones
Programa de recompra de acciones ⁽²⁾	\$165 millones	\$150 millones
Acciones en circulación (fin del período) ⁽²⁾	131 millones	118-120 millones
Crecimiento de la producción por acción	-7%	14%
Capital de trabajo estimado (fin del período)	\$330 millones	\$335 millones
Deuda bancaria pendiente (fin del período)	Nula	Nula

(1) El programa de trabajo del cuarto trimestre de 2020 y de 2021 depende de garantizar la salud y la seguridad del personal y de las comunidades donde la Compañía opera, por lo tanto, es posible que los gastos de capital planeados sólo puedan completarse parcialmente.

(2) Se espera que Parex compre las 13,986,994 de acciones máximas permitidas dentro del marco de la Oferta de Emisor en el Curso Normal en 2020. El flujo de fondos libres presupuestado se utilizará para financiar una oferta de emisor en el curso normal en el 2021, en la cual, Parex esperaría comprar el número máximo permitido de acciones (~10% del capital flotante público en circulación), sujeto a la aprobación por el TSX de una oferta de emisor en el curso normal para el 2021. El costo del programa de recompra de acciones para el 2021 supone un precio promedio de acciones de \$15 Dólares Canadienses por acción.

Los gastos de capital previstos para el 2021 se dividen entre los programas de mantenimiento, desarrollo/evaluación y exploración/nuevo crecimiento. El punto medio de la guía de producción de 2021 refleja un crecimiento de la producción año tras año de aproximadamente 4% en comparación con el 2020 y no incluye posibles volúmenes de producción adicionales resultantes de los pozos 7-9 incluidos en el programa de exploración.

Bajo este escenario de orientación, a los niveles de precio previstos de \$45/bbl para el Brent, la Compañía espera generar una cantidad significativa de flujo de fondos libres. Con el capital de trabajo previsto de aproximadamente \$330 millones al 31 de diciembre de 2020 y un pronóstico de flujo significativo de fondos libres en el 2021, la Compañía espera devolver capital a los accionistas mediante la recompra de otro 10% de su capital flotante público en circulación en el 2021 (sujeto a la aprobación de TSX de una oferta de emisor en el curso normal de la Compañía para el 2021). Además, la Compañía tendrá una opcionalidad significativa para invertir en oportunidades convencionales de crecimiento de petróleo y gas si se considera apropiado.

La prioridad de la Compañía para el 2021 sigue siendo la salud y la seguridad de sus empleados, de sus socios y de las comunidades donde opera. Parex seguirá respondiendo a los cambios en los precios de las materias primas mediante la gestión de sus volúmenes de producción, del presupuesto de capital y de los costos de efectivo, protegiendo aún más su balance general y el valor a los accionistas. Sin embargo, la Compañía espera cambios mínimos en su producción, en los gastos de capital y en la recompra total de acciones debido al estado actual de los precios de petróleo Brent.

Estimaciones de Sensibilidad del Retorno Neto en el 2021

Precio del crudo Brent (\$/bbl)	\$40	\$45	\$50
Retorno Neto operativo (\$/bpe)	\$19	\$23	\$27
Tipo impositivo efectivo (%) ⁽¹⁾	5%	8%	12%
FFO Retorno Neto (\$/bpe) ⁽²⁾	\$16	\$19	\$22

(1) El tipo impositivo efectivo es la tasa de impuesto efectiva actual estimada sobre el flujo de fondos proveniente de las operaciones.

(2) Supone que el diferencial de crudo Brent/Vasconia es inferior a \$3.75/bbl.

Presidente de Parex Colombia - Actualización de la Alta Dirección

Después de más de 40 años en la industria de energía, incluyendo casi 10 años con Parex, Lee DiStefano se retira como Presidente de Parex Colombia y Gerente del País. El Sr. DiStefano permanecerá en su cargo actual hasta que se retire formalmente en diciembre de 2020. En conjunto con la jubilación del Sr. DiStefano, la Compañía también ha anunciado el ascenso de Daniel Ferreiro a la Presidencia de Parex Colombia y a la Gerencia del País, a partir del 1 de diciembre de 2020.

El Sr. Ferreiro ha estado 23 años en la industria ascendente de petróleo y gas en diversos cargos técnicos y de liderazgo, más recientemente como Vicepresidente Ejecutivo Superior de Operaciones en Colombia.

El Sr. Ferreiro también ha sido un líder clave en Parex Colombia desde su creación en el 2009, y anteriormente en Petro-Andina Argentina.

Resultados del T3 de 2020, Conferencia Telefónica & Transmisión de audio

Parex llevará a cabo una conferencia telefónica para hablar sobre los resultados financieros y operativos del Tercer Trimestre el jueves 5 de noviembre de 2020 a partir de las 9:30 am Hora de la Montaña. Para participar en la llamada telefónica o en la transmisión de audio, favor ver la información a continuación.

Número de llamadas gratuito (Canadá/Estados Unidos):	1-866-696-5910
Número para llamadas internacionales:	Haga clic para tener acceso al número en su área
Contraseña:	4004257 #
Transmisión de Audio:	https://bell.media-server.com/mmc/p/epgmyns9

Este comunicado de prensa no constituye una oferta para la venta de títulos y valores, ni tampoco una solicitud de oferta para la compra de títulos y valores, en jurisdicción alguna.

Para más información, favor comunicarse con:

Mike Kruchten

Vicepresidente, Mercados de Capitales y Planeamiento Corporativo

Parex Resources Inc.

Teléfono: (403) 517-1733

Investor.relations@parexresources.com

NO SE PUEDE DISTRIBUIR O DIFUNDIR EN LOS ESTADOS UNIDOS.

Términos no PCGA (*Principios Contables Generalmente Admitidos*) no "GAAP".

La Compañía divulga varias medidas financieras ("Medidas no PCGA"), las cuales presenta en este documento y las que no tienen ningún significado estandarizado prescrito bajo las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF"). Estas medidas financieras incluyen el retorno neto de operaciones por bpe, el retorno neto del flujo de fondos proveniente de operaciones ("FFO"), el FFO por acción y el flujo de fondos libres. La Dirección utiliza estas medidas no PCGA para sus propios cálculos de desempeño y para proporcionar a los accionistas e inversionistas con valoraciones adicionales sobre la eficiencia de la Compañía y su capacidad para financiar una parte de su futura inversión en bienes de capital.

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. La siguiente es una descripción de cada componente del retorno neto operativo de la Compañía por bpe y cómo se determina:

- Las ventas de petróleo y gas natural por bpe se determinan con los ingresos de ventas, excluyendo los contratos de gestión de riesgos, divididos por el volumen total equivalente de ventas, incluyendo el volumen de petróleo comprado;
- Las regalías por bpe se determinan dividiendo los gastos de regalías por el volumen total equivalente de ventas y excluye los volúmenes de petróleo comprado;

- Los gastos de producción por bpe se determinan dividiendo los gastos de producción por el volumen total equivalente de ventas y excluye los volúmenes de petróleo comprado; y
- Los gastos de transporte por bpe se determinan dividiendo los gastos de transporte por los volúmenes totales equivalentes de ventas, incluyendo los volúmenes de petróleo comprado.

El flujo de fondos proveniente de operaciones es una medida no PCGA que incluye todo el efectivo generado por (utilizado en) las actividades operativas y se calcula antes de que ocurran cambios en el capital de trabajo no monetario. En el segundo trimestre de 2019, la Compañía cambió la forma en la que presenta el FFO para presentarlos sobre una base más equivalente a la forma de presentación de la industria.

El retorno neto del FFO es una medida no PCGA que incluye todo el efectivo generado a partir de (utilizado en) las actividades operativas y se calcula antes de que ocurran cambios en el capital de trabajo no monetario, dividido por los volúmenes de ventas de petróleo y gas natural producidos.

El FFO por acción es determinado con el FFO dividido por las acciones básicas en circulación.

El flujo de fondos libres se determina con el FFO en su punto medio, descontando los gastos de bienes de capital en su punto medio.

Se debe advertir a los accionistas e inversionistas que estas medidas no deben interpretarse como una alternativa a los ingresos netos u otras medidas de rendimiento financiero determinadas de conformidad con las NIIF. El método de Parex para calcular estas medidas puede diferir del de otras empresas y, por lo tanto, estas pueden no ser comparables a medidas similares utilizadas por otras compañías. Para obtener información adicional sobre estas medidas financieras consulte la Discusión de la Dirección y el Análisis más reciente de la Compañía, el cual se encuentra disponible en: www.sedar.com.

Asesoramiento Sobre Asuntos de Petróleo y Gas.

El término "Bpe" significa un barril de petróleo equivalente con una base de 6 mil pies cúbicos ("Mpc") de gas natural por 1 bbl. El término 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 de 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.

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", "creer", "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, al 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 financiamiento de tales inversiones), las ventajas competitivas, los planes para las actividades de perforación y sus resultados, los asuntos ambientales, los prospectos de negocios 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 especial, las declaraciones prospectivas que se encuentran en este documento incluyen, pero no se limitan a: declaraciones con respecto al enfoque, los planes, las prioridades y las estrategias de la Compañía; la estimación del precio promedio del crudo Brent en el 2020 y su guía para el 2021, la producción media, los gastos totales de capital, el FFO, el flujo de fondos libre, el monto utilizado en el programa de recompra de acciones de la Compañía, las acciones en circulación al final del período aplicable, el crecimiento de la producción por acción, el capital de trabajo estimado al final del período aplicable, la deuda pendiente al final del período aplicable y suposiciones subyacentes a tales estimaciones y su orientación; la asignación de los gastos de capital previstos para el 2021; el crecimiento año tras año de aproximadamente el 4% en el 2021; la expectativa de que Parex genere un flujo de fondos libre superior a los gastos previstos de inversión en bienes de capital para el 2021; la expectativa de que Parex comprará el máximo permitido bajo la oferta de emisor en el curso normal; el programa de Parex de recompra de acciones en el 2021 y las fuentes de financiación; la opcionalidad de Parex para invertir en oportunidades de crecimiento convencionales de petróleo y gas; la expectativa de que habrá cambios mínimos requeridos para la producción en el 2021, los gastos de inversión en bienes de capital y la recompra total de acciones teniendo en cuenta los precios actuales del petróleo Brent; las estimaciones de sensibilidad de retorno neto en el 2021; el rango de la producción promedio estimada de Parex para el T4 de 2020; los gastos de capital estimados para el T4 de 2020; las actividades esenciales previstas en el programa de gastos de inversión en bienes de capital de Parex para el T4 de 2020; y el horario previsto para la conferencia telefónica trimestral y la transmisión de audio.

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 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 futuro; riesgo de que otras formaciones no contengan las arenas petrolíferas esperadas; 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 por parte de Parex de su cartera existente de oportunidades de desarrollo y 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, 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 el logro 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 financiera orientada al futuro e información sobre perspectivas financieras (colectivamente ("FOFI")) sobre los posibles gastos de capital y el capital de trabajo de la Corporación. El FOFI ha sido preparado por la gerencia para proporcionar una perspectiva de los resultados y actividades financieras de la Compañía y puede no ser apropiado para otros propósitos. El FOFI se ha preparado sobre la base de una serie de supuestos, incluidos los supuestos discutidos en este comunicado de prensa. 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. La Compañía y la gerencia creen que el FOFI ha sido preparado sobre una base razonable, reflejando las mejores estimaciones y juicios de la gerencia. FOFI contenida en este comunicado de prensa se hizo a partir de la fecha de este comunicado de prensa y Parex renuncia a cualquier intención u obligación de actualizar públicamente el comunicado de prensa, ya sea como resultado de nueva información, eventos futuros o de otra manera, a menos que se exija de conformidad con la ley aplicable.

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.