



Crown Point Energy Inc.
TSXV CWV

Crown Point Energía S.A.



¿Quiénes somos?



- ✦ Crown Point es una empresa internacional de petróleo y gas de pequeña capitalización (*junior*), que cotiza en la bolsa TSX-V (Canadá) y se centra en el desarrollo y la producción de hidrocarburos en Argentina. La compañía opera en concesiones en etapa de producción situadas en la Patagonia. Asimismo, Crown Point cuenta con una licencia de exploración y dos concesiones productivas —en las que no ejerce la operación— en la provincia de Mendoza.
- ✦ Crown Point opera en un entorno económico argentino que experimenta una rápida reactivación, impulsado por iniciativas gubernamentales para atraer inversión extranjera al sector energético con el objetivo de aumentar la producción, satisfacer la demanda interna e incrementar las exportaciones. Consideramos que las empresas que poseen activos productivos consolidados y una cartera de oportunidades adicionales están bien posicionadas para capitalizar el impulso de Argentina hacia la autosuficiencia energética.
- ✦ Crown Point cuenta con una amplia experiencia operativa en Argentina en toda su organización, con personal clave radicado tanto en su sede central de Buenos Aires, como en las concesiones operadas por la propia compañía en las provincias de Chubut y Santa Cruz.

Perfil Corporativo

(cifras en USD al 30 de junio de 2026)



\$11M

Capitalización de
Mercado
junio 2026

8,600

BOE/día
Producción

72 mmboe

Reservas Certificadas 2P
a dic. 2025

\$19/bbl

Netbacks

\$29 M

Caja Neta (*)

\$114M

Ingresos por ventas
30 de junio de 2026

Crown Point Energy Inc. (TSXV, símbolo de cotización CWV) se centra exclusivamente en la exploración, explotación, desarrollo y producción de petróleo y gas en territorio argentino, a través de su filial de propiedad absoluta, Crown Point Energía S.A.

El accionista mayoritario de Crown Point, Liminar Energía S.A., es una empresa argentina de soluciones energéticas y exploración de hidrocarburos y energías renovables. Forma parte del Grupo ST importante inversor en los mercados financieros argentinos.

Estructura Accionaria



- Generado por actividades operativas al 30 de junio de 2026

Concesiones



Yacimiento	WI	Operador	Acres Netos	Km2 netos	Provincia/ Cuenca
Cerro Los Leones North	100%	CPE S.A. (*)	65.928	268	Mendoza / Neuquina
Cerro Los Leones South			35.280	144	
Piedra Clavada	100%	CPE S.A. (*)	71.660	290	San Jorge
Koluel Kaike					San Jorge
Río Cullen	48,33%	Roch S.A.	30.235	123	Tierra del Fuego / Austral
Angostura			35.833	146	
Las Violetas			96.246	391	
Chañares Herrados	50,00%	Tango Energy Argentina S.A.	5.040	21	Mendoza / Cuyana
Puesto Pozo Cercado Oriental	50,00%	Tango Energy Argentina S.A.	7.744	32	Mendoza / Cuyana
El Tordillo - La Tapera - Puesto Quiroga	95,00%	CPE S.A. (*)	107.659	430	San Jorge
TOTAL Acres neto			455.625	1.844	
Acres al 100%			779.055	3.159	

(*) CPESA = Crown Point Energía S.A.

Producción 1 Sem. 2026):	Boe/d	Detalle
Petróleo	7,425	86%
Gas	1,176	14%
Total	8,601	100%

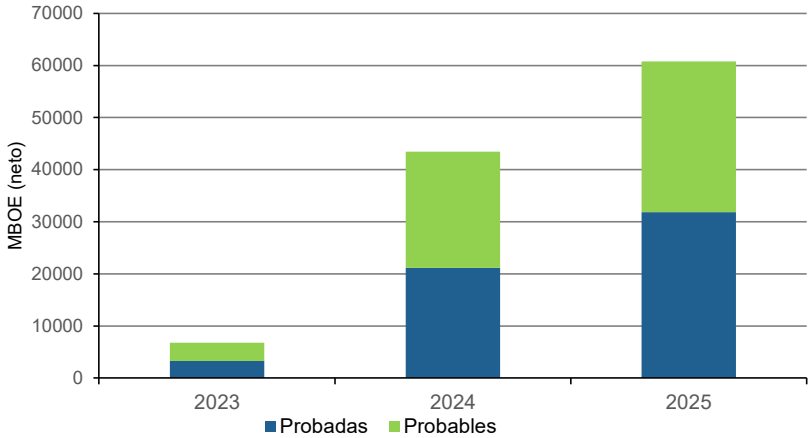
(1) Promedio BOE/d al 30 de junio de 2026

Crecimiento de Reservas Hidrocarburíferas

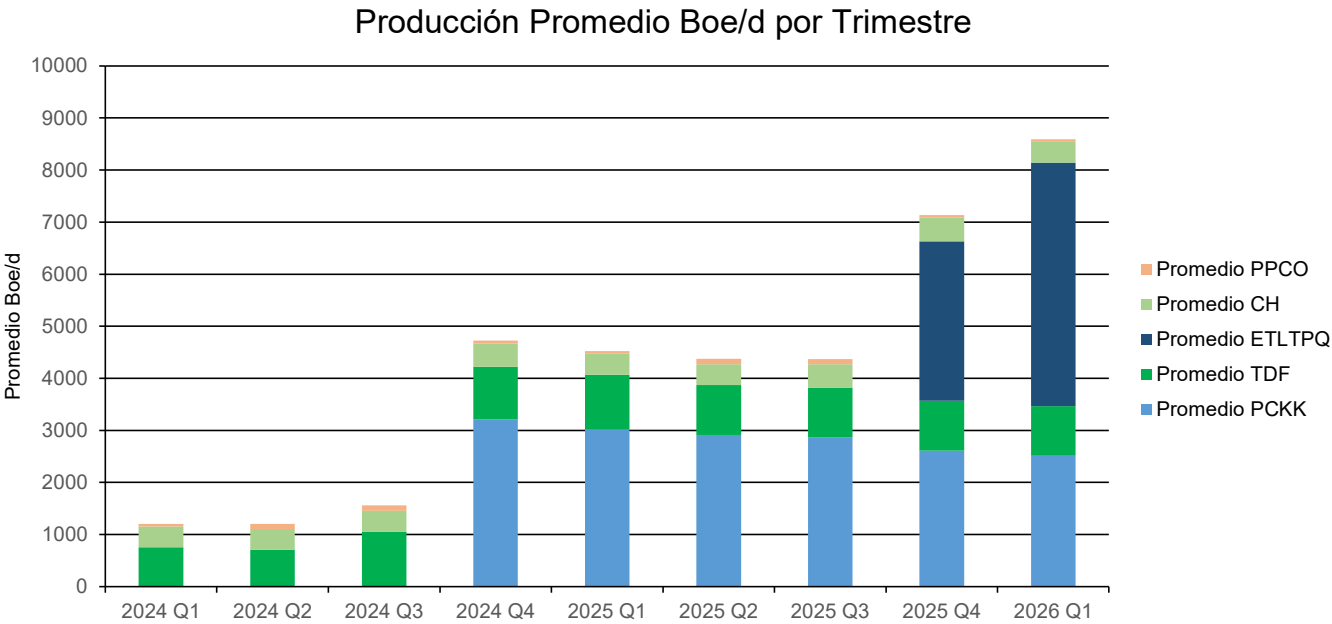


Reserves Classification	Dec-23								Dec-24								Dec-25							
	(Mbbbl)		(MMcf)		(Mbbbl)		MBOE		(Mbbbl)		(MMcf)		(Mbbbl)		MBOE		(Mbbbl)		(MMcf)		(Mbbbl)		MBOE	
	Gross	Net	Gross	Net	Gross	Net	Gross	Net	Gross	Net	Gross	Net	Gross	Net	Gross	Net	Gross	Net	Gross	Net	Gross	Net	Gross	Net
Proved																								
Developed Producing (PDP)	1.219	1.068	2.762	2.389	15	13	1.694	1.479	13.206	11.353	2.186	1.891	22	19	13.592	11.687	19.343	16.391	5.528	4.608	10	8	20.274	17.167
Developed Non-Producing (PDNP)	1.034	903	-	-	-	-	1.034	903	5.365	4.621					5.365	4.621	9.216	7.823	761	629			9.343	7.928
Undeveloped (PUD)	1.058	924	-	-	-	-	1.058	924	5.663	4.866					5.663	4.866	7.823	6.662	666	551			7.934	6.754
Total Proved Reserves (1P)	3.311	2.895	2.762	2.389	15	13	3.786	3.306	24.234	20.839	2.186	1.891	22	19	24.620	21.173	36.382	30.876	6.955	5.788	10	8	37.551	31.849
Total Probable Reserves	3.134	2.722	5.200	4.498	28	24	4.029	3.496	24.717	21.240	6.676	5.774	67	58	25.896	22.260	31.590	26.825	14.032	11.985	100	87	34.029	28.909
Total Proved+ Probable Reserves (2P)	6.445	5.617	7.962	6.887	43	37	7.815	6.802	48.951	42.079	8.862	7.666	89	77	50.516	43.434	67.972	57.701	20.988	17.774	110	95	71.580	60.758

Crecimiento de Reservas



Crecimiento de la Producción



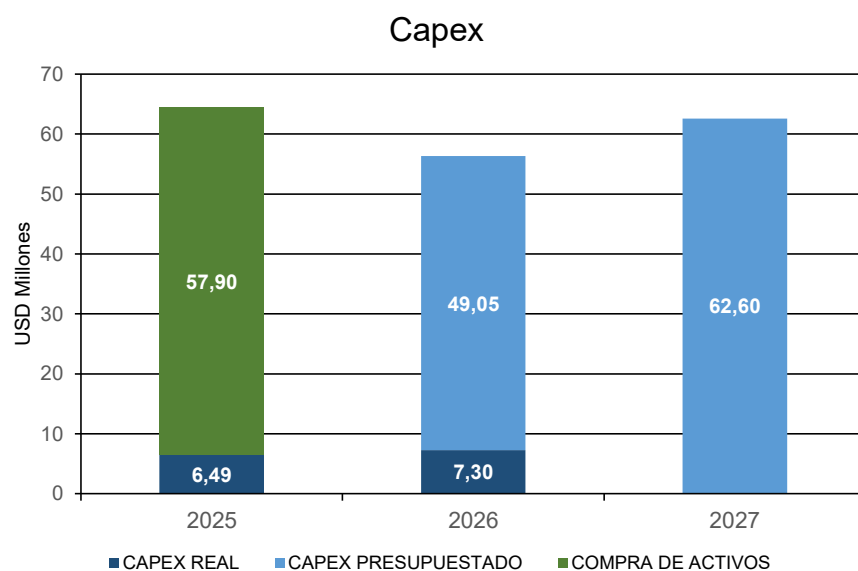
2024 | Adquisición de PCKK

2025 | Adquisición de El Tordillo



Operaciones

Presupuesto de Gastos de Capital



- **2026:**
 - **ET-LT-PQ**
 - ✓ 6 Perforaciones
 - ✓ 24 Work-over
 - **PCKK**
 - ✓ 3 Perforaciones
 - ✓ 6 Work-over
 - **Chañares Herrados & PPC**
 - ✓ 6 Work-over
- **2027:**
 - **ET-LT-PQ**
 - ✓ 10 Perforaciones
 - ✓ 24 Work-over
 - **PCKK**
 - ✓ 1 Perforación
 - ✓ 6 Work-over
 - **Chañares Herrados & PPC**
 - ✓ 1 Perforación

Objetivos de Producción



Objetivo de Producción Promedio (Boe/d)

2025: 5,015

2026: 8,948

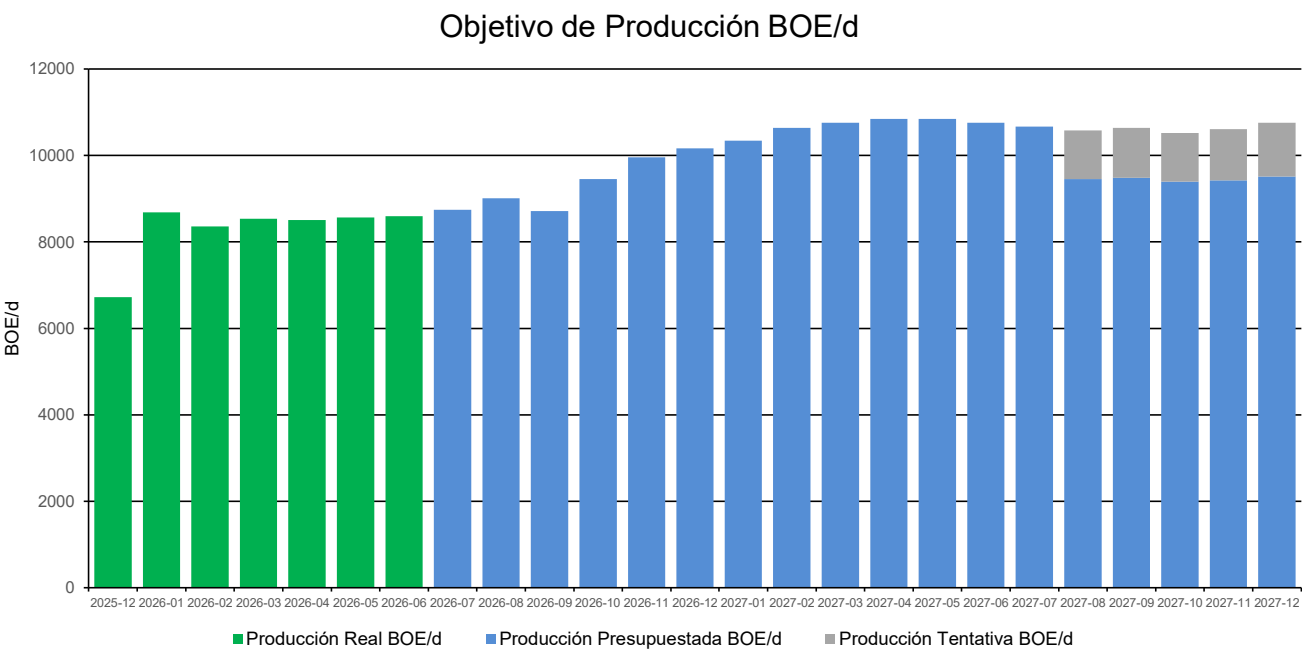
2027: 10,192

Referencia Brent

2025: US\$ 68.00

2026: US\$ 76.00

2027: US\$ 74.30



Información Relevante



Crecimiento de la Producción

Volúmenes de producción	Semestre finalizado el 30 de junio		
	2026	2025	2024
Petróleo crudo (bbls)	1.344.000	686.377	131.068
LGN (bbls)	640	2.469	3.423
Gas natural (mcf)	1.272.527	702.622	554.243
Total BOE	1.556.727	805.951	226.885
Petróleo crudo bbls/día	7.425	3.792	720
LGN bbls/día	4	14	19
Gas natural mcf/día	7.031	3.882	3.045
Total BOE/día	8.601	4.453	1.247
	590%	257%	

Balance

	Semestre finalizado el 30 de junio			
	2026 Ajustado (*)	2026	2025	2024
Activos No Corrientes	239.909	239.909	186.994	59.910
Activos Corrientes	52.563	52.563	23.828	5.849
Total Activos	292.472	292.472	210.822	65.759
Patrimonio Neto	48.528	18.528	14.441	13.839
Pasivos No Corrientes	128.024	158.024	121.867	17.587
Pasivos Corrientes	115.920	115.920	74.514	34.333
Total Pasivos	243.944	273.944	196.381	51.920
Total	292.472	292.472	210.822	65.759
Total Pasivo / Patrimonio Neto	5,03	14,79	13,60	3,75

Ajustado (*)
Incluye aumento de capital (RO) de USD 30 millones, de fecha 15 de julio de 2026

Información Relevante



Netback Operativo

EN US\$ MM	Semestre finalizado el 30 de junio		
	2026	2025	2024
Ingresos por ventas de petróleo y gas natural (\$)	113,688	45,717	11,685
Retenciones a la exportación + Regalías + Ingresos Brutos (\$)	-20,893	-8,357	-2,278
Costos operativos (\$)	-62,857	-39,180	-9,242
Netback Operativo (\$)	29,938	-1,820	0,165

US\$/BOE	Semestre finalizado el 30 de junio		
	2026	2025	2024
Volumen total de ventas BOE	1.541.991	756.739	240.377
Ingresos por ventas de petróleo y gas natural (\$)	73,73	60,41	48,61
Retenciones a la exportación + Regalías + Ingresos Brutos (\$)	-13,55	-11,05	-9,48
Costos Operativos (\$)	-40,76	-51,78	-38,45
Netback Operativo por BOE	19,42	-2,42	0,68

Variación de precios promedio (\$)	▲ 13,32
Variación de OPEX (\$)	▼ -11,02
Variación en el netback (\$)	▲ 21,84

Aumento significativo de la producción por adquisiciones recientes.

Sinergias operativas entre áreas → optimización de recursos humanos especializados entre activos

Renegociación de términos y condiciones comerciales con proveedores clave de O&M.

Reestructuración de estructuras de servicio intensivas en mano de obra.

Optimización del consumo de químicos y materiales.

Consolidación de actividades con proveedores de servicios más eficientes.

- Reducción del 21%

Propuesta de Valor y Guías de Crecimiento



Entorno de Mercado Favorable / Contexto

- Plan Gas vigente con **precios por encima del mercado**
- Contexto actual sólido: petróleo crudo con proyecciones de **> USD 75/bbl en el corto/mediano plazo**
- Sólidas relaciones con asociaciones de la industria y autoridades regulatorias, garantizando estabilidad operativa y previsibilidad regulatoria.
- Reducción de regalías de -3% para la producción total en Santa Cruz y la producción incremental en Chubut

Ventajas Competitivas del Activo

- 100% **Crudo Escalante** de producción, actualmente con **mejores precios** (menores descuentos)
- **Alta demanda:** crudo clave como carga para refinerías locales + oportunidades de exportación
- **Plena flexibilidad comercial:** sin contratos cautivos, libertad para maximizar precios

Infraestructura Estratégica

- Adquisición de **100% de propiedad** del oleoducto en el área de mayor producción ET → ULACT/TERMAP
- Generación propia de energía en los yacimientos operados.
- Capacidad instalada excedente para tratamiento de producción, que permite un crecimiento inmediato con una inversión mínima

Fortaleza Financiera

- **Capitalización asegurada: USD 30 MM (Liminar Energía)**
- Post-capitalización: **+USD 30 MM en capital / –USD 30 MM en deuda**
- Resultado positivo en el 1T 2026, capturando solo un mes de precios elevados del Brent

Composición de la Deuda Financiera

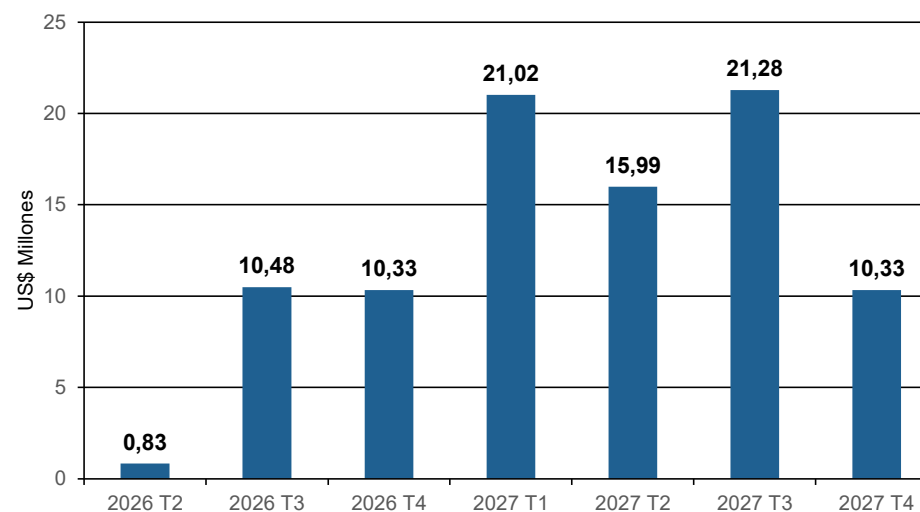


Composición de la Deuda Financiera		
Obligaciones Negociables	US\$	Vencimiento
Clase VI (usd MEP) Gar	22,00	2027
Clase VII (usd Linked)	25,00	2027
Clase IX (usd Linked) Gar	30,00	2029
Total Obligaciones Negociables	77,00	
Pagarés	25,67	2026/2027
Préstamo	2,59	2026
Total Deuda Financiera	105,26	

Deuda Financiera / Patrimonio Neto al 30/06/2026	5,68
Deuda Financiera / Patrimonio Neto Ajustado (*) al 30/06/2026	2,17

EBITDA / Deuda Financiera	0,28
Deuda Financiera / EBITDA	3,52

Vencimientos de Deuda

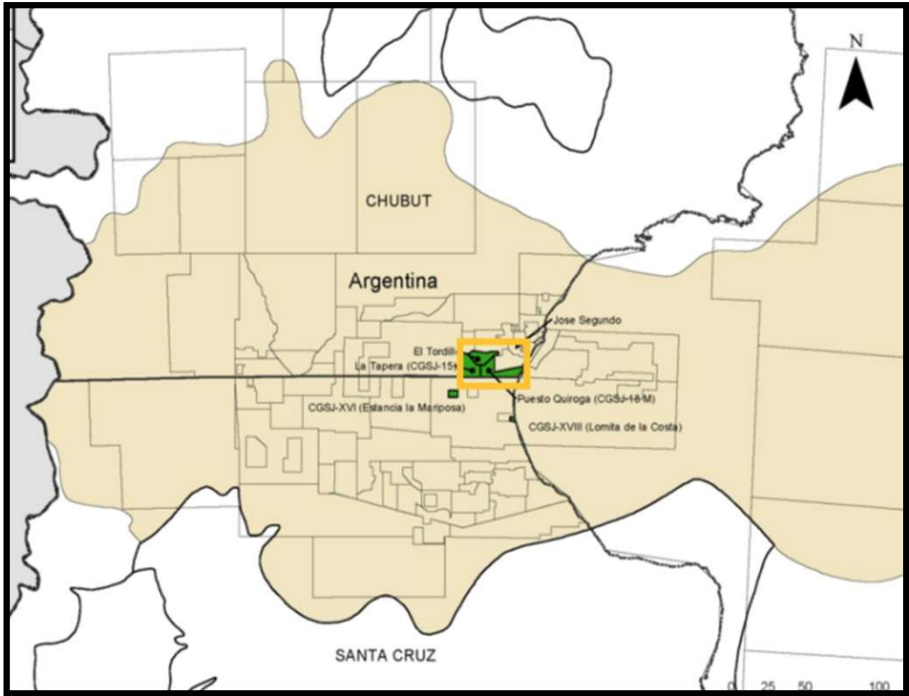




Anexos

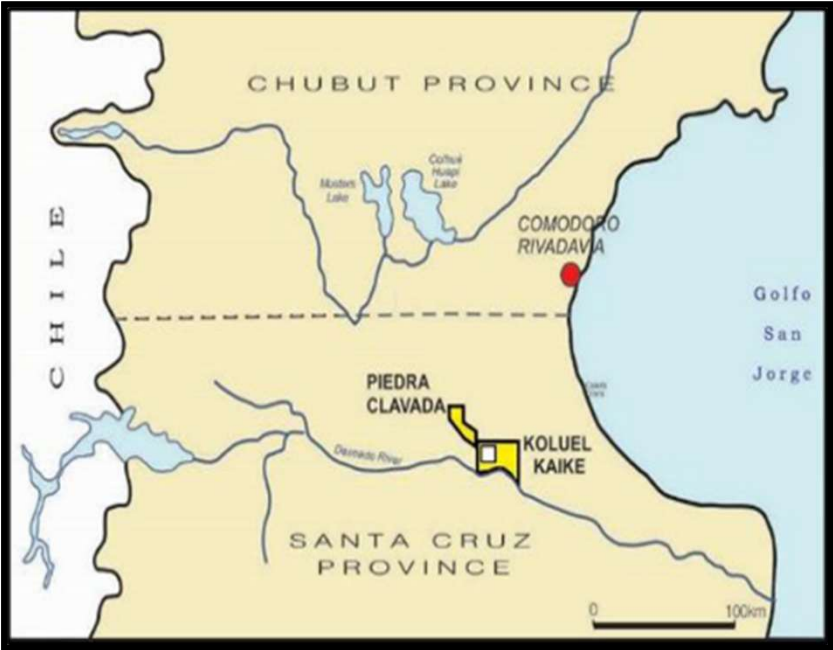


El Tordillo - La Tapera – Puesto Quiroga (WI 95%)



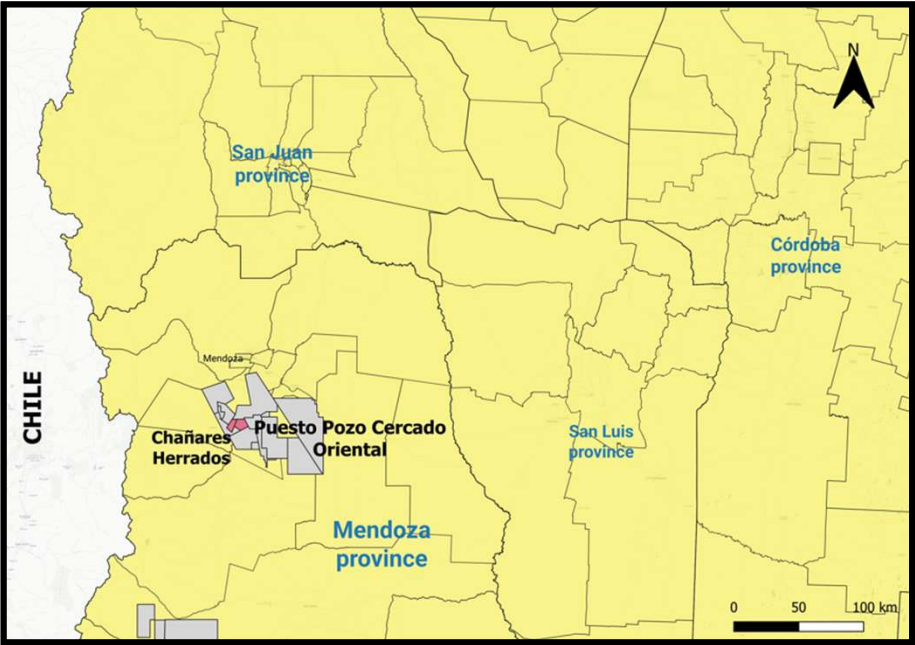
YACIMIENTO	EL TORDILLO LA TAPERA + PQ
Operador	Crown Point Energía S.A
Superficie	430 km2
Tipo de reservorio	Convencional
PETRÓLEO	4.382 bbl/d
GAS DE VENTA	3.440 Mcf/d
BOE	4.894 boe/d
Pozos activos	283
Pozos inyectores y de disposición	88
Provincia	Chubut
Entrega	Unidad LACT TERMAP - Mercado local y de exportación
Participación (WI)	95%

Piedra Clavada – Koluel Kaike (WI 100%)



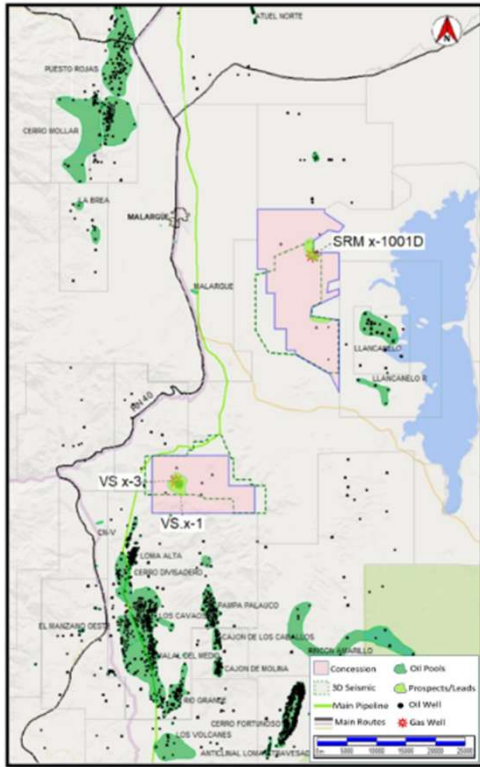
YACIMIENTO	PIEDRA CLAVADA KOLUEL KAIKE
Operador	Crown Point Energía S.A
Superficie	290 km2
Tipo de reservorio	Convencional
PETRÓLEO	2.569 bbl/d
GAS DE VENTA	0
BOE	2.569 boe/d
Pozos activos	406
Pozos inyectores y de disposición	143
Provincia	Santa Cruz
Entrega	Unidad LACT TERMAP - Mercado local y de exportación
Participación (WI)	100%

Chañares Herrados - Puesto Pozo C. O. (WI 50%)



YACIMIENTO	CHAÑARES PUESTO POZO CO
Operador	Tango Energy Argentina S.A.
Superficie	103,6 km2
Tipo de reservorio	Convencional
PETRÓLEO	960 bbl/d
GAS DE VENTA	0
BOE	960 boe/d
Pozos activos	38
Pozos inyectores y de disposición	4
Provincia	Mendoza
Entrega	Unidad LACT Tupungato - Mercado local
Participación (WI)	50%

Cerro De Los Leones



Permiso de Exploración:

1. Resultados de terminación SRM x-1001D:

Descubrimiento de una zona con presencia de gas en la Fm. Agua de la Piedra (Terciario).

- Prueba de producción extendida:
- Caudal por estrangulador de 6 mm: 35,6 Mm3/d de gas a 1335 psi – CP: 1422 psi.
- Caudal por estrangulador de 8 mm: 54,1 Mm3/d de gas a 1211 psi – CP: 1436 psi.
- Caudal por estrangulador de 10 mm: 75,7 Mm3/d de gas a 1086 psi – CP: 1451 psi.
- Caudal por estrangulador de 12 mm: 95,6 Mm3/d de gas a 974 psi – CP: 1454 psi.

Planes futuros: declarar comercialidad.

2. Planes de terminación VS xp-3D:

- La terminación inicial (feb. 2022) arrojó niveles con presencia de petróleo no productivos o no económicos en el Gr. Mendoza (Jurásico Superior-Cretácico Inferior).
- Los próximos planes contemplan realizar una terminación en zonas con presencia de gas en el Gr. Neuquén, que arrojaron resultados de gas en el pozo vertical original VS x-3.

Nuestro Compromiso



Misión

Generar valor para los accionistas, contribuyendo a mejorar la calidad de vida mediante el uso racional de los recursos, y estableciendo relaciones de largo plazo con las comunidades donde operamos y con nuestros socios estratégicos.

Visión

Ser un actor clave del sector energético argentino, reconocido por la calidad de su gestión y por el respeto y cuidado del medio ambiente.

Principios

- ✓ Ética y responsabilidad en la toma de decisiones
- ✓ Transparencia y acceso a la información
- ✓ Trabajo en equipo

Estrategia

Conformar una cartera de activos de bajo riesgo que generen flujo de caja positivo para impulsar el crecimiento orgánico y facilitar la adquisición de activos

Ventajas Competitivas

- ✓ Fuerte compromiso del accionista controlante
- ✓ Amplio conocimiento y experiencia en Argentina por parte de los accionistas y la gerencia
- ✓ Capacidad de respuesta rápida



Gerencia



Mauricio Orue Gerente General

Ingeniero Industrial con una sólida trayectoria en la industria del petróleo y el gas, especializado en gestión de operaciones, proyectos y liderazgo de equipos. Cuenta con más de 20 años de experiencia en empresas líderes del sector (YPF y PAE), habiendo ocupado posiciones gerenciales en Upstream, Ingeniería, Construcción y Operaciones. Reside en Comodoro Rivadavia, provincia de Chubut.

Marcos Esteves Director Financiero (CFO)

Desde 2016, Marcos ha invertido en pequeñas empresas de servicios petroleros en Argentina, siendo propietario y operador de varias de ellas. Anteriormente ocupó distintos cargos en banca de inversión, entre ellos el de Director Financiero (CFO) de Deutsche Bank AG (2006–2016), donde lideró la estrategia financiera y el desempeño operativo de la oficina en Argentina; y el de Vicepresidente de Ventas y Operaciones de la oficina de Buenos Aires de JPMorgan Chase & Co. (1997–2006), donde estuvo a cargo de las ventas institucionales y la operación de renta fija para grandes clientes corporativos y soberanos. Marcos es licenciado (BS) por la Universidad de Tulane, en Nueva Orleans, y posee un MBA de la Universidad Carnegie Mellon.

Directorio



Pablo Bernardo Peralta

Más de 30 años de experiencia en servicios y actividades financieras. Asesor y Vicepresidente de Banco de Servicios y Transacciones S.A.
Presidente y Socio Fundador de Liminar Energía S.A.

Juan Llado

Miembro del Comité Ejecutivo de Grupo ST S.A. y del Directorio de las siguientes empresas: Grupo ST S.A.; Banco de Servicios y Transacciones S.A.; ST Securities S.A.; Best Leasing S.A.; Life Seguros S.A.; Liminar Energía S.A. (accionista controlante).

Brian J. Moss

Presidente y CEO

Más de 30 años de experiencia en la industria petrolera, tanto en empresas públicas como privadas.
