

PARA PUBLICACIÓN INMEDIATA
12 de marzo de 2024

CWV: TSX.V

Crown Point anuncia sus resultados operativos y financieros para el período de tres meses y el ejercicio finalizados el 31 de diciembre de 2023

TSX-V: CWV: En el día de hoy, **Crown Point Energy Inc.** (“**Crown Point**” o la “**Compañía**”) anunció sus resultados financieros y operativos correspondientes al período de tres meses y al ejercicio finalizados el 31 de diciembre de 2023.

A continuación se detalla cierta información seleccionada, que deberá leerse junto con los estados financieros consolidados auditados y la reseña y perspectiva operativa y financiera (la “**reseña y perspectiva operativa y financiera**”) de la Compañía al 31 de diciembre de 2023 que se presentarán ante las autoridades regulatorias de títulos valores de Canadá, a cuya información se podrá acceder a través del perfil de la Compañía en www.sedarplus.ca y en su sitio web, www.crownpointenergy.com. **Todas las cifras en dólares se encuentran expresadas en dólares estadounidenses (“USD”), salvo que se indique lo contrario.**

En la siguiente reseña, se puede hacer referencia al período de tres meses y al ejercicio finalizados el 31 de diciembre de 2023 como “4° trimestre de 2023” y “2023”, respectivamente. Se puede hacer referencia al período de tres meses y al ejercicio comparativos finalizados el 31 de diciembre de 2022 como “4° trimestre de 2022” y “2022”, respectivamente.

RESUMEN DEL 4° TRIMESTRE DE 2023

Durante el 4° trimestre de 2023, la Compañía:

- Informó un efectivo neto generado por las actividades operativas de \$1,3 millones y un flujo de fondos generado por actividades operativas de \$2,1 millones en comparación con el 4° trimestre de 2022, donde informó un efectivo neto generado por actividades operativas de \$0,2 millones y un flujo de fondos generado por actividades operativas de \$0,1 millones;
- Obtuvo un ingreso por ventas de petróleo y gas natural de \$5,5 millones sobre un volumen de ventas diarias promedio total de 1.275 BOE por día, lo que representa una disminución respecto a los \$8,6 millones obtenidos sobre un volumen de ventas diarias promedio total de 1.737 BOE por día en el 4° trimestre de 2022 debido a la reducción en los volúmenes de ventas de gas en las Concesiones de TDF en el 4° trimestre de 2023, junto con menores ventas de petróleo tanto en las Concesiones de TDF como en las Concesiones de Mendoza;
- Recibió un promedio de \$4,47 por mcf de gas natural y \$57,70 por bbl de petróleo, en comparación con \$4,23 por mcf de gas natural y \$67,11 por bbl de petróleo recibidos en el 4° trimestre de 2022;
- Informó un netback operativo de \$9,27 por BOE¹, lo que representa una reducción respecto a los \$10,29 por BOE registrados en el 4° trimestre de 2022;
- Obtuvo y devolvió \$4,2 millones y \$3,6 millones de préstamos para capital de trabajo y sobregiros, respectivamente, y emitió \$6 millones adicionales en valor nominal de Obligaciones Negociables no garantizadas a tasa fija Clase IV por una contraprestación en efectivo de \$6,74 millones;
- Informó una pérdida antes de impuestos de \$2,4 millones y una pérdida neta de \$2,1 millones, en comparación con el 4° trimestre de 2022, donde la Compañía informó una pérdida antes de impuestos de \$3,9 millones y una pérdida neta de \$2,7 millones;

¹ Índice financiero no contemplado en las NIIF. Véase “Medidas no contempladas en las NIIF y otras medidas financieras”.

- Informó un déficit de capital de trabajo² de \$11,8 millones.

HECHOS POSTERIORES

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2023, la Compañía:

- Obtuvo tres préstamos de financiación de exportaciones por un monto total de \$0,63 millones y devolvió \$0,26 millones en préstamos para capital de trabajo y financiación de exportaciones.
- Pagó la primera cuota de \$2,1 millones de las Obligaciones Negociables Clase III.
- Como se informó en el comunicado de prensa emitido el 9 de febrero de 2024, la Compañía celebró un contrato con una vendedora (la “**Vendedora**”) para adquirir una participación del 100% en las concesiones de explotación de hidrocarburos Piedra Clavada y Koluel Kaike (las “**Concesiones de Santa Cruz**”). El precio de compra está compuesto por una suma en efectivo de \$12 millones, sujeto a ajustes de cierre, más una contraprestación en especie contingente a pagar a lo largo de un período de 15 años a partir de la fecha de cierre, con respecto a la cual la Compañía entregará a la Vendedora una cantidad mensual de petróleo producido en las Concesiones de Santa Cruz que podrá oscilar entre 0 y 600 barriles por día, sujeto al precio de mercado del petróleo determinado para cada mes. El 7 de febrero de 2024, la Compañía pagó un anticipo de \$2,4 millones a la Vendedora. La conclusión de la adquisición está sujeta a la obtención de todas las aprobaciones regulatorias y provinciales necesarias, entre ellas la aprobación de la Bolsa de Valores de Toronto y a otras condiciones de cierre habituales. La fecha de vigencia de la adquisición es el 1 de enero de 2024.

La TSXV ha suspendido la negociación de las acciones ordinarias de la Compañía hasta tanto esta haya suministrado a la TSXV la documentación correspondiente, incluido un informe de reservas sobre las Concesiones de Santa Cruz preparado por un tercero independiente en cumplimiento del Instrumento Nacional 51-101. Actualmente la Compañía se encuentra en proceso de instruir la preparación del informe de reservas, obtener la aprobación de la provincia de Santa Cruz y organizar el financiamiento necesario para fondear el saldo de la porción en efectivo del precio de compra. El cierre de la adquisición está previsto para abril de 2024.

RESEÑA OPERATIVA

Concesión de Tierra del Fuego (“TDF” o las “Concesiones de TDF”)

- Durante el 4° trimestre de 2023, la producción de petróleo en San Martín fue en promedio de 424 bbls (147 bbls netos) por día de petróleo y la producción de gas natural de la concesión Las Violetas fue en promedio de 9.568 mcf (3.323 mcf netos) por día, mientras que su producción de petróleo fue en promedio de 261 bbls (91 bbls netos) por día de petróleo.

Concesiones de Mendoza (las “Concesiones de Mendoza”)

- Durante el 4° trimestre de 2023, varios pozos dejaron de producir debido a fallas mecánicas. La UTE realizó reparaciones en diez pozos petroleros en la concesión de Chañares Herrados (la “**Concesión de CH**”) y en un pozo petrolero y un pozo de disposición de agua en la concesión de Puesto Pozo Cercado Oriental (la “**Concesión de PPCO**”). La producción de petróleo para el 4° trimestre de 2023 fue en promedio de 868 bbls (434 bbls netos) por día de petróleo en la Concesión de CH y de 169 bbls (85 bbls netos) por día de petróleo en la Concesión de PPCO.

² Medida de gestión de capital. Véase “Medidas no contempladas en las NIIF y otras medidas financieras”.

Permiso de Evaluación de Cerro de Los Leones (“CLL” o el “Permiso de CLL”)

- La Compañía está en conversaciones con la provincia de Mendoza para la prórroga del Permiso de CLL u otras alternativas para el Permiso de CLL, entre ellas la potencial compensación del único compromiso pendiente de la Compañía, consistente en la reparación de un pozo, habiendo la Compañía realizado unidades de trabajo en exceso de lo requerido durante el período de exploración del Permiso de CLL.

PERSPECTIVAS

- El gasto de capital en activos desarrollados y productivos presupuestado de la Compañía para el ejercicio 2024 asciende a aproximadamente \$13,4 millones, de los cuales \$1,5 millones corresponden a la reparación de un pozo y mejoras en las instalaciones de las Concesiones de TDF, y \$11,9 millones corresponden a la perforación de tres pozos verticales, reparaciones de pozos y mejoras en las instalaciones y optimización en las Concesiones de Mendoza. La Compañía también prevé invertir \$0,5 millones en pruebas a realizarse en las capas de arenisca que contienen gas del Grupo Neuquén en CLL.

INFORMACIÓN FINANCIERA RESUMIDA

(cifras expresadas en \$, salvo por las correspondientes a las acciones en circulación)	31 de diciembre de 2023	31 de diciembre de 2022
Activo corriente	7.636.408	9.852.182
Pasivo corriente	(19.422.342)	(11.125.229)
Capital de trabajo ⁽¹⁾	(11.785.934)	(1.273.047)
Activos de exploración y evaluación	14.103.353	14.115.555
Bienes de uso	45.834.731	43.963.610
Total activo	67.785.665	68.183.547
Pasivos financieros no corrientes ⁽¹⁾	18.317.856	16.055.005
Capital accionario	56.456.328	56.456.328
Total acciones ordinarias en circulación	72.903.038	72.903.038

(cifras expresadas en \$, salvo por las correspondientes a las acciones en circulación)	Período de tres meses finalizado el		Ejercicio finalizado el	
	31 de diciembre de 2023	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2023	31 de diciembre de 2022
Ingresos por ventas de petróleo y gas natural	5.530.896	8.586.742	26.766.228	33.040.620
Ganancia por adquisición de participación	–	1.046.626	–	–
(Reversión de) desvalorización de bienes de uso	(3.050.000)	2.047.000	(3.050.000)	2.047.000
Pérdida antes de impuestos	(2.379.953)	(3.908.877)	(10.130.991)	(6.513.789)
Pérdida neta	(2.096.083)	(2.712.553)	(8.127.632)	(5.906.799)
Pérdida neta por acción ⁽²⁾	(0,03)	(0,04)	(0,11)	(0,08)
Efectivo neto (utilizado en) generado por las actividades operativas	1.339.967	170.378	3.793.538	1.334.815
Efectivo neto por acción – actividades operativas ⁽¹⁾⁽²⁾	0,02	0,00	0,05	0,02
Flujo de fondos (utilizado en) generado por las actividades operativas	2.109.498	146.773	1.608.310	3.022.382
Flujo de fondos por acción – actividades operativas ⁽¹⁾⁽²⁾	0,03	0,00	0,02	0,04
Cantidad de acciones promedio ponderada – básica y diluida	72.903.038	72.903.038	72.903.038	72.903.038

(1) Aplicamos las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”); sin embargo, la Compañía también emplea ciertas medidas no contempladas en las NIIF para analizar el desempeño financiero, la situación patrimonial y el flujo de fondos. Asimismo, también se emplean otras medidas financieras para analizar el desempeño. Estas medidas no contempladas en las NIIF y otras medidas financieras no tienen significados estandarizados indicados en las NIIF y por ende pueden no ser comparables con medidas similares presentadas por otras entidades.

(2) “Capital de trabajo” es una medida de gestión de capital. “Pasivos financieros no corrientes” es una medida financiera complementaria. “Efectivo neto por acción – actividades operativas” es una medida financiera complementaria. “Flujo de fondos por acción – actividades operativas” es una medida financiera complementaria. Véase “Medidas no contempladas en las NIIF y otras medidas financieras”.

(3) Todas las cifras por acción son iguales para la cantidad promedio ponderada básica y diluida de acciones en circulación de los períodos. Las opciones tienen efecto antidilución en períodos de pérdida. La suma de las cantidades por acción puede no coincidir debido al redondeo.

Volúmenes de venta

	Período de tres meses finalizado el 31 de diciembre de		Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2023	2022	2023	2022
Volúmenes de venta totales (BOE)	117.252	159.777	525.115	593.540
Bbbs de petróleo liviano por día	840	1.181	915	1.045
Bbbs de LGN por día	25	16	19	12
Mcf de gas natural por día	2.458	3.238	3.023	3.418
Total BOE por día	1.275	1.737	1.438	1.627

Netback Operativo ⁽¹⁾

	Período de tres meses finalizado el 31 de diciembre de				Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de			
	2023		2022		2023		2022	
	Por BOE		Por BOE		Por BOE		Por BOE	
Ingresos por ventas de petróleo y gas natural (\$)	5.530.896	47,17	8.586.742	53,74	26.766.228	50,97	33.040.620	55,67
Derechos de exportación (\$)	(125.304)	(1,07)	(179.346)	(1,85)	(503.268)	(0,96)	(1.071.563)	(2,89)
Regalías e impuesto a los ingresos brutos (\$)	(961.852)	(8,20)	(1.470.529)	(9,20)	(4.519.702)	(8,61)	(5.677.638)	(9,57)
Costos operativos (\$)	(3.356.776)	(28,63)	(5.176.715)	(32,40)	(18.405.512)	(35,05)	(16.650.447)	(28,05)
Netback operativo ⁽¹⁾ (\$)	1.086.964	9,27	1.760.152	10,29	3.337.746	6,35	9.640.972	15,16

⁽¹⁾ El "Netback operativo" es una medida no contemplada en las NIIF. El "Netback operativo por BOE" es un índice no contemplado en las NIIF. Véase "Medidas no contempladas en las NIIF y otras medidas financieras".

Ante cualquier consulta, contactarse con:

Gabriel Obrador
Presidente y Director Ejecutivo
Teléfono: (403) 232-1150
Crown Point Energy Inc.
gobrador@crownpointenergy.com

Marisa Tormakh
Vicepresidenta de Finanzas y Directora Financiera
Teléfono: (403) 232-1150
Crown Point Energy Inc.
mtormakh@crownpointenergy.com

Información sobre Crown Point

Crown Point Energy Inc. es una compañía internacional de exploración y desarrollo de petróleo y gas con sede en Calgary, Canadá, constituida en Canadá, cuyas acciones cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto y que posee operaciones en Argentina. Las actividades de exploración y desarrollo de Crown Point están concentradas en tres cuencas de producción de Argentina, la Cuenca Austral, situada en la Provincia de Tierra del Fuego, y las Cuencas Neuquina y Cuyana, en la Provincia de Mendoza. Crown Point tiene una estrategia basada en construir una cartera de activos productivos, introducir mejoras en la producción y aprovechar oportunidades de exploración para sentar las bases de su futuro crecimiento.

Advertencia

Medidas no contempladas en las NIIF y otras medidas financieras: En este comunicado de prensa y en otros materiales difundidos por la Compañía, empleamos ciertas medidas para analizar el desempeño financiero, la situación patrimonial y el flujo de efectivo. Estas medidas no contempladas en las NIIF y otras medidas financieras no tienen significados estandarizados indicados en las NIIF y por ende pueden no ser comparables con medidas similares presentadas por otras entidades. Las medidas no contempladas en las NIIF y otras medidas financieras no deben considerarse medidas más significativas que las medidas financieras calculadas conforme a las NIIF, tales como la ganancia (pérdida) neta, los ingresos por ventas de petróleo y gas natural y el efectivo neto (utilizado en) generado por las actividades operativas, como indicadores del desempeño de la Compañía.

"Flujo de fondos por acción – actividades operativas" es una medida financiera complementaria. El flujo de fondos por acción – actividades operativas se compone del flujo de fondos generado por (utilizado en) las actividades operativas dividido la cantidad promedio ponderada básica y diluida de acciones ordinarias en circulación del período. Véase "Información Financiera Resumida".

"Efectivo neto por acción – actividades operativas" es una medida financiera complementaria. El efectivo neto por acción – actividades operativas se compone del efectivo neto generado por (utilizado en) las actividades operativas dividido por la cantidad promedio ponderada básica y diluida de acciones ordinarias en circulación del período. Véase "Información Financiera Resumida".

"Pasivos financieros no corrientes" es una medida financiera complementaria. Los pasivos financieros no corrientes se componen de las porciones no corrientes de deudas comerciales y otros pasivos, documentos a pagar y pasivos por arrendamientos, según surge de los estados de situación patrimonial consolidados de la Compañía. Véase "Información Financiera Resumida".

"Netback operativo" es una medida no contemplada en las NIIF. El netback operativo se compone de los ingresos por ventas de petróleo y gas natural, menos los derechos de exportación, regalías e impuesto a los ingresos brutos y costos operativos. La dirección considera que esta es una medida complementaria útil de la rentabilidad de la Compañía con relación a los precios de los commodities. Véase "Netback operativo" para una conciliación del netback operativo con los ingresos por ventas de petróleo y gas natural, que es nuestra medida más cercana contemplada en las NIIF.

"Netback operativo por BOE" es un índice no contemplado en las NIIF. El Netback operativo por BOE se compone del netback operativo dividido por los volúmenes de venta en BOE del período. La dirección considera que esta es una medida complementaria útil de la rentabilidad de la Compañía con relación a los precios de los commodities. Asimismo, la dirección considera que el netback operativo por BOE es una medida clave de desempeño de la industria que mide la eficiencia operacional y brinda a los inversores información que también es presentada usualmente por otras productoras de petróleo crudo y gas natural. El netback operativo es una medida no contemplada en las NIIF. Véase "Netback Operativo" para ver la forma de cálculo del netback operativo por BOE.

"Capital de trabajo" es una medida de gestión de capital. El capital de trabajo se compone del activo corriente menos el pasivo corriente. La dirección considera que el capital de trabajo es una medida útil para evaluar la posición de capital de la Compañía y su capacidad de llevar adelante sus compromisos de exploración existentes y su participación en programas de desarrollo. Véase "Información Financiera Resumida" para una conciliación del capital de trabajo con el activo corriente y el pasivo corriente, que son nuestras medidas más cercanas contempladas en las NIIF.

Abreviaturas y presentación de BOE: "bbl" significa barril, "bbls" significa barriles, "BOE" significa barril equivalente de petróleo, "km" significa kilómetros; "km²" significa kilómetros cuadrados; "m" significa metros; "mm" significa milímetros; "mcf" significa miles de pies cúbicos; "mmcf" significa millones de pies cúbicos; "LGN" significa líquidos de gas natural, "UTE" significa Unión Transitoria de Empresas, que constituye un contrato de joint venture inscripto establecido bajo las leyes de Argentina; "WI" significa participación, e "YPF" significa Yacimientos Petrolíferos Fiscales S.A. Todas las conversiones de BOE incluidas en este comunicado de prensa provienen de la conversión de gas natural en petróleo a una razón de seis mcf de gas por un bbl de petróleo. El término BOE puede ser conducente a error, en especial, si se utiliza en forma aislada. La conversión de BOE a una razón de seis mcf de gas por un bbl de petróleo (6 mcf: 1 bbl) se basa en un método de conversión de equivalencias de energía aplicable en la boquilla del quemador y no representa una equivalencia de valores a boca de pozo. Atento a que la razón de valor basada en el precio del crudo comparado con el precio del gas natural en Argentina puede diferir eventualmente de la razón de conversión de equivalencias de energía de 6:1, el uso de una conversión a razón de 6:1 puede conducir a error como indicación de valor.

Información sobre hechos futuros: Este documento contiene información sobre hechos futuros. Esta información se relaciona con acontecimientos futuros y con el futuro desempeño de la Compañía. Toda la información y las declaraciones contenidas en el presente que no sean de índole claramente histórica constituyen información sobre hechos futuros. Dicha información representa las proyecciones internas, estimaciones, expectativas, creencias, planes, objetivos, supuestos, intenciones o declaraciones de la Compañía sobre acontecimientos futuros o sobre su futuro desempeño. Esta información conlleva riesgos, incertidumbres y demás factores, conocidos o desconocidos, que podrían provocar que los resultados o acontecimientos reales difieran significativamente de los anticipados en dicha información sobre hechos futuros. Asimismo, este documento puede contener información sobre hechos futuros proveniente de fuentes de la industria externas. Crown Point cree que las expectativas reflejadas en esta información sobre hechos futuros son razonables. Sin embargo, no debe depositarse excesiva confianza en esta información sobre hechos futuros ya que no se puede asegurar que los planes, las intenciones o las expectativas sobre las cuales se basa irán a ocurrir o a concretarse. Este comunicado de prensa contiene información sobre hechos futuros relativa a las siguientes cuestiones, entre otras: en "Hechos posteriores" las expectativas de la Compañía sobre los términos, condiciones y oportunidad en que se realizará el cierre de la adquisición propuesta de las Concesiones de Santa Cruz; en "Reseña Operativa", los planes de la Compañía para las futuras operaciones en las Concesiones de TDF, las Concesiones de Mendoza y el Permiso de CLL y los beneficios que prevé obtener de ellos y las oportunidades en que habrán de realizarse, entre ellos las expectativas de la Compañía respecto de la posible prórroga del Permiso de CLL; en "Perspectivas", los presupuestos de gastos de capital estimados de la Compañía para el ejercicio 2024, y los gastos de capital que prevé realizar en las Concesiones de TDF, las Concesiones de Mendoza y el Permiso de CLL durante dicho período; en la sección "Información sobre Crown Point", todos los elementos que hacen a la estrategia de negocio y al objeto de la Compañía. Por otra parte, cabe destacar que la información sobre reservas y recursos se considera información sobre hechos futuros, pues conlleva la evaluación implícita, basada en ciertas estimaciones y supuestos, de que las reservas y los recursos descriptos se podrán producir económicamente en el futuro. Se advierte al lector que si bien la Compañía considera que dicha información es razonable, la misma podría resultar ser incorrecta. Los resultados reales obtenidos durante el período proyectado pueden variar respecto a la información provista en este documento debido a numerosos riesgos e incertidumbres y demás factores, conocidos y desconocidos. Existen distintos riesgos y demás factores que podrían provocar que los resultados reales difieran significativamente de los expresados en la información sobre hechos futuros vertida en este documento, incluyendo, sin limitación, los siguientes: que la Compañía experimente demoras en la construcción del oleoducto que se conectará a la terminal marítima Río Cullen o el riesgo de que no pueda finalizarlo; el riesgo de que la Compañía no pueda transportar petróleo por vía terrestre a la refinería Enap y/o a la terminal marítima Río Cullen y/o el riesgo de que el costo de hacerlo incremente y/o se torne antieconómico; el riesgo de que la Compañía reciba un precio por el petróleo que produce con un descuento significativo respecto al precio del Brent; que la Compañía no pueda cumplir sus obligaciones a su vencimiento y continuar como una empresa en marcha; que la Compañía no pueda concluir la adquisición propuesta de las Concesiones de Santa Cruz en los términos descriptos en el presente o en lo absoluto, ya sea debido a su imposibilidad de obtener financiamiento para fondar la parte en efectivo del precio de compra, de obtener las aprobaciones regulatorias requeridas, de satisfacer las condiciones precedentes aplicables, u otras dificultades; y los riesgos y otros factores que se describen en la sección "Riesgos e incertidumbres del negocio" de la reseña y perspectiva operativa y financiera de la Compañía para el período de tres meses y el ejercicio finalizados el 31 de diciembre de 2023 y en la sección "Factores de riesgo" del último formulario de información anual presentado por la Compañía, el cual se encuentra disponible en el sitio web de SEDAR+, www.sedarplus.ca. Con respecto a la información sobre hechos futuros contenida en este documento, la Compañía ha elaborado supuestos respecto a diversas cuestiones, entre ellas, que la Compañía concluirá la adquisición propuesta de las Concesiones de Santa Cruz en los términos descriptos en el presente en forma oportuna, incluida la capacidad de la Compañía de obtener el financiamiento requerido para fondar la parte en efectivo del precio de compra en términos aceptables, de obtener las aprobaciones regulatorias requeridas y de satisfacer todas las condiciones precedentes aplicables; el costo de construcción del oleoducto antes mencionado y el momento en que habrá de hacerlo; los costos de transporte; que la pandemia de COVID-19 (coronavirus) (u otra pandemia o evento sanitario mundial o regional) no tendrá un impacto significativo en la Compañía y sus operaciones a futuro; la capacidad y voluntad de los países miembros de la OPEP+ y otros grandes productores de crudo de equilibrar los niveles de producción de crudo y así sostener mayores precios del crudo a escala mundial; el impacto que tiene la inflación en Argentina y la devaluación del peso argentino frente al USD para la Compañía; el impacto de una mayor competencia; la estabilidad general de la coyuntura económica y política en la que opera la Compañía (inclusive en relación con el presidente y vicepresidente de Argentina recientemente electos y su gobierno), lo que abarca operar en un marco jurídico y regulatorio coherente en Argentina; los futuros precios del petróleo, gas natural y LGN (incluidos los efectos que puedan tener sobre los mismos programas de incentivo del gobierno y los controles de precios del gobierno); la recepción oportuna de las aprobaciones regulatorias requeridas; la capacidad de la Compañía de obtener empleados calificados, equipos y servicios

en forma oportuna y económicamente rentable; los resultados de las actividades de perforación; el costo de obtener equipos y personal para cumplir con el plan de inversiones en bienes de capital de la Compañía; la capacidad de las operadoras de los proyectos en los que la Compañía tiene participación de operar los yacimientos de manera segura, eficiente y efectiva; el hecho de que la Compañía no pagará dividendos en el futuro previsible; la capacidad de la Compañía de obtener financiamiento en términos aceptables, de ser necesario y en el momento oportuno, y de continuar como una empresa en marcha; la capacidad de la Compañía de hacer frente al servicio de sus deudas oportunamente; los índices de producción y los índices de agotamiento del yacimiento; la capacidad de reemplazar y expandir las reservas de petróleo y gas natural mediante actividades de adquisición, desarrollo y exploración; los plazos y costos de las actividades de construcción y ampliación de ductos, capacidad de almacenamiento e instalaciones y la capacidad de la Compañía de garantizar el transporte adecuado de productos; los tipos de cambio de las divisas, la inflación y las tasas de interés; el marco regulatorio en materia de regalías, impuestos y asuntos ambientales en Argentina; y la capacidad de la Compañía de comercializar exitosamente el petróleo y el gas natural que produce. La dirección de Crown Point ha incorporado el resumen precedente de supuestos y riesgos relacionados con la información sobre hechos futuros incluida en este documento con el fin de proporcionar al público inversor una perspectiva más cabal sobre las futuras operaciones de la Compañía. Se advierte al lector que esta información puede no ser apropiada para otros propósitos. También se advierte al lector que las listas precedentes de factores no son taxativas. La información sobre hechos futuros vertida en este documento se encuentra expresamente supeditada a esta advertencia. La información sobre hechos futuros contenida en el presente se brinda a la fecha de este documento y la Compañía desconoce toda intención u obligación de actualizarla públicamente, ya sea como consecuencia de información nueva, acontecimientos o resultados futuros o por otras razones, salvo en la medida de lo exigido por las leyes canadienses sobre títulos valores aplicables.

Ni la Bolsa de Valores de Toronto ni su Proveedor de Servicios Regulatorios (conforme ese término se define en las políticas de la Bolsa de Valores de Toronto) asumen responsabilidad alguna por la adecuación o exactitud de este comunicado de prensa.