



RESEÑA INFORMATIVA
REFERIDA A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
DE CAPEX S.A. AL 30 DE ABRIL DE 2024

(cifras expresadas en miles de pesos)

a) Consideraciones acerca de los resultados integrales y la situación financiera consolidada al 30 de abril de 2024 (información no cubierta por el informe de auditoría sobre los estados financieros consolidados emitido por los auditores independientes)

Estados de resultados integrales consolidados

	30/04/24	30/04/23	Variación	
Ingresos por ventas	331.607.973	353.693.309	(22.085.336)	-6,2%
Costo de ventas	(186.491.585)	(182.579.063)	(3.912.522)	-2,1%
Resultado bruto	145.116.388	171.114.246	(25.997.858)	-15,2%
Gastos de exploración	(44.401.734)	-	(44.401.734)	100,0%
Gastos de comercialización	(65.941.279)	(59.898.048)	(6.043.231)	-10,1%
Gastos de administración	(19.001.151)	(20.041.143)	1.039.992	-5,2%
Otros (egresos) / ingresos operativos netos	(18.131.942)	67.060.921	(85.192.863)	-127,0%
Resultado operativo	(2.359.718)	158.235.976	(160.595.694)	-101,5%
Ingresos financieros	88.707.408	44.244.463	44.462.945	100,5%
Costos financieros	(530.510.389)	(207.437.837)	(323.072.552)	-155,7%
Otros resultados financieros RECPAM	407.482.982	126.508.457	280.974.525	222,1%
Resultados financieros, neto	(34.319.999)	(36.684.917)	2.364.918	6,4%
Resultado antes de impuesto a las ganancias	(36.679.717)	121.551.059	(158.230.776)	-130,2%
Impuesto a las ganancias	791.908	(31.590.389)	32.382.297	102,5%
Resultado neto del ejercicio	(35.887.809)	89.960.670	(125.848.479)	-139,9%
Sin imputación futura a resultados				
Otros resultados integrales	5.043.544	12.249.444	(7.205.900)	58,8%
Resultado integral del ejercicio	(30.844.265)	102.210.114	(133.054.379)	-130,2%

A los efectos de analizar las variaciones, deberá tenerse en cuenta que los saldos al 30 de abril de 2023 que se exponen surgen de reexpresar los importes de los saldos a dicha fecha en moneda homogénea del 30 de abril de 2024, siguiendo los lineamientos detallados en la Nota 3 de los estados financieros consolidados al 30 de abril de 2024.

La evolución comparativa de los resultados al 30 de abril de 2024 con respecto al 30 de abril de 2023 fue la siguiente:

- El Resultado Bruto ascendió a \$ 145.116.388 (ganancia), representando un 43,8% de los ingresos por venta, en comparación con los \$ 171.114.246 (ganancia) o 48,4% de los ingresos por ventas al 30 de abril de 2023. El resultado bruto disminuyó un 15,2%.
- El Resultado Operativo ascendió a \$ 2.359.718 (pérdida) en comparación con \$ 158.235.976 (ganancia) del ejercicio anterior. El segmento petróleo y gas arrojó una disminución de su resultado operativo al 30 de abril de 2024 comparado con el del ejercicio anterior debido, principalmente a: i) la registración de la baja de las inversiones en el área de exploración Parva Negra Oeste por \$ 44.401.734, debido al no hallazgo de hidrocarburos comercialmente explotables, dando por terminado el contrato de exploración, y ii) la desvalorización de \$ 16.138.300 en la UGE Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste, como consecuencia de la disminución de reservas del área, debido a los resultados obtenidos en la perforación de pozos de los últimos años, el precio del crudo y un incremento en el nivel de costos de operación del área. Por otro lado, al 30 de abril de 2023 la Sociedad recuperó una desvalorización de

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli



\$ 65.792.057 en la UGE Agua del Cajón. Adicionalmente, en el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2024 hubo una disminución, tanto en la cantidad como en el precio en pesos del petróleo vendido. Por su parte, el segmento de energía eléctrica, a pesar de los incrementos otorgados por la SE a la remuneración de generación y potencia, se vio afectado por el reconocimiento al 30 de abril de 2024 de la desvalorización de los créditos con CAMMESA (asociados a remuneración de energía) por \$ 3.780.711 correspondientes a las acreencias de los meses de diciembre 2023 y enero 2024, cobradas en el mes de mayo de 2024 con Bonos USD 2038 LA, la desvalorización de los créditos fue registrada en función de la cotización de los mencionados bonos al momento del cobro. El segmento de energía eólica también se vio afectado por la desvalorización de los créditos con CAMMESA por \$ 221.792.

- El Resultado neto del ejercicio ascendió a \$ 35.887.809 (pérdida) en comparación con los \$ 89.960.670 (ganancia) del ejercicio anterior. Adicionalmente a lo mencionado en el párrafo anterior, el resultado neto al 30 de abril de 2024 se vio afectado por los mayores costos financieros originados por un incremento en las diferencias de cambio e intereses como consecuencia del incremento del tipo de cambio del dólar estadounidense y al mayor endeudamiento, compensado parcialmente por el RECPAM, los mayores ingresos financieros y el quebranto impositivo originado por el resultado negativo del ejercicio, el cual incluye la baja de las inversiones en el área Parva Negra Oeste. Por su parte, el resultado neto al 30 de abril de 2023 se vio afectado, principalmente, por la pérdida por diferencia de cambio como consecuencia de la variación, a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso en dicho ejercicio.
- 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 \$ 5.043.544 (ganancia) en comparación con \$ 12.249.444 (ganancia) 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 30 de abril de 2024 ascendió a \$ 30.844.265 (pérdida) en comparación con \$ 102.210.114 (ganancia) del ejercicio finalizado el 30 de abril de 2023.

Ingresos por ventas

Producto	30/04/24	30/04/23	Variación	
Energía				
Energía CT ADC ⁽¹⁾	87.047.970	84.945.598	2.102.372	2,5%
Energía eólica	7.004.743	7.098.134	(93.391)	-1,3%
Servicio de fasón de energía eléctrica	294.360	333.580	(39.220)	-11,8%
Petróleo	226.767.681	251.092.522	(24.324.841)	-9,7%
Propano	6.316.928	7.298.264	(981.336)	-13,4%
Butano	2.717.301	2.002.045	715.256	35,7%
Oxígeno	151.551	148.359	3.192	2,2%
Servicios	1.307.439	774.807	532.632	68,7%
Total	331.607.973	353.693.309	(22.085.336)	-6,2%

⁽¹⁾ Al 30 de abril de 2024 y 2023 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".

Los ingresos por venta al 30 de abril de 2024 disminuyeron un 6,2% con respecto al 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 aumentaron en \$ 2.102.372, representando un incremento del 2,5%, pasando de \$ 84.945.598 al 30 de abril de 2023 a \$ 87.047.970 al 30 de abril de 2024. 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.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
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 por la generación de energía aumentaron en un 4,0% entre los ejercicios, pasando de \$ 49.265.188 al 30 de abril de 2023 a \$ 51.242.635 al 30 de abril de 2024, debido principalmente al mayor precio de venta promedio en pesos (15,3%) registrado sobre los GW vendidos, compensado con el menor volumen de GW vendidos en un 9,8%. La disminución del volumen de GW vendido fue producto de (i) la salida de generación de la turbina de vapor (TV7), por elevados valores de vibración, con su consecuente salida de servicio del Ciclo Combinado de la CT ADC durante aproximadamente quince días en los meses de octubre y noviembre de 2023 y (ii) la limitación de despacho en los meses de diciembre de 2023 y abril de 2024, a pesar de la disponibilidad de la CT ADC. Respecto de la remuneración, a lo largo de ambos ejercicios la Secretaría de Energía otorgó una serie de incrementos en la remuneración por generación y por potencia, y particularmente la Res 59/2023 vigente desde el 1 de marzo de 2023 y a la cual la Sociedad adhirió, respecto de la Potencia Comprometida contempla un pago adicional en dólares y parte de la energía generada se comienza a remunerar en dólares por MWh, representando ingresos en dólares de aproximadamente el 50,8% de los ingresos por energía. El precio promedio de venta fue \$ 12.601,3 GWh y 10.933,2 GWh al 30 de abril de 2024 y 2023, respectivamente, con un incremento del 15,3%.

Los ingresos por ventas asociados a la remuneración reconocida por CAMESA a Capex en concepto de gas propio consumido en la CT ADC aumentaron un 0,4%, pasando de \$ 35.680.410 al 30 de abril de 2023 a \$ 35.805.335 al 30 de abril de 2024, debido a un aumento del 1,6 % en el precio del gas remunerado en pesos, pasando de \$ 77.438,4 m3 al 30 de abril de 2023 a \$ 78.670,9 m3 al 30 de abril de 2024, compensado parcialmente por una disminución del 1,2 % del volumen de gas propio inyectado en la CT ADC.

La producción de gas de las áreas en la cuenca neuquina disminuyó un 0,1%, pasando de 514.461 miles de m³ al 30 de abril de 2023 a 513.814 miles de m³ al 30 de abril de 2024. Capex procura sostener el nivel de producción de gas mediante las inversiones efectuadas y el aporte de producciones de nuevas áreas, incentivadas principalmente por los programas estímulos. La producción de gas proveniente del área Puesto Zuñiga compensó la disminución de la producción de las áreas ADC y Loma Negra al 30 de abril de 2024. Durante ambos ejercicios no hubo venta de gas a terceros, el total del gas producido en los yacimientos operados por Capex fue inyectado en la CT ADC.

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 disminuyeron en \$ 93.391, representando una disminución del 1,3%, pasando de \$ 7.098.134 por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2023 a \$ 7.004.743 por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2024. Esta disminución se debió a una caída en la cantidad de GWh vendidos, los cuales pasaron de 124,1 GWh en el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2023 a 118,0 GWh en el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2024, compensado parcialmente con un aumento en el precio de venta en pesos. En ambos ejercicios 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 nuevo parque en la zona y la capacidad de transporte existente. El contrato de venta del PED II con CAMESA 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 \$ 59.360,7 y \$ 57.196,9 por GWh al 30 de abril de 2024 y 2023, respectivamente; la variación de los precios promedio de ventas en pesos se debe fundamentalmente a la mayor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación interanual. Los precios por MWh acordados en los contratos con CAMESA 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.

b) Servicio de fásón de energía eléctrica:

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



El servicio de fásón para la generación de energía eléctrica con gas natural e hidrógeno medido en pesos disminuyó en \$ 39.220, o un 11,8%, pasando de \$ 333.580 al 30 de abril de 2023 a \$ 294.360 al 30 de abril de 2024. Esta disminución se produce por un menor volumen vendido en un 14,3%, compensado con una suba del precio de venta en pesos por la mayor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación interanual, debido a que la tarifa se encuentra expresada en dólares.

c) Petróleo:

	30/04/24	30/04/23	Variación	
Mercado local	77.588.246	84.752.184	(7.163.938)	-8,5%
Mercado externo	149.179.435	166.340.338	(17.160.903)	-10,3%
Total	226.767.681	251.092.522	(24.324.841)	-9,7%

Los ingresos por ventas de petróleo al 30 de abril de 2024 disminuyeron en \$ 24.324.841 respecto del ejercicio anterior, representando una disminución del 9,7%. Esta disminución corresponde al menor volumen vendido 6,2% y a una disminución del 3,7% en el precio de venta en pesos.

Las ventas en el mercado local disminuyeron en \$ 7.163.938, ó 8,5%, por una disminución en el volumen vendido de un 10,0% pasando de 219.148 m³ al 30 de abril de 2023 a 197.146 m³ al 30 de abril de 2024. Los precios promedio en pesos en el mercado local entre ejercicios aumentaron un 1,8%.

Los ingresos en el mercado externo disminuyeron en \$ 17.160.903, ó 10,3% debido a una disminución en el precio en pesos del 6,9% y a un menor volumen vendido en un 3,6%. El precio internacional promedio en dólares entre ejercicios disminuyó un 15,2%.

La producción de petróleo aumentó un 4,2%, pasando de 441.402 m³ al 30 de abril de 2023 a 460.036 m³ al 30 de abril de 2024, debido a los incrementos generales en las producciones de todas las áreas, excepto en Pampa del Castillo – La Guitarra que presentó una disminución de la producción en 1,3%.

d) Propano, butano y gasolina:

- Las ventas de propano disminuyeron en \$ 981.336 ó 13,4%, pasando de \$ 7.298.264 al 30 de abril de 2023 a \$ 6.316.928 al 30 de abril de 2024, producto de una disminución del 28,3% en el precio de venta promedio en pesos entre ejercicios, compensado parcialmente por el mayor volumen vendido del 20,8 %, esto último como resultado de un incremento del gas procesado en la Planta de GLP.

Las ventas en el mercado local, medidas en pesos disminuyeron un 57,4%, debido a una disminución del 47,9% en el precio de venta, compensado parcialmente por un incremento en el volumen vendido de un 22,2%, pasando de 8.200 tn al 30 de abril de 2023 a 10.020 tn al 30 de abril de 2024. 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.

Por otro lado, las ventas en el mercado externo, medidas en pesos aumentaron un 17,1% debido a un aumento en el volumen vendido, el cual se incrementó en un 19,2%, pasando de 7.562 tn. al 30 de abril de 2023 a 9.017 tn. al 30 de abril de 2024. El precio de venta en pesos disminuyó un 1,8%, pasando de \$promedio/tn 512.236,8 al 30 de abril de 2023 a \$promedio/tn 502.854,6 al 30 de abril de 2024.

- Las ventas de butano aumentaron en \$ 715.256 ó 35,7%, pasando de \$ 2.002.045 al 30 de abril de 2023 a \$ 2.717.301 al 30 de abril de 2024. Dicho aumento se debió a un mayor volumen vendido en un 3,0%, pasando de 9.982 tn al 30 de abril de 2023 a 10.278 tn al 30 de abril de 2024 como consecuencia del incremento en el volumen de gas procesado en la Planta de GLP y un aumento del 31,8% en el precio de venta.
- No se han registrado ventas de gasolina al 30 de abril de 2024 y 2023 debido a que la producción de 19.207 m³ y 18.648 m³, respectivamente, fueron vendidas con el petróleo por razones de mercado.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



e) Oxígeno:

Hychico vendió 35.772 Nm³ y 63.300 Nm³ de oxígeno por un total de \$ 151.551 y \$ 148.359 en los ejercicios finalizados el 30 de abril de 2024 y 2023, respectivamente. El aumento en las ventas en pesos es consecuencia de un mayor precio de venta.

f) 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.

Costo de ventas

	30/04/24	30/04/23	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	1.010.961	905.234	105.727	11,7%
Sueldos y cargas sociales	32.900.004	31.697.269	1.202.735	3,8%
Consumo de materiales, repuestos y otros	10.073.614	9.896.252	177.362	1,8%
Operación, mantenimiento y reparaciones	33.231.591	32.206.969	1.024.622	3,2%
Combustibles, lubricantes y fluidos	15.191.211	18.633.393	(3.442.182)	-18,5%
Transporte, fletes y estudios	4.436.919	4.562.369	(125.450)	-2,7%
Depreciación Propiedad, planta y equipo	76.333.854	67.756.796	8.577.058	12,7%
Gastos de oficina, movilidad y representación	883.760	1.085.174	(201.414)	-18,6%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	3.372.088	3.693.587	(321.499)	-8,7%
Gastos de transporte de gas	309.458	417.606	(108.148)	-25,9%
Adquisición de crudo	6.426.457	8.284.838	(1.858.381)	-22,4%
Adquisición de energía	1.371	28.335	(26.964)	-95,2%
Costo de producción de existencias	2.320.297	3.411.241	(1.090.944)	32,0%
Costo de venta	186.491.585	182.579.063	3.912.522	2,1%

El costo de ventas al 30 de abril de 2024 ascendió a \$ 186.491.585 (56,2% sobre los ingresos por ventas), mientras que al 30 de abril de 2023 ascendió a \$ 182.579.063 (51,6% sobre los ingresos), representando un aumento del 2,1%.

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

- un aumento en las depreciaciones del rubro Propiedad, planta y equipo por \$ 8.577.058 debido principalmente a la mayor producción de petróleo (a excepción del área Pampa del Castillo) y a las obras finalizadas en el ejercicio. Asimismo, se registró un incremento de las depreciaciones de la CT ADC, debido al incremento en el revalúo de la misma.
- una disminución de los costos de combustibles, lubricantes y fluidos principalmente por la menor energía demandada en las áreas de la cuenca del Golfo San Jorge. Adicionalmente, en el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2024, CAMMESA realizó la devolución de cargos cobrados en exceso por el período febrero-junio 2023 y se firmó un contrato de compra de energía para fijar el precio de la misma.
- una disminución de la adquisición de crudo a terceros del área Pampa de Castillo, debido a la disminución del precio del petróleo, y al menor volumen producido y vendido en dicha área.
- un incremento en los costos de operación, mantenimiento y reparaciones y de los sueldos y cargas sociales, esto último como consecuencia del incremento en la nómina del personal.
- una disminución en el costo de producción de existencias, debido a la variación en pesos de los stocks iniciales y finales en cada ejercicio. Al 30 de abril de 2024 el stock final de petróleo ascendió a 6.147 m³, stock que fue vendido en el mes de mayo de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024

COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Gastos de exploración

	30/04/24	30/04/23	Variación	
Gastos de exploración	(44.401.734)	-	(44.401.734)	100,0%

En este rubro se registró la baja de las inversiones en exploración realizadas en el Área Parva Negra Oeste. En el mes de noviembre de 2023, Capex, habiendo cumplido con las inversiones comprometidas y transcurrido el Primer Período de Exploración sin el hallazgo de hidrocarburos comercialmente explotables, optó por no continuar con el Segundo Período Exploratorio dando por terminado el Contrato de exploración, y eventual desarrollo y producción del Área firmado con Gas y Petróleo del Neuquén S.A. ("GyP") en noviembre de 2019. El monto de las inversiones efectuadas al 30 de abril de 2024 ascendió a \$ 44.401.734.

Gastos de comercialización

	30/04/24	30/04/23	Variación	
Regalías	39.215.505	35.680.277	3.535.228	9,9%
Gastos de almacenamiento, transporte y despacho de petróleo y energía	8.192.548	4.710.310	3.482.238	73,9%
Derechos de exportación	11.682.234	11.947.981	(265.747)	-2,2%
Impuesto sobre los ingresos brutos	6.850.992	7.559.480	(708.488)	-9,4%
Gastos de comercialización	65.941.279	59.898.048	6.043.231	10,1%

Los gastos de comercialización fueron de \$ 65.941.279 al 30 de abril de 2024 mientras que al 30 de abril de 2023 ascendieron a \$ 59.898.048, representando en ambos un 19,9% y 16,9% sobre los ingresos por ventas, respectivamente.

Las principales causas del aumento del 10,1% fueron:

- las mayores regalías de petróleo y gas abonadas debido, principalmente, al incremento de la producción de petróleo.
- los mayores gastos de almacenamiento, transporte y despacho de petróleo y energía, principalmente, por el incremento del costo de transporte de crudo desde la zona del Comahue a la zona del Golfo vía terrestre para su posterior venta.

Lo mencionado anteriormente fue compensado parcialmente por los menores derechos de exportación abonados como consecuencia de los menores precios de venta y volumen del petróleo y del propano destinado al mercado externo, y la disminución de los impuestos a los ingresos brutos debido a la disminución de los ingresos por ventas en el mercado local.

Gastos de administración

	30/04/24	30/04/23	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	1.306.405	1.343.096	(36.691)	-2,7%
Sueldos y cargas sociales	8.356.726	10.097.136	(1.740.410)	-17,2%
Operación, mantenimiento y reparaciones	2.078.449	1.911.016	167.433	8,8%
Transporte, fletes y estudios	57.255	69.746	(12.491)	-17,9%
Depreciación Propiedad, planta y equipo	401.617	358.657	42.960	12,0%
Depreciación derechos de uso	999.672	1.157.358	(157.686)	-13,6%
Gastos de oficina, movilidad y representación	213.509	254.780	(41.271)	-16,2%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	347.441	276.014	71.427	25,9%
Gastos bancarios	5.240.077	4.573.340	666.737	14,6%
Gastos de administración	19.001.151	20.041.143	(1.039.992)	-5,2%

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Los gastos de administración fueron de \$ 19.001.151 y \$ 20.041.143 al 30 de abril de 2024 y 2023, respectivamente, representando un 5,7% sobre los ingresos por ventas en ambos ejercicios. La disminución fue de \$ 1.039.992, es decir un 5,2%, originado principalmente en el rubro sueldos y cargas sociales debido a una disminución en las provisiones por gratificaciones otorgadas por la Sociedad entre ejercicios, compensado por un incremento de los gastos bancarios.

Otros (egresos) / ingresos operativos netos

	30/04/24	30/04/23	Variación	
(Desvalorización) / Recupero de desvalorización de Propiedad, planta y equipo	(16.138.300)	65.792.057	(81.930.357)	124,5%
Recupero desvalorización Planta de Hidrógeno y Oxígeno	393.241	396.542	(3.301)	-0,8%
Recupero desvalorización / (desvalorización) PED II	206.292	(206.292)	412.584	-200,0%
Desvalorización Activos Financieros (Créditos con CAMESA)	(6.425.544)	-	(6.425.544)	-100,0%
Ingresos por servicios administrativos indirectos Consorcios / UT (neto)	1.271.109	462.956	808.153	-174,6%
Bono de acceso y fee por producción PAD 1050	2.091.270	-	2.091.270	100,0%
Diversos	469.990	615.658	(145.668)	23,7%
Otros (egresos) / ingresos operativos netos	(18.131.942)	67.060.921	(85.192.863)	-127,0%

Los otros (egresos) / ingresos operativos netos al 30 de abril de 2024 fueron de \$ 18.131.942 (pérdida), en tanto que al 30 de abril de 2023 arrojaron una total de \$ 67.060.921 (ganancia).

Se incluye en este rubro:

Al 30 de abril de 2024:

- la desvalorización del rubro Propiedad, planta y equipo correspondiente al segmento de petróleo y gas de la UGE Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste;
- Desvalorización del crédito con CAMESA registrada como consecuencia de la Res SEN N° 58/2024, modificada por las Res.N° 66/2024 y 77/2024, que estableció un régimen excepcional, transitorio y único para el pago de las transacciones económicas del MEM de diciembre 2023 y enero 2024 mediante la entrega de títulos públicos "Bonos de la República Argentina en dólares estadounidenses step up 2038" (BONO USD 2038 L.A.). La desvalorización registrada fue producto del valor de cotización de los instrumentos recibidos en el mes de mayo de 2024.
- Ingreso por el pago del monto relacionado con el acceso relativo a la explotación del PAD 1050 en el área Agua del Cajón previsto en el acuerdo firmado entre la Sociedad y Trafigura Argentina S.A.
- el recupero de la desvalorización del rubro Propiedad, planta y equipo en el segmento de generación de energía eólica (PED II) y el recupero de la desvalorización de la Planta de Hidrógeno y Oxígeno propiedad de Hychico.

Al 30 de abril de 2023:

- el recupero de la desvalorización del rubro Propiedad, planta y equipo correspondiente al segmento de petróleo y gas del área Agua del Cajón, como consecuencia del aumento de reservas en el área debido a las producciones registradas por la perforación de pozos no convencionales y a los resultados obtenidos en áreas linderas pertenecientes a la misma formación (Vaca Muerta);
- el recupero de la desvalorización de la Planta de Hidrógeno y Oxígeno propiedad de Hychico.

Resultados financieros

	30/04/24	30/04/23	Variación	
Ingresos financieros	88.707.408	44.244.463	44.462.945	100,5%
Costos financieros	(530.510.389)	(207.437.837)	(323.072.552)	-155,7%
Otros resultados financieros RECPAM	407.482.982	126.508.457	280.974.525	222,1%
Resultados financieros	(34.319.999)	(36.684.917)	2.364.918	6,4%

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

a) **Ingresos financieros**

	30/04/24	30/04/23	Variación	
Diferencia de cambio	74.095.455	37.998.569	36.096.886	95,0%
Intereses	11.482.130	7.201.354	4.280.776	59,4%
Otros resultados financieros	7.067.116	1.284.962	5.782.154	450,0%
Devengamiento de intereses de créditos	(3.937.293)	(2.240.422)	(1.696.871)	-75,7%
Ingresos financieros	88.707.408	44.244.463	44.462.945	100,5%

Los ingresos financieros al 30 de abril de 2024 arrojaron un saldo de \$ 88.707.408, mientras que al 30 de abril de 2023 fueron de \$ 44.244.463, representando un incremento del 100,5%. Las principales causas de esta variación de \$ 44.462.945 estuvieron relacionadas fundamentalmente con una mayor evolución del rubro “diferencia de cambio”, debido al incremento de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso entre ejercicios, el cual entre mayo 2023 y abril 2024 se incrementó en un 293,6% mientras que, entre mayo 2022 y abril 2023 tuvo un aumento del 93,1% y a los “otros resultados financieros”, debido al reconocimiento de la prima de emisión de las Obligaciones Negociables Clase VI. El Grupo posee al 30 de abril de 2024 el 49,0% de sus activos financieros en dólares estadounidenses. Al 30 de abril de 2024 el rubro intereses aumentó fundamentalmente por los intereses por mora abonados por CAMMESA debido al incremento de la tasa de interés y a los retrasos registrados en los pagos.

b) **Costos financieros**

	30/04/24	30/04/23	Variación	
Diferencia de cambio	(474.449.473)	(172.602.836)	(301.846.637)	-174,9%
Intereses	(52.599.784)	(32.820.955)	(19.778.829)	-60,3%
Otros resultados financieros	(465.207)	(925.579)	460.372	49,7%
Devengamiento de intereses de deudas	(2.995.925)	(1.088.467)	(1.907.458)	-175,2%
Costos financieros	(530.510.389)	(207.437.837)	(323.072.552)	-155,7%

Los costos financieros al 30 de abril de 2024 arrojaron un saldo de \$ 530.510.389, mientras que al 30 de abril de 2023 fueron por \$ 207.437.837, representando un incremento del 155,7%. Las principales causas de la variación de \$ 323.072.552 fueron:

- 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 2023 y abril 2024 se incrementó en un 293,6% mientras que, entre mayo 2022 y abril 2023 tuvo un aumento del 93,1%. Adicionalmente, las deudas financieras se incrementaron en US\$ 151 millones aproximadamente, en el ejercicio finalizado en abril de 2024 comparado con los saldos del ejercicio anterior. El Grupo posee el 90,3% 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 a las Obligaciones Negociables Clase II por US\$ 41.448.000, las Obligaciones Negociables Clase V por US\$ 188.801.600, las Obligaciones Negociables Clase VIII por US\$ 47.354.472 y las Obligaciones Negociables Clase III, IV, VI y VII por un total de US\$ 107.457.342 cuyo valor en pesos está asociado al tipo de cambio BCRA “A” 3500 (dólar link).
- los mayores intereses devengados correspondientes a las Obligaciones Negociables Clase II por la mayor variación a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso, a la prefinanciación de exportaciones, financiación de importaciones y a los adelantos en cuenta corriente tomados por el Grupo durante el ejercicio. Asimismo, al 30 de abril de 2024 se incluyen los intereses devengados por las Obligaciones Negociables Clase V a una mayor tasa de interés y el resultado generado por el canje de las Obligaciones Clase II por las Obligaciones Negociables Clase V por \$ 9.174.310.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Otros resultados financieros RECPAM

	30/04/24	30/04/23	Variación	
Otros resultados financieros RECPAM	407.482.982	126.508.457	280.974.525	222,1%

En este rubro se expone el resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda. La inflación registrada en el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2024 fue del 289,4%, mientras que en el ejercicio finalizado el 31 de abril de 2023 fue del 108,8%. Adicionalmente, los pasivos monetarios se incrementaron en un 12,7% aproximadamente al cierre del ejercicio finalizado al 30 de abril de 2024 en comparación con el ejercicio anterior.

Impuesto a las ganancias

	30/04/24	30/04/23	Variación	
Impuesto a las ganancias	791.908	(31.590.389)	32.382.297	102,5%

El cargo por impuesto a las ganancias al 30 de abril de 2024 fue de \$ 791.908 (ganancia), mientras que al 30 de abril de 2023 fue de \$ 31.590.389 (pérdida), representando una variación de \$ 32.382.297, como consecuencia fundamentalmente del aumento del quebranto impositivo producto de los resultados pérdida del ejercicio, la cual incluye la baja de las inversiones en el área Parva Negra Oeste.

Otros resultados integrales

	30/04/24	30/04/23	Variación	
Otros resultados integrales sin imputación futura a resultados	5.043.544	12.249.444	(7.205.900)	58,8%

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
8 de julio de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Estados de situación financiera consolidados

	30/04/24	30/04/23	Variación	
Activos intangibles	4.665.055	-	4.665.055	100,0%
Propiedad, planta y equipo	733.257.916	725.398.432	7.859.484	1,1%
Inversiones financieras	1.351.908	2.169.593	(817.685)	-37,7%
Repuestos y materiales	42.107.284	39.118.115	2.989.169	7,6%
Activo neto por impuesto diferido	4.239.462	4.846.027	(606.565)	-12,5%
Derecho de uso	1.719.182	655.836	1.063.346	162,1%
Otras cuentas por cobrar	31.789.853	20.735.463	11.054.390	53,3%
Cuentas por cobrar comerciales	63.855.556	48.066.842	15.788.714	32,8%
Inventarios	3.947.753	6.128.411	(2.180.658)	-35,6%
Efectivo y equivalentes de efectivo	14.949.282	8.768.837	6.180.445	70,5%
Total del activo	901.883.251	855.887.556	45.995.695	5,4%
Patrimonio atribuible a los propietarios	346.592.733	377.036.779	(30.444.046)	-8,1%
Participación no controlada	1.879.939	2.280.158	(400.219)	-17,6%
Total del patrimonio	348.472.672	379.316.937	(30.844.265)	-8,1%
Cuentas por pagar comerciales	63.990.444	84.680.597	(20.690.153)	-24,4%
Deudas financieras	354.241.286	254.404.465	99.836.821	39,2%
Pasivo por impuesto diferido	92.919.630	91.577.779	1.341.851	1,5%
Cargas fiscales	3.493.267	3.131.528	361.739	11,6%
Provisiones y otros cargos	27.158.969	32.354.991	(5.196.022)	-16,1%
Remuneraciones y cargas sociales	7.997.669	7.619.563	378.106	5,0%
Otras deudas	3.609.314	2.801.696	807.618	28,8%
Total del pasivo	553.410.579	476.570.619	76.839.960	16,1%
Total del patrimonio y pasivo	901.883.251	855.887.556	45.995.695	5,4%

Al 30 de abril de 2024 el activo aumentó en \$ 45.995.695, lo que representa un aumento del 5,4% en comparación con el 30 de abril de 2023.

Las causas principales de esta variación son:

- (i) Propiedad, planta y equipo: incremento por \$ 7.859.484, debido al incremento del valor de la CT ADC como consecuencia de la aplicación del criterio de revaluación y a las inversiones efectuadas en el segmento de petróleo y gas en las áreas hidrocarburíferas existentes, principalmente en el área Agua del Cajón como consecuencia de la perforación del PAD 1050 no convencional y las áreas de Pampa del Castillo y Puesto Zúñiga, todo ello compensado parcialmente por: i) la baja del área Parva Negra Oeste, ii) la desvalorización de los activos relacionados con la explotación de petróleo del área Pampa del Castillo, como consecuencia de la disminución de reservas generada por los magros resultados registrados en la perforación de pozos de los últimos años, el precio del crudo y un incremento en el nivel de costos de operación del área registrado al 30 de abril de 2024, y iii) las depreciaciones del ejercicio.
- (ii) Activos intangibles: incremento de \$ 4.665.055 debido al reconocimiento de los derechos por prioridad de despacho y derechos reales de superficie del Parque Solar "La Salvación" abonados y a abonar.
- (iii) Otras cuentas por cobrar: incremento por \$ 11.054.390 debido principalmente a: i) los mayores anticipos a proveedores otorgados, ii) los anticipos ordinarios y extraordinarios del impuesto a las ganancias abonados y las retenciones sufridas, que no podrán ser compensadas con el el impuesto determinado del ejercicio, debido a que el mismo arroja un quebranto impositivo, en el caso de Capex.
- (iv) Cuentas por cobrar comerciales: incremento por \$ 15.788.714 debido principalmente a los saldos adeudados por CAMMESA por las liquidaciones de los meses de diciembre 2023 y enero a abril 2024, compensado por la desvalorización que se registró, producto de la cancelación posterior de los créditos correspondientes a diciembre 2023 y enero 2024 mediante títulos públicos (Bonos USD 2038 LA) cuya cotización asciende aproximadamente al 50% de su valor nominal.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



- (v) Efectivo y equivalentes de efectivo e Inversiones financieras: incremento de \$ 6.180.445 debido a mayores saldos en cuenta corriente en bancos al cierre del ejercicio que incluyen la cuenta corriente especial para exportadores por aplicación de la Com. "A" 7873 del BCRA (ajustable por TC BCRA 3500).
- (vi) Inventarios: disminución de \$ 2.180.658 debido a los menores stocks de crudo al 30 de abril de 2024 respecto del ejercicio anterior.

Al 30 de abril de 2024 el pasivo aumentó en \$ 76.839.960, lo que representa un incremento del 16,1% en comparación con el 30 de abril de 2023.

Las causas principales de esta variación son:

- i) Deudas financieras: incremento por \$ 99.836.821, generado por la emisión de las Obligaciones Negociables Clase III, IV, V, VI, VII y VIII, las prefinanciaci3nes de exportaciones y financiaci3n de importaciones tomadas y a la mayor evoluci3n de la cotizaci3n del d3lar estadounidense respecto de la evoluci3n de la inflaci3n entre los ejercicios, compensado parcialmente por la cancelaci3n parcial de las Obligaciones Negociables Clase II y disminuci3n de los adelantos en cuenta corriente.
- ii) Cuentas por pagar comerciales: disminuci3n de \$ 20.690.153 debido a la disminuci3n de los pasivos con proveedores relacionados con las inversiones en Propiedad, planta y equipo, y
- iii) Provisiones y otros cargos: disminuci3n del pasivo relacionado con el abandono de pozos, debido a la reestimaci3n de los pozos a abandonar en funci3n de la vida 3til de las concesiones.

Reservas y recursos de petr3leo y gas (informaci3n no cubierta por el informe de los auditores independientes sobre los estados financieros consolidados)

Provincia del Neuqu3n

- Agua del Caj3n

El Ingeniero Eduardo P3rez, auditor independiente, realiz3 una certificaci3n de reservas del 3rea Agua del Caj3n al 30 de abril de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesi3n en enero de 2052, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	Mm ³ ⁽¹⁾	2.489	883	3.372	316	677	8.086
Petr3leo	Mbbl	3.707	19.135	22.842	16.891	18.274	112.015
	Mm ³	589	3.043	3.632	2.686	2.906	17.814

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³.

La Sociedad posee el 100% de dichas reservas, excepto por las correspondientes al PAD ADC-1050 donde Trafigura posee el 30% de las reservas de gas y petr3leo por el plazo de 12 a3os hasta el a3o 2036 inclusive.

V3ase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

V3ase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
COMISI3N FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli



Provincia del Chubut

- Bella Vista Oeste

El Ingeniero Eduardo Perez, auditor independiente, realizó una certificación de reservas del área Bella Vista Oeste al 30 de abril de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en febrero de 2045, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Petróleo	Mbbl	3.590	4.497	8.087	491	559	-
	Mm ³	571	715	1.286	78	89	-

La Sociedad posee el 100% de dichas reservas.

- Pampa del Castillo

El Ingeniero Eduardo Pérez, auditor independiente, realizó una certificación de reservas del área Pampa del Castillo al 30 de abril de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en octubre de 2046, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Petróleo	Mbbl	13.346	12.370	25.716	4.221	3.791	-
	Mm ³	2.122	1.967	4.089	671	603	-

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³

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

Provincia de Río Negro

- Loma Negra

El Ingeniero Eduardo Pérez, auditor independiente, realizó una certificación de reservas del área Loma Negra al 30 de abril de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en febrero de 2034, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm ³ (1)	1.158	406	1.564	2	1	-
Petróleo	Mbbl	2.204	1.191	3.395	180	180	-
	Mm ³	351	189	540	29	29	-

¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³.

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

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



- La Yesera

El Ingeniero Eduardo Pérez, auditor independiente, realizó una certificación de reservas del área La Yesera al 30 de abril de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en agosto de 2037 (ver Nota 1.1), con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	Mm ³ (1)	207	21	228	34	-	-
Petróleo	Mbbl	1.868	521	2.389	512	-	-
	Mm ³	297	83	380	81	-	-

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³.

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 (ver Nota 1.1)

- Puesto Zúñiga

El Ingeniero Eduardo Pérez, auditor independiente, realizó una certificación de reservas del área Puesto Zúñiga al 30 de abril de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en marzo de 2047, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm ³ (1)	556	346	902	334	308	-
Petróleo	Mbbl	840	393	1.233	472	460	-
	Mm ³	134	62	196	75	73	-

¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³

La Sociedad posee el 90 % de dichas reservas.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



a) Estructura patrimonial

	30/04/2024	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020
	(a)	(b)	(b)	(b)	(b)
Activo corriente	119.118.915	91.277.599	140.822.001	158.157.247	152.703.286
Activo no corriente	782.764.336	764.609.957	602.829.485	631.134.874	784.069.217
Total activo	901.883.251	855.887.556	743.651.486	789.292.121	936.772.503
Pasivo corriente	153.312.160	110.040.930	105.123.955	93.356.728	104.999.077
Pasivo no corriente	400.098.419	366.529.689	293.851.896	369.670.432	484.340.258
Total pasivo	553.410.579	476.570.619	398.975.851	463.027.160	589.339.335
Patrimonio controlante	346.592.733	377.036.779	342.191.212	323.531.249	344.957.121
Patrimonio no controlante	1.879.939	2.280.158	2.484.423	2.733.712	2.476.047
Patrimonio total	348.472.672	379.316.937	344.675.635	326.264.961	347.433.168
Total Patrimonio y pasivo	901.883.251	855.887.556	743.651.486	789.292.121	936.772.503

(a) Información consolidada con SEB, Hychico, EG WIND y 4SOLAR, según información financiera al 30 de abril de 2024

(b) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 30 de abril de 2023, 2022, 2021 y 2020

b) Estructura de resultados

	30/04/2024	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020
	(a)	(b)	(b)	(b)	(b)
Resultado operativo	(2.359.718)	158.235.976	86.773.126	10.633.682	46.328.998
Ingresos financieros	88.707.408	44.244.463	38.881.610	76.507.588	112.291.307
Costos financieros	(530.510.389)	(207.437.837)	(99.191.773)	(160.891.968)	(212.094.784)
RECPAM	407.482.982	126.508.457	58.322.088	73.069.847	52.519.982
Resultado antes de impuesto a las ganancias	(36.679.717)	121.551.059	84.785.051	(680.851)	(954.497)
Impuesto a las ganancias	791.908	(31.590.389)	(46.539.054)	(7.230.875)	18.605.870
Resultado neto del período	(35.887.809)	89.960.670	38.245.997	(7.911.726)	17.651.373
Con imputación futura a resultados					
Otros resultados integrales	-	-	-	(1.587.109)	1.587.109
Sin imputación futura a resultados					
Otros resultados integrales	5.043.544	12.249.444	(19.835.303)	(11.669.362)	(52.874.306)
Resultado integral del período	(30.844.265)	102.210.114	18.410.694	(21.168.197)	(33.635.824)

(a) Información consolidada con SEB, Hychico, EG WIND y 4SOLAR, según información financiera al 30 de abril de 2024

(b) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 30 de abril de 2023, 2022, 2021 y 2020

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



c) **Estructura del flujo de efectivo**

	30/04/2024	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020
	(a)	(b)	(b)	(b)	(b)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	53.308.763	114.194.998	144.130.557	62.000.944	65.312.443
Flujo neto de efectivo (utilizado en) / generado por actividades de inversión	(121.762.188)	(73.077.398)	(108.914.423)	3.760.989	(231.827.935)
Flujo neto de efectivo generado por / (utilizado en) las actividades de financiación	79.850.134	(54.750.155)	(55.242.697)	(106.156.844)	(4.046.859)
Aumento / (Disminución) neto en el efectivo, equivalentes del efectivo y descubiertos bancarios	11.396.709	(13.632.555)	(20.026.563)	(40.394.911)	(170.562.351)

(c) Información consolidada con SEB, Hychico, EG WIND y 4SOLAR, según información financiera al 30 de abril de 2024

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 30 de abril de 2023, 2022, 2021 y 2020

d) **Datos estadísticos**

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

PETROLEO					
	30/04/2024	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020
Información consolidada					
Producción en bbl	2.893.536	2.776.332	2.474.519	2.152.931	2.094.112
Producción en m ³ (1)	460.036	441.402	393.417	342.289	332.937
Ventas en el mercado local bbl	1.240.012	1.378.396	859.319	763.680	600.849
Ventas en el mercado extranjero bbl	1.968.153	2.042.705	1.618.224	1.547.912	1.322.665
Ventas en el mercado local m ³ (2)	197.146	219.148	136.621	121.415	95.527
Ventas en el mercado exterior m ³ (2)	312.911	324.764	257.277	246.098	210.287
GAS (Miles m³)					
	30/04/2024	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020
Información consolidada					
Producción	513.814	514.461	471.593	466.692	569.284
Adquisición y redireccionamiento por CAMMESA –Res SEN 95/13	577.024	653.078	736.818	429.116	472.149
Ventas en el mercado local	-	-	677	2.238	49.251

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024

COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



ENERGIA AGUA DEL CAJON (Miles MWh)					
	30/04/2024	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020
Información consolidada					
Producción	4.306	4.660	4.842	3.387	3.589
Ventas	4.066	4.506	4.656	3.142	3.477

ENERGIA RENOVABLE (Miles MWh)					
	30/04/2024	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020
Información consolidada					
Producción	118,0	124,1	116,4	125,1	86,6
Ventas	118,0	124,1	116,4	126,6	86,6

ENERGIA PLANTA DIADEMA (Miles MWh)					
	30/04/2024	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020
Información consolidada					
Producción	10,4	11,5	11,0	10,6	11,4
Ventas	8,1	9,5	9,7	8,8	10,4

PROPANO (tn)					
	30/04/2024	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020
Información consolidada					
Producción	17.916	15.815	18.377	16.248	19.352
Ventas en el mercado local	10.020	8.200	10.530	8.387	12.859
Ventas en el mercado exterior	9.017	7.562	7.883	7.786	6.491

BUTANO (tn)					
	30/04/2024	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020
Información consolidada					
Producción	11.261	9.898	11.920	10.619	12.766
Ventas en el mercado local	8.331	9.420	10.810	10.531	12.817
Ventas en el mercado exterior	1.947	562	1.035	-	-

GASOLINA (m³)					
	30/04/2024	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020
Información consolidada					
Producción ⁽³⁾	19.207	18.648	21.856	20.240	24.849

OXIGENO (Nm³)					
	30/04/2024	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020
Información consolidada					
Producción	26.846	32.274	26.145	27.329	21.597
Ventas en el mercado local ⁽⁴⁾	35.772	63.300	86.021	126.030	107.211

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



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

Áreas	30/04/2024	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020
Agua del Cajón	36.061	24.474	31.285	29.336	37.516
Loma Negra y La Yesera	53.279	48.950	35.683	29.340	30.938
Pampa del Castillo – La Guitarra	257.513	260.946	260.424	237.808	254.327
Bella Vista Oeste	85.920	84.565	66.025	45.805	10.156
Puesto Zúñiga	27.263	22.467	-	-	-
Total	460.036	441.402	393.417	342.289	332.937

(2) Las ventas de petróleo incluyen 19.210 m³, 18.155 m³, 21.998 m³, 20.072 m³ y 24.882 m³ de gasolina al 30 de abril de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020, respectivamente, vendidos como petróleo.

(3) La producción de gasolina al 30 de abril de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020, se ha vendido como petróleo.

(4) Las ventas de oxígeno al 30 de abril de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020 incluyen cláusula take or pay.

e) Índices

	30/04/2024	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020
	(a)	(b)	(b)	(b)	(b)
Liquidez (1)	0,78	0,83	1,34	1,69	1,45
Solvencia (2)	0,63	0,80	0,86	0,70	0,59
Inmovilización del capital (3)	0,87	0,89	0,81	0,80	0,84
Rentabilidad (4)	(0,08)	0,28	0,05	(0,06)	(0,09)

(a) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND y 4SOLAR, según información financiera al 30 de abril de 2024

(b) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 30 de abril de 2023, 2022, 2021 y 2020

- (1) $\frac{\text{Activo corriente}}{\text{Pasivo corriente}}$
- (2) $\frac{\text{Patrimonio}}{\text{Pasivo Total}}$
- (3) $\frac{\text{Activo no corriente}}{\text{Total del Activo}}$
- (4) $\frac{\text{Resultado integral del ejercicio}}{\text{Patrimonio promedio}}$

g) Perspectivas (información no cubierta por el informe de auditoría emitido por los auditores independientes)

Hidrocarburos

Los lineamientos del plan de inversión para el próximo ejercicio son los siguientes:

- en el **área Agua del Cajón**, la perforación de un nuevo PAD y, de acuerdo con los resultados de los pozos perforados, comenzar con el desarrollo masivo de la formación Vaca Muerta y continuar con las obras relacionadas con las instalaciones de procesamiento necesarias. Asimismo, se continuará con reparaciones de pozos convencionales.

- en el **área Loma Negra**, continuar con el desarrollo de los prospectos de petróleo y gas.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



- en el **área La Yesera**, continuar con el desarrollo de reservas, principalmente de petróleo, en objetivos profundos.
- en el **área Pampa del Castillo – La Guitarra**, llevar a cabo la perforación de pozos de avanzada y pozos productores de primaria/secundaria de desarrollo, continuar con la campaña de reparaciones de pozos productores de petróleo y la adecuación de instalaciones de recuperación secundaria en baterías y plantas.
- en el **área Bella Vista Oeste – Bloque I**, llevar a cabo la perforación de pozos de avanzada y pozos productores de primaria/secundaria de desarrollo, así como llevar adelante la reparación de pozos productores de petróleo y la adecuación de pozos inyectores.
- en el **área Puesto Zúñiga**, continuar con el desarrollo del área mediante la perforación de nuevos pozos.

Asimismo, como parte de la estrategia de crecimiento, la Sociedad continuará evaluando potenciales adquisiciones de activos hidrocarburíferos locales que permitan incrementar los niveles de producción y reservas.

Energía eléctrica y renovables

Respecto de los segmentos de energía eléctrica y renovables, la Sociedad continuará operando la CT ADC y los parques eólicos PED I y II.

Durante el presente ejercicio, el Grupo adquirió el 100% de 4SOLAR S.A. y comenzó a desarrollar su primer Parque Solar, llamado "La Salvación", en la zona de Quines, San Luis. El parque tendrá una potencia inicial de 20MW. La operación comercial comenzará a principios de 2025. Es intención de 4SOLAR colocar la energía generada en el Mercado a Término de Energías Renovables (MATER).

La Sociedad continuará evaluando las políticas definidas por el Gobierno Nacional, así como el cumplimiento de las resoluciones vigentes, y sobre esta base estructurará su estrategia de crecimiento y diversificación en el área energética con miras al mediano y largo plazo.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Carlos Brondo
Contador Público (UNCUYO)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 391 F° 078

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2024

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