



## **Crown Point Energía S.A.**

**Estados Financieros Condensados Intermedios**  
por el período de tres y seis meses finalizados  
el 30 de junio de 2025 (presentados en forma comparativa)

## RESEÑA INFORMATIVA

Correspondiente a los Estados Financieros Condensados Intermedios por el período de tres y seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

La presente Reseña Informativa ha sido confeccionada en cumplimiento con lo dispuesto por las normas vigentes de la Comisión Nacional de Valores (Régimen Informativo Periódico – Título IV – Capítulo III – Art. 4°) es complementaria a los estados financieros Condensados Intermedios de la Sociedad al 30 de junio de 2025.

### 1) Breve comentario sobre actividades de la Sociedad en el período, incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período de seis meses al 30 de junio de 2025.

#### Actividad de la Sociedad

Crown Point Energía S.A., es una Sociedad independiente dedicada a la extracción de hidrocarburos desde su constitución en el año 2005. Todas las operaciones se desarrollan en Argentina y sus productos se comercializan en el mercado doméstico e internacional.

Los resultados operativos de la Sociedad reflejan los cambios en niveles de producción, las fluctuaciones en los costos operativos, los precios de venta, la demanda de petróleo y gas, las condiciones económicas en Argentina y las regulaciones gubernamentales.

Las operaciones de la Sociedad se concentran en cuatro cuencas productoras del país: la cuenca del Golfo de San Jorge en la provincia de Santa Cruz, la cuenca Austral en la provincia de Tierra del Fuego y las cuencas Cuyana y Neuquina en la provincia de Mendoza:

Área	Ubicación	Cuenca	Participación	Vigencia	Operador	Actividad
Piedra Clavada (PC)	Santa Cruz	Golfo de San Jorge	100%	Octubre 2046	CPESA	Explotación
Koluel Kaike (KK)	Santa Cruz	Golfo de San Jorge	100%	Octubre 2046	CPESA	Explotación
Río Cullen- Las Violetas- Angostura (RCLV)	Tierra del Fuego	Austral	48,3275%	Agosto 2026	Roch S.A.	Explotación y exploración
Cerro de los Leones (CLL)	Mendoza	Neuquina	100%	Octubre 2023 <sup>(1)</sup>	CPESA	Exploración
Chañares Herrados (CH)	Mendoza	Cuyana	50%	Junio 2046	Petrolera Aconcagua Energía S.A.	Explotación y exploración
Puesto Pozo Cercado Oriental (PPCO)	Mendoza	Cuyana	50%	Agosto 2043	Petrolera Aconcagua Energía S.A.	Explotación y exploración

<sup>(1)</sup> Ver Nota 29.

Véase nuestro informe de fecha  
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Rodolfo Moresi  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099

Margarita Isabel Tormakh  
Vicepresidente en ejercicio de la  
presidencia

## Adquisición Concesiones Chubut

En junio de 2025, la Sociedad celebró acuerdos (los "Acuerdos de Adquisición") con Tecpetrol S.A. (Tecpetrol), YPF S.A. (YPF) y Pampa Energía S.A. (Pampa, y colectivamente los "Vendedores"), cada una de las cuales es una parte en condiciones de igualdad, para adquirir la participación operativa total del 95% de los "Vendedores" en las concesiones de explotación de hidrocarburos El Tordillo, La Tapera y Puesto Quiroga (las "Concesiones de Chubut") y cierta infraestructura relacionada.

El precio base total de compra que la Sociedad deberá pagar a los Vendedores es de aproximadamente USD 57,9 millones en efectivo, sujeto a los ajustes de cierre habituales, más una contraprestación contingente de hasta USD 3,5 millones en efectivo. Esta contraprestación contingente se pagará a Pampa después de la fecha de cierre, con base en el promedio mensual de las ventas de gas natural a la participación de Pampa, hasta un máximo de 1.000 metros cúbicos diarios, multiplicado por los días del mes y multiplicado por USD 2,80 mmBTU. Los pagos continuarán hasta la fecha que ocurra primero: el vencimiento de la participación de Pampa en las Concesiones de Chubut o un total de pagos de USD 3,5 millones.

Al 30 de junio de 2025 la Sociedad había pagado USD 643.998,4 equivalentes a \$ 770.222 millones relacionados con la participación de Pampa y el impuesto de sellos sobre las transacciones.

Se espera que la adquisición de los activos de Pampa se cierre en el tercer trimestre de 2025 y su fecha efectiva sea la misma que la de cierre. Se espera que la adquisición de los activos de Tecpetrol e YPF se cierre en el tercer trimestre de 2025 y su fecha efectiva sea el 1 de diciembre de 2024.

## Precio internacional del petróleo /BRENT

El precio internacional del petróleo BRENT comenzó el año 2025 cerca de los USD 76 por barril y registró disminuciones a lo largo del trimestre, cerrando junio en aproximadamente USD 67,61 por barril. El precio promedio de petróleo del segundo trimestre del ejercicio 2025 fue de USD 66,46 por barril, inferior a USD 81,76 por barril en el segundo trimestre de 2024.

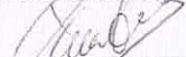
## Análisis del segundo trimestre del ejercicio 2025

### Ingresos, producción y precios

Los ingresos después del impuesto a las exportaciones, regalías e ingresos brutos del segundo trimestre del ejercicio 2025 fueron de \$ 21.093,4 millones de pesos, mayores a los \$ 4.167 millones registrados en el segundo trimestre del 2024, debido principalmente a los

Véase nuestro informe de fecha  
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

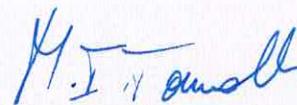


(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



Rodolfo Moresi  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099



Margarita Isabel Tormakh  
Vicepresidente en ejercicio de la  
presidencia

mayores volúmenes de venta provenientes de la adquisición de las concesiones de Santa Cruz PCKK, que la Sociedad comenzó a operar desde el 1 de noviembre de 2024. El precio promedio por BOE fue de USD 59,78/BOE comparado con USD 45,81/BOE en el segundo trimestre del 2024. Durante el segundo trimestre de 2025, el volumen de venta diario promedio de la Sociedad fue de 4.083 BOE diarios, superior a los 1.340 BOE diarios del segundo trimestre de 2024, debido principalmente a los mayores volúmenes de venta provenientes de la adquisición de las concesiones de Santa Cruz PCKK.

Durante el segundo trimestre del ejercicio 2025, la producción fue de 397.256 BOEs, 250% mayor a los 113.526 BOEs del mismo período del ejercicio anterior. El aumento de la producción se debe principalmente a mayores volúmenes de producción de petróleo por 269.556 BOEs, debido a la adquisición de las concesiones de Santa Cruz PCKK.

El 100% de los ingresos de gas natural de la Sociedad obtenidos en el segundo trimestre del ejercicio 2025 y 2024 provino de ventas locales al mercado industrial. El precio promedio recibido durante el segundo trimestre del ejercicio 2025 fue de 3,45 USD/mcf inferior a los 3,71 USD/mcf recibidos en el mismo período del 2024.

Durante el segundo trimestre del ejercicio 2025, 7% de las ventas de petróleo crudo fueron destinadas al mercado externo y 93% al mercado interno.

Con relación a la evolución de precio durante el segundo trimestre del ejercicio 2025, el precio promedio del petróleo crudo recibido fue de 67,26 USD por barril, un 3% superior al precio promedio obtenido en el mismo período del 2024, que ascendió a 65,50 USD por barril.

### Costos operativos y de producción

Los costos operativos y de producción del segundo trimestre del 2025 totalizaron \$ 24.343,1 millones, aumentando un 475% comparados con los \$ 4.236,3 millones registrados en el mismo período del 2024, debido principalmente a los costos operativos y de producción asociados a las concesiones de Santa Cruz PCKK por \$ 19.731 millones. Otro motivo del incremento es debido al efecto de conversión a pesos argentinos. El tipo de cambio vendedor aplicable al segundo trimestre del 2025 fue \$1.146, en comparación con \$884 para el segundo trimestre del 2024.

El aumento en los costos de producción y procesamiento en el segundo trimestre del 2025 en comparación con el segundo trimestre de 2024 se debe a mayores gastos de mantenimiento y remediación en \$ 16.761,7 millones, mayores gastos en sueldos y cargas sociales en \$ 1.001,9 millones, mayores honorarios y retribuciones por servicios en \$ 1.101 millones, mayores costos de servidumbre y cánones por \$ 727,1 millones, un aumento en gastos de oficina por \$ 75,6 millones, un aumento de \$ 18,2 millones en seguros; y un aumento en gastos de transporte y fletes en \$ 421,3 millones. El incremento en los costos de producción durante el segundo trimestre de 2025 se debe principalmente a la adquisición de las concesiones de Santa Cruz PCKK, que la Sociedad comenzó a operar desde el 1 de noviembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha  
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Rodolfo Moresi  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099

Margarita Isabel Tormakh  
Vicepresidente en ejercicio de la  
presidencia

## Gastos de administración

Los gastos de administración del segundo trimestre de 2025 totalizaron \$ 1.658,6 millones en comparación con los \$ 723,9 millones del mismo período del 2024, debido al incremento de nómina por seis empleados y al efecto de la inflación. El aumento se debe a mayores sueldos y cargas sociales en \$ 306,7 millones, mayores honorarios y retribuciones por \$ 330,6 millones, mayores gastos de oficina en \$ 49,6 millones, mayores gastos en donaciones por \$246,2 millones, mayores gastos de viajes en \$18 millones, menores gastos en impuestos y tasas en \$ 4,7 millones, de previsión para juicios por \$8,3 millones; y menores gastos de seguros por \$2,6 millones.

## Depreciaciones y amortizaciones

El total de amortizaciones y depreciaciones del segundo trimestre de 2025 fue de \$ 4.309,5 millones en comparación con el importe de \$ 2.067,3 millones registrados en el segundo trimestre del 2024, reflejando un aumento del 108% con respecto al 2024 debido principalmente por las amortizaciones asociadas a las concesiones de Santa Cruz PCKK.

## Ingresos y egresos financieros netos

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$ 3.605 millones para el segundo trimestre del 2025, en comparación con los \$ 876,3 millones también negativos del segundo trimestre del año anterior, debido principalmente a mayores intereses por obligaciones negociables, préstamos bancarios y otras deudas financieras por \$ 1.820,3 millones, una mayor actualización del descuento del pasivo por abandono por \$ 406,4 millones, mayores comisiones y gastos bancarios \$ 316,9 millones; y mayores ingresos por inversiones por \$ 52,9 millones.

## Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias fue un recupero por \$ 4.056,4 millones para el segundo trimestre del 2025, comparado con un recupero del impuesto a las ganancias de \$ 1.176,9 millones del mismo período del ejercicio anterior.

## Resultado neto

El resultado neto para el segundo trimestre del 2025 arrojó una pérdida de \$ 6.319,9 millones, en comparación con la pérdida de \$ 2.404,6 millones del mismo período del 2024.

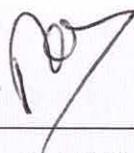
La variación se explica principalmente por los mayores costos operativos y de producción por \$ 20.106,8 millones, la mayor amortización y depreciación por \$2.242,2 millones, por los resultados financieros netos negativos por \$ 2.728,7 millones, por los mayores gastos de administración por \$934,7; parcialmente compensado por el incremento en los ingresos después del impuesto a las exportaciones, regalías e ingresos brutos por \$16.926,9 millones,

Véase nuestro informe de fecha  
11 de agosto de 2025

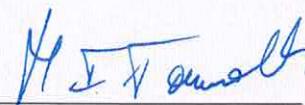
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



Rodolfo Moresi  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099



Margarita Isabel Tormakh  
Vicepresidente en ejercicio de la  
presidencia

por el incremento en la diferencia de cambio por \$2.329,4 millones y por el mayor recupero de impuesto a las ganancias por \$ 2.879,5 millones.

### **Liquidez y flujo de fondos**

El efectivo neto generado por las actividades operativas al 30 de junio de 2025 fue de \$ 11.276,3 millones, comparado con el efectivo neto generado por actividades operativas de \$ 492,1 millones del mismo período del ejercicio anterior.

Al 30 de junio de 2025 la Sociedad ha contado con flujos de fondos provenientes de sus actividades ordinarias y el financiamiento de entidades financieras. Dicho financiamiento se obtuvo a tasas de mercado, considerando características comparables de solvencia, solidez, generación de fondos y riesgo.

Al 30 de junio de 2025 la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo de \$ 61.884,6 millones compuesto por \$ 29.459,2 millones del activo corriente y \$ 91.343,8 millones del pasivo corriente. El activo corriente incluye activos financieros compuestos de efectivo, inversiones en activos financieros, cuentas comerciales por cobrar y otros créditos y, el pasivo corriente incluye pasivos financieros compuestos por cuentas comerciales y otros pasivos, y deudas financieras.

### **Hechos posteriores al cierre**

#### a) Préstamos bancarios:

Con fecha 14 de julio de 2025, la Sociedad canceló un préstamo de capital de trabajo con el Banco Nación por un monto de \$ 678 millones.

Con fecha 22 de julio de 2025, la Sociedad obtuvo prórroga en el vencimiento de un préstamo de capital de trabajo con el Banco Hipotecario por un monto de USD 1 millón, extendiendo el vencimiento original del 29 de julio por 90 días.

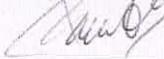
Durante el mes de julio de 2025, la Sociedad ha cancelado parcialmente el acuerdo de descubierto con el Banco de Servicios y Transacciones por el importe de \$ 5.118 millones.

Durante el mes de Julio y hasta el 11 de agosto de 2025, la sociedad ha cancelado cuotas de los préstamos de capital de trabajo vigentes con Banco de Galicia SAU por \$ 64,2 millones.

Durante el mes de agosto de 2025, la Sociedad renovó el acuerdo en descubierto con el Banco de Servicios y Transacciones por el importe de \$9.500 millones que devenga una tasa de interés anual del 70%. El vencimiento del descubierto opera el 4 de septiembre de 2025.

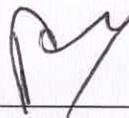
Véase nuestro informe de fecha  
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

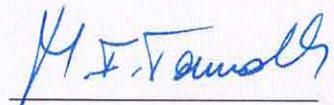


(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



Rodolfo Moresi  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099



Margarita Isabel Tormakh  
Vicepresidente en ejercicio de la  
presidencia

b) Obligaciones negociables:

Con fecha 11 de julio de 2025, la sociedad emitió obligaciones negociables clase VII, denominadas en dólares estadounidenses, a ser integradas en pesos al tipo de cambio inicial y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable, a una tasa de interés fija del 13% por un valor nominal de USD 25 millones; Las Obligaciones Negociables Clase VII serán amortizadas en 2 cuotas pagaderas semestralmente cuyos vencimientos serán el 11 de enero de 2027 y 11 de julio de 2027.

Con fecha 21 de julio de 2025, la Sociedad pagó la cuarta y última cuota de capital de las obligaciones negociables Clase IV por un monto de USD 3,37 millones, equivalentes a \$ 4.246 millones; y el octavo servicio de intereses de las Obligaciones Negociables Clase IV por un monto de \$ 53,5 millones, equivalentes a USD 42.459.

Con fecha 8 de agosto de 2025, la Sociedad pagó servicio de intereses de las obligaciones negociables Clase V por un monto de \$ 190,4 millones, equivalentes a USD 144.842.

Con fecha 11 de agosto de 2025, la Sociedad pagó la séptima y última cuota de capital de las Obligaciones Negociables Clase III por un monto de USD 2 millones, equivalentes a \$ 2.791,2 millones; y el décimo segundo servicio de intereses de las Obligaciones Negociables Clase III por un monto de USD 21.296,42, equivalentes a \$ 28.447.

c) Otras deudas financieras:

Con fecha 10 de julio de 2025, la Sociedad canceló un cheque de pago diferido por \$200 millones.

Con fecha 30 de julio de 2025, la sociedad canceló dos pagarés por un total de UDS 200.000.

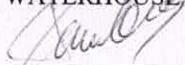
Con fecha 11 de agosto de 2025, la sociedad canceló dos pagarés por un total de UDS 300.000.

d) Otros activos no corrientes

Con fechas 15 y 16 de julio de 2025, la sociedad ha realizado pagos de anticipos en virtud de los "Acuerdos de adquisición" descriptos en la nota 15; por el importe USD 8,06 y USD 1,31 millones, equivalentes a \$ 10.155 y \$ 1.650 millones respectivamente, a Tecpetrol e YPF respectivamente.

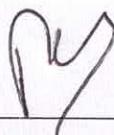
Vease nuestro informe de fecha  
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

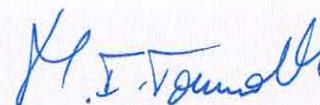


(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



Rodolfo Moresi  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099



Margarita Isabel Tormakh  
Vicepresidente en ejercicio de la  
presidencia

## 2) Estructura de la Situación Financiera

### Estado de Situación Financiera (expresado en miles pesos)

	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2023
Activo no corriente	223.639.524	54.469.741	14.469.055
Activo corriente	29.459.245	5.214.575	2.122.481
<b>Total del activo</b>	<b>253.098.769</b>	<b>59.684.316</b>	<b>16.591.536</b>
Patrimonio	14.902.243	12.040.912	5.528.751
Pasivo no corriente	146.852.694	16.050.732	6.322.874
Pasivo corriente	91.343.832	31.592.672	4.739.911
<b>Total del pasivo</b>	<b>238.196.526</b>	<b>47.643.404</b>	<b>11.062.785</b>
<b>Total</b>	<b>253.098.769</b>	<b>59.684.316</b>	<b>16.591.536</b>

## 3) Estructura de los Resultados y de los Resultados Integrales

### Estado de Resultados Integrales (expresado en miles pesos)

	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2023
Resultado operativo	5.037.032	(3.839.868)	(701.713)
Ingresos financieros	318.145	626.908	29.131
Egresos financieros	(6.953.332)	(1.894.149)	(565.343)
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>(1.598.155)</b>	<b>(5.107.109)</b>	<b>(1.237.925)</b>
Impuesto a las ganancias	7.437.433	2.229.091	401.539
<b>Ganancia (Pérdida) neta del período</b>	<b>5.839.278</b>	<b>(2.878.018)</b>	<b>(836.386)</b>
Otros resultados integrales	1.325.765	1.032.483	1.816.125
<b>Resultado total integral del período – Ganancia (Pérdida)</b>	<b>7.165.043</b>	<b>(1.845.535)</b>	<b>979.739</b>

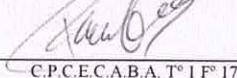
## 4) Estructura del Flujo de Efectivo

### Estado de Flujo de Efectivo (expresado en miles pesos)

	30/6/2025	30/06/2024	30/06/2023
Efectivo generado por las actividades operativas	11.276.322	492.141	163.579
Efectivo aplicado a las actividades de inversión	(7.184.747)	(1.207.977)	(634.820)
Efectivo (aplicado a) generado por las actividades de financiación	(9.203.324)	1.122.123	389.371
<b>(Disminución) Aumento neto del efectivo</b>	<b>(5.111.749)</b>	<b>406.287</b>	<b>(81.870)</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	4.499.089	145.574	93.359
(Disminución) Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	(5.111.749)	406.287	(81.870)
Diferencias de conversión y diferencia de cambio	730.173	18.716	41.752
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>	<b>117.513</b>	<b>570.577</b>	<b>53.241</b>

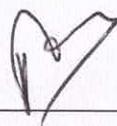
Véase nuestro informe de fecha  
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

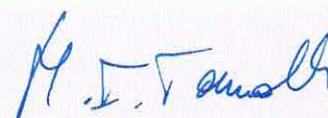


(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



Rodolfo Moresi  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099



Margarita Isabel Tormakh  
Vicepresidente en ejercicio de la  
presidencia

## 5) Datos Estadísticos

Producción	Seis meses al		
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2023
Total Petróleo (barriles)	686.377	131.068	166.289
Total LPG (barriles)	2.469	3.423	2.791
Total Gas (mcf)	702.622	484.231	589.396
<b>Total BOEs</b>	<b>805.950</b>	<b>215.196</b>	<b>267.313</b>
Petróleo (barriles /día)	3.792	720	919
LPG (barriles /día)	14	19	15
Gas (mcf /día)	3.882	2.661	3.256
<b>Total BOEs /día</b>	<b>4.453</b>	<b>1.183</b>	<b>1.477</b>

Volumen Vendido	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2023
Petróleo (barriles)	635.492	147.888	168.339
LPG (barriles)	2.186	3.510	3.049
Natural gas (Mcf)	714.359	533.875	589.396
<b>Total BOEs</b>	<b>756.738</b>	<b>240.377</b>	<b>269.620</b>

Volumen Promedio Vendido	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2023
Petróleo barriles/día	3.511	813	930
LPG barriles/día	12	19	17
Gas mcf /día	3.947	2.933	3.256
<b>Total BOEs/día</b>	<b>4.181</b>	<b>1.321</b>	<b>1.490</b>

Ingresos por Ventas (en miles de USD)	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2023
Petróleo	43.543	9.440	10.808
LPG	68	100	133
Gas	2.106	2.146	2.894
<b>Total</b>	<b>45.717</b>	<b>11.686</b>	<b>13.835</b>
Exportaciones Petróleo	2.839	3.219	3.695
% Exportaciones sobre total de ventas	6%	28%	27%

## 6) Índices

	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2023
Liquidez <sup>(1)</sup>	0,32	0,17	0,45
Solvencia <sup>(2)</sup>	0,06	0,25	0,50
Inmovilización del capital <sup>(3)</sup>	0,88	0,91	0,87

<sup>(1)</sup> Activo corriente / Pasivo corriente

<sup>(2)</sup> Patrimonio neto / Pasivo total

<sup>(3)</sup> Activo no corriente / Total del activo

El índice de rentabilidad se incluye solamente para los Estados Financieros Anuales.

Vease nuestro informe de fecha  
11 de agosto de 2025

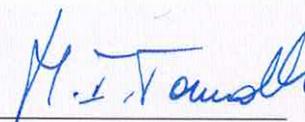
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



Rodolfo Moresi  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099



Margarita Isabel Tormakh  
Vicepresidente en ejercicio de la  
presidencia

## 7) Perspectivas

Para el año 2025, los objetivos trazados residen en:

- mantener e incrementar la producción de las Concesiones de Santa Cruz a través de la perforación de nuevos pozos y el reacondicionamiento de pozos ya existentes;
- mantener e incrementar la producción de las Concesiones de TDF y las Concesiones de Mendoza a través del reacondicionamiento de pozos ya existentes;
- invertir en instalaciones para mejorar la capacidad operativa de los yacimientos;
- la búsqueda de nuevas oportunidades en el mercado de petróleo y gas.

La Sociedad espera mantener el ritmo de las inversiones presupuestadas para el ejercicio 2025, por un monto de aproximadamente USD 11,5 millones. Durante el período junio 2025 la Sociedad invirtió USD 0,90 millones en las Concesiones de Mendoza y USD 3,3 millones en las Concesiones de Santa Cruz.

La Sociedad invertirá los USD 7,3 millones restantes durante el resto del 2025 para las siguientes actividades propuestas:

- USD 0,2 millones para las Concesiones de Mendoza para optimizaciones y mejoras en instalaciones y;
- USD 7.1 millones en las Concesiones de PCKK, de los cuales USD 5 millones corresponde a la campaña de perforación compuesta por dos pozos y 2,1 en reparaciones de pozos y mejoras de instalaciones.

La Sociedad continúa con el programa de exploración en su participación del 100% en el permiso de concesión de exploración de Cerro de Los Leones ("CLL") (el "Permiso CLL") en la Provincia de Mendoza y tiene previsto una inversión de USD 0,8 millones.

La Sociedad espera financiar las inversiones utilizando el flujo de efectivo de sus operaciones, nueva deuda y/o financiamiento de capital.

Véase nuestro informe de fecha  
11 de agosto de 2025

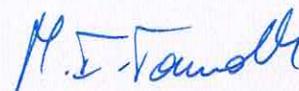
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)



Rodolfo Moresi  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 185 Fº 099



Margarita Isabel Tormakh  
Vicepresidente en ejercicio de la  
presidencia