

PARA PUBLICACIÓN INMEDIATA
11 de marzo de 2022

CWV: TSX.V

Crown Point anuncia sus resultados operativos y financieros correspondientes al período de tres meses y al ejercicio finalizados el 31 de diciembre de 2021

TSX-V: CWV: En el día de hoy, **Crown Point Energy Inc.** (“**Crown Point**” o la “**Compañía**”) anunció sus resultados operativos y financieros correspondientes al período de tres meses y al ejercicio finalizados el 31 de diciembre de 2021.

La Compañía presentará copias de sus estados financieros consolidados auditados y de la reseña y perspectiva operativa y financiera (la “**reseña y perspectiva operativa y financiera**”) por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021 ante las autoridades regulatorias de títulos valores de Canadá, a cuya información se podrá acceder a través del perfil de la Compañía en www.sedar.com 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.** Las referencias a “**ARS**” aluden al peso argentino.

En la siguiente reseña, se puede hacer referencia al período de tres meses y al ejercicio finalizados el 31 de diciembre de 2021 como “4° trimestre de 2021” y “2021”, respectivamente. Se puede hacer referencia al período de tres meses y al ejercicio comparativos finalizados el 31 de diciembre de 2020 como “4° trimestre de 2020” y “2020”, respectivamente.

RESUMEN DEL 4° TRIMESTRE DE 2021

Durante el 4° trimestre de 2021, la Compañía:

- Informó una ganancia antes de impuestos de \$0,2 millones y una ganancia neta de \$0,7 millones, en comparación con el 4° trimestre de 2020, cuando la Compañía informó una pérdida antes de impuestos de \$2,8 millones y una pérdida neta de \$2,1 millones;
- Informó un efectivo neto generado por las actividades operativas de \$2,1 millones y un flujo de fondos generado por las actividades operativas de \$2,6 millones en comparación con el 4° trimestre de 2020, donde informó un efectivo neto aplicado a las actividades operativas de \$0,03 millones y un flujo de fondos generado por las actividades operativas de \$2,2 millones;
- Obtuvo un ingreso por ventas de petróleo y gas natural de \$10,2 millones sobre un volumen de ventas diarias promedio total de 2.150 BOE por día, lo que representa un incremento respecto a los \$4,1 millones obtenidos sobre un volumen de ventas diarias promedio total de 1.878 BOE por día en el 4° trimestre de 2020 debido al efecto combinado de las ventas de petróleo de las concesiones de Chañares Herrados y de Tierra del Fuego, y a un incremento en los precios de los commodities;
- Recibió un promedio de \$2,91 por mcf de gas natural y \$64,99 por bbl de petróleo, en comparación con \$1,59 por mcf de gas natural y \$34,10 por bbl de petróleo recibidos en el 4° trimestre de 2020;
- Informó un netback operativo de \$20,64 por BOE¹, lo que representa un aumento respecto a los \$8,66 por BOE registrados en el 4° trimestre de 2020;
- Obtuvo \$0,2 millones en préstamos a corto plazo para capital de trabajo y devolvió \$0,2 millones en préstamos a corto plazo para capital de trabajo y préstamos bancarios. La Compañía no tenía deuda bancaria ni préstamos a corto plazo para capital de trabajo al 31 de diciembre de 2021; y
- Informó un superávit de capital de trabajo² de \$2,9 millones.

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

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

RESEÑA OPERATIVA

Concesión de Tierra del Fuego (“TDF”)

YPF, operadora de la terminal de carga offshore y de almacenamiento de petróleo situada en Cruz del Sur, informó recientemente que se procedería al cierre de la terminal de carga offshore por dificultades técnicas. YPF tenía previsto dismantelar dicha terminal en julio 2022, pero ahora ha decidido discontinuar las operaciones de carga offshore con carácter inmediato.

Crown Point, junto con sus socios de la UTE e YPF, vienen construyendo un oleoducto de 6 pulgadas y 23 km de extensión para conectar la terminal de almacenamiento de petróleo en Cruz del Sur y el yacimiento San Martín a la terminal marítima Río Cullen operada por Total Austral, anticipándose al cierre de la terminal de carga offshore en Cruz del Sur previsto para el segundo semestre de 2022. Este proyecto se acelerará. Sin embargo, en el mientras tanto, Crown Point y sus socios de la UTE están haciendo las gestiones necesarias para exportar petróleo por vía terrestre a la refinería de Enap en San Gregorio, Chile y a la terminal marítima Río Cullen operada por Total Austral en Tierra del Fuego. El precio de venta en San Gregorio y Río Cullen se indexa en función del precio del Brent.

Concesión de La Angostura

Durante 2021, la producción de petróleo del yacimiento San Martín promedió los 1.666 bbls (579 bbls netos) por día de petróleo. El petróleo es transportado a través del oleoducto San Martín, de propiedad de la Compañía, que conecta el yacimiento con la terminal Cruz del Sur para su almacenamiento y posterior venta. Durante la última parte del 3° trimestre de 2021, debido a las menores temperaturas se produjo una acumulación de depósitos parafínicos en el oleoducto San Martín que obligó a proceder a su cierre temporario. Durante este tiempo, el petróleo fue transportado por vía terrestre a la terminal Cruz del Sur.

La Compañía tiene previsto perforar un pozo de ampliación (step-out) (SM a-1004) en el flanco oeste de la estructura San Martín en el 1° trimestre de 2022 para testear petróleo en un compartimiento de la falla inmediatamente al oeste del pozo productivo SM x-1002. Durante febrero de 2022, la Compañía inició la movilización de los equipos hacia la ubicación del pozo.

Concesión Las Violetas

Durante 2021, la producción de gas natural de la concesión Las Violetas promedió los 14.570 mcf (5.060 mcf netos) por día y su producción de petróleo promedió los 348 bbls (121 bbls netos) de petróleo por día. El petróleo producido en asociación con la producción de gas natural es transportado por vía terrestre al yacimiento San Martín, mezclado con el petróleo del yacimiento San Martín y transportado a Cruz del Sur para su almacenamiento y posterior venta.

La Compañía tiene previsto perforar un pozo de desarrollo horizontal en el yacimiento petrolífero Las Violetas en el 1° trimestre de 2022, situado en el extremo noreste de la Concesión y apuntando a la Formación Springhill.

Concesión de Chañares Herrados (“CH”)

El 13 de marzo de 2021, la UTE Crown Point - Aconcagua asumió la operación de la Concesión de CH. Para fines de 2021, se habían realizado reparaciones en 18 pozos de petróleo cerrados, y los pozos volvieron a entrar en producción. Asimismo, ocho de los pozos cerrados fueron objeto de estimulación y mejoras en los sistemas extractivos, generando aumentos en la producción. La producción de petróleo promedio para el período de 293 días comprendido entre el 13 de marzo y el 31 de diciembre de 2021 fue de 1.000 bbls (500 bbls netos) por día de petróleo.

Permiso de Exploración Cerro de Los Leones (“CLL”)

Durante enero de 2022, la Compañía perforó el pozo CPE.MdN.VS.xp-3(d), que actualmente está esperando su finalización, la cual está programada para marzo de 2022. La Compañía solicitó a la

Provincia una prórroga de doce meses en el plazo del Período 3, hasta febrero de 2023, para finalizar las tareas de terminación y evaluar los resultados de las pruebas.

PERSPECTIVAS

El gasto de capital en bienes de uso presupuestado de la Compañía para 2022 asciende a \$7,4 millones, compuesto por \$5,0 millones en TDF (\$1,8 millones para perforar un pozo horizontal en la Concesión Las Violetas; \$1,6 millones para perforar un pozo vertical en la estructura San Martín; \$0,4 millones para completar la construcción de un oleoducto hacia un nuevo punto de entrega en la terminal Cullen operada por Total Austral, situada al norte de TDF, y \$1,2 millones en otras mejoras en las instalaciones) y \$2,4 millones para reparaciones de pozos, mejoras en las instalaciones y optimización en CH.

El gasto de capital en activos de exploración y evaluación presupuestado de la Compañía para 2022 asciende a \$2,4 millones para perforar y completar el pozo de exploración CPE.MdN.VS.xp-3(d) en el permiso de exploración de CLL.

ARGENTINA – COVID-19

En diciembre de 2021, el gobierno argentino anunció una reducción en el período de aislamiento de diez a siete días para personas con el esquema completo de vacunación (dos dosis) que arrojen un resultado de COVID-19 positivo. El período de aislamiento sigue siendo de diez días para las personas que no cuenten con el esquema completo de vacunación. A partir de enero de 2022, las personas residentes y visitantes de países limítrofes que cuenten con el esquema completo de vacunación con una antelación de al menos quince días deberán acreditar su estado de vacunación pero ya no se les requiere presentar una prueba PCR negativa.

ARGENTINA – FONDO MONETARIO INTERNACIONAL

En enero de 2022, se anunció que el Fondo Monetario Internacional ("FMI") y el gobierno argentino llegaron a un entendimiento sobre políticas clave, como parte de sus negociaciones en curso sobre un programa respaldado por el FMI. Las principales áreas del acuerdo incluyen lo siguiente:

- El sendero de consolidación fiscal formará un ancla de política clave del programa respaldado por el FMI, que mejorará de manera gradual y sostenible las finanzas públicas, reducirá el financiamiento monetario, permitirá aumentar el gasto en infraestructura y ciencia y tecnología y protegerá programas sociales focalizados.
- Una estrategia para reducir los subsidios a la energía de manera progresiva será fundamental para mejorar la composición del gasto público.
- Se llegó a un entendimiento sobre el marco para la implementación de la política monetaria como parte de un enfoque múltiple para enfrentar la alta y persistente inflación, que prevé asimismo tasas de interés reales positivas para respaldar el financiamiento interno y fortalecer la estabilidad.
- También se acordó el apoyo financiero adicional de los socios Internacionales de Argentina, a fin de ayudar a reforzar la resiliencia externa del país y sus esfuerzos para asegurar un crecimiento más inclusivo y sostenible.

El acuerdo final sobre un acuerdo de programa respaldado por el FMI está sujeto a la aprobación del Directorio Ejecutivo del FMI, que el gobierno argentino espera obtener en marzo de 2022.

INFORMACIÓN FINANCIERA RESUMIDA ⁽¹⁾

(cifras expresadas en \$, salvo por las correspondientes a las acciones en circulación)	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Activo corriente	10.261.684	6.141.993	10.194.024
Pasivo corriente	(7.335.026)	(3.120.403)	(8.362.827)
Capital de trabajo ⁽²⁾	2.926.658	3.021.590	1.831.197
Activos de exploración y evaluación	12.210.949	11.182.557	10.920.359
Bienes de uso	35.536.342	16.358.182	31.151.688
Contraprestación contingente por cobrar no corriente	–	–	1.634.740
Total activo	58.308.535	33.687.340	55.638.052
Pasivos financieros no corrientes ⁽²⁾	(3.803.031)	(972.765)	(3.283.943)
Capital accionario	56.456.328	56.456.328	56.456.328
Total acciones ordinarias en circulación	72.903.038	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 2021	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Ingresos por ventas de petróleo y gas natural	10.168.669	4.134.154	28.493.336	11.839.371
Ganancia por adquisición de participación	–	–	(9.529.551)	–
Desvalorización de bienes de uso	–	1.628.000	–	9.878.000
Desvalorización de valor llave	–	–	–	1.735.549
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	167.423	(2.778.799)	9.481.353	(16.140.673)
Ganancia (pérdida) neta	742.431	(2.071.034)	9.774.753	(12.675.934)
Ganancia (pérdida) neta por acción ⁽³⁾	0,01	(0,03)	0,13	(0,17)
Efectivo neto generado por (aplicado a) las actividades operativas	2.080.962	(29.704)	6.872.164	(988.513)
Efectivo neto por acción – actividades operativas ⁽²⁾⁽³⁾	0,03	(0,00)	0,09	(0,01)
Flujo de fondos generado por (aplicado a) actividades operativas	2.642.299	2.189.693	7.374.555	2.030.928
Flujo de fondos por acción – actividades operativas ⁽²⁾⁽³⁾	0,04	0,03	0,10	0,03
Cantidad de acciones promedio ponderada - básica	72.903.038	72.903.038	72.903.038	72.903.038
Cantidad de acciones promedio ponderada - diluida	73.020.868	72.903.038	73.014.895	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, entre ellas el "netback operativo". 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. 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 generado por (aplicado a) las actividades operativas, como indicadores del desempeño de la Compañía.

⁽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 del período. 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	
	2021	2020	2021	2020
Volúmenes de venta totales (BOE)	197.774	172.788	648.758	513.331
Bbbs de petróleo liviano por día	1.528	1.100	1.090	613
Bbbs de LGN por día	11	2	10	2
Mcf de gas natural por día	3.664	4.655	4.066	4.726
Total BOE por día	2.150	1.878	1.777	1.403

Netback operativo ⁽¹⁾

	Período de tres meses finalizado el 31 de diciembre de				Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de			
	2021		2020		2021		2020	
	Por BOE	Por BOE	Por BOE	Por BOE	Por BOE	Por BOE	Por BOE	Por BOE
Ingresos por ventas de petróleo y gas natural (\$)	10.168.669	51,42	4.134.154	23,93	28.493.336	43,92	11.839.371	23,06
Derechos de exportación (\$)	(481.210)	(2,43)	(96.506)	(0,56)	(1.161.573)	(1,79)	(349.394)	(0,68)
Regalías e impuesto a los ingresos brutos (\$)	(1.663.913)	(8,41)	(691.307)	(4,00)	(4.682.612)	(7,22)	(1.977.169)	(3,85)
Costos operativos (\$)	(3.943.032)	(19,94)	(1.849.775)	(10,71)	(11.400.721)	(17,57)	(6.646.124)	(12,95)
Netback operativo ⁽¹⁾ (\$)	4.080.514	20,64	1.496.566	8,66	11.248.430	17,34	2.866.684	5,58

⁽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".

RESERVAS

La información sobre reservas de la Compañía para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021 se expone en el comunicado de prensa de la Compañía de fecha 25 de febrero de 2022. La Compañía presentará en tiempo y forma el formulario de información anual y efectuará las presentaciones previstas en el Instrumento Nacional 51-101 - Normas para la divulgación de información sobre actividades relacionadas con el petróleo y gas para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021 ante las autoridades regulatorias de títulos valores pertinentes de Canadá. Dicha información estará disponible en el perfil de la Compañía, en www.sedar.com y en el sitio web de la Compañía, www.crownpointenergy.com.

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 generado por (aplicado a) 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 (aplicado a) actividades operativas dividido por 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. Efectivo neto por acción – actividades operativas se compone del efectivo neto generado por (aplicado a) 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. Pasivos financieros no corrientes se compone de las porciones no corrientes de deudas comerciales y otros pasivos, impuestos a pagar, obligaciones negociables y pasivos por arrendamientos, según surge de los estados de situación financiera consolidados de la Compañía. Véase "Información Financiera Resumida".

El "Netback operativo" es una medida no contemplada en las NIIF. El Netback operativo se compone de las 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.

El "Netback operativo por BOE" es una medida no contemplada en las NIIF. El Netback operativo por BOE se compone del netback operativo dividido por los volúmenes de venta totales de 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: "API" significa gravedad API (la sigla en inglés del American Petroleum Institute), la cual es una indicación de la gravedad específica del crudo medida en una escala de gravedad API, "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, "psi" significa libras por pulgada cuadrada; "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: que la construcción del oleoducto que conecta la terminal de almacenamiento de petróleo en Cruz del Sur y el yacimiento Martín a la terminal marítima Río Cullen operada por Total Austral se acelerará; que Crown Point efectivamente exportará petróleo por vía terrestre a la refinería de Enap en San Gregorio, Chile, y a la terminal marítima Río Cullen operada por Total Austral en Tierra del Fuego; que el precio de venta en San Gregorio y Río Cullen se indexará en función del precio del Brent; en "Reseña Operativa", las operaciones que la Compañía prevé realizar (inclusive los pozos que tiene planeado perforar) en las Concesiones de TDF y CH y el Permiso de Exploración de CLL durante el ejercicio 2022; en "Perspectivas", el gasto de capital estimado de la Compañía para el ejercicio 2022, en cada caso en total y en cada área, y las actividades operativas en TDF, CH y CLL que tiene previsto completar en el ejercicio 2022; en la sección "Información sobre Crown Point", todos los elementos que hacen a la estrategia de negocio y al objeto de la Compañía. 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 directamente no pueda construirlo; el riesgo de que la Compañía no pueda transportar petróleo por vía terrestre a la refinería de Enap y/o a la terminal marítima Río Cullen y/o el riesgo de que el costo de hacerlo incrementa y/o se tome antieconómico; el riesgo de que la Compañía reciba un precio por el petróleo que produce con un descuento significativo respecto al precio del Brent; los riesgos y otros factores que se describen en la sección "Riesgos e incertidumbres del negocio" en la reseña y perspectiva operativa y financiera de la Compañía para el período de tres meses finalizado el 31 de diciembre de 2021 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.sedar.com. 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. Con respecto a la información sobre hechos futuros contenida en este documento, la Compañía ha elaborado supuestos respecto a diversas cuestiones, entre ellas, el

costo de construcción del oleoducto antes mencionado; los costos de transporte; el impacto (y la duración) que tendrá la pandemia de COVID-19 (Coronavirus) en (i) la demanda de crudo, LGN y gas natural, (ii) la cadena de suministro de la Compañía, incluida su capacidad de obtener los equipos y servicios necesarios, (iii) la capacidad de la Compañía de producir, transportar y/o comercializar el crudo, LGN y el gas natural que produce; y (iv) la capacidad de los clientes, UTEs y otras partes de contratos con la Compañía de cumplir con sus obligaciones contractuales hacia ella; la capacidad y voluntad de los países miembros de la OPEP+, Rusia y otros grandes productores de crudo de equilibrar los niveles de producción de crudo y así sostener mayores precios del crudo a escala mundial; que la presentación en concurso por parte de Roch S.A. no tenga un impacto negativo sobre su capacidad de operar las concesiones de TDF, y que por ende no produzca un impacto negativo en la UTE de TDF, las concesiones de TDF y/o la Compañía; asuntos relacionados con la adquisición de Chañares Herrados, recientemente finalizada, entre ellos el monto y las oportunidades en que se habrán de realizar las inversiones de capital en ella, sus índices de producción y los ingresos a obtener de la misma y la capacidad de la UTE de reducir sus costos operativos; 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, lo que abarca operar en un marco jurídico y regulatorio coherente; 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; 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 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.