

Parex Resources anuncia actualizaciones operacionales, descubrimiento de petróleo y conclusión de oferta de emisor en curso normal



Calgary, Alberta, 13 de octubre de 2022 – Parex Resources Inc. (“Parex” o la “Empresa”) (TSX: PXT) anunció una actualización de sus operaciones, en donde se incluye el descubrimiento de depósitos de petróleo crudo y la conclusión de compras bajo la modalidad de oferta de emisor en el curso normal de la empresa (“OECN”), así como una actualización de su hoja de balance. *Todos los montos que se presentan en este documento se expresan en dólares estadounidenses, a no ser que se especifique lo contrario.*

Destacados

- Se estima que la producción promedio en el tercer trimestre de 2022 fue de 51,100 bpe/d⁽¹⁾, un incremento de aproximadamente 8% en comparación con el tercer trimestre de 2021.
- La producción actual es de aproximadamente 55,000 bpe/d⁽²⁾, lo cual demuestra un sólido crecimiento en la producción con el que se estará empezando el cuarto trimestre del año.
- Se espera que la producción del año 2022 completo tendrá un promedio de 52,000 a 53,000 bpe/d⁽³⁾, con una tasa de salida de 60,000 bpe/d mayor a la esperada en este año.
- Las actividades de perforación realizadas con éxito en la Cuenca Llanos desde principios de año dieron lugar a descubrimientos de petróleo crudo en los bloques Cabrestero, Capachos y LLA-40.
- Se cuenta con resultados alentadores en la Cuenca del Magdalena y el Bloque VIM-1, en donde Parex tiene planificado comenzar a reinyectar gas para una mejor recuperación de petróleo a partir del cuarto trimestre de este año.
- La OECN se dio por concluida a finales del tercer trimestre de 2022, haciendo que este sea el cuarto año consecutivo en que Parex logra comprar la cantidad máxima de acciones permisibles bajo sus programas OECN, logrando retornar un equivalente de más de C\$1,100 millones a nuestros accionistas a través de recompra de acciones desde al año 2017.

Actualización sobre las operaciones

Producción en el tercer trimestre de 2022

- Se estima que la producción promedio del tercer trimestre de 2022 fue de 51,100 bpe/d⁽¹⁾, un incremento de aproximadamente 8% en comparación con el tercer trimestre de 2021, consistente con el segundo trimestre de este año.
- La producción promedio del tercer trimestre de 2022 tuvo una variación, con 53,000 bpe/d a 55,000 bpe/d⁽⁴⁾ en comparación con los estimados de la guía de la Gerencia, debido a retrasos causados por las pruebas no planificadas en zonas nuevas, atrasos operacionales y relacionados con el clima, y obstrucciones temporales en algunos sitios.
- Se estima que las obstrucciones temporales ocurridas en algunos sitios luego de los resultados de las elecciones disminuyeron el promedio de producción total del tercer trimestre de 2022 en aproximadamente 1,500 bpe/d; se anticipa que las posibilidades de impactos en el futuro serán menores, y tales posibilidades serán incorporadas en la planificación a largo plazo de la Compañía.

(1) Volumen de producción estimado para el periodo de tres meses concluido el 20 de septiembre de 2022 (petróleo crudo ligero y medio: 6,906 bbl/d, petróleo crudo pesado: 43,066 bbl/d, y gas natural convencional: 6,766 mpc/d).

(2) Producción promedio total estimada para el periodo de doce días del 1 al 12 de octubre de 2022.

(3) La guía de producción promedio para el año 2022 completo, tal como se anunciara originalmente el 11 de mayo de 2022, fue de 54,000 a 56,000 bpe/d.

(4) Tal como se anunciara originalmente el 3 de agosto de 2022.

Producción actual y guía de producción

- La producción actual es de aproximadamente 55,000 bpe/d⁽¹⁾, cifra que demuestra un sólido crecimiento de producción para empezar el cuarto trimestre de 2022.
- Se espera que la producción promedio del cuarto trimestre de 2022 será de 54,000 a 58,000 bpe/d, con volúmenes crecientes provenientes de los pozos ya perforados en Capachos, la perforación en proceso del Bloque LLA-40 para agregados oportunistas de ciclos cortos, y el proyecto de reinyección de gas en el Bloque VIM-1 una vez que esté en línea.
- La guía de producción revisada para el año 2022 completo será de un promedio de 52,000 a 53,000 bpe/d, con un índice de salida que excederá los 60,000 bpe/d⁽²⁾; la producción promedio del año 2021 completo fue de 46,998 bpe/d⁽³⁾.

Cuenca Llanos: Bloques Capachos y Arauca (50% de participación) – Perforaciones con resultados positivos; pozos multi-zonales a entrar en línea en Capacho y avance en Arauca para el año 2023

- Parex perforó el primer pozo nuevo en el Bloque Capachos en el año 2019, encontrando una zona nueva y más profunda en donde se descubrió la existencia de petróleo crudo. En estos momentos se está terminando el trabajo en los pozos para combinar la producción en todas las diferentes zonas, y se espera tener los pozos en línea en el cuarto trimestre del año en curso.
- En el mismo Bloque Capachos, se volvió a completar con éxito un pozo existente que ahora está produciendo en una zona más somera con producción combinada.
- Como resultado del éxito de Capachos, Parex y su socio continúan desarrollando un pozo de seguimiento que se encuentra en proceso de perforación. A largo plazo, Parex espera ver tres zonas probadas en el bloque, que traerá oportunidades para volver a completar y combinar pozos existentes y pozos nuevos planificados.
- En el Bloque Arauca, se ha concluido con los trabajos de tierras para el primer pozo, y se espera que la plataforma de perforación estará llegando en el primer trimestre del año 2023, debido a los atrasos causados por las pruebas realizadas en el Bloque Capachos. Además, Parex ha agregado la opcionalidad de marketing al descargar una parte de la producción del Bloque Capachos a las instalaciones ubicadas en el Bloque Arauca.

Cuenca Llanos: Bloque Cabrestero (100% de participación) – Éxito en la exploración en campo cercano y expansión efectiva de inyección de agua

- Con la exploración en campo cercano, se pudo descubrir un yacimiento que ahora está produciendo aproximadamente 1,800 bbl/d⁽¹⁾ de petróleo pesado. Con este éxito en mente, la Empresa está evaluando otros posibles lugares de seguimiento, entre ellos un pozo de desarrollo horizontal, y está planificando construir una plataforma de pozos nueva en el último trimestre de este año para delinear mejor el potencial.
- La aceleración de las actividades de perforación en relleno y la optimización del proceso de inyección de agua está procediendo según lo planificado, logrando ganancias en producción. Año tras año, la producción en este bloque ha aumentado en más del 45%, con una producción aproximada de 11,000 bbl/día de petróleo crudo pesado y una producción actual de más de 12,100 bbl/d⁽¹⁾ de petróleo crudo pesado en el tercer trimestre del año 2022.

Cuenca Llanos: Bloques LLA-40 y LLA-26 (100% de participación) – Agregados de producción oportunista de ciclo corto

- En el Bloque LLA-40, se logró volver a completar con éxito una nueva zona, dando como resultado una campaña de perforación de seguimiento. El primer pozo de seguimiento se perforó casi a finales del tercer trimestre de 2022. Este pozo produjo petróleo crudo, y se espera esté en producción total a inicios del cuarto trimestre del año en curso, luego de la actualización de las instalaciones. Se ha planificado perforar un segundo pozo de valoración en este mismo cuarto trimestre, para definir mejor el tamaño de la zona e incrementar la producción de corto plazo.

(1) Producción promedio total estimada para el periodo de doce días del 1 al 12 de octubre de 2022.

(2) La guía de producción promedio para el año 2022 completo, tal como se anunciara originalmente el 11 de mayo de 2022, fue de 54,000 a 56,000 bpe/d.

(3) Volumen de producción del año con cierre al 31 de diciembre de 2021 (petróleo crudo ligero y medio: 6,831 bbl/d, petróleo crudo pesado: 38,449 bbl/d, y gas natural convencional: 10,308 mcf/d).

- Las campañas de perforación en los Bloques LLA-26 y LLA-40 han experimentado algunos retrasos causados por eventos climáticos, específicamente por un deslizamiento de tierra que destruyó la carretera principal que conducía a los bloques. Esta situación afectó el movimiento de las plataformas de perforación, atrasando la sincronización de pozos. En respuesta, la plataforma de perforación asignada a la campaña del Bloque LLA-26 fue reasignada para perforar un pozo de exploración en el Bloque LLA-94. Ahora la campaña de perforación del Bloque LLA-26 comenzará a finales del último trimestre del año en curso, y se espera que se agregue a la producción a principios del primer trimestre del año 2023.

Cuenca del Magdalena: Bloque VIM-1 (50% de participación) – Explotación de gas rico en líquidos

- La Empresa perforó un pozo de desarrollo horizontal hasta alcanzar su profundidad total, con resultados alentadores; se espera que el pozo esté terminado a principios del cuarto trimestre del año en curso. El pozo vertical existente en el bloque produjo un aproximado de 1,400 bbl/d (petróleo crudo ligero y medio) y 5,900 mpc/d (gas natural convencional) bruto durante este tercer trimestre. Una vez que se haya completado el pozo horizontal, se utilizará los dos pozos para la reinyección de gas.
- La estrategia de Parex es incrementar la recuperación de líquidos a largo plazo mediante la inyección de gas para una mejor recuperación del petróleo, y la Empresa ha identificado varias oportunidades dentro de su portafolio para esta aplicación. En este caso en VIM-1, Parex estima que hay una posibilidad de duplicar el factor de recuperación de líquidos.

Cuenca del Magdalena: Bloques Boranda (50% de participación) y Fortuna (100% de participación) – Potencial de Explotación

- Se concluyó la evaluación de cuatro formaciones prospectivas en el Bloque Fortuna, la cual dio resultados que no eran económicamente viables, dándose así por finalizada la campaña. La experiencia adquirida en la aplicación de tecnologías probadas en este bloque, como perforación horizontal, estimulación avanzada y fluido sintético para perforación, se está utilizando en otros bloques dentro del inventario de la Empresa.
- Parex perforó su primer pozo horizontal en el Bloque Boranda, el cual actualmente está produciendo alrededor de 500 bbl/d⁽¹⁾ de petróleo pesado con bomba a chorro. Con esta experiencia, la Empresa está evaluando utilizar técnicas de perforación horizontal similares en campo, y estima que existen entre 10 a 15 posibles lugares de seguimiento dentro del bloque.

Actualización respecto al retorno sobre el capital invertido

Dividendos

Con un pago de dividendos de C\$0.25 por acción en el tercer trimestre de 2022 otorgado el 30 de septiembre de 2022, Parex ha pagado más de C\$130 millones en dividendos desde el tercer trimestre del año 2021.

Recompra de acciones

Al 30 de septiembre de 2022, Parex ha podido comprar las acciones máximas permisibles bajo su OECN actual, adquiriendo 11.8 millones de acciones. Esta cifra representa el 10% de las acciones en circulación pública al 22 de diciembre de 2021. La compra de acciones a través del OECN en el año 2022 dio un retorno aproximado de C\$285 millones a nuestros accionistas.

El haber cubierto el OECN de este año marca el cuarto año consecutivo en que Parex ha comprado las acciones máximas permisibles a través de sus programas OECN, reduciendo así el número de acciones totalmente diluidas en un tercio, de aproximadamente 164 millones en el año 2017 a 110 millones en 2022. Desde el año 2017, Parex ha dado un retorno de más de C\$1,100 millones a sus accionistas a través de la recompra de acciones.

(1) Producción promedio total estimada para el periodo de doce días del 1 de octubre de 2022 al 12 de octubre de 2022.

Al 30 de septiembre de 2022, Parex tenía 109.3 millones de acciones en circulación. A su debido tiempo, la Empresa espera emitir un aviso de intención de OECN a la Bolsa de Valores de Toronto para el año calendario 2023.

Marco de asignación de capital

Parex tiene como objetivo de que por lo menos un tercio de su flujo de caja anual proveniente de las operaciones ("FFO" por sus siglas en inglés)⁽¹⁾ y el 100% del flujo de caja libre ("FFF" por sus siglas en inglés)⁽²⁾ se retorne a sus accionistas a través de dividendos y recompra de acciones. Según los estimados actuales de la Gerencia, la Empresa espera lograr este objetivo en el año 2022.

Actualización de la hoja de balance

Parex espera que al tercer trimestre de 2022 el superávit de su capital de trabajo ⁽¹⁾ será de aproximadamente \$225 millones, un descenso de alrededor de \$85 millones en comparación con el segundo trimestre del mismo año. El efectivo en la hoja de balance se ha visto reducido debido a la aceleración de recompra de acciones como ya se ha señalado anteriormente, así como por la compra de productos de entrega a largo plazo como revestimiento de pozos para apoyar el programa de gastos de capital de 2023.

Al 30 de septiembre de 2022, Parex continúa estando libre de deuda, y tiene una línea de crédito intacta de \$200 millones.

Teleconferencia y webcast sobre los resultados del tercer trimestre del año 2022

El viernes 4 de noviembre de 2022 a las 9:30 am MT (11:30 am ET), Parex estará ofreciendo una teleconferencia y un webcast para inversionistas, analistas y otras partes interesadas. Para participar en la teleconferencia o el webcast, puede utilizar la siguiente información de acceso:

Llamada gratis (Canadá/Estados Unidos):	1-800-806-5484
Llamadas internacionales:	https://www.confsoptions.ca/ILT?oss=7P1R8008065484
Código de acceso:	8312227#
Webcast:	https://edge.media-server.com/mmc/p/babjejdvd

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

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

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

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

ESTE DOCUMENTO NO SE PUEDE DISTRIBUIR O PUBLICAR EN LOS ESTADOS UNIDOS

Advertencia sobre Medidas No-PCGA y Otras Medidas Financieras

Este comunicado de prensa utiliza varias "medidas financieras no-PCGA" 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 y las medidas de gestión de capital que se utilizaron en este comunicado de prensa.

Medidas financieras no-PCGA

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.

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.

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.

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.

Las referencias que se hacen a los índices de producción a corto plazo en este comunicado de prensa sirven para confirmar la presencia de hidrocarburos. No obstante, tales índices no determinan la tasa a la cual los pozos seguirán produciendo, y no toman en consideración futuros declives en producción, ni son indicativos del rendimiento a largo plazo o de la recuperación final. Además, estos índices también pueden incluir fluidos de "petróleo de carga" que se usa para estimular la terminación del pozo. Se advierte a los lectores que no se basen en estos índices al momento de calcular la producción agregada de Parex.

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 ninguna certeza 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 de expectativas, ya que tales expectativas están inherentemente sujetas en gran parte a incertidumbres y contingencias comerciales, operacionales, económicas, competitivas, políticas y sociales. Existen muchos factores que pueden hacer que los resultados reales de Parex, incluyendo, sin restricción, los resultados de perforación y terminación de pozos, 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, la guía de producción de Parex para el cuarto trimestre de 2022 y el año completo 2022; la tasa de producción de salida anticipada de Parex; los planes de la Empresa de reinyectar gas para una mejor recuperación de petróleo a partir del cuarto trimestre

de 2022; las expectativas de Parex de que los pozos perforados recientemente, incluso aquellos en que se encontró yacimientos, se puedan llevar a producción con éxito dentro del tiempo anticipado; la expectativa de que la Empresa pueda tener oportunidades para volver a completar y combinar los pozos existentes y nuevos planificados del Bloque Capachos en hasta tres zonas estratigráficas; los planes de la Empresa de construir una plataforma de pozos nueva en el Bloque Cabrestero para delinear mejor su potencial; el momento en que el primer pozo de seguimiento perforado en el Bloque LLA-40 comenzará a producir luego de la implementación de mejoras en las instalaciones, y el momento para perforar un segundo pozo de valoración en este Bloque para definir mejor el tamaño de la zona y, asumiendo que los resultados sean exitosos, aumentar la producción a corto plazo; el momento en que se comenzará la campaña de perforación en el Bloque LLA-26 y el momento en que empezará la producción a partir de esta campaña; el momento en el que se terminará la perforación del pozo de desarrollo horizontal en el Bloque VIM-1 y en que se utilizará los dos pozos de este Bloque para el esquema de inyección; la estrategia de la Empresa de aumentar la recuperación de líquidos a largo plazo al inyectar gas para una mejor recuperación de petróleo y la expectativa de que la aplicación de esta estrategia pueda duplicar el factor de recuperación de líquidos en el Bloque VIM-1; el objetivo de Parex de retornar al menos un tercio de FFO y el 100% de FFF a sus accionistas a través de dividendos y recompra de acciones, y la expectativa de que la Empresa logre este objetivo; 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 o perforaciones iniciales, de las terminaciones de pozos y las operaciones no sean un indicativo de desempeño en el futuro; 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 Parex no pueda llegar a su guía de producción anticipada tanto para el cuarto trimestre de 2022 como del año completo, o a su índice de producción de salida anticipada de 2022; el riesgo de que los pozos en donde Parex espera que haya producción, incluyendo los pozos en donde se encontró yacimientos, al final no tengan la cantidad de hidrocarburos que ameriten una producción comercial viable, o que simplemente no se puedan llevar a producción, ya sea en todo o parte; el riesgo de que no haya oportunidades de volver a completar o combinar pozos múltiples en el Bloque Capachos; el riesgo de que la compañía no pueda construir una nueva plataforma de pozos en Cabrestero o que se demore en construirla; el riesgo de que los planes de Parex de perforar y/o completar pozos en el Bloque LLA-40, el Bloque LLA-26 y el Bloque VIM-1 no se puedan realizar o que tales operaciones se atrasen o no tengan éxito, en todo o en parte; el riesgo de que la estrategia de la Empresa de aumentar la recuperación de líquidos a largo plazo con la reinyección de gas para mejorar la recuperación de petróleo no tenga éxito, en todo o en parte; el riesgo de que Parex no pueda alcanzar su objetivo de retornar al menos un tercio de FFO y el 100% de su FFF a los accionistas a través de dividendos y recompra de acciones; 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 (incluyendo, sin restricción, operaciones de perforación y terminación) 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 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, el objetivo de la Empresa de retornar por lo menos un tercio del FFO y el 100% de FFF a los accionistas a través de dividendos y recompra de acciones. Todo esto está sujeto 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.