

## RESEÑA INFORMATIVA

### REFERIDA A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS DE CAPEX S.A. AL 31 DE JULIO DE 2025

(cifras expresadas en miles de pesos)

a) Consideraciones acerca de los resultados integrales y la situación financiera consolidada al 31 de julio de 2025 (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios emitido por los auditores independientes)

#### Estados de resultados integrales consolidados

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Ingresos por ventas	111.864.367	99.136.076	12.728.291	12,8%
Costo de ventas	(71.155.375)	(65.569.223)	(5.586.152)	8,5%
<b>Resultado bruto</b>	<b>40.708.992</b>	<b>33.566.853</b>	<b>7.142.139</b>	<b>21,3%</b>
Gastos de comercialización	(19.015.789)	(19.437.045)	421.256	-2,2%
Gastos de administración	(8.026.765)	(8.429.412)	402.647	-4,8%
Otros ingresos / (egresos) operativos netos	123.098	(154.479)	277.577	-179,7%
<b>Resultado operativo</b>	<b>13.789.536</b>	<b>5.545.917</b>	<b>8.243.619</b>	<b>148,6%</b>
Ingresos financieros	13.658.847	743.546	12.915.301	1.737,0%
Costos financieros	(111.251.772)	(47.267.663)	(63.984.109)	-135,4%
Otros resultados financieros RECPAM	22.526.894	73.109.067	(50.582.173)	-69,2%
Resultados financieros, neto	(75.066.031)	26.584.950	(101.650.981)	-382,4%
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>(61.276.495)</b>	<b>32.130.867</b>	<b>(93.407.362)</b>	<b>-290,7%</b>
Impuesto a las ganancias	40.304.442	(13.861.560)	54.166.002	390,8%
<b>Resultado neto del período</b>	<b>(20.972.053)</b>	<b>18.269.307</b>	<b>(39.241.360)</b>	<b>-214,8%</b>
<b>Sin imputación futura a resultados</b>				
Otros resultados integrales	16.392.028	(7.353.293)	23.745.321	322,9%
<b>Resultado integral del período</b>	<b>(4.580.025)</b>	<b>10.916.014</b>	<b>(15.496.039)</b>	<b>-142,0%</b>

A los efectos de analizar las variaciones, deberá tenerse en cuenta que los saldos al 31 de julio de 2024 que se exponen surgen de reexpresar los importes de los saldos a dicha fecha en moneda homogénea del 31 de julio de 2025, siguiendo los lineamientos detallados en la Nota 3 de los estados financieros consolidados al 30 de abril de 2025.

La evolución comparativa de los resultados al 31 de julio de 2025 con respecto al 31 de julio de 2024 fue la siguiente:

- El Resultado Bruto ascendió a \$ 40.708.992 (ganancia), representando un 36,4% de los ingresos por ventas, en comparación con los \$ 33.566.853 (ganancia) o 33,9% de los ingresos por ventas al 31 de julio de 2024. El resultado bruto aumentó un 21,3%, generado principalmente por el aumento de las ventas de petróleo y de gas, compensado con las menores venta de energía, las mayores depreciaciones registradas con relación a los pozos del PAD 1060, que fueron finalizados y comenzaron con su producción en el último trimestre del ejercicio anterior y debido a que el período finalizado el 31 de julio de 2024 se vio afectado por los costos incurridos en junio y julio de 2024, relacionados con la reactivación de las operaciones en las áreas Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste, tras el temporal de nieve que afectó la zona de Comodoro Rivadavia a mediados de junio de 2024.
- El Resultado Operativo ascendió a \$ 13.789.536 (ganancia) en comparación con \$ 5.545.917 (ganancia) del mismo período del ejercicio anterior. El segmento petróleo y gas experimentó un mayor resultado operativo al 31 de julio de 2025, comparado con el ejercicio anterior, debido principalmente a las mayores ventas registradas.
- El Resultado neto del período ascendió a \$ 20.972.053 (pérdida) en comparación con los \$ 18.269.307 ganancia del mismo período del ejercicio anterior. Adicionalmente a lo mencionado en el párrafo anterior, el resultado neto al 31

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli

de julio de 2025 se vio afectado fundamentalmente por los mayores costos financieros, derivados de las mayores diferencias de cambio e intereses, como consecuencia de la mayor evolución del tipo de cambio del dólar estadounidense entre períodos. Esto fue parcialmente compensado por un aumento en los ingresos financieros generados principalmente por el aumento de las diferencias de cambio como consecuencia de lo mencionado anteriormente y una disminución en los otros resultados financieros RECPAM por la menor evolución de la inflación entre ejercicios.

- Los Otros Resultados Integrales sin imputación futura a resultados, los cuales impactan en la Reserva por revaluación de activos y estando expresada en valores reales, totalizaron \$ 16.392.028 (ganancia) en comparación con \$ 7.353.293 (pérdida) del mismo período del ejercicio anterior, como consecuencia de la aplicación de la revaluación, neta del ajuste por inflación y el efecto impositivo de aquellos bienes del rubro Propiedad, planta y equipo sobre los cuales se aplica la política de valores razonables.
- El resultado integral al 31 de julio de 2025 ascendió a \$ 4.580.025 (pérdida) en comparación con \$ 10.916.013 (ganancia) del período finalizado el 31 de julio de 2024.

### Ingresos por ventas

Producto	31/07/25	31/07/24	Variación	
<b>Energía</b>				
Energía CT ADC <sup>(1)</sup>	29.681.268	37.878.236	(8.196.968)	-21,6%
Energía eólica	2.894.321	1.857.869	1.036.452	55,8%
Energía solar	284.253	-	284.253	-
<b>Servicio de fásón de energía eléctrica</b>	117.473	47.547	69.926	147,1%
<b>Petróleo</b>	67.241.307	55.265.053	11.976.254	21,7%
<b>Gas</b>	6.818.002	-	6.818.002	-
<b>Propano</b>	2.755.955	2.637.969	117.986	4,5%
<b>Butano</b>	1.612.181	1.010.630	601.551	59,5%
<b>Oxígeno</b>	77.161	28.515	48.646	170,6%
<b>Servicios</b>	382.446	410.257	(27.811)	-6,8%
<b>Total</b>	<b>111.864.367</b>	<b>99.136.076</b>	<b>12.728.291</b>	<b>12,8%</b>

<sup>(1)</sup> Al 31 de julio de 2025 y 2024 se incluyen los ingresos generados por el gas propio, consumido en la CT ADC y pagado por CAMMESA bajo el concepto Reconocimiento Combustibles Propios. Incluye las remuneraciones por el "Plan Gas 2020-2024" hasta diciembre de 2024, inclusive.

Los ingresos por ventas al 31 de julio de 2025 aumentaron un 12,8% con respecto del mismo período del ejercicio anterior. El comportamiento de cada uno de los productos fue el siguiente:

#### a) Energía:

Los ingresos por ventas generados por las operaciones de la CT ADC medidos en pesos disminuyeron en \$ 8.196.968, representando una disminución del 21,6%, pasando de \$ 37.878.236 al 31 de julio de 2024 a \$ 29.681.268 al 31 de julio de 2025. Estos ingresos por ventas están asociados a la remuneración por la generación de energía y a la remuneración reconocida por CAMMESA por el gas propio consumido en la CT ADC.

Los ingresos por ventas asociados a la remuneración por la generación de energía disminuyeron en un 1,6% entre los períodos, pasando de \$ 21.246.492 al 31 de julio de 2024 a \$ 20.898.794 al 31 de julio de 2025, debido principalmente a la menor cantidad de GW producidos compensado con un mayor precio de venta promedio en pesos (10,6%) registrado sobre los GW vendidos. Respecto de la remuneración, la Secretaría de Energía viene otorgando en forma periódica una serie de incrementos en la remuneración por generación y por potencia, acumulando en el período finalizado el 31 de julio de 2025 un incremento del 4,6% aproximadamente. Adicionalmente, desde la sanción de la Res 59/2023 vigente desde el 1 de marzo de 2023, a la cual la Sociedad adhirió, parte de dichos ingresos son remunerados en dólares. Estos ingresos en dólares representaron aproximadamente el 44,1% y el 47,8% de los ingresos por energía al 31 de julio de 2025 y 2024, respectivamente. El precio promedio de venta fue \$ 18.717,1 GWh y \$ 16.916,0 GWh al 31 de julio de 2025 y 2024, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli

Los ingresos por ventas asociados a la remuneración reconocida por CAMMESA a Capex en concepto de gas propio consumido en la CT ADC disminuyeron un 47,2%, pasando de \$ 16.631.743 al 31 de julio de 2024 a \$ 8.782.474 al 31 de julio de 2025, debido a la finalización del “Plan Gas 2020-2024” el 31 de diciembre de 2024, dejando CAMMESA de remunerar este concepto a partir del mes de enero de 2025 (ver punto Gas).

El ingreso por venta por la remuneración del gas se incluye en el segmento de Petróleo y Gas (Nota 6 a los Estados financieros consolidados).

Los ingresos por ventas de energía eólica medidos en pesos aumentaron en \$ 1.036.452, representando un aumento del 55,8%, pasando de \$ 1.857.869 por el período finalizado el 31 de julio de 2024 a \$ 2.894.321 por el período finalizado el 31 de julio de 2025. Este aumento se debió a una suba del 61,3% en la cantidad de GWh vendidos compensado con una disminución del 3,4% en el precio de venta en pesos. El aumento del volumen vendido se debió a que en el período de tres meses del ejercicio anterior la producción se vio afectada por el temporal de nieve ocurrido en la zona del Golfo de Comodoro Rivadavia a mediados de junio de 2024, que afectó el funcionamiento normal de los parques PED I y II.

Adicionalmente, en ambos períodos operaron restricciones significativas al despacho de ambos parques eólicos (principalmente el PED II) dado la entrada en operación en el mes de mayo de 2021 de un parque en la zona y la capacidad de transporte existente. El contrato de venta del PED II con CAMMESA prevé una cláusula de “Tomar o pagar” a partir de junio de 2021, lo cual mitiga parcialmente las restricciones mencionadas. El precio promedio de ventas fue de \$ 79.057,8 y \$ 81.844,4 por GWh al 31 de julio de 2025 y 2024, respectivamente; la variación de los precios promedio de ventas en pesos fue una disminución del 3,4 %. Los precios por MWh acordados en los contratos con CAMMESA para el PED I y el PED II son de US\$ 115,896 y US\$ 40,27, respectivamente.

Es de esperar que el nivel de restricciones observado en los últimos meses continúe hasta la construcción de la Estación Transformadora Comodoro Rivadavia Oeste 500/132 kV junto con sus obras auxiliares, lo que permitirá ampliar la capacidad de transporte eléctrico existente en la zona, de modo que ambos parques puedan entregar la totalidad de la energía que estén en condiciones de generar. La mencionada obra forma parte del Plan Federal de Transporte Eléctrico; por el momento, no cuenta con fecha cierta de ejecución.

Los ingresos por ventas de energía solar ascendieron a \$ 284.253 debido a la venta de 4,5 GWh, tras la habilitación comercial total del parque solar en julio de 2025.

b) Servicio de fason de energía eléctrica:

El servicio de fason para la generación de energía eléctrica con gas natural e hidrógeno medido en pesos aumentó en \$ 69.926, o un 147,1%, pasando de \$ 47.547 al 31 de julio de 2024 a \$ 117.473 al 31 de julio de 2025. Este aumento se produce por un mayor volumen vendido en un 135,5%, debido a que en el período de tres meses finalizado en el ejercicio anterior la producción se vio afectada por el temporal de nieve ocurrido en la zona del Golfo de Comodoro Rivadavia a mediados de junio de 2024, que afectó el funcionamiento normal de la planta.

c) Petróleo:

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Mercado local	25.006.157	19.682.506	5.323.651	27,0%
Mercado externo	42.235.150	35.582.547	6.652.603	18,7%
<b>Total</b>	<b>67.241.307</b>	<b>55.265.053</b>	<b>11.976.254</b>	<b>21,7%</b>

Los ingresos por ventas de petróleo al 31 de julio de 2025 aumentaron en \$ 11.976.254 respecto del mismo período del ejercicio anterior, representando una suba del 21,7%. Este aumento es producto de un mayor volumen vendido en un 31,9%, compensado con un menor precio de venta en pesos de un 7,8%.

Las ventas en el mercado local aumentaron en \$ 5.323.651, ó 27,0%, por un aumento en el volumen vendido de un 42,2% pasando de 34.513 m<sup>3</sup> al 31 de julio de 2024 a 49.064 m<sup>3</sup> al 31 de julio de 2025. Los precios promedio en pesos en el mercado local entre períodos disminuyeron un 10,6%.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli

Los ingresos en el mercado externo aumentaron en \$ 6.652.603, ó 18,7% debido a un aumento del 25,8% en el volumen vendido, compensado con un menor precio en pesos del 5,6%. El precio internacional promedio en dólares entre ejercicios disminuyó un 10,5%.

La producción de petróleo aumentó un 15,1%, pasando de 113.280 m<sup>3</sup> al 31 de julio de 2024 a 130.400 m<sup>3</sup> al 31 de julio de 2025, debido a: i) e incremento de la producción del yacimiento Agua del Cajón en un 32,9%, la cual pasó de 20.313 m<sup>3</sup> al 31 de julio de 2024 a 27.003 m<sup>3</sup> al 31 de julio de 2025 por la entrada en producción a finales del mes de enero de 2025 de los pozos no convencionales del PAD-1060 y ii) la mayor producción en las áreas de Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste debido a que en el período finalizado en julio 2024 habían sido afectadas por el temporal de nieve mencionado anteriormente.

d) Gas:

El 31 de diciembre de 2024 se produjo la finalización del “Plan Gas 2020-2024” y oportunamente, la Sociedad decidió no adherir al “Plan Gas 2025-2028”. En consecuencia, a partir del 1 de enero de 2025 la Sociedad celebró contratos de venta de gas con terceros. La venta de gas en el período finalizado el 31 de julio de 2025 fue de 61.204 miles de m<sup>3</sup> de gas por un total de \$ 6.818.002.

La producción de gas de las áreas en la cuenca neuquina disminuyó un 14,0%, pasando de 126.883 miles de m<sup>3</sup> al 31 de julio de 2024 a 109.172 miles de m<sup>3</sup> al 31 de julio de 2025. Capex procura sostener el nivel de producción de gas mediante el aporte de producciones de las nuevas áreas desarrolladas. No se registraron ventas de gas a terceros al 31 de julio de 2024.

e) Propano, butano y gasolina:

- Las ventas de propano aumentaron en \$ 117.986 ó 4,5%, pasando de \$ 2.637.969 al 31 de julio de 2024 a \$ 2.755.955 al 31 de julio de 2025, producto de un mayor precio de venta en pesos entre períodos (2,4%) y a un mayor volumen vendido (2,0 %)

Las ventas en el mercado local, medidas en pesos disminuyeron un 24,4%, debido a una disminución del 22,3% en el volumen vendido y una disminución del 2,7% en el precio de venta. El volumen vendido pasó de 2.266 tn al 31 de julio de 2024 a 1.760 tn al 31 de julio de 2025. Dentro del volumen vendido, se encuentran las entregas realizadas para cumplir con el Acuerdo de Abastecimiento de Gas Propano para Redes de Distribución de Gas Propano Indiluido. El precio de venta en pesos pasó de \$promedio/tn 536.715,8 al 31 de julio de 2024 a \$promedio/tn 522.065,2 al 31 de julio de 2025.

Las ventas en el mercado externo, medidas en pesos aumentaron un 29,2% debido a un aumento en el volumen vendido, el cual se incrementó en un 23,6%, pasando de 2.549 tn al 31 de julio de 2024 a 3.151 tn al 31 de julio de 2025, y al aumento en el precio de venta en pesos del 2,4%, pasando de \$promedio/tn 547.864,8 al 31 de julio de 2024 a \$promedio/tn 561.102,2 al 31 de julio de 2025.

- Las ventas de butano aumentaron en \$ 601.551 ó 59,5%, pasando de \$ 1.010.630 al 31 de julio de 2024 a \$ 1.612.181 al 31 de julio de 2025. Dicho aumento se debió a un mayor precio de venta en pesos del 61,4% compensado con un menor volumen vendido del 1,2%, pasando de 3.088 tn al 31 de julio de 2024 a 3.052 tn al 31 de julio de 2025.

Las ventas en el mercado local, medidas en pesos disminuyeron un 19,1%, debido a una disminución del volumen vendido el cual pasó de 2.482 tn al 31 de julio de 2024 a 1.127 tn al 31 de julio de 2025. Esta disminución se compensó parcialmente con el incremento del 78,0% en el precio de venta el cual pasó de \$promedio/tn 273.272,5 al 31 de julio de 2024 a \$promedio/tn 486.468,0 al 31 de julio de 2025.

Las ventas en el mercado externo, medidas en pesos aumentaron un 220,1% debido a un aumento en el volumen vendido, el cual se incrementó en un 217,7%, pasando de 606 tn al 31 de julio de 2024 a 1.925 tn al 31 de julio de 2025, mientras que el precio de venta en pesos aumentó un 0,8%, pasando de \$promedio/tn 548.461,7 al 31 de julio de 2024 a \$promedio/tn 552.603,1 al 31 de julio de 2025.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

- No se han registrado ventas de gasolina al 31 de julio de 2025 y 2024 debido a que la producción de 4.272 m<sup>3</sup> y 4.345 m<sup>3</sup>, respectivamente, fueron vendidas con el petróleo.

f) Oxígeno:

Hychico vendió 9.752 Nm<sup>3</sup> y 3.816 Nm<sup>3</sup> de oxígeno por un total de \$ 77.161 y \$ 28.515 en los períodos finalizados el 31 de julio de 2025 y 2024, respectivamente. El aumento en las ventas en pesos es consecuencia de un mayor precio de venta en pesos y del mayor volumen vendido debido a que en el período de tres meses finalizado en el ejercicio anterior la producción se vio afectada por el temporal de nieve ocurrido en la zona del Golfo de Comodoro Rivadavia a mediados de junio de 2024 que afectó el funcionamiento normal de la planta.

g) Servicios:

Corresponde a la participación del 37,5% sobre los ingresos en los servicios prestados de tratamiento de crudo, agua y el alistamiento de gas por el Consorcio Loma Negra. Adicionalmente, al 31 de julio de 2025 se incluyen \$ 7.968 de ingresos por servicios de intermediación prestados por Prexium S.A.U.

**Costo de ventas**

	<b>31/07/25</b>	<b>31/07/24</b>	<b>Variación</b>	
Honorarios y otras retribuciones	379.627	335.630	43.997	13,1%
Sueldos y cargas sociales	13.144.749	13.196.364	(51.615)	-0,4%
Consumo de materiales, repuestos y otros	2.927.850	4.024.882	(1.097.032)	-27,3%
Operación, mantenimiento y reparaciones	11.818.029	12.660.993	(842.964)	-6,7%
Combustibles, lubricantes y fluidos	3.283.388	5.330.261	(2.046.873)	-38,4%
Transporte, fletes y estudios	1.561.022	1.675.416	(114.394)	-6,8%
Depreciación Propiedad, planta y equipo	38.121.863	32.625.241	5.496.622	16,8%
Gastos de oficina, movilidad y representación	288.094	368.566	(80.472)	-21,8%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	1.815.549	1.025.986	789.563	77,0%
Gastos de transporte de gas	51.252	279.669	(228.417)	-81,7%
Adquisición de gas	(2.709.254)	-	(2.709.254)	-
Adquisición de crudo	2.462.895	1.448.884	1.014.011	70,0%
Adquisición de energía	1.035	366	669	182,8%
Costo de producción de variación de existencias al inicio y cierre del ejercicio	(1.990.724)	(7.403.035)	5.412.311	-73,1%
<b>Costo de ventas</b>	<b>71.155.375</b>	<b>65.569.223</b>	<b>5.586.152</b>	<b>8,5%</b>

El costo de ventas al 31 de julio de 2025 ascendió a \$ 71.155.375 (63,6% sobre los ingresos por ventas), mientras que al 31 de julio de 2024 ascendió a \$ 65.569.223 (66,1% sobre los ingresos por ventas), representando un aumento del 8,5%.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

El comportamiento de los principales rubros en el costo de ventas fue:

- un aumento en las depreciaciones del rubro Propiedad, planta y equipo por \$ 5.496.622 debido principalmente a las mayores depreciaciones relacionadas con los activos de las áreas Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste, debido a la disminución de las reservas desarrolladas de dichas áreas. Asimismo, se incrementaron las depreciaciones del área Agua del Cajón debido al incremento de las inversiones relacionadas al PAD 1050 y PAD 1060 y el aumento en la producción asociada, compensada parcialmente por las mayores reservas comprobadas en el área.
- Una disminución en los costos de operación, mantenimiento y reparaciones y del consumo de materiales, repuestos y otros debido a que al 31 de julio de 2024 se incurrieron costos adicionales para restablecer la operación en los yacimientos de Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste luego del temporal de nieve mencionado y al incremento de los servicios de mantenimiento de los yacimientos.
- una disminución de los costos de combustibles, lubricantes y fluidos principalmente por el menor costo de la energía demandada en las áreas de la cuenca del Golfo San Jorge ya que Capex pasó a abastecer parte de la energía, luego de ser autorizado a actuar como Autogenerador distribuido.
- un aumento de la adquisición de crudo a terceros del área Pampa de Castillo, debido al mayor volumen producido y vendido en dicha área, en función del acuerdo de compra de crudo con el socio Petrominera.
- un ahorro en costo de adquisición de gas debido a que en el período finalizado el 31 de julio de 2025, el gas adquirido a terceros e inyectado en la CT ADC para la generación de energía y reconocido por CAMMESA como combustible propio generó un resultado positivo.
- una disminución en el costo de producción de existencias, debido a la variación en pesos de los stocks iniciales y finales en cada período. Al 31 de julio de 2025 los stocks de crudo disminuyeron en un 80,9% en relación con las existencias al 31 de julio de 2024.

#### **Gastos de comercialización**

	<b>31/07/25</b>	<b>31/07/24</b>	<b>Variación</b>	
Regalías de petróleo y gas	11.493.013	12.197.927	(704.914)	-5,8%
Gastos de almacenamiento, transporte y despacho de petróleo y energía	2.104.720	2.976.969	(872.249)	-29,3%
Derechos de exportación	2.572.162	2.075.365	496.797	23,9%
Impuesto sobre los ingresos brutos	2.845.894	2.186.784	659.110	30,1%
<b>Gastos de comercialización</b>	<b>19.015.789</b>	<b>19.437.045</b>	<b>(421.256)</b>	<b>-2,2%</b>

Los gastos de comercialización fueron de \$ 19.015.789 al 31 de julio de 2025 mientras que al 31 de julio de 2024 ascendieron a \$ 19.437.045, representando un 17,0% y 19,6% sobre los ingresos por ventas en cada período, respectivamente.

Las principales causas de la disminución del 2,2% fueron:

- a) las menores regalías de petróleo y gas abonadas debido, principalmente, a la disminución del precio del crudo y a la menor producción de gas.
- b) los mayores derechos de exportación abonados como consecuencia del mayor volumen del petróleo destinado al mercado externo.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

### Gastos de administración

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	697.394	377.156	320.238	84,9%
Sueldos y cargas sociales	3.356.631	4.014.481	(657.850)	-16,4%
Operación, mantenimiento y reparaciones	1.730.430	1.158.243	572.187	49,4%
Transporte, fletes y estudios	25.689	256.902	(231.213)	-90,0%
Depreciación Propiedad, planta y equipo	122.882	146.087	(23.205)	-15,9%
Depreciación derechos de uso	266.093	266.093	0	0,0%
Gastos de oficina, movilidad y representación	101.097	58.393	42.704	73,1%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	266.949	54.526	212.423	389,6%
Gastos bancarios	1.459.600	2.097.531	(637.931)	-30,4%
<b>Gastos de administración</b>	<b>8.026.765</b>	<b>8.429.412</b>	<b>(402.647)</b>	<b>-4,8%</b>

Los gastos de administración fueron de \$ 8.026.765 y \$ 8.429.412 al 31 de julio de 2025 y 2024, respectivamente, representando un 7,2% y 8,5%, respectivamente, sobre los ingresos por ventas. La disminución fue de \$ 402.647, es decir un 4,8%, originado principalmente por los menores gastos bancarios devengados entre períodos compensado parcialmente por los mayores honorarios abonados por asesoramiento legal y técnico.

### Otros ingresos / (egresos) operativos netos

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Desvalorización de Propiedad, planta y equipo (PED II) (Nota 15)	-	(751.519)	751.519	-100,0%
Recupero de Propiedad, planta y equipo (Planta de Hidrógeno y Oxígeno) (Nota 15)	156.785	149.741	7.044	4,7%
Ingresos por servicios administrativos indirectos Consorcios / UT (neto)	276.067	252.954	23.113	9,1%
Fee por producción PAD 1050/ 1060	267.335	148.994	118.341	79,4%
Resultado venta propiedad, planta y equipo	(487.317)	-	(487.317)	-
Desvalorización créditos impositivos	(8.385)	(5.965)	(2.420)	-40,6%
Diversos	(81.387)	51.316	(132.703)	-258,6%
<b>Otros ingresos / (egresos) operativos netos</b>	<b>123.098</b>	<b>(154.479)</b>	<b>277.577</b>	<b>179,7%</b>

Los otros ingresos / (egresos) operativos netos al 31 de julio de 2025 y 2024 fueron de \$ 123.098 (ganancia) y 154.479 (pérdida), respectivamente.

Se incluye, principalmente, en este rubro:

Al 31 de julio de 2025:

- resultado de la venta de un activo del rubro Propiedad, planta y equipo en el segmento petróleo y gas atribuible a la UGE relacionada con el área convencional Pampa del Castillo.
- el recupero de la desvalorización de la Planta de Hidrógeno y Oxígeno propiedad de Hychico,
- ingreso relacionado con la producción del PAD 1060 en el área Agua del Cajón previsto en los acuerdos firmados entre la Sociedad, Trafigura Argentina S.A. y Schlumberger Argentina S.A., y
- ingreso relacionado con la producción del PAD 1050 en el área Agua del Cajón previsto en el acuerdo firmado entre la Sociedad y Trafigura Argentina S.A.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Al 31 de julio de 2024:

- Ingreso por el cobro del monto relacionado con la operación y explotación del PAD 1050 en el área Agua del Cajón previsto en el acuerdo firmado entre la Sociedad y Trafigura Argentina S.A.
- la desvalorización del rubro Propiedad, planta y equipo en el segmento de generación de energía eólica (PED II).
- el recupero de la desvalorización de la Planta de Hidrógeno y Oxígeno propiedad de Hychico, y
- los ingresos por servicios administrativos indirectos Consorcios / UT.

### **Resultados financieros**

	<b>31/07/25</b>	<b>31/07/24</b>	<b>Variación</b>	
Ingresos financieros	13.658.847	743.546	12.915.301	1.737,0%
Costos financieros	(111.251.772)	(47.267.663)	(63.984.109)	135,4%
Otros resultados financieros RECPAM	22.526.894	73.109.067	(50.582.173)	-69,2%
<b>Resultados financieros</b>	<b>(75.066.031)</b>	<b>26.584.950</b>	<b>(101.650.981)</b>	<b>-382,4%</b>

#### **a) Ingresos financieros**

	<b>31/07/25</b>	<b>31/07/24</b>	<b>Variación</b>	
Diferencia de cambio	12.073.250	1.845.085	10.228.165	554,3%
Intereses	615.135	887.461	(272.326)	-30,7%
Otros resultados financieros	(13.783)	(46.166)	32.383	-70,1%
Devengamiento de intereses de créditos	984.245	(1.942.834)	2.927.079	-150,7%
<b>Ingresos financieros</b>	<b>13.658.847</b>	<b>743.546</b>	<b>12.915.301</b>	<b>1.737,0%</b>

Los ingresos financieros al 31 de julio de 2025 arrojaron un saldo de \$ 13.658.847, mientras que al 31 de julio de 2024 fueron de \$ 743.546, representando un aumento del 1.737,0%. Las principales causas de esta variación de \$ 12.915.301 estuvieron relacionadas con una mayor evolución del rubro "diferencia de cambio", debido al incremento de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso entre períodos, el cual entre mayo y julio 2025 evolucionó en un 18,3% mientras que, entre mayo y julio 2024 la evolución fue del 7,6%. El Grupo posee al 31 de julio de 2025 el 62,6% de sus activos financieros en dólares estadounidenses.

Al 31 de julio de 2025 el rubro intereses muestra una disminución respecto del ejercicio anterior, debido fundamentalmente a los intereses por mora abonados por CAMMESA, como consecuencia de la mejora en los plazos de pago.

#### **b) Costos financieros**

	<b>31/07/25</b>	<b>31/07/24</b>	<b>Variación</b>	
Diferencia de cambio	(98.653.514)	(33.202.642)	(65.450.872)	-197,1%
Intereses	(10.340.699)	(12.083.464)	1.742.765	14,4%
Otros resultados financieros	(998.095)	57.457	(1.055.552)	-1.837,1%
Devengamiento de intereses de deudas	(1.259.464)	(2.039.014)	779.550	38,2%
<b>Costos financieros</b>	<b>(111.251.772)</b>	<b>(47.267.663)</b>	<b>(63.984.109)</b>	<b>-135,4%</b>

Los costos financieros al 31 de julio de 2025 arrojaron un saldo de \$ 111.251.772, mientras que al 31 de julio de 2024 fueron por \$ 47.267.664, representando un aumento de los mismos del 135,4%. Las principales causas de la variación de \$ 63.984.108 fueron:

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

- las mayores pérdidas por diferencia de cambio como consecuencia de la mayor variación, a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso, el cual entre mayo y julio 2025 evolucionó en un 18,3% mientras que, entre mayo y julio 2024 la evolución fue del 7,6%. Al 31 de julio de 2025 el Grupo posee el 89,7% de sus pasivos comerciales y financieros en dólares estadounidenses, con lo cual la variación de la cotización de dicha moneda genera un impacto significativo en los resultados económicos y en el patrimonio. La deuda financiera a la cual hacemos referencia corresponde al financiamiento a corto plazo con entidades bancarias por US\$ 40.000.000, a las Obligaciones Negociables Clase V por US\$ 165.201.400, Clase VIII por US\$ 43.854.472, Clase XI por US\$ 45.097.020 y las Obligaciones Negociables Clases III, IV, VI, VII y X por un total de US\$ 163.056.676 cuyo valor en pesos está asociado al tipo de cambio BCRA "A" 3500 (dólar link), y el préstamo de US\$ 12.000.000 tomado para financiar la construcción del Parque Solar "La Salvación".
- los menores intereses devengados debido a que al 31 de julio de 2025 el 38,9% aproximadamente del capital de obligaciones negociables devengan interés a tasa 0%. Cabe destacar que al 31 de julio de 2025 se incluyen el interés del 6,5% anual sobre el préstamo del BBVA de US\$ 12.000.000 y el interés de las deudas financieras en dólares.

#### **Otros resultados financieros RECPAM**

	<b>31/07/25</b>	<b>31/07/24</b>	<b>Variación</b>	
<b>Otros resultados financieros RECPAM</b>	<b>22.526.894</b>	<b>73.109.067</b>	<b>(50.582.173)</b>	<b>-69,2%</b>

En este rubro se expone el resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda. La inflación registrada en el período finalizado el 31 de julio de 2025 fue del 5,1%, mientras que en el período finalizado el 31 de julio de 2024 fue del 36,6%. Adicionalmente, los pasivos monetarios aumentaron un 18,1% aproximadamente al cierre del período finalizado al 31 de julio de 2025 en comparación con el 31 de julio de 2024.

#### **Impuesto a las ganancias**

	<b>31/07/25</b>	<b>31/07/24</b>	<b>Variación</b>	
<b>Impuesto a las ganancias</b>	<b>40.304.442</b>	<b>(13.861.560)</b>	<b>54.166.002</b>	<b>390,8%</b>

El impuesto a las ganancias ascendió al 31 de julio de 2025 y 2024 a una ganancia de \$ 40.304.442 y una pérdida de \$ 13.861.560, respectivamente, representando una variación positiva de \$ 54.166.002, como consecuencia del impuesto determinado y de la variación del impuesto diferido entre períodos.

#### **Otros resultados integrales**

	<b>31/07/25</b>	<b>31/07/24</b>	<b>Variación</b>	
<b>Otros resultados integrales sin imputación futura a resultados</b>	<b>16.392.028</b>	<b>(7.353.293)</b>	<b>23.745.321</b>	<b>322,9%</b>

Los otros resultados integrales sin imputación futura a resultados surgen como consecuencia de que Capex aplica el modelo de revaluación para ciertos bienes del rubro Propiedad, planta y equipo.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

## Estado de situación financiera consolidado

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Activos intangibles	8.087.434	7.748.857	338.577	4,4%
Propiedad, planta y equipo	1.131.039.272	1.122.582.781	8.456.491	0,8%
Inversiones financieras	14.838.984	8.303.697	6.535.287	78,7%
Participación en sociedades	-	40.970	(40.970)	-
Repuestos y materiales	64.498.327	54.456.980	10.041.347	18,4%
Activo neto por impuesto diferido	6.709.267	6.189.855	519.412	8,4%
Derecho de uso	1.330.467	2.927.028	(1.596.561)	-54,5%
Otras cuentas por cobrar	69.470.646	53.015.359	16.455.287	31,0%
Cuentas por cobrar comerciales	85.213.536	77.805.048	7.408.488	9,5%
Inventarios	410.068	13.515.196	(13.105.128)	-97,0%
Efectivo y equivalentes de efectivo	37.479.701	12.126.343	25.353.358	209,1%
<b>Total del activo</b>	<b>1.419.077.702</b>	<b>1.358.712.114</b>	<b>60.365.588</b>	<b>4,4%</b>
Patrimonio atribuible a los propietarios	538.726.071	546.926.098	(8.200.027)	-1,5%
Participación no controlada	2.957.717	3.352.781	(395.064)	-11,8%
<b>Total del patrimonio</b>	<b>541.683.788</b>	<b>550.278.879</b>	<b>(8.595.091)</b>	<b>-1,6%</b>
Cuentas por pagar comerciales	95.323.542	80.017.074	15.306.468	19,1%
Deudas financieras	667.694.066	544.309.748	123.384.318	22,7%
Pasivo por impuesto diferido	48.757.842	129.931.973	(81.174.131)	-62,5%
Cargas fiscales	5.040.744	2.559.464	2.481.280	96,9%
Provisiones y otros cargos	49.394.642	41.247.729	8.146.913	19,8%
Remuneraciones y cargas sociales	6.260.408	6.366.062	(105.654)	-1,7%
Otras deudas	4.922.670	4.001.185	921.485	23,0%
<b>Total del pasivo</b>	<b>877.393.914</b>	<b>808.433.235</b>	<b>68.960.679</b>	<b>8,5%</b>
<b>Total del patrimonio y pasivo</b>	<b>1.419.077.702</b>	<b>1.358.712.114</b>	<b>60.365.588</b>	<b>4,4%</b>

Al 31 de julio de 2025 el activo aumentó en \$ 60.365.588, lo que representa una suba del 4,4% en comparación con el 31 de julio de 2024.

Las causas principales de esta variación son:

- (i) Propiedad, planta y equipo: aumento por 8.456.491 debido a i) las inversiones realizadas en el área Agua del Cajón para el desarrollo de la formación Vaca Muerta y ii) las inversiones realizadas en el Parque Solar "La Salvación", compensado, por las mayores depreciaciones (por la entrada en producción de los primeros pozos de Vaca Muerta) y a la desvalorización registrada en el segmento de petróleo y gas atribuible a la UGE relacionada con las áreas convencionales Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste.
- (ii) Cuentas por cobrar comerciales: aumento de \$ 7.408.488 debido a las mayores ventas de petróleo realizadas a cobrar al cierre.
- (iii) Otras cuentas por cobrar: aumento de \$ 16.455.287 debido principalmente a los anticipos abonados, las retenciones de ganancias por parte de los clientes y la registración del crédito a recuperar por regalías fiscales de gas abonadas en exceso.
- (iv) Inventarios: disminución de \$ 13.105.128 debido a los menores stocks de crudo al 31 de julio de 2025 respecto del 31 de julio de 2024.
- (v) Efectivo y equivalentes de efectivo e inversiones financieras: aumento de 31.888.645 por la colocación de excedentes financieros para hacer frente a los vencimientos de capital e intereses de las deudas financieras.

Al 31 de julio de 2025 el pasivo aumentó en \$ 68.960.679, lo que representa una suba del 8,5% en comparación con el 31 de julio de 2024.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Las causas principales de esta variación son:

- i) **Deudas financieras:** aumento por \$ 123.384.318; el capital de la deuda financiera se incrementó por la emisión de la Obligación Negociable Clase XI, por los préstamos de corto plazo con entidades bancarias y el préstamo de US\$ 12.000.000 con el BBVA. Asimismo, el saldo de las deudas financieras se vio afectado por la mayor evolución del dólar estadounidense con relación a la inflación entre períodos, y
- ii) **Pasivo por impuesto diferido:** disminución de \$ 81.174.131, debido a la utilización de los quebrantos acumulados para compensar el impuesto determinado en el ejercicio finalizado al 30 de abril de 2025.

**Reservas de petróleo y gas (información no cubierta por el informe de revisión emitido por los auditores independientes sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios)**

Provincia del Neuquén

- Agua del Cajón

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una certificación de reservas del área Agua del Cajón al 31 de diciembre de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en enero de 2052, con los siguientes valores:

Productos		Reservas				
		Comprobadas			Probables	Posibles
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total		
Gas	MMm <sup>3</sup> <sup>(1)</sup>	2.287	1.186	3.473	544	1.809
Petróleo <sup>(2)</sup>	Mbbl	2.957	35.041	37.998	42.654	115.920
	Mm <sup>3</sup>	470	5.571	6.041	6.782	18.430

(1) expresado en 9.300 Kcal por m<sup>3</sup>.

(2) Incluye gasolina y condensado

La Sociedad posee el 100% de dichas reservas, excepto por las correspondientes al PAD ADC-1050 donde Trafigura Argentina S.A. posee el 30% de las reservas de gas y petróleo por el plazo de 12 años hasta el año 2036 inclusive y las correspondientes al PAD-1060 donde Trafigura Argentina S.A. posee el 30% y Schlumberger Argentina S.A. posee el 19% de las reservas de gas y petróleo por el plazo de 12 años hasta el año 2037 inclusive.

Provincia del Chubut

- Bella Vista Oeste

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una certificación de reservas del área Bella Vista Oeste al 31 de diciembre de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en febrero de 2045, con los siguientes valores:

Productos		Reservas				
		Comprobadas			Probables	Posibles
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total		
Petróleo	Mbbl	4.546	1.982	6.528	722	439
	Mm <sup>3</sup>	723	315	1.038	115	70

La Sociedad posee el 100% de dichas reservas.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli

- Pampa del Castillo

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una certificación de reservas del área Pampa del Castillo al 31 de diciembre de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en octubre de 2046, con los siguientes valores:

Productos		Reservas				
		Comprobadas			Probables	Posibles
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total		
Petróleo	Mbbl	12.799	11.617	24.416	3.517	5.616
	Mm <sup>3</sup>	2.035	1.847	3.882	559	893

La Sociedad posee el 95% de participación en la concesión que posee dichas reservas.

Provincia de Río Negro

- Loma Negra

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una certificación de reservas del área Loma Negra al 31 de diciembre de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en febrero de 2034, con los siguientes valores:

Productos		Reservas				
		Comprobadas			Probables	Posibles
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total		
Gas	MMm <sup>3</sup> (1)	1.021	96	1.117	7	-
Petróleo (2)	Mbbl	2.347	1.864	4.211	833	-
	Mm <sup>3</sup>	373	296	669	133	-

(1) expresado en 9.300 Kcal por m<sup>3</sup>.

(2) Incluye gasolina y condensado

La Sociedad posee el 37,5 % de dichas reservas.

- La Yesera

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una certificación de reservas del área La Yesera al 31 de diciembre de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en agosto de 2037, con los siguientes valores:

Productos		Reservas				
		Comprobadas			Probables	Posibles
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total		
Gas	MMm <sup>3</sup> (1)	173	82	255	16	90
Petróleo (2)	Mbbl	1.357	803	2.160	162	888
	Mm <sup>3</sup>	216	128	344	26	141

(1) expresado en 9.300 Kcal por m<sup>3</sup>.

(2) Incluye gasolina y condensado

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli

La Sociedad posee el 37,5 % de dichas reservas y durante el ejercicio 2022/23 y 2023/24 perforó el pozo LY-1002 y LY 1003 de los cuales YPF decidió no participar; por lo tanto, Capex posee el 72,5 % de las reservas de dichos pozos. La participación de la Sociedad en las reservas totales se incrementará al 72,5% a partir de agosto de 2027.

- Puesto Zúñiga

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una certificación de reservas del área Puesto Zúñiga al 31 de diciembre de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en de 2047, con los siguientes valores:

Productos		Reservas				
		Comprobadas			Probables	Posibles
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total		
Gas	MMm <sup>3</sup> <sup>(1)</sup>	388	542	930	258	1.164
Petróleo <sup>(2)</sup>	Mbbl	269	582	851	290	1.311
	Mm <sup>3</sup>	43	93	136	46	208

(1) expresado en 9.300 Kcal por m<sup>3</sup>.

(2) Incluye gasolina y condensado

La Sociedad posee el 90 % de dichas reservas.

#### a) Estructura patrimonial

	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
	(a)	(b)	(c)	(c)	(c)
Activo corriente	197.315.153	166.183.172	163.971.796	222.010.873	225.130.478
Activo no corriente	1.221.762.549	1.192.528.942	1.209.495.343	898.173.541	976.707.483
<b>Total activo</b>	<b>1.419.077.702</b>	<b>1.358.712.114</b>	<b>1.373.467.139</b>	<b>1.120.184.414</b>	<b>1.201.837.961</b>
Pasivo corriente	352.405.536	160.730.584	520.854.823	132.263.755	129.213.585
Pasivo no corriente	524.988.378	647.702.651	261.303.027	439.529.359	569.439.427
<b>Total pasivo</b>	<b>877.393.914</b>	<b>808.433.235</b>	<b>782.157.850</b>	<b>571.793.114</b>	<b>698.653.012</b>
Patrimonio controlante	538.726.071	546.926.098	587.723.509	544.654.872	499.188.317
Patrimonio no controlante	2.957.717	3.352.781	3.585.780	3.736.428	3.996.632
<b>Patrimonio total</b>	<b>541.683.788</b>	<b>550.278.879</b>	<b>591.309.289</b>	<b>548.391.300</b>	<b>503.184.949</b>
<b>Total Patrimonio y pasivo</b>	<b>1.419.077.702</b>	<b>1.358.712.114</b>	<b>1.373.467.139</b>	<b>1.120.184.414</b>	<b>1.201.837.961</b>

(a) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND, 4SOLAR y PREXIU, según información financiera al 31 de julio de 2025.

(b) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND y 4SOLAR según información financiera al 31 de julio de 2024.

(c) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de julio de 2023, 2022 y 2021.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

## b) Estructura de resultados

	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
	(a)	(b)	(c)	(c)	(c)
Resultado operativo	13.789.536	5.545.917	29.289.330	68.124.645	51.972.636
Ingresos financieros	13.658.847	743.546	21.458.734	22.606.860	12.550.369
Costos financieros	(111.251.772)	(47.267.663)	(112.511.353)	(60.646.399)	(27.833.821)
Otros resultados financieros RECPAM	22.526.894	73.109.067	75.972.558	28.487.097	24.673.086
<b>Resultado antes de impuesto a las ganancias</b>	<b>(61.276.495)</b>	<b>32.130.867</b>	<b>14.209.269</b>	<b>58.572.203</b>	<b>61.362.270</b>
Impuesto a las ganancias	40.304.442	(13.861.560)	(12.068.735)	2.801.596	(39.588.251)
<b>Resultado neto del período Sin imputación futura a resultados</b>	<b>(20.972.053)</b>	<b>18.269.307</b>	<b>2.140.534</b>	<b>61.373.799</b>	<b>21.774.019</b>
Otros resultados integrales	16.392.028	(7.353.293)	2.065.417	(6.504.540)	(23.579.042)
<b>Resultado integral del período</b>	<b>(4.580.025)</b>	<b>10.916.014</b>	<b>4.205.951</b>	<b>54.869.259</b>	<b>(1.805.023)</b>

(a) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND, 4SOLAR y PREXIUUM, según información financiera al 31 de julio de 2025

(b) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND y 4SOLAR según información financiera al 31 de julio de 2024

(c) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de julio de 2023, 2022 y 2021

## c) Estructura del flujo de efectivo

	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
	(a)	(b)	(c)	(c)	(c)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	(14.491.334)	8.355.703	4.191.760	40.663.657	17.495.169
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(38.237.300)	(28.297.369)	(46.296.616)	8.608.841	(15.466.759)
Flujo neto de efectivo generado por / (utilizado en) las actividades de financiación	63.310.944	(11.695.913)	(11.866.568)	(57.338.500)	(37.640.007)
<b>(Disminución) / Aumento neto en el efectivo, equivalentes del efectivo y descubiertos bancarios</b>	<b>10.582.310</b>	<b>(31.637.579)</b>	<b>(53.971.424)</b>	<b>(8.066.002)</b>	<b>(35.611.597)</b>

(a) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND, 4SOLAR y PREXIUUM, según información financiera al 31 de julio de 2025

(b) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND y 4SOLAR según información financiera al 31 de julio de 2024

(c) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de julio de 2023, 2022 y 2021

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

**d) Datos estadísticos**

(información no cubierta por el informe de los auditores independientes sobre los estados financieros consolidados)

<b>PETROLEO</b>					
	<b>31/07/2025</b>	<b>31/07/2024</b>	<b>31/07/2023</b>	<b>31/07/2022</b>	<b>31/07/2021</b>
<b>Información consolidada</b>					
Producción en bbl	820.188	712.507	733.098	670.472	605.517
Producción en m <sup>3</sup> (1)	130.400	113.280	116.553	106.597	96.269
Ventas en el mercado local bbl	308.604	217.079	256.136	340.453	203.164
Ventas en el mercado extranjero bbl	454.129	361.030	621.985	620.142	373.340
Ventas en el mercado local m <sup>3</sup> (2)	49.064	34.513	40.722	54.128	32.300
Ventas en el mercado exterior m <sup>3</sup> (2)	72.201	57.399	98.888	98.595	59.356

<b>GAS (Miles m<sup>3</sup>)</b>					
	<b>31/07/2025</b>	<b>31/07/2024</b>	<b>31/07/2023</b>	<b>31/07/2022</b>	<b>31/07/2021</b>
<b>Información consolidada</b>					
Producción	109.172	126.883	130.114	116.607	119.493
Compra	1.409	463	-	-	-
Adquisición y redireccionamiento por CAMMESA –Res SEN 95/13	199.293	196.833	193.823	204.067	171.015
Ventas en el mercado local	61.204	-	-	-	677

<b>ENERGIA AGUA DEL CAJON (Miles MWh)</b>					
	<b>31/07/2025</b>	<b>31/07/2024</b>	<b>31/07/2023</b>	<b>31/07/2022</b>	<b>31/07/2021</b>
<b>Información consolidada</b>					
Producción	1.119	1.300	1.299	1.232	1.147
Ventas	1.117	1.256	1.271	1.194	1.097

<b>ENERGIA RENOVABLE (Miles MWh)</b>					
	<b>31/07/2025</b>	<b>31/07/2024</b>	<b>31/07/2023</b>	<b>31/07/2022</b>	<b>31/07/2021</b>
<b>Información consolidada</b>					
Producción	36,6	22,7	31,3	30,3	34,1
Ventas	36,6	22,7	31,3	30,3	34,1

<b>ENERGIA SOLAR (Miles MWh)</b>					
	<b>31/07/2025</b>	<b>31/07/2024</b>	<b>31/07/2023</b>	<b>31/07/2022</b>	<b>31/07/2021</b>
<b>Información consolidada</b>					
Producción	4,5	-	-	-	-
Ventas	4,5	-	-	-	-

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

<b>ENERGIA PLANTA DIADEMA (Miles MWh)</b>					
	<b>31/07/2025</b>	<b>31/07/2024</b>	<b>31/07/2023</b>	<b>31/07/2022</b>	<b>31/07/2021</b>
<b>Información consolidada</b>					
Producción	2,6	1,4	2,8	3,0	2,7
Ventas	2,3	1,0	2,2	2,5	2,4

  

<b>PROPANO (tn)</b>					
	<b>31/07/2025</b>	<b>31/07/2024</b>	<b>31/07/2023</b>	<b>31/07/2022</b>	<b>31/07/2021</b>
<b>Información consolidada</b>					
Producción	5.084	4.809	4.445	3.564	4.578
Ventas en el mercado local	1.760	2.266	2.647	2.324	4.350
Ventas en el mercado exterior	3.151	2.549	1.761	1.190	233

  

<b>BUTANO (tn)</b>					
	<b>31/07/2025</b>	<b>31/07/2024</b>	<b>31/07/2023</b>	<b>31/07/2022</b>	<b>31/07/2021</b>
<b>Información consolidada</b>					
Producción	3.085	3.027	2.722	2.310	3.041
Ventas en el mercado local	1.127	2.482	2.550	2.420	2.985
Ventas en el mercado exterior	1.925	606	-	-	-

  

<b>GASOLINA (m<sup>3</sup>)</b>					
	<b>31/07/2025</b>	<b>31/07/2024</b>	<b>31/07/2023</b>	<b>31/07/2022</b>	<b>31/07/2021</b>
<b>Información consolidada</b>					
Producción <sup>(3)</sup>	4.272	4.345	4.571	4.304	4.978

  

<b>OXIGENO (Nm<sup>3</sup>)</b>					
	<b>31/07/2025</b>	<b>31/07/2024</b>	<b>31/07/2023</b>	<b>31/07/2022</b>	<b>31/07/2021</b>
<b>Información consolidada</b>					
Producción	7.887	3.924	6.198	10.836	3.106
Ventas en el mercado local <sup>(4)</sup>	9.752	3.816	8.772	20.700	24.348

(1) La apertura de la producción en m3 de petróleo por área (al porcentaje de participación de la Sociedad) es la siguiente:

<b>Areas</b>	<b>31/07/2025</b>	<b>31/07/2024</b>	<b>31/07/2023</b>	<b>31/07/2022</b>	<b>31/07/2021</b>
Agua del Cajón	27.003	20.313	9.008	6.248	9.955
Loma Negra y La Yesera	15.309	11.510	12.875	10.328	9.447
Pampa del Castillo – La Guitarra	64.590	57.626	64.327	68.996	62.621
Bella Vista Oeste	19.679	17.285	23.267	18.832	14.246
Puesto Zúñiga	3.819	6.546	7.076	2.193	-
<b>Total</b>	<b>130.400</b>	<b>113.280</b>	<b>116.553</b>	<b>106.597</b>	<b>96.269</b>

(2) Las ventas de petróleo incluyen 4.253 m<sup>3</sup>, 4.345 m<sup>3</sup>, 4.592 m<sup>3</sup>, 4.298 m<sup>3</sup>, 4.995 m<sup>3</sup> y 4.671 m<sup>3</sup> de gasolina al 31 de julio de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021, respectivamente, vendidos como petróleo.

(3) La producción de gasolina al 31 de julio de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021, se ha vendido como petróleo.

(4) Las ventas de oxígeno al 31 de julio de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021 incluyen cláusula take or pay.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

## e) Índices

	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
	(a)	(b)	(c)	(c)	(c)
Liquidez (1)	0,56	1,03	0,31	1,68	1,74
Solvencia (2)	0,62	0,68	0,76	0,96	0,72
Inmovilización del capital (3)	0,86	0,88	0,88	0,80	0,81

(a) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND, 4SOLAR y PREXIUUM, según información financiera al 31 de julio de 2025

(b) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND y 4SOLAR según información financiera al 31 de julio de 2024

(c) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de julio de 2023, 2022 y 2021

(1)  $\frac{\text{Activo corriente}}{\text{Pasivo corriente}}$

(2)  $\frac{\text{Patrimonio}}{\text{Pasivo Total}}$

(3)  $\frac{\text{Activo no corriente}}{\text{Total del Activo}}$

## g) Perspectivas (información no cubierta por el informe de revisión emitido por los auditores independientes sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios)

### Hidrocarburos

Los lineamientos del plan de inversión en este ejercicio son los siguientes:

- en el **área Agua del Cajón**: tras la perforación de nueve pozos horizontales en la formación Vaca Muerta, se están evaluando los resultados obtenidos, así como las ubicaciones óptimas para futuros pozos. Paralelamente, se trabaja en la optimización de los costos asociados a la perforación y terminación, y en la eficiencia de las inversiones destinadas a futuras instalaciones. Estos trabajos permitirán definir una estrategia orientada a una eventual masificación del desarrollo en Vaca Muerta.

- en el **área Loma Negra**: se continuará con el desarrollo de los prospectos de petróleo en los yacimientos Anticlinal de María Oriental y Anticlinal Viejo. Asimismo, se sigue evaluando la implementación de compresores en boca de pozo en el yacimiento Loma María, junto con una reingeniería de los proyectos de recuperación secundaria en los yacimientos Loma Negra y El látigo Occidental.

- en el **área La Yesera**: se continuará con el desarrollo de reservas, principalmente de petróleo, enfocado en objetivos profundos.

- en el **área Pampa del Castillo – La Guitarra**: se proseguirá con la perforación de pozos productores, tanto de recuperación primaria como secundaria. Asimismo, se continuará la campaña de reacondicionamiento de pozos de petróleo y la adecuación de las instalaciones de recuperación secundaria en baterías y plantas.

- en el **área Bella Vista Oeste – Bloque I**: se continuará con la perforación de pozos productores de petróleo, tanto de recuperación primaria como secundaria, y con la campaña de reacondicionamiento de pozos existentes. Además, se trabajará en la adecuación de pozos inyectores para optimizar la eficiencia del sistema de recuperación secundaria.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025  
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

-en el **área Puesto Zúñiga**: se prevé continuar con el desarrollo del área mediante la perforación de nuevos pozos de gas, condicionado a un escenario favorable en los precios del gas. Actualmente se encuentra en evaluación la implementación de un proyecto de compresión de media a alta presión, con el objetivo de incrementar las reservas y extender la vida útil del yacimiento.

- en el **área No Convencional de Cinco Saltos Norte**: se encuentra en etapa final la reinterpretación de la sísmica 3D, al tiempo que se avanza en la definición de la ubicación del primer pozo a perforar en el área, orientado a la ventana de petróleo en la formación Vaca Muerta.

Asimismo, como parte de su estrategia de crecimiento, la Sociedad continuará evaluando potenciales adquisiciones de activos hidrocarburíferos, tanto convencionales y no convencionales, dentro del territorio argentino, con el objetivo de incrementar los niveles de producción y reservas.

### **Energía eléctrica y renovables**

En lo que respecta a los segmentos de energía eléctrica y energías renovables, el Grupo continuará operando la Central Térmica ADC y los parques eólicos PED I y PED II.

Durante el ejercicio, la Sociedad completó la construcción del parque solar *La Salvación*, ubicado en la localidad de Quines, provincia de San Luis. En junio de 2025, obtuvo la habilitación comercial del 50% de su capacidad de generación, y en julio alcanzó la habilitación total. Esta central genera energía eléctrica a partir de la irradiación solar, contribuyendo al desarrollo de fuentes limpias y sostenibles. El parque cuenta con una potencia instalada inicial de 20 MW.

4SOLAR ha suscrito contratos de compraventa de energía en el Mercado a Término de Energías Renovables (MATER) por el 87% de la capacidad de generación del parque, con una vida promedio de entre 5 y 7 años, asegurando así la colocación de gran parte de su producción bajo esquemas contractuales predecibles.

En línea con su visión de largo plazo, el Grupo continuará monitoreando las políticas definidas por el Gobierno Nacional y el cumplimiento de las resoluciones regulatorias vigentes. Sobre esta base, estructurará su estrategia de crecimiento y diversificación en el área energética, con foco en el desarrollo sostenible a mediano y largo plazo.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Dr. Gustavo Ariel Vidan  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 159 F° 64

Véase nuestro informe de fecha  
10 de septiembre de 2025

COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli  
Síndico Titular  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 – F° 212

Dr. Alejandro Götz  
Presidente