

PACIFIC RUBIALES ENERGY CORP.

COMUNICADO DE PRENSA

PACIFIC RUBIALES PRESENTA ACTUALIZACIÓN DE OPERACIONES DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2015

Toronto, Canadá, lunes 27 de abril de 2015 – Pacific Rubiales Energy Corp. (TSX: PRE) (BVC: PREC) presentó hoy una actualización de sus resultados operacionales del primer trimestre de 2015, la cual incluye estimados de producción y volúmenes de venta, precios de realización y netbacks operativos, según se resume a continuación:

| | 1Q 2015 (Estimado) | 4Q 2014 (Real) | 3Q 2014 (Real) | 2Q 2014 (Real) | 1Q 2014 (Real) |
|---|-------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Producción Neta de Crudo (Mbbbl/d) | 143 – 145 | 137 | 135 | 139 | 138 |
| Producción Neta de Gas Natural (Mbpe/d) | 7 – 9 | 10 | 10 | 10 | 11 |
| Producción Neta Total (Mbpe/d) | 150 – 154 | 147 | 145 | 149 | 149 |
| Volúmenes de Venta (Mbpe/d) | 181 - 183 | 162 | 163 | 155 | 152 |
| Precio de realización de Crudo (\$/bbl) ¹ | \$49 - \$52 | \$68,27 | \$99,14 | \$99,76 | \$98,44 |
| Precio de realización de Gas Natural (\$/bpe) | \$31 - \$34 | \$29,97 | \$31,95 | \$31,33 | \$31,80 |
| Precio de realización Combinado (\$/bpe) ¹ | \$48 - \$51 | \$65,64 | \$88,05 | \$94,95 | \$93,38 |
| Costo de Operación Subyacente ² | \$20 - \$22 | \$26,44 | \$30,79 | \$31,71 | \$32,13 |
| Costo Operativo Total ³ | \$25 - \$27 | \$27,28 | \$32,97 | \$32,19 | \$29,58 |
| Gastos Generales & Administrativos (\$bpe) | \$3,30 - \$3,60 | \$6,62 | \$6,45 | \$6,32 | \$5,38 |
| WTI NYMEX (\$/bbl) | \$48,57 | \$73,20 | \$97,25 | \$102,99 | \$98,61 |
| BRENT ICE (\$/bbl) | \$55,13 | \$77,07 | \$103,46 | \$109,76 | \$107,87 |

¹ Incluye ganancias de operaciones de cobertura de precios de materias básicas.

² Incluye costo de producción, transporte, y diluyente.

³ Incluye costos de overlift/underlift, regalías pagadas en efectivo, y otros costos.

Nota: Los valores en el presente comunicado de prensa están expresados en dólares de los Estados Unidos de America, salvo que se indique otra moneda.

Resultados del Primer Trimestre de 2015

Se espera que la producción neta total para el trimestre esté en el rango de 150 a 154 Mbpe/d, un aumento de aproximadamente 2% comparado con el mismo periodo hace un año, lo cual representa aproximadamente un 3% más que el trimestre anterior, debido principalmente al aumento de producción proveniente de los campos de crudo liviano y mediano de la Compañía.

La Compañía reporta sus volúmenes de venta compuestos de volúmenes producidos disponibles para venta, más volúmenes de diluyentes adquiridos (mezclados con su producción de crudo pesado para formar una mezcla para venta), más volúmenes de crudo para comercialización (“OFT”), más/menos ajustes de inventarios para la venta. Los volúmenes de venta pueden variar de manera importante de un trimestre a otro como consecuencia de los volúmenes fluctuantes de diluyente y OFT, y las variaciones significativas en los inventarios de crudo relacionadas con el momento exacto en que se realizan los embarques para exportación.

Se espera que los volúmenes de venta en el primer trimestre estén en el rango de 181 a 183 Mbpe/d, un aumento de aproximadamente 20% en comparación con el mismo periodo del año anterior. Se espera que los volúmenes OFT estén en el rango de 14 a 17 Mbbbl/d (comparados con 14,2 Mbbbl/d en el cuarto trimestre de 2014). Los volúmenes adquiridos para diluyente fueron aproximadamente 0,5Mbbbl/d (comparados con 1,8 Mbbbl/d en el cuarto trimestre 2014).

La Compañía prevé que los precios de realización combinados (incluyendo la producción de gas natural) en el primer trimestre estén en el rango de \$48 a \$51/bpe, lo cual es inferior comprado con el mismo trimestre hace un año y el cuarto trimestre de 2014, pero está en línea con la reducción de los precios referenciales. La mayor parte de la producción de crudo de la Compañía en Colombia y Perú se exporta a precios vinculados a los precios internacionales del petróleo. Los precios de referencia WTI y Brent se redujeron en aproximadamente 31% (~US\$ 23/bbl) durante el trimestre.

La declinación de los precios del petróleo a nivel global fue compensada parcialmente por las reducciones de costos que la Compañía logró durante el primer trimestre de 2015. La Compañía espera que los costos operativos subyacentes (incluyendo costo de producción, transporte y diluyente) en el primer trimestre estén en el rango de \$20 a \$22/bpe, los cuales son menores en comparación con el mismo trimestre hace un año y el cuarto trimestre de 2014. Comparado con el trimestre anterior, la Compañía redujo significativamente sus costos de producción en el primer trimestre de 2015. La reducción de los costos de producción se debió principalmente a los programas de reducción de costos de la Compañía actualmente en ejecución y también el beneficio producto de un Peso Colombiano más débil contra el dólar de los Estados Unidos de América. Los costos de transporte y de diluyente son comparables con los del cuarto trimestre de 2014 sobre una base de cálculo de bpe.

Se espera que el netback operativo en el trimestre sea menor comparado con el trimestre anterior, impactado por la caída en los precios referenciales del crudo, sin embargo se espera que el margen operacional en efectivo permanezca igual o mayor a 45%. La Compañía calcula su netback operativo tanto para ingresos como para costos sobre la base de volúmenes de ventas totales, excluyendo volúmenes OFT, en lugar de volúmenes producidos. Se anota que el margen de EBITDA para los volúmenes OFT se ubica normalmente en \$1 a \$3/bbl. Los costos operativos totales se reportan como una combinación de: los costos de producción, transporte y diluyente, más otros costos y los costos del overlift/underlift. Los dos últimos (otros costos y costos del overlift/underlift) están relacionados principalmente con el movimiento del crudo almacenado y el inventario de retiro de embarques, y en consecuencia pueden

impactar de manera importante los costos totales registrados durante cualquier trimestre, ya sea positiva o negativamente.

Se espera que los costos generales y administrativos para el trimestre estén en el rango de \$3,30 a \$3,60/bpe, una reducción de aproximadamente 36% comparada con el mismo periodo hace un año, lo cual representa aproximadamente un 48% menos que en el trimestre anterior, debido principalmente a las medidas significativas de reducción de costos implementadas, a medida que la Compañía se adapta a un ambiente de precios de crudo más bajos.

Sobre Pacific Rubiales

Pacific Rubiales, es una compañía pública canadiense líder en exploración y producción de gas natural y crudo, con operaciones en América Latina. La Compañía tiene un portafolio de activos diversificado con participación en más de 90 bloques de exploración y producción en siete países incluyendo Colombia, Perú, Guatemala, Brasil, Guyana, Papúa Nueva Guinea y Belice. La estrategia de la Compañía está enfocada en el crecimiento sostenible de la producción y las reservas y la generación de efectivo. Pacific Rubiales está comprometida con la ejecución de su negocio de forma segura, y de manera responsable con la sociedad y el ambiente.

Las acciones ordinarias de la Compañía cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto y La Bolsa de Valores de Colombia bajo los símbolos de cotización PRE, y PREC, respectivamente.

Avisos

Anotación Cautelar Relacionada con las Declaraciones Con Miras al Futuro

El presente comunicado de prensa contiene declaraciones con miras al futuro. Cualquier declaración, diferente a aquellas sobre hechos históricos, que haga referencia a actividades, eventos o acontecimientos que la compañía cree, espera o anticipa que sucederán o podrían suceder en el futuro (incluyendo, sin limitarse a ello, declaraciones referentes a estimativos y/o suposiciones con respecto a la producción, ingreso, flujo de caja y costos, estimativos de reservas y recursos, reservas y recursos potenciales y los planes y objetivos de exploración y desarrollo) son declaraciones con miras al futuro. Estas declaraciones con miras al futuro reflejan las expectativas o creencias actuales de la Compañía con base en la información actualmente disponible a la Compañía. Las declaraciones con miras al futuro están sujetas a un número de riesgos e incertidumbres que pueden hacer que los resultados actuales de la Compañía difieran de manera sustancial de aquellos discutidos en las declaraciones con miras al futuro, e incluso, aún si dichos resultados actuales se materializan completamente o se materializan en buena medida, no se puede garantizar que estos tengan las consecuencias o efectos esperados sobre la Compañía. Los factores que pueden hacer que los resultados o eventos reales sustancialmente de las expectativas actuales incluyen, entre otros, los siguientes: incertidumbre sobre los estimados de capital y costos de operación, estimados de producción y el retorno económico estimado; la posibilidad de que las circunstancias actuales difieran de los estimados y suposiciones; imposibilidad de establecer las reservas y recursos estimados; fluctuación en los precios del petróleo y en las tasas de cambio; inflación, cambios en los mercados bursátiles; desarrollos políticos en Colombia, Perú, Guatemala, Brasil, Papúa Nueva Guinea; Guyana y México; cambios en la regulación que afectan las actividades de la Compañía; incertidumbres relacionadas con la disponibilidad y costos de financiamiento que se requieran en un futuro; la incertidumbre inherente a la interpretación de los resultados de las perforaciones y otros datos geológicos; y los demás riesgos divulgados bajo el título "Factores de Riesgo" y en el Formulario Anual de Información de fecha 17 de marzo de 2015 radicado en SEDAR en www.sedar.com. Cualquier declaración con miras al futuro se aplica solo a partir de la fecha en la cual se realizó, y salvo que así lo

requieran las leyes aplicables de valores, la Compañía rechaza cualquier intención u obligación de actualizar cualquier declaración con miras al futuro, ya sea como resultado de nueva información, eventos o resultados futuros o de cualquier otra naturaleza. Aunque la Compañía cree que las suposiciones inherentes a las declaraciones con miras al futuro son razonables, dichas declaraciones con miras al futuro no son una garantía de desempeño futuro y por consiguiente no se debe depender en de manera indebida de dichas declaraciones debido a la incertidumbre inherente a la misma.

Además, los niveles de producción reportados pueden que no reflejen índices de producción sostenibles y los índices de producción futuros pueden variar significativamente de los índices de producción reflejados en el presente comunicado de prensa debido a, entre otros factores, dificultades o interrupciones encontradas durante la producción de hidrocarburos.

Información Financiera No Auditada

Ciertos resultados financieros y operativos incluidos en el presente comunicado de prensa tal como inversiones en bienes de capital, información de producción y los costos operativos se basan en resultados estimados no auditados. Estos resultados estimados están sujetos a cambios al momento de culminación de los estados financieros interinos no auditados para el periodo que culminó el 31 de marzo de 2015, y los cambios podrían ser significativos. Pacific Rubiales anticipa que radicará sus estados financieros interinos no auditados y el informe de gestión correspondiente para el periodo que culminó el 31 de marzo de 2015 en SEDAR a más tardar el 14 de mayo de 2015.

Conversión Bpe

Bpe puede desorientar, en particular si se usa de manera aislada. La tasa de conversión 5.7 mcf: 1 Bbl está basada en un método de conversión de equivalencia de energía aplicable a la punta del quemador y no representa un valor de equivalencia en la cabeza de pozo. Los valores estimados revelados en el presente comunicado de prensa no reflejan un valor justo de mercado. Los estimados de reservas e ingresos netos futuros para propiedades individuales pueden no reflejar el mismo nivel de confianza que los estimados de reservas e ingresos netos futuros de todas las propiedades, debido a los efectos de agregación.

Definiciones

| | |
|-------|---|
| Bcf | Mil millones de pies cúbicos. |
| Bcfe | Mil millones de pies cúbicos de gas natural equivalente. |
| Bbl | Barril de petróleo. |
| bbl/d | Barril de petróleo por día. |
| Bpe | Barril de petróleo equivalente. El Bpe puede desorientar, en particular si se usa de manera aislada. El estándar Colombiano es una tasa de conversión de 5.7 Mcf:1 bbl y está basada en un método de conversión de equivalencia de energía principalmente aplicable a la punta del quemador y no refleja un valor de equivalencia a la cabeza del pozo. |
| bpe/d | Barril de petróleo equivalente por día. |

| | |
|-------|---|
| Mbbl | Miles de barriles de petróleo. |
| Mbpe | Miles de barriles de petróleo equivalente. |
| MMbbl | Millones de barriles de petróleo. |
| MMbpe | Millones de barriles de petróleo equivalente. |
| Mcf | Mil pies cúbicos. |
| WTI | Petróleo Crudo West Texas Intermediate. |

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.

PARA MAYOR INFORMACIÓN:

Frederick Kozak
 Vicepresidente Corporativo, Relaciones con los Inversionistas
+1 (403) 606-3165

Roberto Puente
 Gerente Sénior, Relaciones con los Inversionistas
 +57 (1) 511-2298

Richard Oyelowo
 Gerente, Relaciones con los Inversionistas
+1 (416) 362-7735

CONTACTO PARA MEDIOS:

Peter Volk
 Vicepresidente Comunicaciones, Norte América
+1 (416) 362-7735