

**ACONCAGUA  
ENERGÍA**

# PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

**Estados financieros consolidados condensados intermedios  
al y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo 2024  
(presentados en forma comparativa)**

# PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

## DIRECTORIO

### PRESIDENTE

DIEGO SEBASTIAN TRABUCCO

### DIRECTORES TITULARES

JAVIER AGUSTIN BASSO

ADRIANA DEL VALLE MARTIN

JULIANA PERALTA

### DIRECTOR SUPLENTE

ROMÁN ANDRÉS SEQUEIRA

### COMISIÓN FISCALIZADORA

#### SÍNDICO TITULAR

BERNARDO BERTELLONI

# **PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.**

## **ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS AL Y POR EL PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2024, PRESENTADO EN FORMA COMPARATIVA**

### **Índice**

Información jurídica

Estados financieros consolidados condensados intermedios

Estado de resultados integrales consolidado condensado intermedio

Estado de situación financiera consolidado condensado intermedio

Estado de cambios en el patrimonio consolidado condensado intermedio

Estado de flujo de efectivo consolidado condensado intermedio

Notas a los estados financieros consolidados condensados intermedios

Reseña informativa de los estados financieros consolidados condensados intermedios

Informe de revisión sobre Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Informe de la Comisión Fiscalizadora

**INFORMACIÓN JURÍDICA****PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.**  
**CUIT N° 30-71481422-9****ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS**

al y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024

**DOMICILIO LEGAL:** PASAJE Dr. RICARDO ROJAS 401, PISO 7, CIUDAD AUTÓNOMA DE BUENOS AIRES**ACTIVIDAD PRINCIPAL:** DESCUBRIMIENTO, ESTUDIO, DESARROLLO, Y EXPLOTACIÓN DE YACIMIENTOS DE HIDROCARBUROS Y MINERALES.**Inscripta en la Inspección General de Justicia el día:** 27 de febrero de 2015**Número de Inscripción:** 3026 Libro: 73 Número Correlativo N° 1887512**Fecha de Vencimiento del Estatuto Social:** 26 de febrero de 2114

---


**COMPOSICIÓN DEL CAPITAL SOCIAL (Nota 19.1)****ACCIONES:****CANTIDAD:** 2.000.000, ORDINARIAS, NOMINATIVAS NO ENDOSABLES.**V.N.** \$ 1,00**NÚMERO DE VOTOS:** 1 POR CADA ACCIÓN.**SUSCRITO E INTEGRADO:** \$ 2.000.000Véase nuestro informe de fecha  
13 de marzo de 2024

---

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

---

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009  
Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora  
Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	Por el período finalizado el 31 de marzo de	
		2024	2023
		(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	5	35.377.708	3.543.433
Costos de ingresos	6	(40.385.037)	(4.243.896)
<b>Resultado bruto</b>		<b>(5.007.329)</b>	<b>(700.463)</b>
Gastos de comercialización	7	(1.500.738)	(162.234)
Gastos de administración	8	(2.756.733)	(299.471)
Otros resultados operativos netos	10	675.492	1.459.855
<b>Resultado operativo</b>		<b>(8.589.308)</b>	<b>297.687</b>
Ingresos financieros	11	1.531.954	253.995
Costos financieros	11	(6.521.405)	(197.373)
Otros resultados financieros, netos	11	(3.336.723)	(239.342)
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>		<b>(16.915.482)</b>	<b>114.967</b>
Impuesto a las ganancias	12	(2.410.068)	(686.758)
<b>Resultado del período – (Pérdida)</b>		<b>(19.325.550)</b>	<b>(571.791)</b>
<b>OTROS RESULTADOS INTEGRALES</b>			
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>			
Diferencias de conversión		243.368	1.133.192
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>			
Diferencias de conversión subsidiarias		18.350	26.955
<b>Ganancia de otro resultado integral del período</b>		<b>261.718</b>	<b>1.160.147</b>
<b>(Pérdida)/Ganancia integral del período</b>		<b>(19.063.832)</b>	<b>588.356</b>
<b>(Pérdida) del período, atribuible a:</b>			
Accionistas de la Sociedad		(19.308.594)	(586.580)
Participaciones no controladoras		(16.956)	14.789
		<b>(19.325.550)</b>	<b>(571.791)</b>
<b>(Pérdida)/Ganancia integral del período, atribuible a:</b>			
Accionistas de la Sociedad		(19.056.051)	560.648
Participaciones no controladoras		(7.781)	27.707
		<b>(19.063.832)</b>	<b>588.355</b>
<b>Ganancia por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:</b>			
(Pérdida) por acción básica y diluida	19.3	(9.654,30)	(293,29)

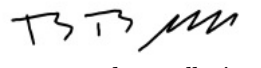
Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2023.


Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

  
Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora

  
Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

al 31 de marzo de 2024, comparativo con el 31 de diciembre 2023

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	31.03.2024 (No auditado)	31.12.2023
<b>ACTIVO</b>			
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>			
Propiedades, planta y equipos	13	264.760.947	254.848.108
Otros créditos	15	6.878.060	4.669.424
Activos por derecho de uso	14	9.253.695	8.978.586
<b>Total del Activo No Corriente</b>		<b>280.892.702</b>	<b>268.496.118</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>			
Inventarios	17	9.266.654	10.066.096
Otros créditos	15	7.440.263	6.149.924
Inversiones	16	4.320.622	3.737.278
Cuentas comerciales por cobrar		11.359.234	6.791.845
Efectivo y equivalentes de efectivo	18	23.105.877	2.655.075
<b>Total del Activo Corriente</b>		<b>55.492.650</b>	<b>29.400.218</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>		<b>336.385.352</b>	<b>297.896.336</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>			
Capital social	19.1	2.000	2.000
Reserva especial		(1.003.262)	(939.186)
Reserva legal		15.109	14.144
Reserva para futuros dividendos		36.917.819	34.775.825
Otro resultado integral		146.864	142.039
Resultados no asignados		(41.812.289)	(20.672.530)
<b>Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad</b>		<b>(5.733.759)</b>	<b>13.322.292</b>
Participación no controlante		839.821	847.602
<b>Total del Patrimonio Neto</b>		<b>(4.893.938)</b>	<b>14.169.894</b>
<b>PASIVO</b>			
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>			
Provisiones	20	3.303.572	3.020.250
Pasivo por impuesto diferido		17.715.824	14.355.072
Pasivos por derecho de uso	14	6.585.522	6.135.328
Deudas fiscales y sociales		25.576	28.090
Deudas financieras	21	86.009.299	65.581.144
Otras deudas	22	65.124.623	75.309.672
<b>Total del Pasivo No Corriente</b>		<b>178.764.416</b>	<b>164.429.556</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Otras deudas	22	59.611.312	60.199.286
Pasivos por derecho de uso	14	3.179.745	2.978.753
Deudas fiscales y sociales		6.258.195	3.752.343
Pasivo por impuesto a las ganancias		114.453	114.452
Deudas financieras	21	64.029.106	23.562.934
Deudas comerciales		29.322.063	28.689.118
<b>Total del Pasivo Corriente</b>		<b>162.514.874</b>	<b>119.296.886</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>		<b>341.279.290</b>	<b>283.726.442</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO</b>		<b>336.385.352</b>	<b>297.896.336</b>

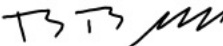
Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

  
Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora

  
Diego Sebastián Trabuccho  
Presidente

## ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO por el período finalizado el 31 de marzo de 2024, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior – No Auditado

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total	Participación no controlante	TOTAL
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados						
	Capital social		Ganancias reservadas			Resultados no asignados			
	Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Otro resultado integral				
	(No auditados)								
Saldos al 31 de diciembre de 2023	2.000	(939.186)	34.775.825	14.144	142.039	(20.672.530)	13.322.292	847.602	14.169.894
Resultado del ejercicio						(19.308.594)	(19.308.594)	(16.956)	(19.325.550)
Efecto de conversión monetaria		(64.076)	2.141.994	965	4.825	(1.831.165)	252.543	9.175	261.718
<b>Total resultados integrales del período</b>	-	<b>(64.076)</b>	<b>2.141.994</b>	<b>965</b>	<b>4.825</b>	<b>(21.139.759)</b>	<b>(19.056.051)</b>	<b>(7.781)</b>	<b>(19.063.832)</b>
Saldos al 31 de marzo de 2024	2.000	(1.003.262)	36.917.819	15.109	146.864	(41.812.289)	(5.733.759)	839.821	(4.893.938)

(i) Ver nota 19.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 26)

Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009



Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023 – No Auditado

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total	Participación no controlante	TOTAL
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados						
	Capital social	Ganancias reservadas			Resultados no asignados				
	Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Otro resultado integral				
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>2.000</b>	<b>(26.562)</b>	<b>2.751.233</b>	<b>400</b>	<b>2.319.784</b>	<b>3.021.609</b>	<b>8.068.464</b>	<b>64.780</b>	<b>8.133.244</b>
Resultado del período	-	-	-	-	-	(586.580)	(586.580)	14.789	(571.791)
Efecto de conversión monetaria	-	(41.187)	906.585	620	3.101	278.109	1.147.228	12.918	1.160.146
<b>Total resultados integrales del período</b>	<b>-</b>	<b>(41.187)</b>	<b>906.585</b>	<b>620</b>	<b>3.101</b>	<b>(308.471)</b>	<b>560.648</b>	<b>27.707</b>	<b>588.355</b>
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 13 de marzo de 2023:	-	-	2.980.408	-	-	(3.023.850)	(43.442)	-	(43.442)
<b>Saldos al 31 de marzo de 2023</b>	<b>2.000</b>	<b>(67.749)</b>	<b>6.638.226</b>	<b>1.020</b>	<b>2.322.885</b>	<b>(310.712)</b>	<b>8.585.670</b>	<b>92.487</b>	<b>8.678.157</b>

(i) Ver nota 19.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 26)

Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Canelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009



Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
		2024	2023
		(No auditados)	
<b>ACTIVIDADES OPERATIVAS</b>			
Resultado del período		(19.325.550)	(571.791)
<i>Ajustes por:</i>			
Depreciación de propiedades, planta y equipos	13	19.141.392	2.240.514
Depreciación de activos por derecho de uso	14	880.578	3.325
Intereses devengados pasivos por derecho de uso	14	16.185	2
Impuesto a las ganancias	12	2.410.068	1.247.713
Intereses financieros devengados	21	3.561.267	189.648
Actualización de provisiones	20	95.422	4.687
Intereses devengados y otros resultados financieros		6.295.741	(5.147)
Resultado por compra en condiciones ventajosas		-	(1.409.728)
Devengamiento comisiones de deudas financieras		38.016	(9.506)
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
Aumento de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos		(7.829.026)	(2.542.945)
Disminución/(Aumento) de inventarios		799.442	(633.665)
Aumento de deudas comerciales		632.945	2.103.178
Aumento de otras deudas		1.205.502	2.041.174
Aumento de deudas fiscales y sociales		2.503.338	557.644
Pago anticipo impuesto a las ganancias		(371.821)	-
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		(4.097.890)	(1.102.222)
<b>Efectivo generado por actividades operativas</b>		<b>5.955.609</b>	<b>2.112.881</b>
<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(17.021.925)	(4.123.980)
Variación consideración diferida		(12.537.534)	-
Pagos adquisición negocio		(8.948.280)	-
Compra inversiones		(583.344)	-
Adquisición nuevas operaciones		-	(2.390.993)
<b>Efectivo aplicado a actividades de inversión</b>		<b>(39.091.083)</b>	<b>(6.514.973)</b>
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>			
Toma de deudas financieras	21	-	64.046
Emisión neta de pagarés	21	31.743.820	-
Emisión de obligaciones negociables	21	22.440.675	2.886.731
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	21	(3.157.452)	(204.453)
Emisión de cheques diferidos	21	2.836.941	201.673
Pago de dividendos		(237.338)	(8.800)
Pagos de pasivos por derecho de uso	14	(789.072)	(2.424)
<b>Efectivo aplicado a actividades de financiación</b>		<b>52.837.574</b>	<b>2.936.773</b>
<b>(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo</b>		<b>19.702.100</b>	<b>(1.465.319)</b>
<b>Variación en efectivo y equivalentes de efectivo</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		2.655.075	1.984.786
(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		19.702.100	(1.465.319)
Diferencias de conversión		748.702	230.738
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>		<b>23.105.877</b>	<b>750.205</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	18	23.105.877	750.205
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>		<b>23.105.877</b>	<b>750.205</b>
<b>Transacciones que no afectan el efectivo</b>			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período		4.439.924	37.320.951


Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO.

S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## Índice de las Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

1. Información general
2. Resumen de políticas contables significativas
3. Administración del riesgo financiero
4. Información por segmentos
5. Ingresos por contratos con clientes
6. Costos de ingresos
7. Gastos de comercialización
8. Gastos de administración
9. Costos laborales
10. Otros resultados operativos netos
11. Resultados financieros netos
12. Impuesto a las ganancias
13. Propiedades, planta y equipos
14. Activos y pasivos por derecho de uso
15. Otros créditos
16. Inversiones
17. Inventarios
18. Efectivo y equivalentes de efectivo
19. Partidas del patrimonio
20. Provisiones
21. Deudas financieras
22. Otras deudas
23. Instrumentos financieros por categoría
24. Participación en áreas de petróleo y gas
25. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
26. Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
27. Saldos y operaciones con partes relacionadas
28. Combinaciones de negocios
29. Programa Mendoza activa hidrocarburos
30. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

### al y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024.

#### NOTA 1 - Información general

PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA S.A. (en adelante la “Sociedad” o “PAESA”) es una sociedad anónima constituida el 20 de febrero de 2015. La Sociedad y sus subsidiarias (“ACONCAGUA” o el “Grupo”) son sociedades locales e independientes de energía, y centran su negocio en la explotación de yacimientos hidrocarburíferos.

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de ACONCAGUA han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 13 de mayo de 2024.

#### *Contexto macroeconómico*

El Grupo opera en un contexto económico complejo, cuyas principales variables han tenido una fuerte volatilidad, tanto en el ámbito nacional como internacional.

Entre 2019 y 2023, el gobierno argentino impuso importantes restricciones a las transacciones cambiarias. Si bien luego de asumido el nuevo gobierno en diciembre 2023, se aliviaron ciertas restricciones y se esperan otros cambios a dichas regulaciones, a la fecha de estos Estados Financieros la aplicación de las regulaciones cambiarias existentes sigue siendo incierta y el alcance y oportunidad de los próximos cambios son desconocidos. A continuación se describen las principales medidas:

- El acceso al Mercado Unico y Libre de Cambios (MULC) para pagar importaciones de servicios prestados por partes relacionadas y no relacionadas antes del 12 de diciembre de 2023, está sujeto a la aprobación del Banco Central de Argentina (BCRA). El acceso al MULC para pagar importaciones de servicios que fueron prestados a partir del 13 de diciembre de 2023, no requiere aprobación gubernamental, pero el pago se difiere 30 días contados a partir de la fecha de prestación (si el servicio fue rendido por una parte no relacionada) o 180 días (si fue rendido por una parte relacionada).
- En el escenario actual de alta inflación, aunque con desaceleración en el mes de Marzo, permanecen las restricciones de acceso MULC para el pago de dividendos e importaciones de ciertos bienes y servicios. Se mantiene el acceso al MULC para el pago de importaciones en 4 cuotas de 25% consecutivas a 30, 60, 90 y 120 días de la nacionalización.
- El Impuesto Para una Argentina Inclusiva y Solidaria (PAIS) se mantiene en 17,5% para los insumos importados y los fletes vinculados al comercio internacional. Para el resto de las importaciones de servicios se mantiene en 25%. No están alcanzadas las importaciones temporarias.
- Restablecimiento de medidas orientadas al fomento de las exportaciones. El 80% del total de la exportación debe ser liquidada a través del MLC, en tanto que el 20% restante, debe realizarse al tipo de cambio financiero denominado contado con liquidación (CCL).

Adicionalmente, el 27 de diciembre de 2023 el Gobierno Nacional presentó ante el Congreso de la Nación el proyecto de ley “Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos” o “ley omnibus”, que incluye reformas en materia tributaria, laboral, penal, energética y laboral. Dicho proyecto de ley, que había sido aprobado con modificaciones por la Cámara de Diputados el 2 de febrero de 2024, volvió a Comisión el 6 de febrero de 2024. El 30 de abril de 2024, el proyecto de ley, más reducido que el original, fue aprobado por la Cámara de Diputados y pasará a ser tratado por la Cámara de Senadores.

El contexto de volatilidad e incertidumbre continúa a la fecha de emisión de los presentes estados financieros. La Dirección de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las variables que afectan su

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

negocio, para definir su curso de acción e identificar los potenciales impactos sobre su situación patrimonial y financiera.

Los presentes Estados Financieros Condensados Intermedios de la Sociedad deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

#### *Estacionalidad*

La demanda de petróleo crudo no presenta variaciones significativas a lo largo del año, como así el precio de venta del crudo no presenta fluctuaciones por estacionalidad.

Como consecuencia de lo mencionado anteriormente, las operaciones de ACONCAGUA, no se ven afectadas significativamente por las fluctuaciones estacionales en sus volúmenes y precios de ventas.

## **NOTA 2 - Resumen de políticas contables significativas**

### **2.1 Base de preparación**

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios han sido preparados de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF ("NIIF") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB", por sus siglas en inglés).

La Comisión Nacional de Valores ("CNV"), a través de la Resolución General N° 622/13, estableció la aplicación de la Resolución Técnica N° 26 ("RT26") y sus modificatorias de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas, que adoptan las NIIF, emitidas por el IASB, para las entidades incluidas en el régimen de la oferta pública de la Ley N° 17.811 y sus modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que hayan solicitado autorización para estar incluidas en el citado régimen.

La Sociedad ha preparado los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de acuerdo con el marco contable establecido por la CNV, el cual se basa en la aplicación de las NIIF, en particular de la NIC 34. Por lo tanto, no incluyen la totalidad de la información requerida para la presentación de los Estados Financieros Anuales.

Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, han sido preparados siguiendo las mismas políticas contables usadas para la preparación de los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2023 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios y se presenta sólo a efectos comparativos.

Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios correspondientes a los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024 y 2023 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados integrales de cada período. Los resultados integrales de los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024 y 2023 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

### **2.2 Principios de consolidación y contabilidad de participación en sociedades**

#### *2.2.1 Subsidiarias*

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios incorporan los estados financieros de la Sociedad y de las sociedades subsidiarias.

Véase nuestro informe de fecha

13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E. C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Porcentajes de Participación:

Petrolera Aconcagua Energía S.A. (sociedad controlante) posee la siguiente participación en su sociedad controlada:

Empresa	% en el capital	% en los votos
Aconcagua Energía Servicios S.A.	52%	52%

**NOTA 2.3 - Nuevas normas contables**

(a) *Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas, vigentes a partir del presente ejercicio:*

*Pasivos no corrientes sujetos a compromisos contractuales ("covenants") (modificación a la NIC 1)*

La modificación aclara que los covenants no afectan a la clasificación de un pasivo como corriente o no corriente a la fecha de presentación si la entidad sólo debe cumplir con los covenants después de la fecha de presentación. Sin embargo, si la entidad debe cumplir con un covenant ya sea antes o en la fecha de presentación, esto afectará la clasificación como corriente o no corriente, incluso si el covenant es probado para el cumplimiento después de la fecha de informe.

Adicionalmente, la modificación a la NIC 1 requiere ciertas revelaciones en notas si una entidad clasifica un pasivo como no corriente y ese pasivo está sujeto a covenants dentro de los doce meses siguientes a la fecha del informe.

*Pasivo por arrendamiento (modificación a la NIIF 16)*

La modificación a la NIIF 16, explica cómo una entidad contabiliza una venta con arrendamiento posterior después de la fecha de la transacción.

Al medir el pasivo por arrendamiento posterior a la venta, el vendedor-arrendatario debe determinar los pagos de arrendamiento, de manera que no reconozca una ganancia o pérdida que se relacione con el derecho de uso que retiene. Esta modificación podría tener impacto en las transacciones con arrendamiento posterior a la venta en las que los pagos por arrendamiento incluyen pagos variables que no dependen de un índice o una tasa.

(b) *Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas que aún no son de aplicación efectiva y que no fueron adoptadas anticipadamente:*

*Modificaciones a la NIC 21 - Falta de intercambiabilidad de monedas*

En agosto de 2023, el IASB ha emitido modificaciones a la NIC 21 que requerirán que las empresas proporcionen información más útil en sus estados financieros cuando una moneda no se pueda intercambiar por otra. Las enmiendas responden a los comentarios de las partes interesadas y a las preocupaciones sobre la diversidad en la práctica a la hora de contabilizar la falta de intercambiabilidad entre monedas. Las modificaciones ayudarán a las empresas y a los inversores a abordar una cuestión que anteriormente no estaba cubierta en los requisitos contables para los efectos de las variaciones en los tipos de cambio. Las modificaciones se aplican a los ejercicios anuales que comienzan a partir del 1 de enero de 2025.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**Acuerdos financieros con proveedores (modificaciones a la NIC 7 y NIIF 7)**

El IASB emitió nuevos requisitos de exposición sobre los acuerdos financieros a proveedores. El objetivo es proporcionar información que permita a los lectores de los estados financieros, evaluar el efecto de estos acuerdos sobre los pasivos, los flujos de efectivo y la exposición al riesgo de liquidez.

La modificación no requiere evaluaciones comparativas de información en el primer año ni información específica de saldos de apertura. Las nuevas notas serán requeridas para los estados financieros anuales finalizados en diciembre de 2024.

**Venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto (modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)**

Las modificaciones aclaran el tratamiento contable de las ventas o aportaciones de activos entre un inversor y sus asociadas o negocios conjuntos. El tratamiento contable depende si los activos no monetarios que se vendieron o contribuyeron a una asociada o negocio conjunto constituyen un "negocio" (como se define en la NIIF 3 - Combinaciones de Negocios).

Cuando los activos no monetarios constituyan un negocio, el inversor deberá reconocer la ganancia o pérdida total en la venta o aportación de activos. Por el contrario, si los activos no cumplen con la definición de negocio, la ganancia o pérdida será reconocida por el inversionista sólo en la medida en que el otro inversionista participa en la asociada o negocio conjunto. Las enmiendas se aplican prospectivamente.

La gerencia evaluó la relevancia de otras nuevas normas, modificaciones e interpretaciones aún no efectivas y concluyó que las mismas no son relevantes para la Sociedad.

**NOTA 2.4 - Depósito de documentación contable y societaria**

Con fecha 14 de agosto de 2014, la CNV emitió la Resolución General N° 629 mediante la cual impone modificaciones a sus normas en materia de guarda y conservación de libros societarios, libros contables y documentación comercial.

En tal sentido, se informa que la Sociedad posee la guarda de papeles de trabajo e información no sensible por los períodos no prescriptos, así como sus libros societarios en su sede administrativa sita en Pasaje Dr. Ricardo Rojas 401, piso 7, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Asimismo, se encuentra a disposición en el domicilio legal, el detalle de la documentación y de los libros societarios dados en guarda.

**NOTA 3 - Administración del riesgo financiero**

Las actividades de la Sociedad y sus subsidiarias la exponen a una variedad de riesgos financieros, principalmente relacionados con riesgos de mercado (incluyendo los efectos de la fluctuación de los tipos de cambio, tasas de interés y precios), la concentración del riesgo crediticio, el riesgo de liquidez y el riesgo de capital. La Gerencia tiene responsabilidad por el establecimiento y supervisión del marco, políticas y procedimientos de gestión de riesgos del Grupo. Los estados financieros condensados intermedios no incluyen toda la información y las revelaciones de gestión de riesgos financieros requeridas en los estados financieros anuales, y deben leerse junto con los estados financieros anuales de la Sociedad al 31 de diciembre de 2023.

No ha habido cambios relevantes en la gestión de riesgos financieros durante 2024, ni en ninguna política de gestión de los mismos respecto del 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha  
15 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

#### NOTA 4 - Información por segmentos

Los segmentos de negocios fueron definidos en función a la forma regular por la que la gerencia analiza la información en la toma de decisiones. La Sociedad es una empresa integrada de energía de Argentina que participa principalmente en actividades de "Upstream" a través de sus actividades propias y de sus sociedades subsidiarias. Sobre la base de la naturaleza, clientes y riesgos involucrados se ha identificado el siguiente segmento de negocios:

**EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (E&P):** el mismo se encuentra enfocado en la ejecución de todas las actividades relativas a la exploración, desarrollo y explotación de petróleo y gas natural. Obtiene sus ingresos principalmente por la venta del petróleo crudo y gas natural. Se ha determinado que la medida representativa de la toma de decisiones por parte de la gerencia es el "EBITDA ajustado". El EBITDA ajustado está definido como el resultado operativo de la Sociedad excluyendo los gastos de depreciación, amortización y desvalorización de las propiedades, planta y equipos y activos por derecho de uso.

Los criterios contables utilizados para la medición de los resultados, activos y pasivos de los segmentos son consistentes con los empleados en los Estados Financieros Consolidados. Los activos y pasivos se asignan en función de las actividades del segmento.

La información de gestión que se utiliza en la toma de decisiones se elabora en forma mensual y contiene la siguiente apertura de segmentos de la Sociedad.

	<b>E&amp;P</b>	
	<b>Período de tres meses finalizado el</b>	
	<b>31.03.2024</b>	<b>31.03.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Ingresos por contratos con clientes	35.377.708	3.543.433
Costos de ingresos	(20.370.594)	(2.001.154)
<b>Resultado bruto</b>	<b>15.007.114</b>	<b>1.542.279</b>
Gastos de comercialización	(1.500.738)	(162.234)
Gastos de administración	(2.749.206)	(298.374)
Otros resultados operativos netos	675.492	50.127
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>11.432.662</b>	<b>1.131.798</b>
Depreciaciones de propiedades, planta y equipos	(19.141.392)	(2.240.514)
Depreciación de activos por derecho de uso	(880.578)	(3.325)
Ganancia por compra en condiciones ventajosas	-	1.409.728
<b>Subtotal</b>	<b>(8.589.308)</b>	<b>297.687</b>
Ingresos financieros	1.531.954	253.995
Costos financieros	(6.521.405)	(197.373)
Otros resultados financieros, netos	(3.336.723)	(239.342)
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>	<b>(16.915.482)</b>	<b>114.967</b>
Impuesto a las ganancias	(2.410.068)	(686.758)
<b>Resultado del período</b>	<b>(19.325.550)</b>	<b>(571.791)</b>

Al 31 de marzo de 2024 los ingresos por contratos con clientes provienen por ventas realizadas en un 63% en Argentina y un 37% a exportaciones (87% en Argentina y 13% a exportaciones al 31 de marzo de 2023). La asignación de los ingresos se basa en la localización del cliente.

Al 31 de marzo de 2024 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: TRAFIGURA PTE LTD (37%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (23%), RAIZEN S.A. (ex Shell) (19%) e YPF S.A. (15%). Mientras que al 31 de marzo de 2023 son: YPF S.A. (42%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (12%), TRAFIGURA PTE LTD (11%) y RAIZEN S.A. (ex Shell) (11%).

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 5 - Ingresos por contratos con clientes**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Venta de petróleo	31.956.796	3.192.777
Venta de gas	2.376.240	93.955
Servicios prestados	1.044.672	256.701
	<b>35.377.708</b>	<b>3.543.433</b>

**NOTA 6 - Costos de ingresos**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Existencia al inicio (Nota 17)	10.066.096	303.546
Consumos y costos de producción (1)	37.377.212	4.808.415
Existencias al cierre (Nota 17)	(9.266.654)	(937.212)
Diferencia de conversión	2.208.382	69.147
	<b>40.385.037</b>	<b>4.243.896</b>

(1) Gastos imputables al costo de ingresos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Depreciación propiedades, planta y equipos (*)	19.133.865	2.239.417
Sueldos, jornales y cargas sociales	5.905.726	743.825
Regalías, canon y servidumbre	4.396.949	736.424
Servicios contratados	4.211.430	766.768
Combustibles, gas y energía eléctrica	2.144.684	191.751
Compras	1.425.928	42.226
Otros gastos operativos	158.630	50.246
Intervenciones de pulling	-	37.758
<b>Consumos y costos de producción</b>	<b>37.377.212</b>	<b>4.808.415</b>

Véase nuestro informe de fecha  
15 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 7 - Gastos de comercialización**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Ingresos brutos	759.524	122.211
Servicio de transporte de petróleo	382.008	17.581
Derechos de exportación	323.419	19.577
Servicio de almacenaje	35.787	2.865
	<b>1.500.738</b>	<b>162.234</b>

**NOTA 8 - Gastos de administración**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Honorarios y retribuciones por servicios	1.174.033	94.472
Sueldos, jornales y cargas sociales	883.539	94.735
Impuestos, tasas y contribuciones	499.099	51.719
Gastos varios	192.535	57.448
Depreciación propiedad, planta y equipos.	7.527	1.097
	<b>2.756.733</b>	<b>299.471</b>

**NOTA 9 - Costos laborales (incluidos en costos de ingresos y gastos de administración)**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Sueldos y jornales	5.664.048	579.424
Cargas sociales	1.125.217	259.136
	<b>6.789.265</b>	<b>838.560</b>

**NOTA 10 - Otros resultados operativos netos**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Alquiler de equipos	458.653	-
Servicio de operación de yacimientos	216.839	28.120
Ganancia por compra en condiciones ventajosas (Nota 28)	-	1.409.728
Otros	-	8.687
Venta de materiales de rezago	-	9.550
Venta de bienes de uso	-	3.770
	<b>675.492</b>	<b>1.459.855</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 11 - Resultados financieros netos**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	1.531.954	253.995
<b>Ingresos financieros</b>	<b>1.531.954</b>	<b>253.995</b>
Valor actual activos financieros	657.630	-
Intereses financieros	(3.722.845)	(189.648)
Actualización valor actual otras deudas (*)	(2.968.012)	-
Comisiones	(388.130)	(2.092)
Actualización provisión por abandono de pozos	(95.422)	(4.687)
Intereses fiscales	(4.626)	(946)
<b>Costos financieros</b>	<b>(6.521.405)</b>	<b>(197.373)</b>
Resultado por operaciones CCL	644.010	-
Resultado neto por diferencia de cambio – (Pérdida)	(3.980.733)	(239.342)
<b>Otros resultados financieros netos – (Pérdida)</b>	<b>(3.336.723)</b>	<b>(239.342)</b>
<b>Resultados financieros netos – (Pérdida)</b>	<b>(8.326.174)</b>	<b>(182.720)</b>

(\*) Actualización valor actual de la Contraprestación diferida por la adquisición áreas (Nota 28). La misma, representa el costo de extracción de petróleo y gas asociados a los volúmenes de hidrocarburos retenidos por VISTA ARGENTINA según acuerdo.

**NOTA 12 - Impuesto a las ganancias**

La composición del impuesto a las ganancias incluido en el Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio es la siguiente:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
<b>Impuesto a las ganancias del período</b>		
Impuesto corriente - (Pérdida)	-	(171.142)
Impuesto diferido – (Pérdida)	(2.410.068)	(515.616)
<b>Total impuesto a las ganancias</b>	<b>(2.410.068)</b>	<b>(686.758)</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 13 - Propiedades, planta y equipos**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de					2023
	2024					
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipos	Obras en curso	Otros	Total	Total
	(No auditados)					
<u>Valores de origen</u>						
Valor al inicio del período	276.299.690	6.413.401	4.341.986	26.488.996	<b>313.544.073</b>	<b>18.636.920</b>
Diferencias de conversión	17.014.005	398.303	285.435	1.714.424	<b>19.412.167</b>	<b>3.272.722</b>
Altas	1.351.071	50.713	9.418.358	2.937.659	<b>13.757.801</b>	<b>4.153.980</b>
Bajas	-	-	-	-	-	<b>(10.585)</b>
Adquisición nuevas operaciones	-	-	-	-	-	<b>43.583.188</b>
Transferencias	6.660.951	115.806	(6.963.731)	186.974	-	-
Valor al cierre del período	<b>301.325.717</b>	<b>6.978.223</b>	<b>7.082.048</b>	<b>31.328.053</b>	<b>346.714.041</b>	<b>69.636.225</b>
<u>Depreciaciones</u>						
Acumulada al inicio del período	46.653.361	1.266.956	-	2.596.916	<b>50.517.233</b>	<b>2.802.914</b>
Diferencias de conversión	3.210.824	83.687	-	319.950	<b>3.614.461</b>	<b>384.199</b>
Del período (*)	18.562.331	180.398	-	398.663	<b>19.141.392</b>	<b>2.240.514</b>
Acumulada al cierre del período	<b>68.426.516</b>	<b>1.531.041</b>	-	<b>3.315.529</b>	<b>73.273.086</b>	<b>5.427.627</b>
Previsión por desvalorización	<b>(8.680.008)</b>	-	-	-	<b>(8.680.008)</b>	<b>(1.302.305)</b>
<b>Valor residual</b>	<b>224.219.193</b>	<b>5.447.182</b>	<b>7.082.048</b>	<b>28.012.524</b>	<b>264.760.947</b>	<b>62.906.293</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 14 - Activos y pasivos por derecho de uso**

La Sociedad ha realizado acuerdos por el alquiler de equipos de pulling y work over para el desarrollo de la actividad. Debido a la modalidad de los acuerdos se han reflejado los mismos bajo acuerdos de derecho de uso, reconociendo así el valor del activo y el pasivo de acuerdo al flujo de pagos futuros.

A continuación, se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso reconocidos en el Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio al 31 de marzo 2024 y 2023:

*Activos por derecho de uso*

	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024</b>	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023</b>
	<b>(No auditado)</b>	<b>(No auditado)</b>
<b>Al inicio del período</b>	8.978.586	3.262
Diferencias de conversión	1.091.631	300
Altas	64.056	1.240
Depreciación del período	(880.578)	(3.325)
<b>Al cierre del período</b>	<b>9.253.695</b>	<b>1.477</b>

*Pasivos por derecho de uso*

	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024</b>	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023</b>
	<b>(No auditado)</b>	<b>(No auditado)</b>
<b>Al inicio del período</b>	9.114.081	1.976
Altas netas	64.056	1.240
Intereses devengados (i)	16.185	2
Pagos	(789.072)	(2.424)
Diferencias de cambio y conversión	1.360.017	(174)
<b>Al cierre del período</b>	<b>9.765.267</b>	<b>620</b>
	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
	<b>(No auditado)</b>	
No Corriente	6.585.522	6.135.328
Corriente	3.179.745	2.978.753
	<b>9.765.267</b>	<b>9.114.081</b>

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio al 31 de marzo de 2024.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO.  
S R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 15 - Otros créditos**

	<b>AI 31.03.2024</b>	<b>AI 31.12.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No Corrientes</b>		
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado Oriental (Nota 25)	864.238	814.328
Con partes relacionadas (Nota 27)	6.013.822	3.855.096
	<b>6.878.060</b>	<b>4.669.424</b>
<b>Corrientes</b>		
Créditos fiscales (1)	3.462.032	2.852.292
Impuesto a las Ganancias	2.152.851	1.454.044
Gastos pagados por adelantado	814.937	959.092
Anticipos otorgados	773.105	122.129
Anticipo dividendos (Nota 29)	237.338	195.338
Con partes relacionadas	-	3.737
Diversos	-	431.501
UTE PAESA – Crown Point	-	131.791
	<b>7.440.263</b>	<b>6.149.924</b>

1) Incluye \$ 26.727 por subvenciones obtenidas en el marco del Programa Mendoza Activa Hidrocarburos I y II al 31 de marzo de 2024 (ver Nota 30).

Los otros créditos son medidos a su costo amortizado (a excepción de la contraprestación diferida por venta área PPCO que se valúa a su valor razonable), los cuales no difieren significativamente de sus valores razonables.

**NOTA 16 - Inversiones**

	<b>AI 31.03.2024</b>	<b>AI 31.12.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Letras y Bonos	4.257.585	3.662.246
Obligaciones negociables	63.037	75.032
	<b>4.320.622</b>	<b>3.737.278</b>

**NOTA 17 - Inventarios**

	<b>AI 31.03.2024</b>	<b>AI 31.12.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Hidrocarburos	4.081.846	5.788.316
Materiales y repuestos	5.184.808	4.277.780
	<b>9.266.654</b>	<b>10.066.096</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO.  
S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 18 - Efectivo y equivalentes de efectivo**

	AI 31.03.2024	AI 31.12.2023
	<b>(No auditados)</b>	
Fondos comunes de inversión	22.491.765	2.496.707
Caja y bancos	614.112	158.368
	<b>23.105.877</b>	<b>2.655.075</b>

**NOTA 19 - Partidas del patrimonio**

**19.1 Capital Social**

Al 31 de marzo de 2024, el capital social asciende a \$2 millones, encontrándose totalmente suscripto, integrado e inscripto. El mismo está compuesto por 2.000.000 de acciones ordinarias nominativas no endosables de valor nominal \$1 y un voto por acción.

**19.2 Distribución de dividendos**

El Directorio de ACONCAGUA aprobó con fecha 13 de marzo de 2024 la absorción del resultado negativo del ejercicio 2023 (Miles de \$ 20.672.530) de la siguiente manera: miles de \$ 20.530.491 por "Reserva para Futuros Dividendos" y miles de \$ 142.039 por "Otro Resultado Integral". Esta asignación de resultados fue ratificada por la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada el 4 de abril de 2024.

**19.3 Resultado por acción**

El resultado por acción básico se calcula dividiendo el resultado atribuible a los tenedores de instrumentos ordinarios de patrimonio de la Sociedad entre el número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el período.

	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de</b>	
	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	<b>(No auditado)</b>	
(Pérdida) del período atribuible a los propietarios de la sociedad	(19.308.594)	(586.580)
Acciones ordinarias en circulación	2.000	2.000
<b>(Pérdida) por acción básica y diluida (miles de \$ por acción)</b>	<b>(9.654,30)</b>	<b>(293,29)</b>

No existen diferencias entre el cálculo del resultado por acción básico y el resultado por acción diluido por no tener la Sociedad elementos dilusivos.

La Sociedad ha sufrido resultados negativos que provocaron que al 31 de marzo de 2024 las pérdidas acumuladas superen al capital social. En consecuencia, de no reintegrarse el mismo, la Sociedad se encuentra inmersa en la situación prevista en el inciso 5 del art. 94 de la Ley de Sociedades Comerciales, que prescribe la disolución de la Sociedad. A la fecha de presentación de los presentes estados financieros, la Dirección de la Sociedad se encuentra evaluando las acciones destinadas a regularizar la situación descrita en el párrafo precedente.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO.  
S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 20 - Provisiones**

	AI 31.03.2024 (No auditado)	AI 31.12.2023
<b>No corrientes</b>		
Provisión para abandono de pozos	3.303.572	3.020.250
	<b>3.303.572</b>	<b>3.020.250</b>

La evolución de las provisiones por *Abandono de pozos* es la que se indica a continuación:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	(No auditado)	
Saldo al inicio del período	3.020.250	157.560
Diferencias de conversión	187.900	28.729
Actualización de provisión	95.422	4.687
Saldo al cierre del período	<b>3.303.572</b>	<b>190.976</b>

Al 31 de marzo de 2024, la provisión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de descuento en dólares que oscilan entre el 11,49% y 12,41%.

**NOTA 21 - Deudas financieras**

	AI 31.03.2024 (No auditado)	AI 31.12.2022
<b>No corrientes</b>		
Obligaciones negociables (1)	85.136.827	64.422.178
Préstamos bancarios	381.730	392.100
Préstamos prendarios	281.876	310.926
Otros préstamos	137.279	371.887
Leasing	71.589	84.053
	<b>86.009.299</b>	<b>65.581.144</b>
<b>Corrientes</b>		
Pagarés (2)	36.143.046	5.158.310
Obligaciones negociables (1)	20.896.128	14.782.278
Cheques diferidos (3)	3.594.263	635.515
Operaciones de pase	2.709.757	2.296.815
Préstamos bancarios	432.903	372.798
Préstamos prendarios	154.958	181.264
Leasing	98.051	135.954
	<b>64.029.106</b>	<b>23.562.934</b>

(1) Ver último párrafo de la presente nota.

(2) La Sociedad ha emitido diversos pagarés como estrategia de financiamiento aprovechando la flexibilidad del mercado y la baja tasa de interés.

(3) Los plazos de vencimiento de los cheques diferidos emitidos son: al 30 de abril de 2024 \$ 3.026.552; con vencimientos entre el 1 de mayo y el 31 de julio de 2024 \$ 545.593; con vencimientos entre el 1 de agosto y el 31 de octubre del 2024 \$ 17.074 y con vencimiento entre el 1 de noviembre y el 31 de diciembre del 2024 \$ 5.044.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO.  
S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A/B.A. Tº 1 Fº 17

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	(No auditado)	
Saldo al inicio del ejercicio	89.144.078	4.455.759
Tomas de préstamos	-	64.046
Cancelaciones de capital	(1.679.267)	(114.972)
Intereses devengados	3.561.267	125.361
Devengamiento comisiones deudas financieras	(38.016)	(9.506)
Intereses pagados	(1.478.185)	(89.480)
Emisión Obligaciones Negociables	22.440.675	2.886.730
Emisión de cheques diferidos	2.836.941	201.673
Emisión de pagarés neto	31.743.820	-
Diferencias de cambio y conversión	3.507.092	896.569
<b>Saldo al cierre del período</b>	<b>150.038.405</b>	<b>8.416.180</b>

A continuación, se detallan los saldos pendientes al 31 de marzo de 2024 de los principales préstamos bancarios y financieros:

Prestamista	Vencimiento			Moneda
	1 año	Entre 1 y 2 años	Más de 2 años	
Banco Ciudad Capital de trabajo	190.667	-	-	USD
Banco Nación Capital de trabajo	3.840	3.840	7.360	AR\$
Banco ICBC Créditos Prendarios	57.155	28.991	30.125	AR\$
Banco Nación Créditos Prendarios	29.194	29.194	12.164	AR\$ (**)
Banco Galicia	132.061	173.727	106.636	AR\$
Banco Santander Río Prendario	31.222	43.678	127.147	AR\$ (**)
Mercedes Benz Compañía Financiera	49.655	23.311	49.033	AR\$ (**)
Obligaciones Negociables Clase I	5.716.394	4.508.195	-	USD
Obligaciones Negociables Clase II	5.480.326	7.418.107	-	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase IV	6.254.756	11.749.595	3.604.025	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase V	80.236	3.169.496	5.282.493	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase VI	-	5.125.380	3.352.833	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase VII	27.020	2.388.770	14.673.873	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase VIII	34.526	4.794.347	6.638.830	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase X	29.959	-	7.728.131	USD
Obligaciones Negociables Clase XI	18.750	-	3.775.326	USD (*)
Obligaciones Negociables Pyme Clase III	275.016	-	-	USD (*)
Obligaciones Negociables Pyme Clase IV	80.752	-	-	AR\$ (**)
Obligaciones Negociables Pyme Clase V	3.825.819	-	-	USD (*) (**)
Leasing Banco Ciudad AENSSA	10.545	8.536	-	AR\$ (**)
Leasing Aconcagua Energía Servicios	90.090	-	-	USD (**)
Prendario Santander Río AENSSA	3.124	6.662	18.111	AR\$ (**)

(\*) dólar linked

(\*\*) deuda garantizada

Véase nuestro informe de fecha  
15 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO.

S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Emisión de Obligaciones Negociables:

Con fecha 29 de febrero de 2024, ACONCAGUA ha emitido Obligaciones Negociables Clase VIII, Clase X y Clase XI por un total de U\$S 29.918.473.

En relación a la emisión de las Obligaciones Negociables Clase VIII por USD 13.411.928, el capital será amortizado en 7 (siete) cuotas trimestrales a partir del mes 18 (dieciocho) contado desde la fecha de emisión. Las primeras seis cuotas serán equivalentes al 14%, y la séptima cuota será equivalente al 16% del valor nominal de las Obligaciones Negociables. Los pagos de capital serán realizados en la fecha en que se cumplan 18, 21, 24, 27, 30, 33 y 36 meses contados desde la fecha de emisión. La tasa de corte de la misma es 7,5%.

Respecto a las Obligaciones Negociables Clase X por USD 9.065.611, el capital será amortizado en forma íntegra en la fecha de vencimiento de la Obligaciones Negociables en el mes 36. La tasa de corte de la misma es 8,5%.

En cuanto a las Obligaciones Negociables Clase XI por USD 4.440.934, el capital será amortizado en 3 (tres) cuotas trimestrales a partir del mes 36 (treinta y seis) contado desde la fecha de emisión. Las primeras dos cuotas serán equivalentes al 33,33%, y la tercera cuota será equivalente al 33,34% del valor nominal de las Obligaciones Negociables. Los pagos de capital serán realizados en la fecha en que se cumplan 36, 42 y 48 meses contados desde la fecha de emisión. La tasa de corte de la misma es 9,5%.

Las Obligaciones Negociables emitidas bajo régimen general no están garantizadas, ni tienen activos restringidos asociados, como así tampoco están atadas al cumplimiento de covenants u obligaciones de hacer o no hacer.

**NOTA 22 - Otras deudas**

	<b>AI 31.03.2024</b>	<b>AI 31.12.2023</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b><u>No Corrientes</u></b>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 28)	57.752.621	63.697.624
Pasivo oneroso adquisición áreas (Nota 28)	7.372.002	7.322.463
Deuda por adquisición áreas (Nota 28)	-	4.289.585
	<b>65.124.623</b>	<b>75.309.672</b>
<b><u>Corriente</u></b>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 28)	47.457.200	44.716.519
Pasivo oneroso adquisición áreas (Nota 28)	5.974.626	5.629.587
Deuda por adquisición áreas (Nota 28)	4.919.649	8.677.787
Otras deudas diversas	1.173.678	1.121.058
Tarjeta de Crédito Corporativa	86.159	53.735
Honorarios al Directorio	-	600
	<b>59.611.312</b>	<b>60.199.286</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO.  
S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 23 - Instrumentos financieros por categoría**

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
<b>Activos</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 18)	22.491.765	614.112	23.105.877
Inversiones (Nota 16)	4.320.622	-	4.320.622
Cuentas comerciales por cobrar	-	11.359.234	11.359.234
Otros créditos (Nota 15)	864.238	821.845	1.686.083
<b>Total</b>	<b>27.676.625</b>	<b>12.795.191</b>	<b>40.471.816</b>

Al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
<b>Pasivos</b>			
Deudas financieras (Nota 21)	-	150.038.405	150.038.405
Otras deudas (Nota 22)	105.209.821	19.526.114	124.735.935
Deudas comerciales	-	29.322.063	29.322.063
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	-	3.179.745	3.179.745
<b>Total</b>	<b>105.209.821</b>	<b>202.066.327</b>	<b>307.276.148</b>

Al 31 de diciembre de 2023	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
<b>Activos</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 18)	2.496.707	158.368	2.655.075
Inversiones	3.737.278	-	3.737.278
Cuentas comerciales por cobrar	-	6.791.845	6.791.845
Otros créditos	814.328	1.390.593	2.204.921
<b>Total</b>	<b>7.048.313</b>	<b>8.340.806</b>	<b>15.389.119</b>

Al 31 de diciembre de 2023	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
<b>Pasivos</b>			
Deudas financieras (Nota 21)	-	89.144.078	89.144.078
Deudas comerciales	-	28.689.118	28.689.118
Otras deudas (Nota 22)	108.414.142	27.094.816	135.508.958
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	-	2.978.753	2.978.753
<b>Total</b>	<b>108.414.142</b>	<b>147.906.765</b>	<b>256.320.907</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO.

S.R.L

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Al 31 de marzo de 2024, el Grupo presenta un capital de trabajo negativo de \$ 107.022 millones generado principalmente por la actividad de financiamiento para desarrollar el negocio y la adquisición de las nuevas áreas operadas a partir del 1 de marzo de 2023, luego del acuerdo estratégico celebrado con Vista Energy Argentina SAU. El capital de trabajo es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia de la Sociedad.

### Estimación del valor razonable

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el valor razonable de los activos y pasivos financieros de ACONCAGUA no difiere significativamente de su valor de libros. Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros de ACONCAGUA durante los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024 y 2023.

Los instrumentos financieros valuados a valor razonable pueden ser clasificados dentro de los siguientes niveles de jerarquía, de acuerdo a la forma en que se estima el valor razonable:

- Nivel 1: precios de cotización (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: datos distintos a precios de cotización incluidos en el nivel 1 que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, precios) o indirectamente (es decir, que se deriven de precios).
- Nivel 3: datos sobre el activo o el pasivo que no están basados en datos observables en el mercado (es decir, información no observable).

La siguiente tabla presenta la clasificación de acuerdo al nivel de jerarquía de los activos y pasivos financieros valuados a valor razonable al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	<b>Nivel 1</b>	
	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 18)	22.491.765	2.496.707
Inversiones (Nota 16)	4.320.622	3.737.278
<b>Total</b>	<b>26.812.387</b>	<b>6.233.985</b>

	<b>Nivel 3</b>	
	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Otros créditos (Nota 15)	864.238	814.328
Otras deudas (Nota 22)	105.209.821	108.414.142
<b>Total</b>	<b>106.074.059</b>	<b>109.228.470</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO.  
S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 24 - Participación en áreas de petróleo y gas**

ACONCAGUA reconoce en sus estados financieros los activos, pasivos, ingresos de actividades ordinarias y gastos relativos a su participación en las operaciones conjuntas en los diferentes acuerdos conjuntos en los que participa al 31 de marzo de 2024, y a aquellas áreas hidrocarburíferas en las que es el único participante las que se detallan a continuación:

Cuenca	Provincia	Área	Participación	Fin de Concesión	Operador
Cuyana	Mendoza	Puesto Pozo Cercado Oriental (1)	50% Aconcagua 50% Crown Point	ago-43	Aconcagua
		Chañares Herrados	50% Aconcagua 50% Crown Point	mar-46	Aconcagua
Neuquina	Mendoza	Atuel Norte Explotación	100% Aconcagua	ago-43	Aconcagua
		Confluencia Sur	85,58% Aconcagua 14,42% YPF	dic-33	Aconcagua
	Rio Negro	Catriel Oeste (2)	90 % Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Catriel Viejo (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Loma Guadalosa (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Entre Lomas Río Negro	Ver Nota 29		
		Jarrilla Quemada	Ver Nota 29		
		Charco del Palenque	Ver Nota 29		
		Jagüel de los Machos	Ver Nota 29		
		25 de Mayo-Medanito	Ver Nota 29		
	Neuquén	Entre Lomas Neuquén	Ver Nota 29		

(1) Con fecha 26 de septiembre de 2022, mediante la Resolución 1546/2022 del Ministerio de Economía de la Provincia de Mendoza, se autorizó la cesión del 50% de participación de PAESA, en la concesión de explotación sobre el Área "Puesto Pozo Cercado Oriental", a favor de Crown Point Energía S.A. en los términos del Artículo 72 de la Ley N° 17.319. De esta manera, se incorporó dicho yacimiento al Acuerdo de Operaciones Conjuntas ya existente con Crown Point Energía S.A.

El acuerdo por la cesión constó de un pago inicial por parte de Crown Point Energía S.A. a PAESA de USD 5 millones y de una suma condicionada y contingente de hasta USD 7,5 millones. Este último importe se encuentra registrado como "Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado Oriental" dentro de Otros créditos no corrientes (Nota 16).

(2) Régimen de Aportes y Recupero en Concesiones de Rio Negro.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO.  
S.R.L.  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Independientemente de la participación de ACONCAGUA y EDHIPSA en las Áreas, durante el período de concesión, ACONCAGUA aportará el 100% (cien por ciento) de las erogaciones que se realicen en dichas Áreas. La porción correspondiente a EDHIPSA será recuperada por ACONCAGUA del resultado que le correspondiera a EDHIPSA de la explotación de las mismas.

**NOTA 25 - Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino (a)**

Rubro	Clase (b)	31.03.2024 (No auditado)		31.12.2023	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 858,00 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 808,45 (d)
<b>Activo</b>					
<b>Activo Corriente</b>					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	12.558	10.774.764	4.695	3.795.673
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	13.480	11.565.840	2	1.617
<b>Total activo</b>		<b>26.038</b>	<b>22.340.604</b>	<b>4.697</b>	<b>3.797.290</b>
<b>Pasivo</b>					
<b>Pasivo no corriente</b>					
Deudas financieras	USD	99.469	85.344.402	79.686	64.422.178
Otras deudas	USD	75.903	65.124.774	-	-
<b>Pasivo corriente</b>					
Deudas financieras	USD	24.569	21.080.202	18.723	15.136.453
Otras deudas	USD	68.009	58.351.722	172.730	139.643.569
Deudas comerciales	USD	3.096	2.656.368	3.096	2.502.961
<b>Total pasivo</b>		<b>271.046</b>	<b>232.557.468</b>	<b>274.235</b>	<b>221.705.161</b>

(a) Información presentada a efectos de dar cumplimiento a las disposiciones establecidas por CNV. Se considera moneda extranjera a aquella que difiere de la moneda de presentación de la Sociedad.

(b) USD = Dólar estadounidense.

(c) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 31 de marzo 2024

(d) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 31 de diciembre de 2023

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO.  
S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 26 - Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades**

Contingencias

La Sociedad posee pasivos contingentes con respecto a los reclamos que surgen en el curso normal de sus operaciones. En base a la evaluación de la gerencia y al asesoramiento de sus abogados, la Sociedad no prevé incurrir en gastos significativos derivados de pasivos contingentes que no se encuentren provisionados en los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

Principales compromisos de inversión y garantías

Área	Normativa	Plazos	Compromisos remanentes de inversión
Puesto Pozo Cercado Oriental	Art. 3 Decreto Provincial N° 1354/18	agosto de 2028	USD 23,62 millones
Atuel Norte Explotación	Art. 3 Decreto Provincial N° 1355/18	agosto de 2028	USD 1,26 millones
Chañares Herrados	Art. 3 Decreto Provincial N° 224/21	marzo de 2031	USD 31,76 millones (a su % de participación)
Confluencia Sur	Res. N°4/22 Ministerio de Infraestructura y Energía de Mendoza	diciembre de 2023 (prorrogables por 10 años)	USD - (se ejecutó la totalidad de los compromisos)
Catriel Oeste	Art. 6 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 7,23 millones
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 7,60 millones
Loma Guadalosa	Art. 8 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 8,11 millones

Estas inversiones podrían ser revisadas razonablemente según el contexto macroeconómico del país y a la economicidad de las mismas.

*ii) Principales garantías otorgadas:*

- Con fecha 11 de marzo de 2021, la provincia de Mendoza adjudicó mediante el Decreto 224/2021, la concesión Chañares Herrados a favor de la UTE PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A. - CROWN POINT ENERGÍA S.A., cada una con el 50% de participación, con el objeto de realizar trabajos de explotación y desarrollo de hidrocarburos por el término de veinticinco (25) años. PAESA fue designado operador de la concesión desde el inicio de las operaciones. El compromiso de inversión asciende a USD 85,68 millones durante los primeros 10 años de la concesión de acuerdo con el plan de explotación ofertado y aprobado por la Autoridad de Aplicación. A la fecha de los presentes Estados Financieros, se han ejecutado inversiones comprometidas por USD 13,79 millones. Los concesionarios constituyeron una garantía de fiel cumplimiento por un monto equivalente al 10% del total de la inversión comprometida que debe mantener activa hasta completar la inversión.
- Con fecha 26 de marzo de 2021, con el objeto de garantizar las Obligaciones Negociables Pyme CNV Clase III y Clase IV, se constituyó el Fideicomiso en Garantía Aconcagua Clase III y IV N°1/2021 el cual cedió ciertos derechos bajo el contrato de venta de petróleo crudo celebrado entre ACONCAGUA, en calidad de vendedor, e YPF S.A., en calidad de comprador.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO.

S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la Ley General de Sociedades, el Estatuto Social y la Resolución General N° 622/13 de la Comisión Nacional de Valores debe transferirse a la Reserva Legal el 5% de las ganancias del ejercicio y previa absorción de las pérdidas acumuladas, si las hubiera, hasta que la Reserva alcance el 20% del capital ajustado.

La Resolución General de la CNV 609/12 establece que la diferencia entre el saldo inicial de los resultados no asignados expuesto en los estados financieros del primer cierre de ejercicio de aplicación de las NIIF y el saldo final de los resultados no asignados al cierre del último ejercicio bajo vigencia de las normas contables anteriores sea destinada a una Reserva Especial. Dicha reserva no podrá desafectarse para efectuar distribuciones en efectivo o en especie entre los accionistas o propietarios de la entidad y sólo podrá ser desafectada para su capitalización o para absorber eventuales saldos negativos de la cuenta "Resultados no asignados". La Asamblea Ordinaria de Accionistas deberá tratar la constitución de la mencionada reserva y las restricciones para su utilización.

**NOTA 27 - Saldos y operaciones con partes relacionadas**

Petrolera Aconcagua Energía S.A. ejerce control sobre Aconcagua Energía Servicios S.A., de la que posee el 52% de las acciones y votos.

Adicionalmente, Petrolera Aconcagua Energía S.A. ejerce influencia significativa sobre Aconcagua Energía Renovables S.A., de la que posee el 25% de las acciones y votos.

A continuación, se detallan los saldos con partes relacionadas:

	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
	<b>(No auditado)</b>	
Aconcagua Energía Renovables S.A. – Saldo préstamo mutuo	6.013.822	4.200.075
Accionistas – Anticipos otorgados	237.338	195.337
	<b>6.251.160</b>	<b>4.395.412</b>

A continuación, se detallan las principales operaciones con partes relacionadas:

	<b>Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de</b>	
	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b>Compras de productos y servicios</b>		
Syatsa S.A.	(8.089)	(1.347)
Ariscas S.A.	(7.993)	(1.175)
<b>Devengamiento de intereses por préstamo</b>		
Aconcagua Energía Renovables S.A.	52.765	-
	<b>36.683</b>	<b>(2.522)</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

**PRICE WATERHOUSE & CO.**  
S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

**NOTA 28 - Combinaciones de negocios***Acuerdo con Vista Energy Argentina*

Con fecha 23 de febrero de 2023, la Sociedad alcanzó un acuerdo con Vista Energy Argentina SAU (en adelante "Vista Argentina") para adquirir ciertas concesiones convencionales de las que Vista Argentina actualmente es el titular. Dicho acuerdo se encuentra desarrollado en dos etapas de negocios (la "Operación") iniciando el 1 de marzo de 2023 (la "Fecha Efectiva") y finalizando como plazo máximo el 28 de febrero de 2027 (la "Fecha de Cierre Final") cuando las Concesiones serán transferidas, en su totalidad, a PAESA, previa obtención de las aprobaciones provinciales correspondientes.

A partir del 1 de marzo 2023, PAESA se convirtió en el operador de las siguientes concesiones hidrocarburíferas de la Cuenca Neuquina: en la Provincia de Neuquén la concesión de explotación de "Entre Lomas"; y en la Provincia de Río Negro las concesiones de explotación "Entre Lomas", "Jarilla Quemada", "Charco del Palenque", "Jagüel de los Machos" y "25 de Mayo-Medanito SE". También, PAESA opera la concesión de transporte de gas Entre Lomas, la concesión de transporte de gas Jarilla Quemada y la concesión de transporte de petróleo crudo 25 de Mayo-Medanito SE.

PAESA y Vista Argentina trabajarán conjuntamente con las Provincias de Río Negro y Neuquén, para negociar una prórroga de los títulos de concesión de explotación y transporte que rigen las Concesiones, en los términos establecidos en la normativa aplicable en Argentina.

Vista Argentina retendrá los derechos sobre el 40% en las reservas y producción de petróleo crudo y gas natural, y el 100% de las reservas y producción de gas licuado de petróleo, gasolina y condensados, hasta el 28 de febrero de 2027, o la fecha en que Vista Argentina haya recibido una producción acumulada de 4 millones de barriles de petróleo crudo y 300 millones de m<sup>3</sup> de gas natural. ACONCAGUA mantendrá el 60% de la producción de petróleo crudo y gas natural de las concesiones.

Como contraprestación, PAESA pagará a Vista Argentina USD 26,47 millones en efectivo (USD 10,00 millones fueron pagados el 15 de febrero de 2023, USD 10,73 millones fueron pagados el 1 de marzo de 2024, USD 5,73 millones a pagar el 1 de marzo de 2025). Asimismo PAESA será responsable por el pago de la totalidad de los costos de operación y demás costos asociados (incluyendo regalías y ciertos impuestos) asociados a los volúmenes de hidrocarburos retenidos por Vista Argentina. Al 31 de marzo de 2024, la Sociedad ha reconocido ambos pasivos en "otras deudas" (corriente y no corriente) bajo los conceptos de "Consideración diferida por adquisición áreas" y "Deuda por adquisición áreas".

Tanto los pagos por la contraprestación diferida, como así también los pagos en efectivo anteriormente enunciados, fueron expuestos en los presentes estados financieros y contemplados en la valoración utilizada para la registración de la Combinación de Negocios.

El acuerdo previamente mencionado incluía el compromiso de la Sociedad para venderle a Vista Argentina los volúmenes de gas de libre disponibilidad a un precio fijo de USD 1 MMBTU. En consecuencia, se procedió a reconocer un pasivo oneroso inicial de USD 20,9 millones (US\$ 14 millones al 31 de marzo de 2024) como parte del ejercicio de alocaión de precio, el cual refleja la diferencia entre la comercialización del precio de gas consecuente del acuerdo celebrado, y el precio del mercado.

La producción de las Concesiones es enviada al oleoducto de transporte operado por Oleoductos del Valle S.A. con destino a la terminal marítima ubicada en el puerto de Bahía Blanca, desde donde ACONCAGUA continuará abasteciendo al mercado interno y externo de crudo.

La adquisición se ha registrado como una combinación de negocios, de acuerdo al criterio contable indicado en la nota 2.4 de los presentes Estados Financieros.

A través de la adquisición de las Concesiones de Explotación, PAESA obtuvo el acceso y control de activos y procesos que se encontraban en operación y eran capaces de generar un beneficio económico. Esta adquisición ha sido considerada como una combinación de negocios bajo NIIF 3, utilizando el método de la adquisición por el cual los activos adquiridos y los pasivos asumidos fueron registrados a sus valores

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO.  
S/R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

razonables estimados a la fecha de adquisición. Al 31 de diciembre de 2023, la Sociedad ha concluido el proceso de alocaación del precio de compra, por lo que los valores razonables determinados son finales. Las principales diferencias respecto de la alocaación preliminar previamente reportada son las siguientes: a) el reconocimiento de una propiedad minera no probada por USD 55 millones, el reconocimiento de un pasivo por contrato oneroso por USD 20,9 millones, un activo diferido asociado a dicho contrato oneroso por USD 7,3 millones y b) un menor cargo de depreciación y amortización por USD 9,2 millones (USD 1,5 millones al 31 de marzo de 2023) como consecuencia de la no depreciación de la propiedad minera no probada.

Desde el 1 de marzo de 2023 al 31 de diciembre de 2023, la adquisición de las áreas mencionadas contribuyó con USD 87,1 millones de ingresos por ventas de petróleo y gas, y USD 11,2 millones de resultados operativos. Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2023, la Sociedad estima que los ingresos por ventas de petróleo y gas por dicho período habrían aumentado en aproximadamente USD 17,4 millones y los resultados operativos habrían aumentado aproximadamente USD 2,2 millones. Esta información no es necesariamente representativa de los ingresos y las operaciones futuras.

A continuación, se detallan los valores razonables finales, correspondientes a los principales activos y pasivos a la fecha de la adquisición, los cuales han sido incorporados en los estados financieros de ACONCAGUA a partir de la toma de control:

	<b>AREAS VISTA</b>
<i>Valor razonable de la contraprestación</i>	
<b>Consideración Total</b>	<b>41.777.121</b>
<i>Valor razonable de los principales activos y pasivos objeto de la adquisición</i>	
Propiedad, planta y equipo	43.704.495
Inventarios	2.664.579
Activo por impuesto diferido	1.531.033
Pasivo oneroso adquisición	(4.374.379)
Provisión por abandono de pozos	(338.879)
<b>Total activos y pasivos objetos de la adquisición</b>	<b>43.186.849</b>
<b>Ganancia por compra en condiciones ventajosas</b>	<b>1.409.728</b>

Los valores razonables correspondientes a los principales activos y pasivos adquiridos surgen de las evaluaciones finales realizadas por el Grupo.

#### **NOTA 29 - Programa Mendoza Activa Hidrocarburos**

Con fecha 4 de diciembre de 2020, mediante la Ley N° 9.279, la Provincia de Mendoza creó el Programa Mendoza Activa Hidrocarburos ("Programa I") que tiene por objetivo promover el desarrollo, la reactivación y el incremento de la producción de la actividad hidrocarburífera en el ámbito de la Provincia de Mendoza.

El Programa I reintegrará mediante certificados de crédito fiscal, a quienes adquieran la calidad de beneficiarios, aquellas erogaciones que sean realizadas en proyectos de puesta en producción de nuevos pozos y/o en la reactivación de pozos existentes, que a la fecha de publicación de la Ley se encontraban sin producción. Dichos certificados de crédito fiscal podrán ser aplicados al pago de impuesto a los ingresos brutos y regalías.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO.

S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Con fecha 7 de julio de 2021, mediante la Ley N°9.330, la Provincia de Mendoza creó el Programa Mendoza Activa Hidrocarburos II ("Programa II") con el mismo objetivo y modalidad que el Programa I, ampliando el crédito fiscal aplicable hasta el límite de las autorizaciones que dispone la normativa y el plazo para su utilización hasta el 31 de diciembre de 2025, pudieron ser prorrogado por el PE provincial, por un lapso de hasta 3 años.

Las presentaciones que realicen los beneficiarios deberán ser revisadas y aprobadas por la autoridad de aplicación que determinará el momento y el monto de los certificados de crédito fiscal que le corresponda a cada beneficiario en el marco de los mencionados programas.

En base a lo previamente mencionado, la Sociedad aplicó a ambos programas. Con fecha 18 de mayo de 2021, la Sociedad obtuvo la aprobación del Comité de evaluación de la Provincia de Mendoza sobre determinados proyectos de inversión presentados para las concesiones de explotación "Atuel Norte Explotación", "Puesto Pozo Cercado Oriental" y "Chañares Herrados".

Los beneficios de los programas descriptos han sido enmarcados dentro de la NIC 20 "Contabilización de las Subvenciones del Gobierno e Información a Revelar sobre Ayudas Gubernamentales", y en consecuencia, la Sociedad ha reconocido aquellos beneficios por los cuales se ha obtenido la correspondiente aprobación, y existe una razonable seguridad de que serán abonadas por el Gobierno provincial. Las subvenciones gubernamentales relacionadas con la adquisición e inversión en propiedades, planta y equipos se incluyen dentro del rubro disminuyendo su valor de origen y se imputan a resultados de forma sistemática a lo largo de la vida útil prevista de los activos correspondientes. Como contrapartida se ha reconocido el correspondiente crédito fiscal a computar.

Al 31 de diciembre de 2023 se reconocieron en el marco de este programa ingresos diferidos por \$36.002.513 dentro del rubro "Propiedad Planta y Equipo" del activo no corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedio.

### **NOTA 30 - Hechos posteriores**

No se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o requieran alguna mención adicional en los Estados Financieros de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009



Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## RESEÑA INFORMATIVA

En cumplimiento con lo establecido en las normas de la Comisión Nacional de Valores, el Directorio de la Sociedad ha aprobado la presente reseña informativa correspondiente al ejercicio de tres meses iniciado el 1 de enero de 2024 y finalizado el 31 de marzo de 2024.

### 1. Actividad de la Sociedad

Petrolera Aconcagua Energía S.A. (en adelante "ACONCAGUA") realiza actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina. Su negocio se centra en la explotación de concesiones hidrocarburíferas. En dichas áreas busca incrementar su factor de recuperación, mediante la aplicación de nuevas tecnologías y procesos seguros, eficientes, orientados a maximizar la productividad de sus operaciones como así también a la gestión directa de costos de explotación y desarrollo. Sus operaciones se dividen en unidades de negocios ubicadas en las provincias de Río Negro, Neuquén y Mendoza. Las mismas cuentan con núcleos operativos únicos permitiendo sinergias en las operaciones de cada provincia, logrando de esta manera un uso racional y eficiente de los servicios compartidos. Actualmente ACONCAGUA opera un total de 13 (trece) concesiones hidrocarburíferas en Argentina.

ACONCAGUA desarrolla sus negocios en forma diversificada, de manera estratégica entre clientes locales y mercados internacionales, obteniendo de esta manera una posición sólida ante volatilidades del precio local e internacional y a su vez entre diferentes clientes en ambos mercados.

La dirección de ACONCAGUA monitorea permanentemente la evolución de todas las variables críticas del negocio, entorno, distribuciones de mercado y contexto mundial; con el objetivo de anticiparse a potenciales desvíos sustanciales que puedan generar impactos negativos en la Sociedad y/o en el Sector.

### **Análisis del primer trimestre del ejercicio 2024 vs primer trimestre 2023**

ACONCAGUA, en el primer trimestre 2024 alcanzó una mejora sustancial en todas las métricas del Negocio manteniendo una sólida salud financiera.

Durante el primer trimestre del ejercicio 2024 vs el mismo periodo 2023, en materia de **producción de hidrocarburos se registró un incremento del 75% en petróleo y un 244% en gas**. En cuanto a las **ventas totales en el mercado doméstico, las mismas crecieron un 55%**, mientras que las **exportaciones de petróleo se incrementaron un 728%**. En referencia a los **Ingresos por Ventas** los mismos **se incrementaron en un 899%**, principalmente por el impacto de la adquisición a VISTA ARGENTINA y el efecto de incremento del tipo de cambio; y mediante la estrategia integrada del negocio, logró alcanzar un **EBITDA ajustado de \$ 11.433 millones de pesos argentinos un incremento del 910%** con respecto al mismo periodo del ejercicio 2023.

En materia de Inversiones ACONCAGUA inició el año 2024 con la campaña de perforación en la Cuenca Neuquina del lado Mendocino, operando y perforando con el equipo de torre propio A-301. Los pozos Sr.x-1001 y SR-10 (bis) ST, son los dos primeros pozos perforados por ACONCAGUA en la provincia de Mendoza, utilizando el equipo de perforación propio A-301, terminado con el equipo de WO propio A-201, y puesto en producción a través de Aconcagua Energía Servicios (AENSSA). Ambos pozos pertenecen al yacimiento Confluencia Sur, área en la que no se registraba actividad de perforación desde el año 2017.

Por otro lado, en el área de Catriel Viejo de la Provincia de Río Negro, a la fecha de presentación de los presentes estados financieros, se encuentran trabajando dos equipos en forma simultánea, entre ellos el perforador propio A-301, ejecutando la perforación y terminación de los pozos de desarrollo MMo-1002, MMo-1003 y MMo-1004, producto del descubrimiento obtenido el último trimestre 2023 con el pozo exploratorio MMo.x-1001. En función de los resultados de esta campaña de perforación de delineación, se podría avanzar con el desarrollo integral del área Molle Morado, lo cual sumaría un inventario incremental de pozos de desarrollo a perforar que podría alcanzar la suma de 10 pozos nuevos entre productores e inyectores.

Esta actividad forma parte de la campaña de perforación 2024 y 2025 en la cuenca neuquina, con cinco equipos de pulling/workover y un equipo perforador trabajando en los yacimientos ubicados en las provincias de Río Negro, Neuquén y sur de Mendoza.

ACONCAGUA, durante el primer trimestre del ejercicio 2024 realizó inversiones por U\$S 39 millones en actividad de Infraestructura, Workovers, Perforación de pozos y las cancelaciones parciales de la consideración diferida y la deuda por adquisición de las áreas de VISTA ARGENTINA. Estas inversiones son un 40% superior a las inversiones realizadas en el mismo período del año 2023.

Desde punto de vista del Equipo de Gestión, ACONCAGUA al 31 de marzo de 2024 alcanzó un headcount integrado de 687 personas, incorporando colaboradores claves al grupo económico para llevar adelante todas las operaciones de argentina.

En materia de calificación crediticia, ACONCAGUA obtuvo una mejora de calificación de la agencia Fix SCR como consecuencia del crecimiento sostenido y profesional de la compañía.

#### Producción de Hidrocarburos:

La producción de hidrocarburos ascendió a **517.919 barriles de petróleo, un 75% superior** a los 295.337 barriles de petróleo producidos en el mismo período 2023. Por su parte, la producción de gas ascendió a **38 millones de m3, un 244% superior** a los 11 millones de m3 del mismo periodo del año 2023. El incremento de la producción de petróleo y gas se dio principalmente por la incorporación de la producción de las nuevas concesiones operadas a partir del 1 de marzo de 2023, luego del acuerdo celebrado con VISTA ARGENTINA, como así también por el buen resultado obtenido en los proyectos de perforación, reparación y reactivación de pozos.

#### Mercados y Clientes:

ACONCAGUA, mantuvo su estrategia de incrementar volúmenes comercializables en el mercado doméstico y externo, manteniendo una cartera diversificada en clientes para ambos mercados.

En el mercado interno, aumentó un **55%** el volumen de venta de petróleo versus el mismo período del 2023, distribuido entre las principales compañías refinadoras de la Argentina, YPF, Trafigura (PUMA), RAIZEN (Ex Shell) y Otras.

En cuanto al Mercado externo, ACONCAGUA, también incrementó sus volúmenes exportados en un **728%** versus el mismo período durante 2023.

ACONCAGUA alcanzó en el primer trimestre de 2024 volúmenes comercializados sosteniendo una **relación 63/37 entre el mercado interno y externo.**

#### Ingresos por Ventas:

Los ingresos por ventas netos del primer trimestre del ejercicio 2024 ascendieron a **\$ 35.378 millones, un 899% superiores** a las ventas del mismo período 2023 los cuales fueron de \$ 3.543 millones. Dicho crecimiento se debe principalmente a la mayor producción de petróleo y gas del periodo, explicada principalmente por la incorporación de la producción de las nuevas concesiones operadas luego del acuerdo celebrado con VISTA ARGENTINA, la variación del tipo de cambio, y en menor medida, a una leve recuperación del precio de petróleo comercializado, el cual alcanzó un promedio trimestral de 68,3 dólares por barril vis a vis los 65,8 dólares por barril de petróleo del primer trimestre 2023.

#### Costos Operativos:

Como consecuencia del salto del importante crecimiento en la actividad operada de la compañía, producto de la incorporación de las nuevas operaciones, los costos operativos ascendieron a \$ 40.385 millones siendo superiores a los \$ 4.244 millones respecto al trimestre enero a marzo del año 2023 en un 852%. Como fuera detallado anteriormente, dichos costos se corresponden principalmente a la actividad incremental realizada en el primer trimestre del ejercicio 2024 y a los gastos operativos asociados a la toma de las nuevas operaciones.

En cuanto al costo de extracción por boe o lifting cost, ACONCAGUA alcanzó un lifting de **22,2 usd/boe**, manteniendo la **misma eficiencia** respecto del mismo período del año 2023 el cual fue de 22,3 usd/boe, lo cual se explica por la gestión directa de costos que el "modelo de negocio" de ACONCAGUA aporta.

Los costos operativos incluyen las depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipos ("PP&E"), las cuales son determinadas sobre las reservas probadas, las que se estiman en función a la fecha de vencimiento de las concesiones en vigentes. En el primer trimestre de 2024, se registraron las depreciaciones de PP&E correspondientes a tres meses completos de las nuevas concesiones operativas, las cuales se incorporaron desde el 1 de marzo de 2023, tras un acuerdo con VISTA ARGENTINA. Esto contrasta con el primer trimestre de 2023, que solo refleja un mes de estas depreciaciones.

Al momento de la firma de los Estados Financieros actuales, ACONCAGUA y VISTA ARGENTINA se encuentran en conversaciones con las provincias de Río Negro y Neuquén a fin de negociar una extensión de los títulos de concesión según la normativa aplicable en Argentina. En caso de obtenerse dicha prórroga,

la extensión de la vigencia de las concesiones generará un incremento en las reservas probadas sobre las cuales se determinan las depreciaciones de PP&E, redundando esto en una caída en los cargos futuros de depreciaciones, que se estima en un rango del 50% a 60%.

#### EBITDA:

Como resultado de lo antes mencionado, ACONCAGUA alcanzó durante el primer trimestre del ejercicio 2024, un **EBITDA ajustado de \$ 11.433 millones, representando un 910% superior al EBITDA ajustado conseguido en el mismo periodo del ejercicio 2023.**

#### Financiamiento:

Respecto de la capacidad de la sociedad de acceso al financiamiento, ACONCAGUA ha mostrado una sólida posición financiera y capacidad comprobada de acceso al mercado de capitales a tasas competitivas (Obligaciones Negociables Pyme CNV Clase I, Clase III, Clase IV y Clase V; Obligaciones Negociables Clase I, Clase II, Clase IV, Clase V, Clase VI, Clase VII, Clase VIII, Clase X y Clase XI del Régimen General) para financiar la ejecución de proyectos de crecimiento, manteniendo un apalancamiento del orden de 2,5x veces EBITDA ajustado definido por la dirección. ACONCAGUA sostiene su estrategia global de financiar el crecimiento orgánico (proyecto de desarrollos) e inorgánico (adquisiciones de nuevas áreas) de la compañía a través de flujos propios del negocio y del mercado de capitales. En febrero de 2024, ACONCAGUA obtuvo una mejora de calificación de Fix SCR como consecuencia del crecimiento sostenido y profesional de la compañía.

Respecto a la variación de los costos financieros del primer trimestre del ejercicio 2024, en comparación con el mismo ejercicio del 2023, el incremento corresponde principalmente a intereses financieros y a la actualización del valor presente de la “Contraprestación diferida por adquisición áreas” operadas a partir del 1 de marzo de 2023, luego del acuerdo celebrado con VISTA ARGENTINA. Esta “Contraprestación diferida por adquisición áreas” representa el costo de extracción de petróleo y gas asociados a los volúmenes de hidrocarburos acordados como forma del precio de la transacción con VISTA ARGENTINA.

Adicionalmente, el resultado del ejercicio por el periodo de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024, se ve afectado por otros conceptos “non cash”, como es el cargo a Resultados por el Impuesto Diferido.

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

Los flujos de fondo netos generados por las operaciones durante el primer trimestre del ejercicio 2024 ascendieron a **\$ 5.955 millones**, superiores a los \$ 2.113 millones generados en el mismo periodo del año 2023.

Durante este período, la Sociedad ha sido capaz de generar flujo de caja libre positivo provenientes de sus actividades ordinarias y presenta un adecuado acceso a financiamiento de entidades financieras.

La compañía cuenta con un amplio porfolio de alternativas y/o canales de financiamiento que le permiten atender adecuadamente los planes de crecimiento acelerados de inversión planificados.

## **2. Estructura de la Situación Financiera**

(comparativa con el mismo período finalizado el 31 de marzo de 2023 y 2022 – valores expresados en miles de pesos)

	<b>2024</b>	<b>Al 31 de marzo de 2023</b>	<b>2022</b>
Activo no corriente	280.892.702	70.452.252	9.056.208
Activo corriente	55.492.650	5.553.177	1.077.935
<b>Total del Activo</b>	<b>336.385.352</b>	<b>76.005.429</b>	<b>10.134.143</b>
Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	(5.733.759)	8.142.442	4.607.444
Participación no controlante	839.821	92.487	12.491
<b>Total Patrimonio Neto</b>	<b>(4.893.938)</b>	<b>8.234.929</b>	<b>4.619.935</b>
Pasivo no corriente	178.764.416	58.114.103	3.561.009
Pasivo corriente	162.514.874	9.656.397	1.953.199
<b>Total del Pasivo</b>	<b>341.279.290</b>	<b>67.770.500</b>	<b>5.514.208</b>
<b>Total del Patrimonio Neto y Pasivo</b>	<b>336.385.352</b>	<b>76.005.429</b>	<b>10.134.143</b>

### 3. Estructura de Resultados Integrales

(comparativa con el mismo período finalizado el 31 de marzo de 2023, 2022 y 2021 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 31 de marzo de			
	2024	2023	2022	2021
Resultado operativo	(8.589.308)	(110.425)	73.537	1.419.665
Resultados financieros netos	(8.326.174)	(182.720)	(16.714)	951
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>(16.915.482)</b>	<b>(293.145)</b>	<b>56.823</b>	<b>1.420.615</b>
Impuesto a las ganancias	(2.410.068)	(686.758)	(31.497)	279.064
<b>Resultado del ejercicio</b>	<b>(19.325.550)</b>	<b>(979.903)</b>	<b>25.326</b>	<b>1.699.679</b>
Estado de resultados integrales				
Resultado del ejercicio	(19.325.550)	(979.903)	25.326	1.699.679
Otros resultados integrales	261.718	1.125.030	344.077	304.383
<b>Resultados integrales del ejercicio</b>	<b>(19.063.832)</b>	<b>145.127</b>	<b>369.403</b>	<b>2.004.062</b>

### 4. Estructura de Flujo de Efectivo

(comparativa con el mismo período finalizado el 31 de marzo de 2023, 2022 y 2021 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 31 de marzo de			
	2024	2023	2022	2021
Fondos generados por las actividades operativas	5.955.609	2.119.224	37.108	2.888
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(39.091.083)	(6.514.973)	(368.983)	(117.783)
Fondos generados a las actividades de financiación	52.837.574	2.930.430	(76.180)	6.841
<b>Total de fondos generados / (aplicados) durante el ejercicio</b>	<b>19.702.100</b>	<b>(1.465.319)</b>	<b>(408.054)</b>	<b>(108.054)</b>

### 5. Datos Estadísticos

(comparativa con el mismo período finalizado el 31 de marzo de 2023, 2022 y 2021)

	Al 31 de marzo de			
	2024	2023	2022	2021
<b>Volúmenes de producción (*)</b>				
Producción total en barriles equivalentes	756.549	364.702	176.384	76.079
Producción de petróleo (barriles)	517.919	295.337	165.351	72.199
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	37.939	11.028	1.754	617
Mercado Interno	63%	88%	91%	100%
Mercado Externo	37%	12%	9%	-

### 6. Índices

(comparativa con el mismo período finalizado el 31 de marzo de 2023, 2022 y 2021)

	Al 31 de marzo de			
	2024	2023	2022	2021
Liquidez	0,34	0,58	0,55	0,78
Solvencia	(0,01)	0,12	0,84	0,87
Inmovilización de capital	0,84	0,93	0,89	0,87

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

### 7. Perspectivas

ACONCAGUA desarrolla sus operaciones en contextos desafiantes tanto a escala local como internacional. En el ámbito local, se atraviesa un contexto inflacionario que genera gran incertidumbre en la recuperación de la actividad económica. En cuanto a los precios de venta para el año 2024, se espera una convergencia del precio del crudo en el mercado local a los precios internacionales como consecuencia de las medidas anunciadas por el nuevo Gobierno. La dirección de ACONCAGUA monitorea permanentemente la evolución de las variables económicas con el objetivo de tomar las medidas necesarias para mantener la integridad del negocio, sostener la operación y preservar la solidez financiera de la Sociedad y sus empleados.

Con el objetivo de mitigar los riesgos de falta de disponibilidad de equipo de torre, consecuencia de la alta demanda de la industria en el desarrollo del no convencional, en 2023 ACONCAGUA adquirió y puso en funcionamiento el equipo de perforación A-301, de 1000HP con capacidad de perforación de hasta 4.200

metros de profundidad. Adicionalmente, ACONCAGUA en el primer trimestre 2024 alcanzó un acuerdo estratégico con Impulsa Mendoza para el Rig Up y puesta en servicio de un segundo equipo de perforación de 1500 HP automático A-302 que permitirá brindar el servicio de perforación a todo el mercado, incluidos los yacimientos No Convencionales, minimizando el riesgo de ejecución (por falta de disponibilidad de equipos en el mercado) de los planes de inversión de crecimiento que Aconcagua tiene previstos en su próximo quinquenio.

En relación con el desarrollo de los Negocios de la Sociedad, ACONCAGUA continuará focalizado en sus programas de inversiones en las provincias de Río Negro-Neuquén y Mendoza. ACONCAGUA consolida el desarrollo de la actividad en su modelo de negocio integrado, optimizando y asegurándose la continuidad eficiente de las operaciones.

ACONCAGUA prevé que, durante los ejercicios 2024 y 2025, su resultado bruto será negativo como consecuencia de la naturaleza del acuerdo celebrado con VISTA ARGENTINA. Sin embargo, este resultado se irá revirtiendo al momento de la extensión de las concesiones en proceso, como así también con la finalización de la transacción celebrada VISTA ARGENTINA. Por otro lado, respecto a lo mencionado anteriormente, ACONCAGUA se encuentra consensuando reuniones técnicas con las autoridades de aplicación de Río Negro para determinar condiciones relacionadas con la extensión de las concesiones, las cuales se espera que sean acordadas en los próximos meses.

Adicionalmente, se ha definido continuar activamente con la evaluación de nuevos negocios energéticos que aceleren el crecimiento orgánico e inorgánico en todos los segmentos de valor de la compañía. ACONCAGUA continúa implementando proyectos de triple impacto y eficiencia energética en todos sus activos y comenzando con el desarrollo de su primer proyecto de generación de energía solar (Parque Solar Aconcagua I y II) acompañando el proceso de transición energética definido por la dirección.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 13 de mayo de 2024

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E. C.A.B.A. Tº 1 Fº 17



Diego Sebastián Trabucco  
Presidente



## **INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS**

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de  
Petrolera Aconcagua Energía S.A.  
Domicilio legal: Pasaje Dr. Ricardo Rojas 401, piso 7.  
Ciudad Autónoma de Buenos Aires  
CUIT: 30-71481422-9

### ***Informe sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios***

#### **Introducción**

Hemos revisado los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos de Petrolera Aconcagua Energía S.A. y sus subsidiarias (en adelante “el Grupo”) que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de marzo de 2024, los estados consolidados del resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 y notas explicativas seleccionadas.

#### **Responsabilidad de la Dirección**

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF, adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros consolidados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

#### **Alcance de la revisión**

Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros consolidados condensados intermedios basados en la revisión que hemos efectuado, la cual fue realizada de acuerdo con la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410 “Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad”, adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés). Una revisión de estados financieros consolidados condensados intermedios consiste en realizar indagaciones principalmente al personal responsable de los aspectos financieros y contables y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance sustancialmente menor que una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría y, en consecuencia, no nos permite tener la seguridad de identificar todos los asuntos significativos que podrían ser notados en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.



## Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros consolidados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo del presente informe, no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34.

## Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Petrolera Aconcagua Energía S.A., que:

- a) los estados financieros consolidados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A., se encuentran pendientes de transcripción al libro "Inventarios y Balances" y excepto por esta situación cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros separados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A. surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;
- c) hemos leído la reseña informativa, sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular;
- d) al 31 de marzo de 2024 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Petrolera Aconcagua Energía S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 457.683.954, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

---

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

**INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS  
CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS.**

**Señores Accionistas de:**

**PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.**

**Domicilio Legal: PASAJE Dr. RICARDO ROJAS 401, PISO 7**

**Ciudad Autónoma de Buenos Aires.**

**CUIT N° 30-71481422-9**

---

En nuestro carácter de Síndicos de Petrolera Aconcagua Energía S.A., de acuerdo con lo dispuesto en el inciso 5° del artículo 294 de la Ley de Sociedades Comerciales, hemos examinado los documentos detallados en el párrafo I siguiente. Los documentos citados son responsabilidad del Directorio de la Sociedad. Nuestra responsabilidad es informar sobre dichos documentos basados en el trabajo que se menciona en el párrafo III.

**I) DOCUMENTOS OBJETO DE LA REVISION LIMITADA:**

- a) Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2024.
- b) Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 finalizado el 31 de marzo de 2024.
- c) Estado de Cambio en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2024.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2024.
- e) Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados intermedios por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2024.

**II) RESPONSABILIDAD DE LA DIRECCIÓN Y LA GERENCIA EN RELACION CON LOS ESTADOS FINANCIEROS:**

La Dirección de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros consolidados condensados intermedios por el período de 3 meses de la Sociedad de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés). La Dirección de la Sociedad es también responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de información financiera libres de distorsiones significativas originadas en errores o irregularidades.

**III) ALCANCE DE NUESTRA REVISION LIMITADA:**

Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes. Dichas normas requieren que la revisión limitada de los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios por el período de 3 meses se efectúe de acuerdo a las normas de auditoría vigentes e incluya la verificación de la congruencia de los documentos revisados con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas, y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales.

Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos detallados en los ítems del párrafo I, hemos efectuado una revisión sobre el trabajo efectuado por los auditores externos de la Sociedad, Price Waterhouse and Co. S.R.L., quienes emitieron su informe de revisión en el día de la fecha de acuerdo a los procedimientos establecidos en la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410 “Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad”, la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés). Dicha revisión de información financiera intermedia incluyó la verificación de la planificación del trabajo, de la naturaleza, alcance y oportunidad de los procedimientos aplicados y de los resultados de la revisión efectuada por dichos profesionales.

Una revisión limitada consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos a la información contable y en efectuar indagaciones a los responsables de las cuestiones contables y financieras. El alcance de esta revisión es sustancialmente menor al de una auditoría de estados contables tomados en conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión. Dado que no es responsabilidad del Comisión Fiscalizadora efectuar un control de gestión, la revisión no se extendió a los criterios y decisiones empresarias de las diversas áreas de la Sociedad, cuestiones que son de responsabilidad exclusiva de la Gerencia y del Directorio.

Hemos aplicado los procedimientos que consideramos necesarios para dar cumplimiento a lo dispuesto por la Ley General de Sociedades N° 19.550.

#### **IV) CONCLUSION:**

En base a nuestra revisión, con el alcance descrito en el apartado precedente, no hemos tomado conocimiento de ninguna modificación importante que deba hacerse a los estados financieros consolidados condensados intermedios por el período de 3 meses adjuntos para que los mismos estén presentados de conformidad con la norma internacional de contabilidad 34.

#### **V) INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIAS**

- Las cifras de los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios mencionados surgen de los registros contables llevados de conformidad con las disposiciones legales.
- Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Sociedad, se encuentran pendientes de transcripción al libro "Inventarios y Balances" y excepto por esta situación cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la CNV.
- Hemos leído la reseña informativa y en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos comentarios para realizar.
- Al 31 de marzo de 2024 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 457.683.954, no siendo exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los 13 días del mes de mayo de 2024.



Bernardo Bertelloni  
Por Comisión Fiscalizadora



# PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

**Estados financieros separados condensados intermedios al y por  
el periodo de tres meses finalizados el 31 de marzo 2024  
(presentados en forma comparativa)**

# PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

## DIRECTORIO

### PRESIDENTE

DIEGO SEBASTIAN TRABUCCO

### DIRECTOR TITULAR

JAVIER AGUSTIN BASSO

ADRIANA DEL VALLE MARTIN

JULIANA PERALTA

### DIRECTOR SUPLENTE

ROMÁN ANDRÉS SEQUEIRA

### COMISIÓN FISCALIZADORA

#### SÍNDICO TITULAR

BERNARDO BERTELLONI

# **PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.**

## **ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS AL Y POR EL PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADOS EL 31 DE MARZO DE 2024, PRESENTADOS EN FORMA COMPARATIVA**

### **Índice**

Información jurídica

Estados financieros separados condensados intermedios

Estado de resultados integrales separado condensado intermedio

Estado de situación financiera separado condensado intermedio

Estado de cambios en el patrimonio separado condensado intermedio

Estado de flujo de efectivo separado condensado intermedio

Notas a los estados financieros separados condensados intermedios

Informe de revisión sobre Estados Financieros Separados Condensados Intermedios

Informe de la Comisión Fiscalizadora

## INFORMACIÓN JURÍDICA

# PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

CUIT N° 30-71481422-9

**ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS**  
al y por el período de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024

**DOMICILIO LEGAL:** PASAJE Dr. RICARDO ROJAS 401, PISO 7, CIUDAD AUTÓNOMA DE BUENOS AIRES

**ACTIVIDAD PRINCIPAL:** DESCUBRIMIENTO, ESTUDIO, DESARROLLO, Y EXPLOTACIÓN DE YACIMIENTOS DE HIDROCARBUROS Y MINERALES.

**Inscrita en la Inspección General de Justicia el día:** 27 de febrero de 2015

**Número de Inscripción:** 3026 **Libro:** 73 **Número Correlativo N°** 1887512

**Fecha de Vencimiento del Estatuto Social:** 26 de febrero de 2114

---

### COMPOSICIÓN DEL CAPITAL SOCIAL (Nota 20.1)

ACCIONES:

CANTIDAD: 2.000.000, ORDINARIAS, NOMINATIVAS NO ENDOSABLES.

V.N. \$ 1,00

NUMERO DE VOTOS: 1 POR CADA ACCIÓN.

SUSCRIPTO E INTEGRADO: \$ 2.000.000

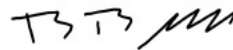
---

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

  
Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora

  
Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024, comparativo con los mismos períodos del ejercicio anterior

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	Por el período finalizado el 31 de marzo de	
		2024	2023
Ingresos por contratos con clientes	5	35.389.990	3.316.182
Costos de ingresos	6	(41.379.504)	(4.124.696)
<b>Resultado bruto</b>		<b>(5.989.514)</b>	<b>(808.514)</b>
Gastos de comercialización	7	(1.367.591)	(129.451)
Gastos de administración	8	(2.570.671)	(280.030)
Otros resultados operativos netos	10	1.470.547	1.485.249
<b>Resultado operativo</b>		<b>(8.457.229)</b>	<b>267.254</b>
Ingresos financieros	11	1.521.725	251.271
Costos financieros	11	(6.433.976)	(168.236)
Otros resultados financieros, netos	11	(3.320.965)	(278.560)
<b>Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias</b>		<b>(16.690.445)</b>	<b>71.729</b>
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	22.707	24.840
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>		<b>(16.667.738)</b>	<b>96.569</b>
Impuesto a las ganancias	12	(2.640.856)	(683.147)
<b>Resultado del período - (Pérdida)</b>		<b>(19.308.594)</b>	<b>(586.578)</b>
<b>OTROS RESULTADOS INTEGRALES</b>			
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>			
Efecto de conversión monetaria		243.368	1.133.192
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>			
Efecto de conversión monetaria		9.175	14.034
<b>Ganancia de otro resultado integral del período</b>		<b>252.543</b>	<b>1.147.226</b>
<b>(Pérdida)/Ganancia integral del período</b>		<b>(19.056.051)</b>	<b>560.648</b>
<b>Ganancia por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:</b>			
(Pérdida) por acción básica y diluida	20.3	(9.654,30)	(293,29)

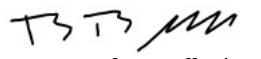
Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Separados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

  
Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora

  
Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

**al 31 de marzo de 2024, comparativo al 31 de diciembre de 2022**

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	31.03.2024	31.12.2023
<b>ACTIVO</b>			
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>			
Propiedades, planta y equipos	13	262.277.570	252.835.853
Activos por derecho de uso	14	9.218.997	8.943.816
Otros créditos	16	6.878.060	4.669.424
Inversiones a valor patrimonial proporcional	15	858.085	786.509
<b>Total del Activo No Corriente</b>		<b>279.232.712</b>	<b>267.235.602</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>			
Inventarios	18	7.891.790	9.337.655
Otros créditos	16	7.042.600	6.034.879
Inversiones	17	4.320.622	3.737.278
Cuentas comerciales por cobrar	21	10.774.585	6.162.262
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	22.393.132	2.276.054
<b>Total del Activo Corriente</b>		<b>52.422.729</b>	<b>27.548.128</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>		<b>331.655.441</b>	<b>294.783.730</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>			
Capital social	20.1	2.000	2.000
Reserva especial		(1.003.262)	(939.186)
Reserva legal		15.109	14.144
Reserva para futuros dividendos		36.917.819	34.775.825
Otro resultado integral		146.864	142.039
Resultados no asignados		(41.812.289)	(20.672.530)
<b>Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad</b>		<b>(5.733.759)</b>	<b>13.322.292</b>
<b>PASIVO</b>			
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>			
Provisiones	21	3.303.572	3.020.250
Pasivo por impuesto diferido		17.562.638	13.987.359
Pasivos por derecho de uso	14	6.478.896	6.124.956
Deudas fiscales y sociales		23.981	26.360
Deudas financieras	22	85.975.990	65.542.770
Otras deudas	23	65.124.623	75.309.672
<b>Total del Pasivo No Corriente</b>		<b>178.469.700</b>	<b>164.011.367</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Otras deudas	23	59.610.873	60.198.307
Pasivos por derecho de uso	14	3.144.204	2.976.614
Deudas fiscales y sociales		4.416.236	2.699.188
Pasivo por impuesto a las ganancias		(56.660)	(56.660)
Deudas financieras	22	63.170.103	22.947.872
Deudas comerciales		28.634.744	28.684.750
<b>Total del Pasivo Corriente</b>		<b>158.919.500</b>	<b>117.450.071</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>		<b>337.389.200</b>	<b>281.461.438</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO</b>		<b>331.655.441</b>	<b>294.783.730</b>

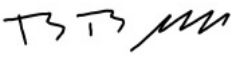
Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Separados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2023.


Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

  
Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora

  
Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO por el período finalizado el 31 de marzo de 2024, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior – No auditado

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total
	Aportes de los accionistas	Resultados acumulados					
		Capital social	Ganancias reservadas			Resultados no asignados	
			Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos		
	(No auditados)						
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>2.000</b>	<b>(939.186)</b>	<b>34.775.825</b>	<b>14.144</b>	<b>142.039</b>	<b>(20.672.530)</b>	<b>13.322.292</b>
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	-	(19.308.594)	(19.308.594)
Efecto de conversión monetaria	-	(64.076)	2.141.994	965	4.825	(1.831.165)	252.543
<b>Total resultados integrales del período</b>	<b>-</b>	<b>(64.076)</b>	<b>2.141.994</b>	<b>965</b>	<b>4.825</b>	<b>(21.139.759)</b>	<b>(19.056.051)</b>
<b>Saldos al 31 de marzo de 2024</b>	<b>2.000</b>	<b>(1.003.262)</b>	<b>36.917.819</b>	<b>15.109</b>	<b>146.864</b>	<b>(41.812.289)</b>	<b>(5.733.759)</b>

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 27)

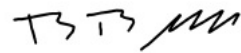
Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Separados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

  
Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora

  
Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023 – No auditado

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				
	Capital social	Ganancias reservadas			Resultados no asignados		
	Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Otro resultado integral		
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>2.000</b>	<b>(26.562)</b>	<b>2.751.233</b>	<b>400</b>	<b>2.319.784</b>	<b>3.021.609</b>	<b>8.068.464</b>
Resultado del período	-	-	-	-	-	(586.578)	(586.578)
Efecto de conversión monetaria	-	(41.187)	906.585	620	3.101	278.107	1.147.226
<b>Total resultados integrales del período</b>	<b>-</b>	<b>(41.187)</b>	<b>906.585</b>	<b>620</b>	<b>3.101</b>	<b>(308.471)</b>	<b>560.648</b>
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 13 de marzo de 2023:	-	-	2.980.408	-	-	(3.023.850)	(43.442)
<b>Saldos al 31 de marzo de 2023</b>	<b>2.000</b>	<b>(67.749)</b>	<b>6.638.226</b>	<b>1.020</b>	<b>2.322.885</b>	<b>(310.712)</b>	<b>8.585.670</b>

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 27)

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Separados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATER HOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

  
Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora

  
Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024	Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023
		(No auditados)	
<b>ACTIVIDADES OPERATIVAS</b>			
Resultado del período		(19.308.594)	(586.578)
<i>Ajustes por:</i>			
Depreciación de propiedades, planta y equipos	13	19.002.390	2.219.442
Depreciación de activos por derecho de uso	14	752.600	3.325
Intereses devengados pasivos por derecho de uso	14	6.303	2
Impuesto a las ganancias	12	2.640.856	683.147
Intereses financieros devengados	11	3.565.581	162.452
Actualización de provisiones	21	95.422	4.687
Intereses ganados y otros resultados financieros		6.372.241	27.290
Devengamiento comisiones de deudas financieras		38.016	(7.812)
Resultado por compra en condiciones ventajosas		-	(1.409.728)
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
(Aumento) de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos		(7.591.342)	(3.920.837)
Disminución/(Aumento) de inventarios		1.445.865	(629.183)
(Disminución)/Aumento de deudas comerciales		(50.006)	2.095.152
Aumento de otras deudas		1.205.062	1.975.943
Aumento de deudas fiscales y sociales		1.714.669	448.065
Pago anticipo impuesto a las ganancias		(371.821)	-
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		(4.855.076)	1.030.117
<b>Efectivo generado por actividades operativas</b>		<b>4.662.166</b>	<b>2.095.484</b>
<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(15.837.578)	(4.123.980)
Variación consideración diferida		(12.537.534)	-
Compra inversiones		(583.344)	-
Pago por adquisición del negocio		(8.948.280)	(2.390.993)
<b>Efectivo aplicado a actividades de inversión</b>		<b>(37.906.736)</b>	<b>(6.514.973)</b>
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>			
Toma de deudas financieras	16	-	64.046
Emisión neta de pagarés	16	31.743.820	-
Emisión de obligaciones negociables	16	22.440.675	2.886.731
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	16	(3.111.238)	(189.954)
Emisión de cheques diferidos	16	2.589.288	174.800
Pago de dividendos		(237.338)	(8.800)
Pagos de pasivos por derecho de uso	14	(778.763)	(2.424)
<b>Efectivo originado por actividades de financiación</b>		<b>52.646.444</b>	<b>2.924.399</b>
<b>Aumento/(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo</b>		<b>19.401.874</b>	<b>(1.495.090)</b>
<b>Variación en efectivo y equivalentes de efectivo</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		2.276.054	1.965.909
(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		19.401.874	(1.495.090)
Diferencias de conversión		715.204	224.783
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>		<b>22.393.132</b>	<b>695.602</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	22.393.132	695.602
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>		<b>22.393.132</b>	<b>695.602</b>
<b>Transacciones que no afectan el efectivo</b>			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período		5.148.422	45.408.950


Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

  
Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora

  
Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## Índice de las Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios

1. Información general
2. Resumen de políticas contables significativas
3. Administración del riesgo financiero
4. Información por segmentos
5. Ingresos por contratos con clientes
6. Costos de ingresos
7. Gastos de comercialización
8. Gastos de administración
9. Costos laborales
10. Otros resultados operativos netos
11. Resultados financieros netos
12. Impuesto a las ganancias
13. Propiedades, planta y equipos
14. Activos y pasivos por derecho de uso
15. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional
16. Otros créditos
17. Inversiones
18. Inventarios
19. Efectivo y equivalentes de efectivo
20. Partidas del patrimonio
21. Provisiones
22. Deudas financieras
23. Otras deudas
24. Instrumentos financieros por categoría
25. Participación en áreas de petróleo y gas
26. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
27. Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
28. Saldos y operaciones con partes relacionadas
29. Combinaciones de negocios
30. Programa Mendoza activa hidrocarburos
31. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS al y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024

### NOTA 1 - Información general

PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA S.A. (en adelante la “Sociedad” o “PAESA”) es una sociedad anónima constituida el 20 de febrero de 2015. La Sociedad y sus subsidiarias (“ACONCAGUA” o el “Grupo”) son sociedades locales e independientes de energía, y centran su negocio en la explotación de yacimientos hidrocarburíferos.

Los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios de PAESA han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 13 de mayo de 2024.

#### *Contexto macroeconómico*

La Sociedad opera en un contexto económico complejo, cuyas principales variables han tenido una fuerte volatilidad, tanto en el ámbito nacional como internacional.

Entre 2019 y 2023, el gobierno argentino impuso importantes restricciones a las transacciones cambiarias. Si bien luego de asumido el nuevo gobierno en diciembre 2023, se aliviaron ciertas restricciones y se esperan otros cambios a dichas regulaciones, a la fecha de estos Estados Financieros la aplicación de las regulaciones cambiarias existentes sigue siendo incierta y el alcance y oportunidad de los próximos cambios son desconocidos. A continuación se describen las principales medidas:

- El acceso al Mercado Unico y Libre de Cambios (MULC) para pagar importaciones de servicios prestados por partes relacionadas y no relacionadas antes del 12 de diciembre de 2023, está sujeto a la aprobación del Banco Central de Argentina (BCRA). El acceso al MULC para pagar importaciones de servicios que fueron prestados a partir del 13 de diciembre de 2023, no requiere aprobación gubernamental, pero el pago se difiere 30 días contados a partir de la fecha de prestación (si el servicio fue rendido por una parte no relacionada) o 180 días (si fue rendido por una parte relacionada).
- En el escenario actual de alta inflación, aunque con desaceleración en el mes de Marzo, permanecen las restricciones de acceso MULC para el pago de dividendos e importaciones de ciertos bienes y servicios. Se mantiene el acceso al MULC para el pago de importaciones en 4 cuotas de 25% consecutivas a 30, 60, 90 y 120 días de la nacionalización.
- El Impuesto Para una Argentina Inclusiva y Solidaria (PAIS) se mantiene en 17,5% para los insumos importados y los fletes vinculados al comercio internacional. Para el resto de las importaciones de servicios se mantiene en 25%. No están alcanzadas las importaciones temporarias.
- Restablecimiento de medidas orientadas al fomento de las exportaciones. El 80% del total de la exportación debe ser liquidada a través del MLC, en tanto que el 20% restante, debe realizarse al tipo de cambio financiero denominado contado con liquidación (CCL).

Adicionalmente, el 27 de diciembre de 2023 el Gobierno Nacional presentó ante el Congreso de la Nación el proyecto de ley “Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos” o “ley omnibus”, que incluye reformas en materia tributaria, laboral, penal, energética y laboral. Dicho proyecto de ley, que había sido aprobado con modificaciones por la Cámara de Diputados el 2 de febrero de 2024, volvió a Comisión el 6 de febrero de 2024. El 30 de abril de 2024, el proyecto de ley, más reducido que el original, fue aprobado por la Cámara de Diputados y pasará a ser tratado por la Cámara de Senadores.

El contexto de volatilidad e incertidumbre continúa a la fecha de emisión de los presentes estados financieros. La Dirección de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las variables que afectan su

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

negocio, para definir su curso de acción e identificar los potenciales impactos sobre su situación patrimonial y financiera.

Los presentes Estados Financieros Condensados Intermedios de la Sociedad deben ser leídos a la luz de estas circunstancias

#### *Estacionalidad*

La demanda de petróleo crudo no presenta variaciones significativas a lo largo del año, como así el precio de venta del crudo no presenta fluctuaciones por estacionalidad.

Como consecuencia de lo mencionado anteriormente, las operaciones de PAESA, no se ven afectadas significativamente por las fluctuaciones estacionales en sus volúmenes y precios de ventas.

### **NOTA 2 - Resumen de políticas contables significativas**

A continuación, se detallan las principales políticas contables utilizadas para la preparación de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios.

#### **2.1 Base de preparación**

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios han sido preparados de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF (“NIIF”) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB”, por sus siglas en inglés).

La Comisión Nacional de Valores (“CNV”), a través de la Resolución General N° 622/13, estableció la aplicación de la Resolución Técnica N° 26 (“RT26”) y sus modificatorias de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas, que adoptan las NIIF, emitidas por el IASB, para las entidades incluidas en el régimen de la oferta pública de la Ley N° 17.811 y sus modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que hayan solicitado autorización para estar incluidas en el citado régimen.

La Sociedad ha preparado los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de acuerdo con el marco contable establecido por la CNV, el cual se basa en la aplicación de las NIIF, en particular de la NIC 34. Por lo tanto, no incluyen la totalidad de la información requerida para la presentación de los Estados Financieros Anuales.

Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, han sido preparados siguiendo las mismas políticas contables usadas para la preparación de los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2023 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios y se presenta sólo a efectos comparativos.

Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios correspondientes a los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024 y 2023 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados integrales de cada período. Los resultados integrales de los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024 y 2023 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

## 2.2 - Nuevas normas contables

(a) *Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas, vigentes a partir del presente ejercicio:*

### *Pasivos no corrientes sujetos a compromisos contractuales (“covenants”) (modificación a la NIC 1)*

La modificación aclara que los covenants no afectan a la clasificación de un pasivo como corriente o no corriente a la fecha de presentación si la entidad sólo debe cumplir con los covenants después de la fecha de presentación. Sin embargo, si la entidad debe cumplir con un covenant ya sea antes o en la fecha de presentación, esto afectará la clasificación como corriente o no corriente, incluso si el covenant es probado para el cumplimiento después de la fecha de informe.

Adicionalmente, la modificación a la NIC 1 requiere ciertas revelaciones en notas si una entidad clasifica un pasivo como no corriente y ese pasivo está sujeto a covenants dentro de los doce meses siguientes a la fecha del informe.

### *Pasivo por arrendamiento (modificación a la NIIF 16)*

La modificación a la NIIF 16, explica cómo una entidad contabiliza una venta con arrendamiento posterior después de la fecha de la transacción.

Al medir el pasivo por arrendamiento posterior a la venta, el vendedor-arrendatario debe determinar los pagos de arrendamiento, de manera que no reconozca una ganancia o pérdida que se relacione con el derecho de uso que retiene. Esta modificación podría tener impacto en las transacciones con arrendamiento posterior a la venta en las que los pagos por arrendamiento incluyen pagos variables que no dependen de un índice o una tasa.

(b) *Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas que aún no son de aplicación efectiva y que no fueron adoptadas anticipadamente:*

### *Modificaciones a la NIC 21 - Falta de intercambiabilidad de monedas*

En agosto de 2023, el IASB ha emitido modificaciones a la NIC 21 que requerirán que las empresas proporcionen información más útil en sus estados financieros cuando una moneda no se pueda intercambiar por otra. Las enmiendas responden a los comentarios de las partes interesadas y a las preocupaciones sobre la diversidad en la práctica a la hora de contabilizar la falta de intercambiabilidad entre monedas. Las modificaciones ayudarán a las empresas y a los inversores a abordar una cuestión que anteriormente no estaba cubierta en los requisitos contables para los efectos de las variaciones en los tipos de cambio. Las modificaciones se aplican a los ejercicios anuales que comienzan a partir del 1 de enero de 2025.

### *Acuerdos financieros con proveedores (modificaciones a la NIC 7 y NIIF 7)*

El IASB emitió nuevos requisitos de exposición sobre los acuerdos financieros a proveedores. El objetivo es proporcionar información que permita a los lectores de los estados financieros, evaluar el efecto de estos acuerdos sobre los pasivos, los flujos de efectivo y la exposición al riesgo de liquidez.

La modificación no requiere evaluaciones comparativas de información en el primer año ni información específica de saldos de apertura. Las nuevas notas serán requeridas para los estados financieros anuales finalizados en diciembre de 2024.

### *Venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto (modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)*

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Las modificaciones aclaran el tratamiento contable de las ventas o aportaciones de activos entre un inversor y sus asociadas o negocios conjuntos. El tratamiento contable depende si los activos no monetarios que se vendieron o contribuyeron a una asociada o negocio conjunto constituyen un "negocio" (como se define en la NIIF 3 - Combinaciones de Negocios).

Cuando los activos no monetarios constituyan un negocio, el inversor deberá reconocer la ganancia o pérdida total en la venta o aportación de activos. Por el contrario, si los activos no cumplen con la definición de negocio, la ganancia o pérdida será reconocida por el inversionista sólo en la medida en que el otro inversionista participa en la asociada o negocio conjunto. Las enmiendas se aplican prospectivamente.

La gerencia evaluó la relevancia de otras nuevas normas, modificaciones e interpretaciones aún no efectivas y concluyó que las mismas no son relevantes para la Sociedad.

### **2.3 - Depósito de documentación contable y societaria**

Con fecha 14 de agosto de 2014, la CNV emitió la Resolución General N° 629 mediante la cual impone modificaciones a sus normas en materia de guarda y conservación de libros societarios, libros contables y documentación comercial.

En tal sentido, se informa que la Sociedad posee la guarda de papeles de trabajo e información no sensible por los períodos no prescriptos, así como sus libros societarios en su sede administrativa sita en Pasaje Dr. Ricardo Rojas 401, piso 7, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Asimismo, se encuentra a disposición en el domicilio legal, el detalle de la documentación y de los libros societarios dados en guarda.

### **NOTA 3 - Administración del riesgo financiero**

Las actividades de la Sociedad y sus subsidiarias la exponen a una variedad de riesgos financieros, principalmente relacionados con riesgos de mercado (incluyendo los efectos de la fluctuación de los tipos de cambio, tasas de interés y precios), la concentración del riesgo crediticio, el riesgo de liquidez y el riesgo de capital. La Gerencia tiene responsabilidad por el establecimiento y supervisión del marco, políticas y procedimientos de gestión de riesgos del Grupo. Los estados financieros separados intermedios no incluyen toda la información y las revelaciones de gestión de riesgos financieros requeridas en los estados financieros anuales, y deben leerse junto con los estados financieros anuales de la Sociedad al 31 de diciembre de 2023.

No ha habido cambios relevantes en la gestión de riesgos financieros durante 2024, ni en ninguna política de gestión de los mismos respecto del 31 de diciembre de 2023.

### **NOTA 4 - Información por segmentos**

Los segmentos de negocios fueron definidos en función a la forma regular por la que la gerencia analiza la información en la toma de decisiones. La Sociedad es una empresa integrada de energía de Argentina que participa principalmente en actividades de "Upstream" a través de sus actividades propias y de sus sociedades subsidiarias. Sobre la base de la naturaleza, clientes y riesgos involucrados se ha identificado el siguiente segmento de negocios:

**EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (E&P):** el mismo se encuentra enfocado en la ejecución de todas las actividades relativas a la exploración, desarrollo y explotación de petróleo y gas natural. Obtiene sus ingresos por la venta del petróleo crudo y gas natural. Se ha determinado que la medida representativa de la toma de decisiones por parte de la gerencia es el "EBITDA ajustado". El EBITDA ajustado está definido como el resultado operativo de la Sociedad excluyendo los gastos de depreciación, amortización y desvalorización de las propiedades, planta y equipos y activos por derecho de uso.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Los criterios contables utilizados para la medición de los resultados, activos y pasivos de los segmentos son consistentes con los empleados en los Estados Financieros Separados. Los activos y pasivos se asignan en función de las actividades del segmento.

La información de gestión que se utiliza en la toma de decisiones se elabora en forma mensual y contiene la siguiente apertura de segmentos de la Sociedad.

	<b>E&amp;P</b>	
	<b>Período de tres meses finalizado el 31.03.2024</b>	<b>31.03.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Ingresos por contratos con clientes	35.389.990	3.316.182
Costos de ingresos	(22.357.919)	(1.903.027)
<b>Resultado Bruto</b>	<b>13.032.071</b>	<b>1.413.155</b>
Gastos de comercialización	(1.367.591)	(129.451)
Gastos de administración	(2.570.671)	(278.932)
Otros resultados operativos netos	1.470.547	75.521
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>10.564.356</b>	<b>1.080.293</b>
Ganancia por compra en condiciones ventajosas	-	1.409.728
Depreciaciones de propiedades, planta y equipos	(19.002.390)	(2.219.442)
Depreciación de activos por derecho de uso	(19.195)	(3.325)
<b>Subtotal</b>	<b>(8.457.229)</b>	<b>267.254</b>
Ingresos financieros	1.521.725	251.271
Costos financieros	(6.433.976)	(168.236)
Otros resultados financieros, netos	(3.320.965)	(278.560)
<b>Resultado antes de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias</b>	<b>(16.690.445)</b>	<b>71.729</b>
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	22.707	24.840
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>	<b>(16.667.738)</b>	<b>96.569</b>
Impuesto a las ganancias	(2.640.856)	(683.147)
<b>Resultado del período</b>	<b>(19.308.594)</b>	<b>(586.578)</b>

Al 31 de marzo de 2024 los ingresos por contratos con clientes provienen por ventas realizadas en un 63% en Argentina y un 37% a exportaciones (87% en Argentina y 13% a exportaciones al 31 de marzo de 2023). La asignación de los ingresos se basa en la localización del cliente.

Al 31 de marzo de 2024 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: TRAFIGURA PTE LTD (37%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (23%), RAIZEN S.A. (ex Shell) (19%) e YPF S.A. (15%). Mientras que al 31 de marzo de 2023 son: YPF S.A. (42%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (12%), TRAFIGURA PTE LTD (11%) y RAIZEN S.A. (ex Shell) (11%).

#### **NOTA 5 - Ingresos por contratos con clientes**

	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de</b>	
	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Venta de petróleo	31.956.796	3.192.777
Venta de gas	2.376.240	93.955
Servicios prestados	1.056.954	29.450
	<b>35.389.990</b>	<b>3.316.182</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 6 - Costos de ingresos**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Existencia al inicio (Nota 18)	9.337.655	290.435
Consumos y costos de producción (1)	38.497.064	4.567.616
Existencias al cierre (Nota 18)	(7.891.790)	(919.618)
Diferencia de conversión	1.436.575	186.263
	<b>41.379.504</b>	<b>4.124.696</b>

(1) Gastos imputables al costo de ingresos.

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Depreciación propiedad, planta y equipos	18.994.863	2.218.345
Intervenciones de pulling	4.479.932	37.758
Servicios contratados	4.465.569	1.071.853
Regalías, canon y servidumbre	4.396.949	736.424
Sueldos, jornales y cargas sociales	2.909.115	196.907
Combustibles, gas y energía eléctrica	2.011.399	190.027
Compras de materiales	1.114.189	58.099
Otros gastos operativos	125.048	58.203
<b>Consumos y costos de producción</b>	<b>38.497.064</b>	<b>4.567.616</b>

**NOTA 7 - Gastos de comercialización**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Ingresos brutos	626.377	89.428
Servicio de transporte de petróleo	382.008	17.581
Derechos de exportación	323.419	19.577
Servicio de almacenaje	35.787	2.865
	<b>1.367.591</b>	<b>129.451</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 8 - Gastos de administración**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Sueldos, jornales y cargas sociales	857.303	88.263
Honorarios y retribuciones por servicios	836.411	105.646
Impuestos, tasas y contribuciones	456.333	54.840
Gastos varios	413.097	30.184
Depreciación propiedad, planta y equipos	7.527	1.097
	<b>2.570.671</b>	<b>280.030</b>

**NOTA 9 - Costos laborales (incluidos en costos de ingresos y gastos de administración)**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Sueldos y jornales	3.212.483	206.246
Cargas sociales	553.936	78.923
	<b>3.766.419</b>	<b>285.169</b>

**NOTA 10 - Otros resultados operativos netos**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Alquiler de equipos	1.253.708	34.342
Ganancia por compra en condiciones ventajosas	-	1.409.728
Venta de materiales de rezago	-	9.550
Servicio de operación de yacimientos	217.521	28.121
Venta de bienes de uso	-	3.770
Otros	(682)	(262)
	<b>1.470.547</b>	<b>1.485.249</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 11 - Resultados financieros netos**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	1.521.725	251.271
<b>Ingresos financieros</b>	<b>1.521.725</b>	<b>251.271</b>
Intereses financieros	(3.640.177)	(162.452)
Valor actual activos financieros	657.630	-
Valor actual otras deudas	(2.968.011)	-
Comisiones	(386.533)	(151)
Actualización provisión por abandono de pozos	(95.422)	(4.687)
Intereses fiscales	(1.463)	(946)
<b>Costos financieros</b>	<b>(6.433.976)</b>	<b>(168.236)</b>
Resultado por operaciones CCL	644.010	-
Resultado neto por diferencia de cambio - (Pérdida)/Ganancia	(3.964.975)	(278.560)
<b>Otros resultados financieros netos - (Pérdida)/Ganancia</b>	<b>(3.320.965)</b>	<b>(278.560)</b>
<b>Resultados financieros netos – (Pérdida)/Ganancia</b>	<b>(8.233.216)</b>	<b>(195.525)</b>

**NOTA 12 - Impuesto a las ganancias**

La composición del impuesto a las ganancias incluido en el Estado de Resultados Integrales Separados Intermedios es la siguiente:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	(No auditados)	
<b>Impuesto a las ganancias del período</b>		
Impuesto corriente - (Pérdida)	-	(167.531)
Impuesto diferido – (Pérdida)	(2.640.856)	(515.616)
<b>Total impuesto a las ganancias</b>	<b>(2.640.856)</b>	<b>(683.147)</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 13 - Propiedades, planta y equipos**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de					2023
	2024					
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipos	Obras en curso	Otros	Total	Total
(No auditados)						
<u>Valores de origen</u>						
Valor al inicio del período	276.299.691	5.024.415	4.222.743	25.252.129	<b>310.798.978</b>	<b>18.365.702</b>
Diferencias de conversión	17.014.005	312.311	281.718	1.621.982	<b>19.230.016</b>	<b>3.236.896</b>
Altas	1.351.071	33.612	9.418.358	2.478.911	<b>13.281.952</b>	<b>4.085.836</b>
Bajas	-	-	-	-	-	<b>(10.585)</b>
Adquisición nuevas operaciones (Nota 30)	-	-	-	-	-	<b>43.583.188</b>
Transferencias	6.660.951	115.806	(6.840.771)	64.014	-	-
Valor al cierre del período	<b>301.325.718</b>	<b>5.486.144</b>	<b>7.082.048</b>	<b>29.417.036</b>	<b>343.310.946</b>	<b>69.261.037</b>
<u>Depreciaciones</u>						
Acumulada al inicio del período	46.653.361	647.923	-	2.483.109	<b>49.784.393</b>	<b>2.733.924</b>
Diferencias de conversión	3.210.824	41.930	-	313.831	<b>3.566.585</b>	<b>369.982</b>
Del período	18.562.331	82.561	-	357.498	<b>19.002.390</b>	<b>2.219.442</b>
Acumulada al cierre del período	<b>68.426.516</b>	<b>772.414</b>	-	<b>3.154.438</b>	<b>72.353.368</b>	<b>5.323.348</b>
Previsión por desvalorización	(8.680.008)				<b>(8.680.008)</b>	<b>(1.302.305)</b>
<b>Valor residual</b>	<b>224.219.194</b>	<b>4.713.730</b>	<b>7.082.048</b>	<b>26.262.598</b>	<b>262.277.570</b>	<b>62.635.384</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 14 - Activos y pasivos por derecho de uso**

La Sociedad ha realizado acuerdos por el alquiler de equipos de pulling y work over para el desarrollo de la actividad. Debido a la modalidad de los acuerdos se han reflejado los mismos bajo acuerdos de derecho de uso, reconociendo así el valor del activo y el pasivo de acuerdo al flujo de pagos futuros.

A continuación, se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso reconocidos en el Estado de Situación Financiera Separado Condensado Intermedio al 31 de marzo de 2024 y 2023:

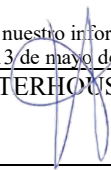
*Activos por derecho de uso*

	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024</b>	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023</b>
	<b>(No auditado)</b>	<b>(No auditado)</b>
<b>Al inicio del período</b>	8.943.816	3.262
Diferencias de conversión	963.725	300
Altas	64.056	1.240
Depreciación del período	(752.600)	(3.325)
<b>Al cierre del período</b>	<b>9.218.997</b>	<b>1.477</b>

*Pasivos por derecho de uso*

	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024</b>	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023</b>
	<b>(No auditado)</b>	<b>(No auditado)</b>
<b>Al inicio del período</b>	9.101.570	1.976
Altas, netas	64.056	1.240
Intereses devengados (i)	6.303	2
Pagos	(778.763)	(2.424)
Diferencias de cambio y conversión	1.229.934	(174)
<b>Al cierre del período</b>	<b>9.623.100</b>	<b>620</b>
	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
	<b>(No auditado)</b>	
No Corriente	6.478.896	6.124.956
Corriente	3.144.204	2.976.614
	<b>9.623.100</b>	<b>9.101.570</b>

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Integrales Separado Condensado Intermedio al 31 de marzo de 2024.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 15 – Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional**

A continuación, se detallan las inversiones a valor patrimonial proporcional al 31.03.2024:

	<b>Al 31.03.2024</b>	<b>Al 31.12.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Aconcagua Energía Servicios S.A.	858.085	786.509
	<b>858.085</b>	<b>786.509</b>

A continuación, se expone el resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional reconocido en el Estado de Resultados Integrales Separados Condensados Intermedios:

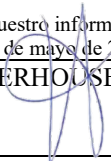
	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de</b>	
	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	22.707	24.840
	<b>22.707</b>	<b>24.840</b>

**NOTA 16 - Otros créditos**

	<b>Al 31.03.2024</b>	<b>Al 31.12.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No Corrientes</b>		
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado (Nota 26)	864.238	814.328
Con partes relacionadas (Nota 28)	6.013.822	3.855.096
	<b>6.878.060</b>	<b>4.669.424</b>
<b>Corrientes</b>		
Créditos fiscales (1)	3.380.755	2.759.192
Impuesto a las Ganancias	2.152.851	1.454.044
Anticipos otorgados	186.022	119.858
Gastos pagados por adelantado	798.949	959.092
Anticipo dividendos	237.338	195.338
Con partes relacionadas (Nota 28)	286.685	3.737
Diversos	-	411.826
UT PAESA - Crown Point	-	131.792
	<b>7.042.600</b>	<b>6.034.879</b>

1) Incluye miles de \$ 31.828 por subvenciones obtenidas en el marco del Programa Mendoza Activa Hidrocarburos I y II al 31 de marzo de 2023 (ver Nota 30).

Los otros créditos son medidos a su costo amortizado (a excepción de la contraprestación diferida por venta del área PPCO que se valúa a su valor razonable), los cuales no difieren significativamente de sus valores razonables.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 17 – Inversiones**

	<b>AI 31.03.2024</b>	<b>AI 31.12.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Letras y bonos	4.257.585	3.662.246
Obligaciones negociables	63.037	75.032
	<b>4.320.622</b>	<b>3.737.278</b>

**NOTA 18 – Inventarios**

	<b>AI 31.03.2024</b>	<b>AI 31.12.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Hidrocarburos	4.081.846	5.788.316
Materiales y repuestos	3.809.944	3.549.339
	<b>7.891.790</b>	<b>9.337.655</b>

**NOTA 19 - Efectivo y equivalentes de efectivo**

	<b>AI 31.03.2024</b>	<b>AI 31.12.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Fondos comunes de inversión	21.812.839	2.126.994
Caja y bancos	580.293	149.060
	<b>22.393.132</b>	<b>2.276.054</b>

**NOTA 20 - Partidas del patrimonio**

**20.1 Capital Social**

Al 31 de marzo de 2024, el capital social asciende a \$2 millones, encontrándose totalmente suscripto, integrado e inscripto. El mismo está compuesto por 2.000.000 de acciones ordinarias nominativas no endosables de valor nominal \$1 y un voto por acción.

**20.2 Distribución de dividendos**

El Directorio de ACONCAGUA aprobó con fecha 13 de marzo de 2024 la absorción del resultado negativo del ejercicio 2023 (Miles de \$ 20.672.530) de la siguiente manera: miles de \$ 20.530.491 por "Reserva para Futuros Dividendos" y miles de \$ 142.039 por "Otro Resultado Integral". Esta asignación de resultados fue ratificada por la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada el 4 de abril de 2024.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024  
\_\_\_\_\_  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
\_\_\_\_\_  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

### 20.3 Resultado por acción

El resultado por acción básico se calcula dividiendo el resultado atribuible a los tenedores de instrumentos ordinarios de patrimonio de la Sociedad entre el número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el período.

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	<b>(No auditado)</b>	
(Pérdida) del período atribuible a los propietarios de la sociedad	(19.308.594)	(586.580)
Acciones ordinarias en circulación	2.000	2.000
<b>(Pérdida) por acción básica y diluida (miles de \$ por acción)</b>	<b>(9.654,30)</b>	<b>(293,29)</b>

No existen diferencias entre el cálculo del resultado por acción básico y el resultado por acción diluido por no tener la Sociedad elementos dilusivos.

La Sociedad ha sufrido resultados negativos que provocaron que al 31 de marzo de 2024 las pérdidas acumuladas superen al capital social. En consecuencia, de no reintegrarse el mismo, la Sociedad se encuentra inmersa en la situación prevista en el inciso 5 del art. 94 de la Ley de Sociedades Comerciales, que prescribe la disolución de la Sociedad. A la fecha de presentación de los presentes estados financieros, la Dirección de la Sociedad se encuentra evaluando las acciones destinadas a regularizar la situación descripta en el párrafo precedente.

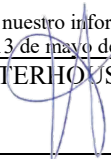
### NOTA 21 – Provisiones

	Al 31.03.2024	Al 31.12.2023
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Provisión para abandono de pozos	3.303.572	3.020.250
	<b>3.303.572</b>	<b>3.020.250</b>

La evolución de las provisiones por *Abandono de pozos* es la que se indica a continuación:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
	<b>(No auditado)</b>	
Saldo al inicio del período	3.020.250	157.560
Diferencias de conversión	187.900	28.729
Actualización de provisión	95.422	4.687
Saldo al cierre del período	<b>3.303.572</b>	<b>190.976</b>

Al 31 de marzo de 2024, la provisión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de descuento en dólares que oscilan entre el 11,49% y 12,41%.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 22 - Deudas financieras**

	<b>Al 31.03.2024</b>	<b>Al 31.12.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Obligaciones negociables (1)	85.136.827	64.422.178
Préstamos bancarios	381.730	392.100
Préstamos prendarios	281.876	310.926
Otros préstamos	137.277	371.887
Leasing	38.280	45.679
	<b>85.975.990</b>	<b>65.542.770</b>
<b>Corrientes</b>		
Obligaciones negociables (1)	20.896.128	14.782.278
Pagarés (2)	35.971.446	4.996.620
Operaciones de pase	2.709.757	2.296.815
Cheques diferidos (3)	3.017.854	332.562
Préstamos bancarios	432.903	372.798
Préstamos prendarios	127.061	152.854
Leasing	14.954	13.945
	<b>63.170.103</b>	<b>22.947.872</b>

(1) Ver último párrafo de la presente nota.

(2) La Sociedad ha emitido diversos pagarés como estrategia de financiamiento aprovechando la flexibilidad del mercado y la baja tasa de interés.

(3) Los plazos de vencimiento de los cheques diferidos emitidos son: al 30 de abril de 2024 \$ 2.722.832; con vencimientos entre el 1 de mayo y el 31 de julio de 2024 \$ 282.413; con vencimientos entre el 1 de agosto y el 31 de octubre del 2024 \$ 7.565 y con vencimiento entre el 1 de noviembre y el 31 de diciembre del 2024 \$ 5.044.

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de</b>	
	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	<b>(No auditado)</b>	
Saldo al inicio del ejercicio	88.490.642	4.362.797
Tomas de préstamos	-	64.046
Cancelaciones de capital	(1.638.968)	(100.474)
Intereses devengados	3.565.581	123.667
Devengamiento comisiones deudas financieras	(38.016)	(7.812)
Intereses pagados	(1.472.270)	(89.480)
Emisión Obligaciones Negociables	22.440.675	2.886.731
Emisión de cheques diferidos	2.589.288	174.800
Emisión de pagarés neto	31.743.820	-
Diferencias de cambio y conversión	3.465.342	883.415
<b>Saldo al cierre del período</b>	<b>149.146.094</b>	<b>8.297.690</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

A continuación, se detallan los saldos pendientes al 31 de marzo de 2024 de los principales préstamos bancarios y financieros:

Prestamista	Vencimiento			Moneda
	1 año	Entre 1 y 2 años	Más de 2 años	
Banco Ciudad Capital de trabajo	190.667	-	-	USD
Banco Nación Capital de trabajo	3.840	3.840	7.360	AR\$
Banco ICBC Créditos Prendarios	57.155	28.991	30.125	AR\$
Banco Nación Créditos Prendarios	29.194	29.194	12.164	AR\$ (**)
Banco Galicia	132.061	173.727	106.636	AR\$
Banco Santander Río Prendario	31.222	43.678	127.147	AR\$ (**)
Mercedes Benz Compañía Financiera	49.655	23.311	49.033	AR\$ (**)
Obligaciones Negociables Clase I	5.716.394	4.508.195	-	USD
Obligaciones Negociables Clase II	5.480.326	7.418.107	-	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase IV	6.254.756	11.749.595	3.604.025	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase V	80.236	3.169.496	5.282.493	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase VI	-	5.125.380	3.352.833	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase VII	27.020	2.388.770	14.673.873	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase VIII	34.526	4.794.347	6.638.830	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase X	29.959	-	7.728.131	USD
Obligaciones Negociables Clase XI	18.750	-	3.775.326	USD (*)
Obligaciones Negociables Pyme Clase III	275.016	-	-	USD (*)
Obligaciones Negociables Pyme Clase IV	80.752	-	-	AR\$ (**)
Obligaciones Negociables Pyme Clase V	3.825.819	-	-	USD (*) (**)

(\*) dólar linked

(\*\*) deuda garantizada

Emisión de Obligaciones Negociables:

Con fecha 12 de septiembre de 2023, la Sociedad ha emitido las Obligaciones Negociables Clase VI y VII, las primeras por USD 10.113.469 y las segundas por USD 19.886.531.

El capital de las Obligaciones Negociables Clase VI será amortizado en 5 (cinco) cuotas trimestrales, iguales y consecutivas, a partir del mes 24 (veinticuatro) contado desde la fecha de emisión. Cada cuota será igual al 20% del valor nominal de las Obligaciones Negociables Clase VI. El capital no amortizado no devengará interés.

El capital de las Obligaciones Negociables Clase VII será amortizado en 7 (siete) cuotas trimestrales y consecutivas, a partir del mes 30 (treinta) contado desde la fecha de emisión. Las primeras 6 (seis) cuotas serán equivalentes al 14% del valor nominal de las ON Clase VII, y la séptima cuota será equivalente al 16% del valor nominal de las ON Clase VII. La tasa de interés es fija y del 3,40% nominal anual.

Con fecha 23 de enero de 2023, la Sociedad ha emitido las Obligaciones Negociables Clase II por USD 15.000.000. El capital de las Obligaciones Negociables será amortizado en 7 (siete) cuotas trimestrales a partir del mes 18 (dieciocho) contado desde la fecha de emisión. Las primeras seis cuotas serán equivalentes al 14%, y la séptima cuota será equivalente al 16% del valor nominal de las Obligaciones Negociables. Los pagos de capital serán realizados en la fecha en que se cumplan 18, 21, 24, 27, 30, 33 y

Véase nuestro informe de fecha

13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

36 meses contados desde la fecha de emisión. La tasa de corte de la misma es 5,5%.  
Con fecha 14 de abril de 2023, la Sociedad ha emitido las Obligaciones Negociables Clase IV y Obligaciones Negociables Clase V. Las Obligaciones Negociables Clase IV se emitieron por un valor nominal de USD 26.387.766, el capital será amortizado en 7 (siete) cuotas trimestrales a partir del mes 18 (dieciocho) contado desde la fecha de emisión. Las primeras seis cuotas serán equivalentes al 14%, y la séptima cuota será equivalente al 16% del valor nominal de las Obligaciones Negociables. Los pagos de capital serán realizados en la fecha en que se cumplan 18, 21, 24, 27, 30, 33 y 36 meses contados desde la fecha de emisión. La tasa de corte de esta es 3%.

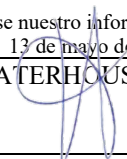
Las Obligaciones Negociables Clase V se emitieron por un valor nominal de USD 9.850.802, el capital será amortizado en 8 (ocho) cuotas trimestrales a partir del mes 27 (veintisiete) contado desde la fecha de emisión. Las cuotas serán equivalentes al 12,5% del valor nominal de las Obligaciones Negociables. Los pagos de capital serán realizados en la fecha en que se cumplan 27, 30, 33, 36, 39, 42, 45 y 48 meses contados desde la fecha de emisión. La tasa de corte de esta es 4,5%.

Las Obligaciones Negociables emitidas bajo régimen general no están garantizadas, ni tienen activos restringidos asociados, como así tampoco están atadas al cumplimiento de covenants u obligaciones de hacer o no hacer.

**NOTA 23 - Otras deudas**

	<b>AI 31.03.2024</b>	<b>AI 31.12.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<u>No Corriente</u>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 29)	57.752.621	63.697.624
Pasivo oneroso adquisición áreas (Nota 29)	7.372.002	7.322.463
Deuda por adquisición áreas (Nota 29)	-	4.289.585
	<b>65.124.623</b>	<b>75.309.672</b>

	<b>AI 31.03.2024</b>	<b>AI 31.12.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<u>Corriente</u>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 29)	47.457.200	44.716.519
Pasivo oneroso adquisición áreas (Nota 29)	5.974.626	5.629.587
Deuda por adquisición áreas (Nota 29)	4.919.649	8.677.787
Otras deudas diversas	1.173.678	1.121.058
Tarjeta de crédito corporativa	85.720	53.356
	<b>59.610.873</b>	<b>60.198.307</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 24 - Instrumentos financieros por categoría**

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

<b>Al 31 de marzo de 2024 (No auditados)</b>	<b>Valor razonable con cambios en resultados</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Activos</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	21.812.839	580.293	22.393.132
Inversiones (Nota 17)	4.320.622	-	4.320.622
Cuentas comerciales por cobrar	-	10.774.585	10.774.585
Otros créditos (Nota 16)	864.238	804.389	1.668.627
<b>Total</b>	<b>26.997.699</b>	<b>12.159.267</b>	<b>39.156.966</b>

<b>Al 31 de marzo de 2024 (No auditados)</b>	<b>Valor razonable con cambios en resultados</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Pasivos</b>			
Deudas financieras (Nota 22)	-	149.146.094	149.146.094
Otras deudas (Nota 24)	105.209.821	19.525.675	124.735.496
Deudas comerciales (Nota 23)	-	28.634.744	28.634.744
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	-	3.144.204	3.144.204
<b>Total</b>	<b>105.209.821</b>	<b>200.450.716</b>	<b>305.660.537</b>

<b>Al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>Valor razonable con cambios en resultados</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Activos</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	2.126.994	149.060	2.276.054
Inversiones (Nota 17)	3.737.278	-	3.737.278
Cuentas comerciales por cobrar	-	6.162.262	6.162.262
Otros créditos (Nota 16)	814.328	1.370.918	2.185.246
<b>Total</b>	<b>6.678.600</b>	<b>7.682.240</b>	<b>14.360.840</b>

<b>Al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>Valor razonable con cambios en resultados</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Pasivos</b>			
Deudas financieras (Nota 21)	-	88.490.642	88.490.642
Deudas comerciales	-	28.684.750	28.684.750
Otras deudas (Nota 22)	108.414.143	27.093.836	135.507.979
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	-	2.976.614	2.976.614
<b>Total</b>	<b>108.414.143</b>	<b>147.245.842</b>	<b>255.659.985</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Al 31 de marzo de 2024, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo de \$ 106.497 millones generado principalmente por la actividad de financiamiento para desarrollar el negocio y la adquisición de las nuevas áreas operadas a partir del 1 de marzo de 2023, luego del acuerdo estratégico celebrado con Vista Energy Argentina SAU. El capital de trabajo es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia de la Sociedad.

### Estimación del valor razonable

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el valor razonable de los activos y pasivos financieros de ACONCAGUA no difiere significativamente de su valor de libros. Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros de ACONCAGUA durante los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024 y 2023.

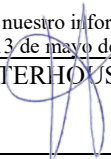
Los instrumentos financieros valuados a valor razonable pueden ser clasificados dentro de los siguientes niveles de jerarquía, de acuerdo a la forma en que se estima el valor razonable:

- Nivel 1: precios de cotización (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: datos distintos a precios de cotización incluidos en el nivel 1 que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, precios) o indirectamente (es decir, que se deriven de precios).
- Nivel 3: datos sobre el activo o el pasivo que no están basados en datos observables en el mercado (es decir, información no observable).

La siguiente tabla presenta la clasificación de acuerdo al nivel de jerarquía de los activos y pasivos financieros valuados a valor razonable al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	<b>Nivel 1</b>	
	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 18)	21.812.839	2.126.994
Inversiones (Nota 16)	4.320.622	3.737.278
<b>Total</b>	<b>26.133.461</b>	<b>5.864.272</b>

	<b>Nivel 3</b>	
	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Otros créditos (Nota 15)	864.238	814.328
Otras deudas (Nota 22)	105.209.821	108.414.143
<b>Total</b>	<b>106.074.059</b>	<b>109.228.471</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

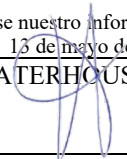
**NOTA 25 - Participación en áreas de petróleo y gas**

PAESA reconoce en sus estados financieros los activos, pasivos, ingresos de actividades ordinarias y gastos relativos a su participación en las operaciones conjuntas en los diferentes acuerdos conjuntos en los que participa al 31 de marzo de 2024, y a aquellas áreas hidrocarburíferas en las que es el único participante las que se detallan a continuación:

Cuenca	Provincia	Área	Participación	Fin de Concesión	Operador
Cuyana	Mendoza	Puesto Pozo Cercado Oriental (1)	50% Aconcagua 50% Crown Point	ago-43	Aconcagua
		Chañares Herrados	50% Aconcagua 50% Crown Point	mar-46	Aconcagua
Neuquina	Mendoza	Atuel Norte Explotación	100% Aconcagua	ago-43	Aconcagua
		Confluencia Sur	85,58% Aconcagua 14,42% YPF	dic-33	Aconcagua
	Rio Negro	Catriel Oeste (2)	90 % Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Catriel Viejo (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Loma Guadalosa (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Entre Lomas Río Negro	Ver Nota 29		
		Jarrilla Quemada	Ver Nota 29		
		Charco del Palenque	Ver Nota 29		
		Jagüel de los Machos	Ver Nota 29		
		25 de Mayo-Medanito	Ver Nota 29		
	Neuquén	Entre Lomas Neuquén	Ver Nota 29		

(1) Con fecha 26 de septiembre de 2022, mediante la Resolución 1546/2022 del Ministerio de Economía de la Provincia de Mendoza, se autorizó la cesión del 50% de participación de PAESA, en la concesión de explotación sobre el Área "Puesto Pozo Cercado Oriental", a favor de Crown Point Energía S.A. en los términos del Artículo 72 de la Ley N° 17.319. De esta manera, se incorporó dicho yacimiento al Acuerdo de Operaciones Conjuntas ya existente con Crown Point Energía S.A.

El acuerdo por la cesión constó de un pago inicial por parte de Crown Point Energía S.A. a PAESA de USD 5 millones y de una suma condicionada y contingente de hasta USD 7,5 millones. Este último importe se encuentra registrado como "Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado Oriental" dentro de Otros créditos no corrientes (Nota 16).

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(2) Régimen de Aportes y Recupero en Concesiones de Río Negro.  
Independientemente de la participación de ACONCAGUA y EDHIPSA en las Áreas, durante el período de concesión, ACONCAGUA aportará el 100% (cien por ciento) de las erogaciones que se realicen en dichas Áreas. La porción correspondiente a EDHIPSA será recuperada por ACONCAGUA del resultado que le correspondiera a EDHIPSA de la explotación de las mismas.

**NOTA 26 - Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino (a)**

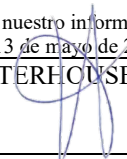
Rubro	Clase (b)	31.03.2024 (No auditado)		31.12.2023	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 858,00 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 808,45 (d)
<b>Activo</b>					
<b>Activo Corriente</b>					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	12.558	10.774.764	4.695	3.795.673
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	13.480	11.565.840	2	1.617
<b>Total activo</b>		<b>26.038</b>	<b>22.340.604</b>	<b>4.697</b>	<b>3.797.290</b>
<b>Pasivo</b>					
<b>Pasivo no corriente</b>					
Deudas financieras	USD	99.469	85.344.402	79.686	64.422.178
Otras deudas	USD	75.903	65.124.774	-	-
<b>Pasivo corriente</b>					
Deudas financieras	USD	24.569	21.080.202	18.723	15.136.453
Otras deudas	USD	68.009	58.351.722	172.730	139.643.569
Deudas comerciales	USD	3.096	2.656.368	3.096	2.502.961
<b>Total pasivo</b>		<b>271.046</b>	<b>232.557.468</b>	<b>274.235</b>	<b>221.705.161</b>

(a) Información presentada a efectos de dar cumplimiento a las disposiciones establecidas por CNV. Se considera moneda extranjera a aquella que difiere de la moneda de presentación de la Sociedad.

(b) USD = Dólar estadounidense.

(c) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 31 de marzo de 2024.

(d) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 27 - Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades**

Contingencias

La Sociedad posee pasivos contingentes con respecto a los reclamos que surgen en el curso normal de sus operaciones. En base a la evaluación de la gerencia y al asesoramiento de sus abogados, la Sociedad no prevé incurrir en gastos significativos derivados de pasivos contingentes que no se encuentren provisionados en los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios.

Principales compromisos de inversión y garantías

Área	Normativa	Plazos	Compromisos remanentes de inversión
Puesto Pozo Cercado Oriental	Art. 3 Decreto Provincial N° 1354/18	agosto de 2028	USD 23,62 millones
Atuel Norte Explotación	Art. 3 Decreto Provincial N° 1355/18	agosto de 2028	USD 1,26 millones
Chañares Herrados	Art. 3 Decreto Provincial N° 224/21	marzo de 2031	USD 31,76 millones (a su % de participación)
Confluencia Sur	Res. N°4/22 Ministerio de Infraestructura y Energía de Mendoza	diciembre de 2023 (prorrogables por 10 años)	USD - (se ejecutó la totalidad de los compromisos)
Catriel Oeste	Art. 6 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 7,23 millones
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 7,60 millones
Loma Guadalosa	Art. 8 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 8,11 millones

Estas inversiones podrían ser revisadas razonablemente según el contexto macroeconómico del país y a la economicidad de las mismas.

*ii) Principales garantías otorgadas:*

- a) Con fecha 11 de marzo de 2021, la provincia de Mendoza adjudicó mediante el Decreto 224/2021, la concesión Chañares Herrados a favor de la UTE PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.- CROWN POINT ENERGÍA S.A., cada una con el 50% de participación, con el objeto de realizar trabajos de explotación y desarrollo de hidrocarburos por el término de veinticinco (25) años. PAESA fue designado operador de la concesión desde el inicio de las operaciones. El compromiso de inversión asciende a USD 85,68 millones durante los primeros 10 años de la concesión de acuerdo con el plan de explotación ofertado y aprobado por la Autoridad de Aplicación. A la fecha de los presentes Estados Financieros, se han ejecutado inversiones comprometidas por USD 13,79 millones. Los concesionarios constituyeron una garantía de fiel cumplimiento por un monto equivalente al 10% del total de la inversión comprometida que debe mantener activa hasta completar la inversión.
- b) Con fecha 26 de marzo de 2021, con el objeto de garantizar las Obligaciones Negociables Pyme CNV Clase III y Clase IV, se constituyó el Fideicomiso en Garantía Aconcagua Clase III y IV N°1/2021 el cual cedió ciertos derechos bajo el contrato de venta de petróleo crudo celebrado entre la PAESA, en calidad de vendedor, e YPF S.A., en calidad de comprador.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la Ley General de Sociedades, el Estatuto Social y la Resolución General N° 622/13 de la Comisión Nacional de Valores debe transferirse a la Reserva Legal el 5% de las ganancias del ejercicio y previa absorción de las pérdidas acumuladas, si las hubiera, hasta que la Reserva alcance el 20% del capital ajustado.

La Resolución General de la CNV 609/12 establece que la diferencia entre el saldo inicial de los resultados no asignados expuesto en los estados financieros del primer cierre de ejercicio de aplicación de las NIIF y el saldo final de los resultados no asignados al cierre del último ejercicio bajo vigencia de las normas contables anteriores sea destinada a una Reserva Especial. Dicha reserva no podrá desafectarse para efectuar distribuciones en efectivo o en especie entre los accionistas o propietarios de la entidad y sólo podrá ser desafectada para su capitalización o para absorber eventuales saldos negativos de la cuenta "Resultados no asignados". La Asamblea Ordinaria de Accionistas deberá tratar la constitución de la mencionada reserva y las restricciones para su utilización.

NOTA 28 - Saldos y operaciones con partes relacionadas

Petrolera Aconcagua Energía S.A. ejerce control sobre Aconcagua Energía Servicios S.A., de la que posee el 52% de las acciones y votos.

A continuación, se detallan los saldos con partes relacionadas:

	<b>31.03.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
	<b>(No auditado)</b>	
Aconcagua Energía Renovables S.A. – Saldo préstamo mutuo	6.300.507	3.858.833
Aconcagua Energía Servicios S.A. - Deuda por servicios	-	(486.200)
Anticipo dividendos	237.338	-
	<b>6.537.845</b>	<b>3.372.633</b>

A continuación, se detallan las principales operaciones con partes relacionadas:

	<b>Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de</b>	
	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b>Compras de productos y servicios</b>		
Syatsa S.A.	(8.089)	1.347
Ariscas S.A.	(7.993)	1.175
Aconcagua Energía Servicios S.A.	(3.242.995)	200.797
<b>Devengamiento de intereses por préstamo</b>		
Aconcagua Energía Renovables S.A.	52.765	-
<b>Venta de servicios</b>		
Aconcagua Energía Servicios S.A.	836.134	34.212
	<b>(2.370.178)</b>	<b>237.531</b>

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 29 - Combinaciones de negocios***Acuerdo con Vista Energy Argentina*

Con fecha 23 de febrero de 2023, la Sociedad alcanzó un acuerdo con Vista Energy Argentina SAU (en adelante "Vista Argentina") para adquirir ciertas concesiones convencionales de las que Vista Argentina actualmente es el titular. Dicho acuerdo se encuentra desarrollado en dos etapas de negocios (la "Operación") iniciando el 1 de marzo de 2023 (la "Fecha Efectiva") y finalizando como plazo máximo el 28 de febrero de 2027 (la "Fecha de Cierre Final") cuando las Concesiones serán transferidas, en su totalidad, a PAESA, previa obtención de las aprobaciones provinciales correspondientes.

A partir del 1 de marzo 2023, PAESA se convirtió en el operador de las siguientes concesiones hidrocarburíferas de la Cuenca Neuquina: en la Provincia de Neuquén la concesión de explotación de "Entre Lomas"; y en la Provincia de Río Negro las concesiones de explotación "Entre Lomas", "Jarilla Quemada", "Charco del Palenque", "Jagüel de los Machos" y "25 de Mayo-Medanito SE". También, PAESA opera la concesión de transporte de gas Entre Lomas, la concesión de transporte de gas Jarilla Quemada y la concesión de transporte de petróleo crudo 25 de Mayo-Medanito SE.

PAESA y Vista Argentina trabajarán conjuntamente con las Provincias de Río Negro y Neuquén, para negociar una prórroga de los títulos de concesión de explotación y transporte que rigen las Concesiones, en los términos establecidos en la normativa aplicable en Argentina.

Vista Argentina retendrá los derechos sobre el 40% en las reservas y producción de petróleo crudo y gas natural, y el 100% de las reservas y producción de gas licuado de petróleo, gasolina y condensados, hasta el 28 de febrero de 2027, o la fecha en que Vista Argentina haya recibido una producción acumulada de 4 millones de barriles de petróleo crudo y 300 millones de m<sup>3</sup> de gas natural. ACONCAGUA mantendrá el 60% de la producción de petróleo crudo y gas natural de las concesiones.

Como contraprestación, PAESA pagará a Vista Argentina USD 26,47 millones en efectivo (USD 10,00 millones fueron pagados el 15 de febrero de 2023, USD 10,73 millones fueron pagados el 1 de marzo de 2024, USD 5,73 millones a pagar el 1 de marzo de 2025). Asimismo PAESA será responsable por el pago de la totalidad de los costos de operación y demás costos asociados (incluyendo regalías y ciertos impuestos) asociados a los volúmenes de hidrocarburos retenidos por Vista Argentina. Al 31 de marzo de 2024, la Sociedad ha reconocido ambos pasivos en "otras deudas" (corriente y no corriente) bajo los conceptos de "Consideración diferida por adquisición áreas" y "Deuda por adquisición áreas".

Tanto los pagos por la contraprestación diferida, como así también los pagos en efectivo anteriormente enunciados, fueron expuestos en los presentes estados financieros y contemplados en la valoración utilizada para la registración de la Combinación de Negocios.

El acuerdo previamente mencionado incluía el compromiso de la Sociedad para venderle a Vista Argentina los volúmenes de gas de libre disponibilidad a un precio fijo de USD 1 MMBTU. En consecuencia, se procedió a reconocer un pasivo oneroso inicial de USD 20,9 millones (US\$ 14 millones al 31 de marzo de 2024) como parte del ejercicio de asignación de precio, el cual refleja la diferencia entre la comercialización del precio de gas consecuente del acuerdo celebrado, y el precio del mercado.

La producción de las Concesiones es enviada al oleoducto de transporte operado por Oleoductos del Valle S.A. con destino a la terminal marítima ubicada en el puerto de Bahía Blanca, desde donde ACONCAGUA continuará abasteciendo al mercado interno y externo de crudo.

La adquisición se ha registrado como una combinación de negocios, de acuerdo al criterio contable indicado en la nota 2.4 de los presentes Estados Financieros.

A través de la adquisición de las Concesiones de Explotación, PAESA obtuvo el acceso y control de activos y procesos que se encontraban en operación y eran capaces de generar un beneficio económico. Esta adquisición ha sido considerada como una combinación de negocios bajo NIIF 3, utilizando el método de la adquisición por el cual los activos adquiridos y los pasivos asumidos fueron registrados a sus valores

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

razonables estimados a la fecha de adquisición. Al 31 de diciembre de 2023, la Sociedad ha concluido el proceso de alocaación del precio de compra, por lo que los valores razonables determinados son finales. Las principales diferencias respecto de la alocaación preliminar previamente reportada son las siguientes: a) el reconocimiento de una propiedad minera no probada por USD 55 millones, el reconocimiento de un pasivo por contrato oneroso por USD 20,9 millones, un activo diferido asociado a dicho contrato oneroso por USD 7,3 millones y b) un menor cargo de depreciación y amortización por USD 9,2 millones (USD 1,5 millones al 31 de marzo de 2023) como consecuencia de la no depreciación de la propiedad minera no probada.

Desde el 1 de marzo de 2023 al 31 de diciembre de 2023, la adquisición de las áreas mencionadas contribuyó con USD 87,1 millones de ingresos por ventas de petróleo y gas, y USD 11,2 millones de resultados operativos. Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2023, la Sociedad estima que los ingresos por ventas de petróleo y gas por dicho período habrían aumentado en aproximadamente USD 17,4 millones y los resultados operativos habrían aumentado aproximadamente USD 2,2 millones. Esta información no es necesariamente representativa de los ingresos y las operaciones futuras.

A continuación, se detallan los valores razonables finales, correspondientes a los principales activos y pasivos a la fecha de la adquisición, los cuales han sido incorporados en los estados financieros de ACONCAGUA a partir de la toma de control:

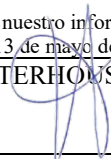
	<b>AREAS VISTA</b>
<i>Valor razonable de la contraprestación</i>	
<b>Consideración Total</b>	<b>41.777.121</b>
<i>Valor razonable de los principales activos y pasivos objeto de la adquisición</i>	
Propiedad, planta y equipo	43.704.495
Inventarios	2.664.579
Activo por impuesto diferido	1.531.033
Pasivo oneroso adquisición	(4.374.379)
Provisión por abandono de pozos	(338.879)
<b>Total activos y pasivos objetos de la adquisición</b>	<b>43.186.849</b>
<b>Ganancia por compra en condiciones ventajosas</b>	<b>1.409.728</b>

Los valores razonables correspondientes a los principales activos y pasivos adquiridos surgen de las evaluaciones finales realizadas por la Sociedad.

### **NOTA 30 - Programa Mendoza Activa Hidrocarburos**

Con fecha 4 de diciembre de 2020, mediante la Ley N° 9.279, la Provincia de Mendoza creó el Programa Mendoza Activa Hidrocarburos ("Programa I") que tiene por objetivo promover el desarrollo, la reactivación y el incremento de la producción de la actividad hidrocarburífera en el ámbito de la Provincia de Mendoza.

El Programa I reintegrará mediante certificados de crédito fiscal, a quienes adquieran la calidad de beneficiarios, aquellas erogaciones que sean realizadas en proyectos de puesta en producción de nuevos pozos y/o en la reactivación de pozos existentes, que a la fecha de publicación de la Ley se encontraban sin producción. Dichos certificados de crédito fiscal podrán ser aplicados al pago de impuesto a los ingresos brutos y regalías.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Con fecha 7 de julio de 2021, mediante la Ley N°9.330, la Provincia de Mendoza creó el Programa Mendoza Activa Hidrocarburos II ("Programa II") con el mismo objetivo y modalidad que el Programa I, ampliando el crédito fiscal aplicable hasta el límite de las autorizaciones que dispone la normativa y el plazo para su utilización hasta el 31 de diciembre de 2025, pudieron ser prorrogado por el PE provincial, por un lapso de hasta 3 años.

Las presentaciones que realicen los beneficiarios deberán ser revisadas y aprobadas por la autoridad de aplicación que determinará el momento y el monto de los certificados de crédito fiscal que le corresponda a cada beneficiario en el marco de los mencionados programas.

En base a lo previamente mencionado, la Sociedad aplicó a ambos programas. Con fecha 18 de mayo de 2021, la Sociedad obtuvo la aprobación del Comité de evaluación de la Provincia de Mendoza sobre determinados proyectos de inversión presentados para las concesiones de explotación "Atuel Norte Explotación", "Puesto Pozo Cercado Oriental" y "Chañares Herrados".

Los beneficios de los programas descriptos han sido enmarcados dentro de la NIC 20 "Contabilización de las Subvenciones del Gobierno e Información a Revelar sobre Ayudas Gubernamentales", y en consecuencia, la Sociedad ha reconocido aquellos beneficios por los cuales se ha obtenido la correspondiente aprobación, y existe una razonable seguridad de que serán abonadas por el Gobierno provincial. Las subvenciones gubernamentales relacionadas con la adquisición e inversión en propiedades, planta y equipos se incluyen dentro del rubro disminuyendo su valor de origen y se imputan a resultados de forma sistemática a lo largo de la vida útil prevista de los activos correspondientes. Como contrapartida se ha reconocido el correspondiente crédito fiscal a computar.

Al 31 de diciembre de 2023 se reconocieron en el marco de este programa ingresos diferidos por \$36.002.513 dentro del rubro "Propiedad Planta y Equipo" del activo no corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedio.

#### **NOTA 31 - Hechos posteriores**

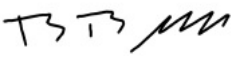
No se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o requieran alguna mención adicional en los Estados Financieros de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha  
13 de mayo 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

  
Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora

  
Diego Sebastián Trabucco  
Presidente



## **INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS**

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de  
Petrolera Aconcagua Energía S.A.  
Domicilio legal: Pasaje Dr. Ricardo Rojas 401, piso 7.  
Ciudad Autónoma de Buenos Aires  
CUIT: 30-71481422-9

### ***Informe sobre los estados financieros separados condensados intermedios***

#### **Introducción**

Hemos revisado los estados financieros separados condensados intermedios adjuntos de Petrolera Aconcagua Energía S.A. (en adelante "la Sociedad") que comprenden el estado de situación financiera separado al 31 de marzo de 2024, los estados separados del resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 y notas explicativas seleccionadas.

#### **Responsabilidad de la Dirección**

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF, adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros separados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 "Información Financiera Intermedia" (NIC 34).

#### **Alcance de la revisión**

Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros separados condensados intermedios basados en la revisión que hemos efectuado, la cual fue realizada de acuerdo con la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410 "Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad", adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés). Una revisión de estados financieros separados condensados intermedios consiste en realizar indagaciones principalmente al personal responsable de los aspectos financieros y contables y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance sustancialmente menor que una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría y, en consecuencia, no nos permite tener la seguridad de identificar todos los asuntos significativos que podrían ser notados en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.



## Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros separados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo del presente informe, no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34.

## Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Petrolera Aconcagua Energía S.A., que:

- a) los estados financieros separados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A., se encuentran pendientes de transcripción al libro "Inventarios y Balances" y excepto por esta situación cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros separados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A. surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;
- c) al 31 de marzo de 2024 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Petrolera Aconcagua Energía S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 457.683.954, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

---

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Canelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

**INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS  
SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS.**

**Señores Accionistas de:**

**PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.**

**Domicilio Legal: PASAJE Dr. RICARDO ROJAS 401, PISO 7**

**Ciudad Autónoma de Buenos Aires.**

**CUIT N° 30-71481422-9**

---

En nuestro carácter de Síndicos de Petrolera Aconcagua Energía S.A., de acuerdo con lo dispuesto en el inciso 5° del artículo 294 de la Ley de Sociedades Comerciales, hemos examinado los documentos detallados en el párrafo I siguiente. Los documentos citados son responsabilidad del Directorio de la Sociedad. Nuestra responsabilidad es informar sobre dichos documentos basados en el trabajo que se menciona en el párrafo III.

**I) DOCUMENTOS OBJETO DE LA REVISION LIMITADA:**

- a) Estado de Situación Financiera Separado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2024.
- b) Estado de Resultados Integrales Separado Condensado Intermedio por el período de 3 finalizado el 31 de marzo de 2024.
- c) Estado de Cambios en el Patrimonio Separado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2024.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Separado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2024.
- e) Notas aclaratorias a los Estados Financieros Separados Condensados intermedios por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2024.

**II) RESPONSABILIDAD DE LA DIRECCIÓN Y LA GERENCIA EN RELACION CON LOS ESTADOS FINANCIEROS:**

La Dirección de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros consolidados separados intermedios por el período de 3 meses de la Sociedad de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés). La Dirección de la Sociedad es también responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de información financiera libres de distorsiones significativas originadas en errores o irregularidades.

**III) ALCANCE DE NUESTRA REVISION LIMITADA:**

Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes. Dichas normas requieren que la revisión limitada de los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios por el período de 3 meses se efectúe de acuerdo a las normas de auditoría vigentes e incluya la verificación de la congruencia de los documentos revisados con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas, y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales.

Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos detallados en los ítems del párrafo I, hemos efectuado una revisión sobre el trabajo efectuado por los auditores externos de la Sociedad, Price Waterhouse and Co. S.R.L., quienes emitieron su informe de revisión en el día de la fecha de acuerdo a los procedimientos establecidos en la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410 “Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad”, la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés). Dicha revisión de información financiera intermedia incluyó la verificación de la planificación del trabajo, de la naturaleza, alcance y oportunidad de los procedimientos aplicados y de los resultados de la revisión efectuada por dichos profesionales.

Una revisión limitada consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos a la información contable y en efectuar indagaciones a los responsables de las cuestiones contables y financieras. El alcance de esta revisión es sustancialmente menor al de una auditoría de estados contables tomados en conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión. Dado que no es responsabilidad del Comisión Fiscalizadora efectuar un control de gestión, la revisión no se extendió a los criterios y decisiones empresarias de las diversas áreas de la Sociedad, cuestiones que son de responsabilidad exclusiva de la Gerencia y del Directorio.

Hemos aplicado los procedimientos que consideramos necesarios para dar cumplimiento a lo dispuesto por la Ley General de Sociedades N° 19.550.

#### **IV) CONCLUSION:**

En base a nuestra revisión, con el alcance descrito en el apartado precedente, no hemos tomado conocimiento de ninguna modificación importante que deba hacerse a los estados financieros separados condensados intermedios por el período de 3 meses adjuntos para que los mismos estén presentados de conformidad con la norma internacional de contabilidad 34.

#### **V) INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIAS**

- Las cifras de los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios mencionados surgen de los registros contables llevados de conformidad con las disposiciones legales.
- Los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios de la Sociedad, se encuentran pendientes de transcripción al libro "Inventarios y Balances" y excepto por esta situación cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la CNV.
- Al 31 de marzo de 2024 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 457.683.954, no siendo exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los 13 días del mes de mayo de 2024.



Bernardo Bertelloni  
Por Comisión Fiscalizadora