

Parex extiende sus terrenos de exploración agregando 2 bloques.

Calgary, Canadá

Parex Resources Inc. ("Parex" o la "Compañía") (TSX:PXT), una compañía con su sede central en Calgary, Alberta y dedicada a la exploración y la producción petrolera en Colombia, tiene el agrado de brindar un informe actualizado sobre sus operaciones.

Ronda de licitación de Colombia. Parex participó en la ronda de licitación del Proceso Permanente de Asignación de Áreas ("PPAA") de la Agencia Nacional de Hidrocarburos ("ANH") de junio de 2019 y le fueron otorgados dos bloques:

Bloque	Acres brutos	Compañía Operadora	Participación activa	Regalía de base más Factor X
LLA-94	89.175	Parex	100%	8%+2%
VSM-25	68.221	Parex	100%	8%+1%

El Bloque LLA-94 se encuentra en la misma dirección que nuestros activos del Sur de Casanare y hemos identificado varias extensiones productivas gracias a la interpretación sísmica de 3D existente. El Bloque VSM-25 es el primer bloque de Parex en la cuenca Magdalena Superior, que no ha sido muy explorada, con el objetivo de alcanzar la formación Caballos, de acuerdo con la interpretación sísmica 2D existente.

Se anticipa que se firmarán los contratos finales durante el Tercer Trimestre de 2019. La próxima ronda de licitación de la ANH está programada hacia fines del corriente año y Parex anticipa que participará en la misma.

Producción. Se estima una producción promedio de Parex para el T2 de 2019 de 52.200 bpe/d, en comparación con los 51.208 bpe/d de la producción trimestral promedio del T1 de 2019 de la Compañía. Parex anticipa que la producción promedio para el T3 de 2019 supere los 53.000 bpe/d.

Recompras de acciones. El 21 de diciembre de 2018, Parex comenzó una oferta de emisor de curso normal ("OECN") con el propósito de recomprar para su cancelación de aproximadamente 15 millones de acciones (10% de capital flotante). Al 28 de junio de 2019, la Compañía ha recomprado 11,5 millones de acciones a un precio promedio de CAD 20,00 por acción, por un total de CAD 230 millones. Al 27 de junio de 2019, la Compañía cambió el plan de compra automática de acciones de 75.000 acciones por día a 50.000 acciones por día, con el fin de brindar cierta opcionalidad para el plazo de nuestra participación en el mercado. La cantidad de acciones básicas en circulación al 30 de junio de 2019 era de 145,5 millones. El costo total de este programa se ha financiado a través del capital de trabajo existente o del flujo de efectivo disponible. Al 30 de junio de 2019, nuestro saldo de efectivo estimado era de USD 300 millones.

Bloque Boranda (Participación activa de Parex: 50%; participación activa de Ecopetrol S.A: 50%). Para evaluar la formación La Paz, se perforó el pozo exploratorio Boranda-2 a unos 1.200 metros al sudeste del pozo Boranda-1. El pozo hizo contacto con un yacimiento sobre presurizado en el horizonte objetivo y con una afluencia de hidrocarburos en el orificio del pozo durante la perforación, lo que requirió abandonar el pozo original y perforar un desvío. El pozo Boranda-2ST se perforó a una profundidad total de 13.932 pies (4.25 metros) y se realizaron pruebas desde la formación La Paz durante un período de 60 horas en condiciones de flujo natural. Durante el período de pruebas se recuperaron un total de 2.397 barriles de grado API 23 y 75 barriles de agua, a una tasa promedio de producción de 960 barriles de petróleo por día con un corte de agua final de menos del 2%. Los registradores de presión de fondo de pozo indicaron una declinación estable de presión de producción de aproximadamente el 30% durante el período de pruebas. La tasa de prueba del pozo Boranda-2ST es una de las tasas más prolíficas que se ha observado desde la formación La Paz, en esta área de la cuenca.

Se cerró el pozo para realizar un análisis del incremento de presión y se anticipa que se reanudará la producción a fines de julio de 2019. Parex anticipa perforar un pozo de evaluación de seguimiento, usando la plataforma de perforación actual, en 2019. La delineación adicional del descubrimiento del Boranda-2ST exigirá la construcción de otras localizaciones superficiales con la perforación de seguimiento que se espera en el 2020.

Para más información, comunicarse con:

Mike Kruchten

Vicepresidente Senior, Mercados de Capitales y Planeamiento Corporativo
Parex Resources Inc.
Teléfono: (403) 517-1733
investor.relations@parexresources.com

LA DISTRIBUCIÓN O DIFUSIÓN DE ESTE COMUNICADO NO ESTÁ AUTORIZADA EN LOS ESTADOS UNIDOS.

Nota de advertencia acerca de las Declaraciones Prospectivas

Parte de la información con respecto a Parex que se incluye en este comunicado de prensa contiene declaraciones prospectivas, que implican importantes riesgos e incertidumbres, conocidos y desconocidos. El uso de cualquiera de las palabras tales como "planear", "estimar", "potencial", "proyectar", "tener intenciones de", "creer", "debería", "prever", "anticipar", "pronosticar", "presupuestar" u otras palabras similares, o declaraciones que ciertos eventos o condiciones "puedan ocurrir" u "ocurrirán" tiene por objeto identificar declaraciones prospectivas. Tales declaraciones representan proyecciones, estimaciones o creencias internas de Parex con respecto, entre otras cosas, al crecimiento futuro, los resultados de las operaciones, la producción, la inversión de capital y otros gastos en el futuro (incluyendo el monto, la naturaleza y las fuentes de financiamiento de tales inversiones), las ventajas competitivas, los planes para la actividad de perforación y sus resultados, las posibilidades y las oportunidades comerciales. 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, ni los niveles de actividad, ni el desempeño ni los logros, en el futuro, ya que tales expectativas están básicamente sujetas a importantes incertidumbres y contingencias comerciales, económicas, competitivas, políticas y sociales. Diversos factores podrían afectar los resultados actuales

de Parex, haciendo que sean considerablemente diferentes de aquellos expresados o insinuados en estas declaraciones prospectivas efectuadas por, o en nombre de, Parex.

En particular, las declaraciones prospectivas contenidas en este documento incluyen, pero no están limitadas a, declaraciones con respecto a las características de rendimiento de las propiedades petrolíferas de la Compañía; saldo de efectivo estimado; producción trimestral promedio estimada para el 2019; los resultados iniciales de las pruebas de pozo; la perforación, el desarrollo y la exploración que se anticipa y otros planes de crecimiento de la Compañía, incluyendo los planes para pozos adicionales; la puesta en marcha y el uso de una planta de gas y las actividades a realizarse en varias áreas. Estas declaraciones prospectivas están sujetas a diversos riesgos e incertidumbres, incluyendo, pero no limitados a, el impacto de las condiciones económicas generales en Canadá y Colombia; la volatilidad prolongada de los precios de materias primas; la situación del sector incluyendo cambios en las leyes y la normativa, incluyendo la adopción de nuevas leyes y normativa medioambientales, y cambios en la interpretación y el cumplimiento de las mismas, tanto en Canadá y Colombia; la competencia; la falta de disponibilidad de personal calificado; los resultados de la exploración y la perforación de pozos de desarrollo y las actividades relacionadas; la obtención de aprobaciones necesarias de las autoridades normativas en Canadá y Colombia; los riesgos asociados con negociar con gobiernos extranjeros y el riesgo país asociado con llevar actividades internacionales; la volatilidad de los precios de mercado para el petróleo; 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, a las tasas impositivas o los programas de incentivos relacionados con la industria petrolera; los cambios a la capacidad de oleoductos; la capacidad de acceder a suficiente capital de origen interno y externo; el incumplimiento de desempeño bajo contrato por parte de las contrapartes; el riesgo de que los precios Brent de crudo sean más bajos que los anticipados; el riesgo de que la evaluación de Parex de su cartera actual de oportunidades de desarrollo y exploración no esté alineada con sus expectativas; el riesgo de que los resultados de las pruebas iniciales no sean una indicación del desempeño futuro; el riesgo de que otras formaciones no contengan las esperadas arenas petrolíferas; 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 una lista completa. La 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. Estos documentos se pueden acceder a través del sitio SEDAR (www.sedar.com).

Si bien las declaraciones prospectivas incluidas en este documento se basan en supuestos, 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 incluidas en este documento, Parex formuló supuestos con respecto a, entre otras cosas: los precios de materias primas actuales y anticipados y los regímenes de regalías; la disponibilidad de personal calificado; los plazos y el monto de los gastos de inversión de capital; las tasas de cambio futuras; el precio del crudo, incluyendo el precio Brent de crudo que se anticipa; el impacto de un aumento en la competencia; las condiciones generales de los mercados económicos y financieros; la disponibilidad de equipos de perforación y el equipamiento relacionado; los efectos de la normativa por parte de los organismos gubernamentales; la recepción de las aprobaciones de asociados, entes normativos y la comunidad; las tasas de regalías; los futuros costos operacionales; el acceso ininterrumpido a las áreas de operaciones e infraestructura de Parex; la recuperabilidad de las reservas y los futuros índices de producción; el estado del litigio; los plazos de perforación y terminación de pozos; el cronograma en marcha de la producción de pozos exploratorios exitosos; el desempeño operativo de los campos productores no operados; la capacidad de oleoductos; que Parex cuente con el suficiente flujo de efectivo, las fuentes de deuda o de capital u otros recursos financieros necesarios para financiar sus gastos y requerimientos de capital y operativos 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 de la manera actualmente contemplada; que la evaluación de Parex de su cartera actual de oportunidades de desarrollo y exploración esté alineada con sus expectativas; las condiciones, leyes y reglamentos de la industria en vigencia o propuestos, cuando sea aplicable, continúen

en efecto o como se anticipa en este documento; que las estimaciones de los volúmenes de reservas y de producción de Parex y los supuestos relacionados con las mismas (incluyendo los precios de materias primas y costos de desarrollo) sean exactos 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; y otros temas.

La dirección ha incluido el antedicho resumen de supuestos y riesgos relacionados con la información prospectiva provista en este documento, para brindarles a los accionistas una perspectiva más completa sobre las operaciones actuales y futuras de Parex; sin embargo, tal información puede no ser adecuada para otros propósitos. Los resultados, el desempeño o los logros concretos de Parex pueden diferir considerablemente de aquellos expresados en, o sugeridos por, estas declaraciones prospectivas. Por lo tanto, no se garantiza que alguno de los eventos anticipados por las declaraciones prospectivas se concrete o suceda, o si es el caso en alguno de ellos, y de qué manera beneficiará a Parex. Estas declaraciones prospectivas se formulan a la fecha de la preparación de este documento y Parex no asume ninguna responsabilidad de actualizar públicamente ninguna de las declaraciones prospectivas, ya sea como resultado de información nueva, eventos o resultados futuros o de otro tipo, excepto cuando la legislación de valores correspondiente así lo exija.

Nota de advertencia acerca de temas relacionados con el petróleo

El término "Bpe" significa un barril de petróleo equivalente sobre la base de 6 Mpc de gas natural por un (1) barril de petróleo ("bbl"). Los "Bpe" pueden inducir al error, especialmente si se usan fuera de contexto. Una tasa de conversión de bpe de 6 Mpc: 1 bbl se basa en un método de conversión de equivalencia de energía aplicable principalmente a la punta del quemador y no representa un valor de equivalencia en la cabeza de pozo. Dada la tasa de valor basada en el precio actual del petróleo crudo comparado con el gas natural es significativamente diferente de la equivalencia de energía de 6:1, usando una tasa de conversión de 6:1 puede inducir al error como un indicador de valor.

Las referencias, en este comunicado de prensa, con respecto a las tasas de prueba de producción y las tasas iniciales de flujo son útiles para confirmar la presencia de hidrocarburos, sin embargo, tales índices no determinan las tasas a las cuales dichos pozos comenzarán producción y disminuirán en el futuro y no son indicativos del rendimiento a largo plazo o de recuperación final. Es más, tales tasas pueden incluir fluidos de "aceite fracturante" recuperados que se usan en la estimulación de la terminación de pozos. Se advierte a los lectores que no se basen ciegamente en tales índices cuando se calcula la producción total de Parex. Un análisis transitorio de presión o la interpretación de una prueba de pozo no se realizó con respecto a todos los pozos. De esta manera, la Compañía advierte que los resultados de las pruebas deberían considerarse como preliminares.

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.