

## Resultados de Parex para el T2 de 2020: Aumento del capital de trabajo a USD\$339mm, Sin deuda y Recompra de 1.1mm 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 junio de 2020 ("Segundo Trimestre" o "T2"). **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 6 de agosto de 2020 a partir de las 9:30 am, Hora de la Montaña, para discutir los resultados del Segundo Trimestre.

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

- La producción media trimestral fue de 40,858 barriles equivalentes de petróleo al día ("bpe/d") (compuesto por 39,664 barriles por día ("bbls/d") de petróleo crudo y de 7,164 mil pies cúbicos al día ("mpc/d") de gas natural convencional (97% de petróleo crudo), una disminución del 18% sobre una base de acciones básicas durante el mismo período en el año anterior;
- Tuvo un ingreso neto de \$19.3 millones (\$0.14 por acción básica) en comparación con una pérdida neta de \$3.8 millones (\$0.03 por acción básica) en el trimestre anterior con fecha de cierre al 31 de marzo de 2020 y un ingreso neto de \$101.5 millones (\$0.69 por acción básica) en el mismo trimestre de 2019;
- Generó un retorno neto operativo de \$9.95 dólares por barril de petróleo equivalente ("bpe") y un flujo de fondos proveniente de operaciones ("FFO") con un retorno neto de \$9.96 dólares por bpe a partir de un precio promedio de Brent de \$33.39 por barril ("bbl");
- El FFO fue de \$38.8 millones (\$0.28 (o \$0.39 Dólares Canadienses)<sup>(1)</sup> por acción básica) en comparación con \$151.0 millones (\$1.03 (o \$1.38 Dólares Canadienses)<sup>(1)</sup> por acción básica) para el mismo período en el año anterior. El FFO del segundo trimestre se vio afectado positivamente debido a una recuperación de impuestos diferidos, una ganancia de divisas realizada y una reducción de inventario;
- Los gastos de inversión en bienes de capital fueron de \$5.3 millones en el período;
- Se utilizaron \$33.5 millones del flujo de caja libre para adquirir 1,075,000 de las acciones ordinarias de la Compañía por un costo total de \$12.6 millones (precio promedio de \$15.30 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 \$339.3 millones (\$3.33 Dólares Canadienses por acción básica)<sup>(2)</sup> al 30 de junio de 2020, en comparación con \$330.4 millones al 31 de marzo de 2020 y \$240.1 millones al 30 de junio de 2019. La Compañía cuenta con una facilidad de crédito bancario sindicado no utilizado de \$200.0 millones; y

- No se perforaron pozos en Colombia en comparación con 11 pozos brutos (7.10 netos) en el mismo período de 2019 en respuesta a la significativa disminución de los precios realizados del petróleo y la incertidumbre actual en las condiciones del mercado como resultado de la pandemia de COVID-19.
- (1) Utilizando la tasa promedio de Dólares Estadounidenses-Dólares Canadienses del Banco de Canadá para el T2 de 2020 de 1.3853 y la tasa promedio para el T2 de 2019 de 1.3377.
  - (2) Utilizando la tasa de Dólares Estadounidenses-Dólares Canadienses del Banco de Canadá para el 30 de junio de 2020 de 1.3628 y las acciones en circulación al 30 de junio de 2020.

	Tres meses con fecha de cierre al		Seis meses con fecha de cierre al
	30 de junio de	31 de marzo de	30 de junio de
	2020	2019	2020
<b>Producción Operacional promedio diaria</b>			
Petróleo y Gas (bpe/d) <sup>(1)</sup>	<b>40,858</b>	52,252	54,295
<b>Promedio de ventas diarias de petróleo y De gas natural producido</b>			
Petróleo (bbl/d)	<b>41,583</b>	51,075	50,589
Gas (Mpc/d)	<b>7,164</b>	5,376	7,548
Petróleo y Gas (bpe/d)	<b>42,777</b>	51,971	51,847
Inventario de petróleo - fin del período (bbbls)	<b>75,732</b>	116,592	250,405
<b>Retorno Neto operativo (\$/bpe) <sup>(2)</sup></b>			
Precio de referencia - Brent (\$/bbl)	<b>33.39</b>	68.52	51.05
Ingresos de petróleo y gas natural (excluyendo la cobertura)	<b>19.25</b>	59.92	38.47
Regalías	<b>(1.99)</b>	(7.97)	(4.71)
Ingresos netos	<b>17.26</b>	51.95	33.76
Gastos de producción	<b>(4.98)</b>	(5.51)	(5.31)
Gastos de transporte	<b>(2.33)</b>	(5.19)	(4.04)
Retorno Neto operativo (\$/bpe) <sup>(2)</sup>	<b>9.95</b>	41.25	24.41
<b>Flujo de fondos proveniente de operaciones (\$/bpe) <sup>(2)</sup></b>	<b>9.96</b>	31.92	20.63
<b>Ingresos Financieros de petróleo y gas natural (USD\$000 excepto por cantidades por acción)</b>	<b>80,407</b>	301,750	193,618
<b>Ingresos netos (pérdidas)</b>	<b>19,290</b>	101,505	(3,779)
Por acción - básica	<b>0.14</b>	0.69	(0.03)
<b>Flujo de fondos proveniente de operaciones <sup>(2)</sup></b>	<b>38,777</b>	150,973	97,313
Por acción - básica	<b>0.28</b>	1.03	0.69
<b>Gastos de inversión en bienes de capital</b>	<b>5,310</b>	48,742	71,266
<b>Flujo de fondos libres <sup>(2)</sup></b>	<b>33,467</b>	102,231	26,047
<b>Activos totales</b>	<b>1,533,377</b>	1,574,528	1,610,341
<b>Superávit de capital de trabajo</b>	<b>339,310</b>	240,087	330,356
<b>Deuda bancaria <sup>(3)</sup></b>	<b>—</b>	—	—
<b>Efectivo</b>	<b>334,389</b>	318,139	397,424
<b>Acciones en circulación (fin del período) (000s)</b>			
Básicas	<b>139,011</b>	145,534	139,801
Promedio ponderado básico	<b>139,556</b>	147,016	141,805
Diluidas <sup>(4)</sup>	<b>143,125</b>	151,433	144,211

(1) Consulte los informes de discusión y análisis de la dirección de la empresa para el T2 de 2020 para obtener información sobre la producción por tipo de producto.

(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 junio 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 junio de 2020 fue de \$16.36 Dólares Canadienses por acción.

### **Reanudación de la Facilidad de crédito por \$200 mm**

La facilidad de crédito bancaria sindicada de la Compañía ha sido renovada por \$200 millones, los cuales Parex no ha utilizado. Incluyendo el superávit de capital de trabajo de la Compañía de \$339 millones, Parex tiene liquidez disponible superior a \$500 millones y espera generar flujo de fondos libre por encima de los gastos de inversión en bienes de capital previstos para el 2020.

### **Pronóstico corporativo para el 2020**

Debido a la significativa disminución de los precios de petróleo realizados y a la incertidumbre continua en las condiciones del mercado debido a la pandemia de COVID-19, el 2 de abril de 2020, Parex anunció la retracción de sus guías de orientación para el año fiscal 2020.

Como se estableció en el comunicado de prensa del 24 de junio de 2020, Parex planea aumentar la producción de los niveles actuales y reanudar los programas de gastos de inversión en bienes de capital ya que se proyectan unos retornos netos más fuertes. Sin embargo, el programa de trabajo de la Compañía para el segundo semestre de 2020, depende de la capacidad para garantizar la salud y la seguridad del personal y de las comunidades donde Parex opera.

El pronóstico de Parex para el resto del año 2020 se establece a continuación:

#### ***Producción***

- Un promedio de aproximadamente 42,000-44,000 bpe/d para el T3 de 2020;
- Un rango entre 44,000-48,000 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 inversión en bienes de capital***

- Se estima que los gastos totales para el segundo semestre de 2020, sean de aproximadamente \$65-70 millones.

Parex seguirá actuando de acuerdo con los cambios en los precios de las materias primas mediante el manejo de sus volúmenes de producción, de presupuesto de capital y de gastos en efectivo proporcionando, de esta manera, una mayor protección para su balance general y el valor a los accionistas.

### **Actualización operativa**

Teniendo en cuenta la pandemia de COVID-19, Parex continuará evaluando y observando su capacidad para operar, de manera segura, un programa de gastos de inversión en bienes de capital. Con este fin, la Compañía se está preparando para llevar a cabo un programa diverso durante el segundo semestre de 2020 con el desarrollo de las siguientes actividades esenciales:

- LLA-34 y Cabrestero: Terminaciones y acondicionamientos (4-6 pozos) al igual que perforaciones de desarrollo (4-6 pozos)
- Capachos: Finalización de la construcción de la tubería de producción en el campo Andina
- Aguas Blancas: Finalización de la perforación de 2 pozos exploratorios
- La Belleza (VIM-1 Block): Avance de las obras iniciales para perforación en el 2021
- Boranda: 1 pozo de evaluación
- Fortuna: Perforación de un pozo exploratorio

### **Recompra de Acciones.**

A la fecha de hoy, la Compañía ha recomprado para su cancelación, 5,650,000 acciones ordinarias bajo la Oferta de Emisor en el Curso Normal que comenzó el 23 de diciembre de 2019, a un costo promedio de CAD\$17.85 por acción. Al 31 de julio de 2020, Parex tiene 138,466,772 acciones básicas en circulación.

### **Resultados del T2 de 2020, Conferencia Telefónica & Transmisión de audio**

Parex llevará a cabo una conferencia telefónica para hablar sobre los resultados financieros y operativos del Segundo Trimestre el jueves 6 de agosto 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 y Estados Unidos): 1-866-696-5910

Número para llamadas internacionales [Haga clic aquí para tener acceso al número en su área](#)

Contraseña 8822777 #

Transmisión de Audio <https://edge.media-server.com/mmc/p/rf600jzh>

**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](mailto: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, descontando los gastos en bienes de capital.

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](http://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 barril de petróleo ("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 expectativa de que Parex genere un flujo de fondos libre por encima de los gastos previstos de inversión en bienes de capital para el 2020; la producción promedio estimada de Parex para el T3 de 2020 y el T4 de 2020; los gastos de capital estimados en el segundo semestre de 2020; las actividades esenciales previstas en el programa de gastos de inversión en bienes de capital para el segundo semestre de 2020 de Parex; 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](http://www.sedar.com)).

Si bien las declaraciones prospectivas incluidas en este documento se basan en suposiciones, los que la Dirección de la Compañía considera razonables, la Compañía no puede garantizar a los inversores que los resultados concretos corresponderán con estas declaraciones prospectivas. Con respecto a las declaraciones prospectivas que contiene este documento, Parex formuló suposiciones con respecto a: los precios de materias primas actuales y anticipados al igual que a los regímenes de regalías; el impacto (y la duración) que la pandemia de COVID-19 tendrá sobre la demanda de petróleo crudo y gas natural, la cadena de suministro de Parex y la capacidad de la Compañía para producir, transportar y/o vender su petróleo crudo y gas natural; la disponibilidad de personal calificado; los plazos y el monto de los gastos de capital; las tasas de cambio futuras; el precio del petróleo, incluyendo el precio anticipado del crudo Brent; el impacto de un aumento en la competencia; las condiciones de los mercados económicos generales y financieros; la disponibilidad de equipos de perforación y el equipamiento relacionado; 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 administración 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 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.