

PACIFIC RUBIALES ENERGY CORP.

COMUNICADO DE PRENSA

PACIFIC RUBIALES PRESENTA PERSPECTIVAS REVISADAS DEL 2015: REDUCCIÓN DE COSTOS MANTENIENDO CRECIMIENTO E INTEGRIDAD DEL BALANCE GENERAL. DESMIENTE RUMORES EN RELACION CON OBLIGACIONES DE DEUDA.

Toronto, Canadá, miércoles 14 de enero de 2015 – Pacific Rubiales Energy Corp. (TSX: PRE) (BVC: PREC) (BOVESPA: PREB) presentó hoy una revisión a las Perspectivas del presupuesto de capital del 2015 de la Compañía, con una reducción de inversiones en bienes de capital de \$1.5 millardos a un rango entre \$1.1 y \$1.3 millardos, reflejando una asunción de precio de crudo WTI entre \$55 y \$60.

Salvo que aquí se indique lo contrario, los montos del presente comunicado de prensa están expresados en dólares de los Estados Unidos de América (US\$) y las cifras de producción están expresadas en volúmenes netos después de regalías.

Expectativas Revisadas del 2015 – Aspectos destacados Clave:

- Producción neta de 150 a 160 Mbpe/d, una reducción leve comparada con las perspectiva anterior, lo cual representa un crecimiento aproximado del 1 a 8% por encima de los niveles de producción esperados en el 2014.
- Asunción de un precio promedio del crudo WTI de \$55 a \$60/bbl durante el año.
- Se espera que el precio de realización de crudo este de \$1 a \$2 por encima de la asunción del precio WTI.
- Una reducción importante esperada de los costos en efectivo con costos operativos estimados en \$28/bpe, costos G&A de \$200 millones, costos de financiamiento de \$250 millones e impuestos en efectivo de \$200 millones en el 2015.
- Generación de EBITDA Ajustado de \$1.5 a 1.7 millardos (incluyendo fondos de programas de hedging y utilidades de afiliadas) y Flujo de Fondos (Flujo de Efectivo) de \$1.1 a \$1.3 millardos.
- Inversiones en bienes de capital de exploración y desarrollo (“E&D”) de \$1.1 a \$1.3 millardos, la mayoría destinados a perforación de desarrollo e instalaciones, y una cantidad pequeña a exploración.

Ronald Pantin, Chief Executive Officer de la Compañía, comentó:

“La incertidumbre de los precios del petróleo continúa y aunque creemos que estos se recuperarán, estamos asumiendo una posición cautelosa frente al momento, reduciendo nuestros costos y nuestro presupuesto de capital de 2015 para lograr que haya una correspondencia con el flujo de efectivo esperado. La Compañía tiene la flexibilidad operacional y financiera para adaptarse al ambiente cambiante mientras continúa aumentando la producción. El presupuesto de capital reducido tan solo tiene un impacto marginal en las metas de producción a medida que enfocamos nuestras inversiones en aquello que nos reporte los más altos retornos y en nuestros proyectos a corto plazo de mayor envergadura”.

“Mantenemos la integridad de nuestro balance general. A la fecha nuestro índice de apalancamiento de Deuda Consolidada/EBITDA Ajustado es de aproximadamente 1,80:1.0, muy por debajo de la restricción de 3.5:1.0 establecida en acuerdos, permitiéndole a la Compañía contar con la capacidad para sortear el ambiente actual de precios del petróleo”.

“Contrario a los rumores del mercado, la Compañía no está en incumplimiento de sus obligaciones de deuda y no espera estar en riesgo de incumplimiento de pagos. Los pactos (“covenants”) que contienen obligaciones de la compañía frente al apalancamiento de nuestros bonos senior son “acuerdos que se basan en la incurrencia” lo que simplemente significa que la capacidad de la Compañía de asumir deuda adicional puede verse restringida por no mantener los índices, sujeto a varias excepciones. Nuestros bonos de deuda tienen fechas de maduración que van desde el 2019 hasta el 2025.”

“Pacific Rubiales está totalmente enfocada en mantener liquidez en este ambiente mediante la reducción significativa de costos y de inversiones en bienes de capital de \$200 a \$400 millones, para lograr una correspondencia con el flujo de caja esperado. Más aun, tenemos flexibilidad adicional en la línea de crédito rotativa de \$1 millardo, de la cual aun no hemos hecho ningún retiro”.

“La reducción de costos sigue siendo una prioridad. Esperamos que nuestros costos operativos en efectivo ahora sean de aproximadamente \$28/bpe, beneficiándose del menor valor del Peso Colombiano, de un número de iniciativas de reducción de costos establecidas antes de finales de 2014 y de costos menores de los servicios de proveedores. Esperamos costos de G&A mucho menores como consecuencia de una tasa de cambio local más baja, una reducción de personal y de otros costos. Puede esperarse que las tasas promedio de regalías y los impuestos en efectivo se reduzcan en el ambiente de precios de petróleo más bajos”.

“Continuaremos monetizando de manera planificada los activos del midstream. Antes de finalizar el 2014 cerramos la venta de 43% de Pacific Midstream al International Financial Corporation con ingresos de aproximadamente \$320 millones. La Compañía tiene apalancamientos adicionales para la consecución de efectivo sin impactar la producción incluyendo, el 57% restante de Pacific Midstream, otros activos del midstream incluyendo

nuestra participación del 41% en Pacific Infrastructure, y la desinversión de activos productores y de exploración pequeños y que no son medulares”.

“En resumen, Pacific Rubiales comienza el 2015 sobre una base sólida. Hemos reducido nuestras inversiones de capital para lograr la correspondencia con el flujo de efectivo esperado en un ambiente de precios de petróleo más bajos y tenemos la flexibilidad y los componentes discrecionales adicionales para ajustarnos al ambiente externo. Además, continuamos reduciendo costos mediante el aumento de eficiencia y ajustes operacionales”.

“Hemos extendido en el tiempo el vencimiento de nuestra deuda corporativa y contamos con herramientas para la obtención de efectivo adicional. La Compañía tiene la capacidad de mantener liquidez y la integridad del balance general durante el ambiente de precios de petróleo más bajos. Esperamos cumplir con todas nuestras obligaciones financieras de conformidad con los términos y el vencimiento de los diversos instrumentos de deuda. Solamente se asignará capital a los proyectos con los retornos más altos y a los más importantes. Continuaremos nuestra estrategia de crecimiento repetible y rentable, construyendo para el beneficio a largo plazo de nuestros accionistas, empleados y nuestros otros grupos de interés, la Compañía líder de E&P con enfoque en América Latina.”

Pacific Rubiales, es una compañía canadiense productora de gas natural y crudo, que tiene el 100% de Meta Petroleum Corp., que opera los campos de crudo pesado Rubiales, Piriri y Quifa en la Cuenca de Los Llanos, y el 100% de Pacific Stratus Energy Colombia Corp., que opera el campo de gas natural La Creciente en el área noroeste de Colombia. Pacific Rubiales también ha adquirido el 100% de Petrominerales Ltd., que es dueña de activos de crudo liviano y pesado en Colombia y activos de gas en Perú, el 100% de PetroMagdalena Energy Corp., que es dueña de activos de crudo liviano en Colombia, y el 100% de C&C Energía Ltd., que es dueña de activos de crudo liviano en la Cuenca de Los Llanos. Además, la Compañía tiene un portafolio de activos diversificado más allá de Colombia, que incluye activos productores y de exploración en Perú, Guatemala, Brasil, Guyana y Papúa Nueva Guinea.

Las acciones ordinarias de la Compañía se cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto, en la Bolsa de Valores de Colombia, y como Brazilian Depository Receipts en la Bolsa de Valores Mercadorias e Futuros de Brasil, bajo los símbolos de cotización PRE, PREC, y PREB 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

sucedan 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 incluyan, 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 13 de marzo de 2014 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 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.

Conversión Bpe

El Bpe puede desorientar, en particular si se usa de manera aislada. La proporción 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.

Las reservas de gas natural de la Compañía están contenidas en los bloques La Creciente, Guama y otros bloques en Colombia así como en el campo Piedra Redonda en el Bloque Z-1, Perú. Para todas las reservas de gas natural en Colombia, los bpes han sido expresado utilizando el estándar de conversión colombiano de 5.7 Mcf: 1 Bbl requerido por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia, y para todas las reservas de gas natural en Perú, los bpes han sido expresados utilizando el estándar de conversión Peruano de 5.626 Mcf: 1 bbl exigido por Perúpetro S.A. Si se utilizara un estándar de conversión de 6.0 Mcf: 1 Bbl para todas las reservas de gas natural de Compañía, esto resultaría en una reducción de las reservas netas P1 y P2 de la Compañía de aproximadamente 4.9 y 6.9 MMbpe, respectivamente.

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.
Millón de Toneladas de GNL	Un millón de toneladas de GNL (Gas Natural Licuado) equivale a 48 Bcf o 1.36 millardos de m3 de gas natural.
Producción Neta	Participación de la Compañía sobre la producción después de la deducción de regalías.
Producción de Campo Total	100% de la producción de campo total antes de tomar en cuenta las deducciones por participación y por regalías.
Producción Bruta	Participación de la Compañía sobre la producción antes de la deducción de regalías.
WTI	Petróleo Crudo West Texas Intermediate.

Traducción

El presente comunicado de prensa fue preparado en inglés y posteriormente traducido al español y al portugués. En caso de diferencias entre la versión en inglés y sus traducciones, prevalecerá el contenido del documento en inglés.

PARA MAYOR INFORMACIÓN:

Christopher (Chris) LeGallais
Vicepresidente Corporativo, Relaciones con los Inversionistas
+1 (647) 295-3700

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

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

Kate Stark
Gerente, Relaciones con los Inversionistas
+1 (416) 362-7735

CONTACTO PARA MEDIOS:

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