



# PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

**Estados financieros consolidados condensados intermedios  
al y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo 2023  
(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**

IGNACIO MARCÓ

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

## **ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS AL Y POR EL PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2023**

### **Índice**

Información jurídica

Estados financieros consolidados condensados intermedios

Estado de resultados integrales consolidado condensado intermedio

Estado de situación financiera consolidado condensado intermedio

Estado de evolución del 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 2023

**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 20.1)

ACCIONES:

CANTIDAD: 2.000.000, ORDINARIAS, NOMINATIVAS NO ENDOSABLES.

V.N. \$ 1,00

NUMERO DE VOTOS: 1 POR CADA ACCIÓN.

SUSCRITO E INTEGRADO: \$ 2.000.000

---

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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

Ignacio Marcó  
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de tres meses iniciado el 1 de enero de 2023 y finalizado el 31 de marzo de 2023, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	Por el período finalizado el 31 de marzo de	
		2023 (No auditados)	2022 (No auditados)
Ingresos por contratos con clientes	5	3.543.432.876	1.007.646.343
Costos de ingresos	6	(3.242.279.846)	(827.736.069)
<b>Resultado bruto</b>		<b>301.153.030</b>	<b>179.910.274</b>
Gastos de comercialización	7	(162.234.371)	(59.808.226)
Gastos de administración	8	(299.470.803)	(65.649.732)
Otros resultados operativos netos	10	50.127.239	19.084.504
<b>Resultado operativo</b>		<b>(110.424.905)</b>	<b>73.536.820</b>
Ingresos financieros	11	253.994.904	43.528.185
Costos financieros	11	(197.372.549)	(86.182.289)
Otros resultados financieros, netos	11	(239.342.217)	25.940.400
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>		<b>(293.144.767)</b>	<b>56.823.116</b>
Impuesto a las ganancias	12	(686.758.216)	(31.496.774)
<b>Resultado del ejercicio – Ganancia/(Pérdida)</b>		<b>(979.902.983)</b>	<b>25.326.342</b>
<b>OTROS RESULTADOS INTEGRALES</b>			
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>			
Diferencias de conversión		1.112.111.356	341.819.657
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>			
Diferencias de conversión subsidiarias		12.918.235	2.257.411
<b>Ganancia de otro resultado integral del ejercicio</b>		<b>1.125.029.591</b>	<b>344.077.068</b>
<b>Ganancia/(Pérdida) integral del ejercicio</b>		<b>145.126.608</b>	<b>369.403.410</b>
<b>Ganancia/(Pérdida) del ejercicio, atribuible a:</b>			
Accionistas de la Sociedad		(994.691.629)	28.636.400
Participaciones no controladoras		14.788.646	(3.310.058)
		<b>(979.902.983)</b>	<b>25.326.342</b>
<b>Ganancia/(Pérdida) integral del ejercicio, atribuible a:</b>			
Accionistas de la Sociedad		1.156.860.280	371.660.445
Participaciones no controladoras		26.953.061	(2.257.035)
		<b>1.183.813.341</b>	<b>369.403.410</b>
<b>Ganancia/(Pérdida) por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:</b>			
Ganancia/(Pérdida) por acción básica y diluida	20.3	(497,35)	14,32

Las notas 1 a 32 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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

Ignacio Marcó  
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

al 31 de marzo de 2023, comparativo al 31 de marzo 2022

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	31.03.2023	31.12.2022
<b>ACTIVO</b>			
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>			
Propiedades, planta y equipos	13	69.759.246.991	14.531.700.295
Otros créditos	16	668.863.770	488.835.994
Activos por derecho de uso	14	1.477.074	3.261.870
Inversiones a valor patrimonial proporcional	15	22.663.999	11.092.696
<b>Total del Activo No Corriente</b>		<b>70.452.251.834</b>	<b>15.034.890.855</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>			
Inventarios	18	937.211.709	303.546.475
Otros créditos	16	1.323.922.638	798.301.385
Cuentas comerciales por cobrar	17	2.541.837.911	704.542.112
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	750.204.609	1.984.785.663
<b>Total del Activo Corriente</b>		<b>5.553.176.867</b>	<b>3.791.175.635</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>		<b>76.005.428.701</b>	<b>18.826.066.490</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>			
Capital social	20.1	2.000.000	2.000.000
Reserva especial		(67.748.786)	(122.824.579)
Reserva legal		1.020.253	1.849.659
Reserva para futuros dividendos		6.638.226.187	4.870.108.460
Otro resultado integral		2.322.885.397	80.558.137
Resultados no asignados		(753.940.978)	3.023.850.411
<b>Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad</b>		<b>8.142.442.073</b>	<b>7.855.542.088</b>
Participación no controlante		92.486.507	64.779.626
<b>Total del Patrimonio Neto</b>		<b>8.234.928.580</b>	<b>7.920.321.714</b>
<b>PASIVO</b>			
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>			
Provisiones	21	190.976.408	157.559.549
Pasivo por impuesto diferido		3.893.868.632	2.831.663.965
Pasivos por derecho de uso	14	63.957	54.211
Deudas fiscales		39.212.944	52.089.687
Deudas financieras	22	6.737.174.833	3.397.720.021
Deudas comerciales	23	167.617.660	168.313.515
Otras deudas	24	47.085.188.199	-
<b>Total del Pasivo No Corriente</b>		<b>58.114.102.633</b>	<b>6.607.400.948</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Otras deudas	24	2.388.060.267	156.612.452
Provisiones	21	1.493.376	1.265.808
Pasivos por derecho de uso	14	555.967	1.921.655
Deudas fiscales		579.993.812	532.473.110
Deudas sociales		442.925.214	218.206.378
Pasivo por impuesto a las ganancias		957.672.951	659.392.177
Deudas financieras	22	1.679.005.546	1.058.038.580
Deudas comerciales	23	3.606.690.355	1.670.433.668
<b>Total del Pasivo Corriente</b>		<b>9.656.397.488</b>	<b>4.298.343.828</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>		<b>67.770.500.121</b>	<b>10.905.744.776</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO</b>		<b>76.005.428.701</b>	<b>18.826.066.490</b>

Las notas 1 a 32 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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

Ignacio Marcó  
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período finalizado el 31 de marzo de 2023, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en 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)								
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>2.000.000</b>	<b>(26.561.559)</b>	<b>2.751.232.702</b>	<b>400.000</b>	<b>2.319.784.131</b>	<b>3.021.609.072</b>	<b>8.068.464.346</b>	<b>64.779.626</b>	<b>8.133.243.972</b>
Resultado del período	-	-	-	-	-	(994.691.629)	(994.691.629)	14.788.646	(979.902.983)
Efecto de conversión monetaria	-	(41.187.227)	906.585.074	620.253	3.101.266	242.991.990	1.112.111.356	12.918.235	1.125.029.591
<b>Total resultados integrales del período</b>	<b>-</b>	<b>(41.187.227)</b>	<b>906.585.074</b>	<b>620.253</b>	<b>3.101.266</b>	<b>(751.699.639)</b>	<b>117.419.727</b>	<b>27.706.881</b>	<b>145.126.608</b>
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 13 de marzo de 2023:			2.980.408.411			(3.023.850.411)	(43.442.000)	-	(43.442.000)
<b>Saldos al 31 de marzo de 2023</b>	<b>2.000.000</b>	<b>(67.748.786)</b>	<b>6.638.226.187</b>	<b>1.020.253</b>	<b>2.322.885.397</b>	<b>(753.940.978)</b>	<b>8.142.442.073</b>	<b>92.486.507</b>	<b>8.234.928.580</b>

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 28)

Las notas 1 a 32 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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

Ignacio Marcó  
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

**ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO**  
por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior  
(Valores expresados en 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)									
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>2.000.000</b>	<b>(26.561.559)</b>	<b>1.318.460.123</b>	<b>400.000</b>	<b>75.939.362</b>	<b>2.865.545.158</b>	<b>4.235.783.084</b>	<b>14.748.444</b>	<b>4.250.531.528</b>
Resultado del período	-	-	-	-	-	28.636.400	28.636.400	(3.310.058)	25.326.342
Efecto de conversión monetaria	-	-	-	-	110.569.318	232.454.727	343.024.045	1.053.023	344.077.068
<b>Total resultados integrales del ejercicio</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>110.569.318</b>	<b>261.091.127</b>	<b>371.660.445</b>	<b>(2.257.035)</b>	<b>369.403.410</b>
<b>Saldos al 31 de marzo de 2022</b>	<b>2.000.000</b>	<b>(26.561.559)</b>	<b>1.318.460.123</b>	<b>400.000</b>	<b>186.508.680</b>	<b>3.126.636.285</b>	<b>4.607.443.529</b>	<b>12.491.409</b>	<b>4.619.934.938</b>

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 28)

Las notas 1 a 32 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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



Ignacio Marcó  
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 2023, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

Nota	Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
<b>ACTIVIDADES OPERATIVAS</b>		
Resultado del período	(979.902.983)	25.326.342
<i>Ajustes por:</i>		
Depreciación de propiedades, planta y equipos	13 1.238.898.230	138.590.133
Depreciación de activos por derecho de uso	14 3.324.803	1.897.689
Intereses devengados pasivos por derecho de uso	14 1.957	3.731
Impuesto a las ganancias	12 686.758.216	31.496.774
Intereses financieros devengados	22 189.648.165	77.980.282
Actualización de provisiones	21 4.687.408	2.237.458
Intereses ganados y otros resultados financieros	(5.146.907)	(67.314.394)
Devengamiento comisiones de deudas financieras	(9.505.780)	(2.154.191)
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>		
Aumento de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos	(2.542.944.828)	(212.730.739)
Aumento de inventarios	(633.665.234)	(19.375.853)
Aumento de deudas comerciales	2.103.178.492	179.639.458
Aumento de otras deudas	3.130.363.630	22.191.629
Aumento de deudas fiscales y sociales	557.643.569	85.821.764
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria	(1.630.458.754)	(226.501.779)
<b>Efectivo generado por actividades operativas</b>	<b>2.112.879.984</b>	<b>37.108.304</b>
<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>		
Inversiones en propiedades, planta y equipos	(4.123.980.403)	(102.665.487)
Adquisición nuevas operaciones	(2.390.992.522)	-
Pago por adquisición del negocio	-	(266.317.300)
<b>Efectivo aplicado a actividades de inversión</b>	<b>(6.514.972.925)</b>	<b>(368.982.787)</b>
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>		
Toma de deudas financieras	22 64.046.028	23.687.979
Emisión de obligaciones negociables	2.886.730.645	-
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	22 (204.452.507)	(106.908.788)
Emisión de cheques diferidos	22 201.672.804	8.191.805
Pago de dividendos	(8.800.000)	-
Pagos de pasivos por derecho de uso	14 (2.423.523)	(1.150.746)
<b>Efectivo aplicado a actividades de financiación</b>	<b>2.936.773.447</b>	<b>(76.179.750)</b>
<b>(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>(1.465.319.494)</b>	<b>(408.054.233)</b>
<b>Variación en efectivo y equivalentes de efectivo</b>		
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	1.984.785.663	745.778.221
(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo	(1.465.319.494)	(408.054.233)
Diferencias de conversión	230.738.440	43.266.994
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>	<b>750.204.609</b>	<b>380.990.982</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	19 750.204.609	380.990.982
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>	<b>750.204.609</b>	<b>380.990.982</b>
<b>Transacciones que no afectan el efectivo</b>		
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período	43.086.101.871	251.766.651

Las notas 1 a 32 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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

Ignacio Marcó  
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. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional
16. Otros créditos
17. Cuentas comerciales por cobrar
18. Inventarios
19. Efectivo y equivalentes de efectivo
20. Partidas del patrimonio
21. Provisiones
22. Deudas financieras
23. Deudas comerciales
24. Otras deudas
25. Instrumentos financieros por categoría
26. Participación en áreas de petróleo y gas
27. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
28. Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
29. Saldos y operaciones con partes relacionadas
30. Combinaciones de negocios
31. Programa Mendoza activa hidrocarburos
32. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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

  
Ignacio Marcó  
Por Comisión fiscalizadora

  
Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

al y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023.

### 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 12 de mayo de 2023.

#### *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.

Durante el primer trimestre de 2022 Argentina llegó a un acuerdo con el FMI por la refinanciación de la deuda, donde se pautaron metas fiscales y monetarias, a cambio una refinanciación de los vencimientos.

A finales del mes de febrero de 2022, cuando el mundo se aprestaba a confirmar la salida de la pandemia por Covid-19, la invasión de Rusia a Ucrania ha ocasionado nuevamente una gran incertidumbre en los mercados, impactando especialmente en los precios internacionales de los hidrocarburos y en un escenario de mayor inflación.

Los presentes Estados Financieros Consolidados 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

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

#### **2.1 Base de preparación**

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios han sido preparados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla 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

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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

  
Ignacio Marcó  
Por Comisión fiscalizadora

  
Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

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 2022 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022 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 2023 y 2022 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 2023 y 2022 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. Se considera que existe control cuando la Sociedad tiene derecho a los rendimientos variables procedentes de su participación en una subsidiaria y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre ésta. Se entiende que existe este poder cuando los votos así lo manifiestan, ya sea que la Sociedad posee la mayoría de los votos o derechos potenciales actualmente ejercidos. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que la Sociedad asume el control sobre ellas y se excluyen de la consolidación en la fecha que cesa el mismo.

A los efectos de la consolidación, se han eliminado las transacciones y los saldos entre la Sociedad y sus sociedades consolidadas. En caso de existir, los resultados no trascendidos también son eliminados.

#### 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%

#### Participación no controlante

El rubro "Participación no controlante" representa las porciones del patrimonio neto y de los resultados de Aconcagua Energía Servicios S.A. que no pertenecen a Petrolera Aconcagua Energía S.A. y se muestra por separado en el Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio, el Estado de Evolución del Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio y el Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

## 2.2.2 Participación en acuerdos conjuntos

Según la NIIF 11 "Acuerdos conjuntos", las inversiones en acuerdos conjuntos se clasifican como operaciones conjuntas o negocios conjuntos. La clasificación depende de los derechos y obligaciones contractuales de cada inversor, más que de la estructura legal del acuerdo conjunto. La Sociedad tiene operaciones conjuntas.

### *Operaciones conjuntas*

La Sociedad reconoce en relación con su participación en una operación conjunta sus activos, ingresos, pasivos y gastos, incluyendo su participación en los activos mantenidos conjuntamente, ingresos de la operación conjunta, pasivos y gastos incurridos conjuntamente. Las operaciones conjuntas se consolidan línea a línea a la participación de PAESA.

Las políticas contables de las operaciones conjuntas fueron modificadas en los casos en que se ha considerado necesario para asegurar la consistencia con las políticas contables adoptadas por la Sociedad. La valuación de las participaciones en operaciones conjuntas se analiza por desvalorización cuando hechos o cambios en las circunstancias indican que el valor de libros podría no ser recuperable y se registra, de corresponder, una pérdida por desvalorización.

## 2.3 Conversión de transacciones y saldos en moneda extranjera

### 2.3.1 Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en los estados financieros de ACONCAGUA se registran en la moneda del contexto económico primario en el cual opera cada entidad ("moneda funcional"). ACONCAGUA ha definido como su moneda funcional el dólar estadounidense ("USD"), ya que ésta es la moneda que mejor refleja la sustancia económica de las operaciones. Tanto las ventas, como los precios de los principales costos de perforación, son negociados, pactados y perfeccionados en USD o considerando la fluctuación del tipo de cambio respecto de dicha moneda.

La moneda de presentación de los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios es el peso argentino.

### 2.3.2 Transacciones y saldos en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional usando el tipo de cambio vigente en la fecha de cada transacción o valuación, cuando los conceptos de las mismas son remedidos. Las ganancias y pérdidas generadas por las diferencias en el tipo cambio de las monedas extranjeras resultantes de la liquidación de partidas monetarias y de la conversión de partidas monetarias al cierre del período utilizando la tasa de cambio de cierre, son reconocidas dentro de los resultados financieros en el Estado de Resultados Integrales.

### 2.3.3 Conversión de estados financieros a moneda de presentación

Los resultados y posición financiera de la Sociedad y sus subsidiarias con moneda funcional dólar, se convierten a moneda de presentación de la siguiente manera al cierre de cada período:

- los activos y pasivos son trasladados a los tipos de cambio de cierre;
- los resultados se convierten al tipo de cambio promedio del trimestre en que se registra la transacción.
- los resultados por conversión de moneda funcional a moneda de presentación son reconocidos en "Otros resultados integrales".

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

### 2.3.4 Clasificación de Otros resultados integrales dentro del patrimonio de la Sociedad

La Sociedad clasifica y acumula directamente en la cuenta de resultados acumulados, dentro del patrimonio, los otros resultados integrales generados por las diferencias de conversión de los resultados (acumulados al inicio y del ejercicio) de la Sociedad y de las subsidiarias con moneda funcional dólar.

Como consecuencia de la aplicación de la política descrita, la conversión de moneda funcional a una moneda distinta de presentación no modifica la forma en que se miden los elementos subyacentes, preservando los montos, tanto resultados como capital a mantener, medidos en la moneda funcional en la que se generan.

De acuerdo con la Resolución General N° 941/2022 de la CNV, la Sociedad clasifica y acumula las diferencias de conversión generadas por las ganancias reservadas y los resultados acumulados directamente en la partida que le da origen dentro del patrimonio. Las diferencias de conversión generadas por los aportes de los accionistas, son clasificadas y acumuladas dentro de otro resultado integral dentro del patrimonio.

## 2.4 Combinaciones de negocios

El método de adquisición se aplica para la registración de todas las combinaciones negocios, tanto en la adquisición de instrumentos de patrimonio u otros activos. La contraprestación transferida por la adquisición pueden comprender:

- i) el valor razonable de los activos transferidos,
- ii) los pasivos incurridos con los anteriores propietarios de la adquirida,
- iii) los instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad,
- iv) el valor razonable de cualquier activo o pasivo que proceda de un acuerdo de contraprestación contingente, y
- v) el valor razonable de la participación previamente tenida en el patrimonio de la adquirida.

Los activos identificables adquiridos y los activos y pasivos contingentes asumidos en la combinación de negocios son reconocidos inicialmente a su valor razonable a la fecha de adquisición. La Sociedad reconoce cualquier participación no controladora en la entidad adquirida, ya sea a valor razonable o a la participación proporcional de la participación no controladora en los importes reconocidos de los activos netos identificables de la adquirida.

Los costos relacionados con la adquisición son imputados a resultados al momento de ser incurridos. El exceso de i) la contraprestación transferida, ii) el monto de cualquier participación no controlante en la adquirida, y iii) el valor razonable, medido en la fecha de adquisición, de cualquier participación previa en el patrimonio de la sociedad adquirida, sobre el valor razonable de los activos identificables netos adquiridos se registra como llave de negocio. Si el valor razonable de los activos identificables netos del negocio adquirido excede esos montos, la ganancia por compra en condiciones muy ventajosas se reconoce directamente en resultados.

La adquisición de las áreas hidrocarburíferas que se informan en Nota 30 han sido reconocidas de acuerdo al criterio anteriormente descrito.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

**NOTA 2.5 - Nuevas normas contables**

(a) *Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas, vigentes a partir del ejercicio iniciado el 1 de enero de 2023:*

En el período finalizado al 31 de marzo de 2023, no existen nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas vigentes que deban ser reveladas.

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

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 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 2022.

**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.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

	<b>E&amp;P</b>	
	<b>Período de tres meses finalizado el</b>	
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Ingresos por contratos con clientes	3.543.432.876	1.007.646.343
Costos de ingresos	(2.001.153.969)	(687.555.603)
<b>Resultado Bruto</b>	<b>1.542.278.907</b>	<b>320.090.740</b>
Gastos de comercialización	(162.234.371)	(59.808.226)
Gastos de administración	(298.373.647)	(65.342.376)
Otros resultados operativos netos	50.127.239	19.084.504
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>1.131.798.128</b>	<b>214.024.642</b>
Depreciaciones de propiedades, planta y equipos	(1.238.898.230)	(138.590.133)
Depreciación de activos por derecho de uso	(3.324.803)	(1.897.689)
<b>Subtotal</b>	<b>(110.424.905)</b>	<b>73.536.820</b>
Ingresos financieros	253.994.904	43.528.185
Costos financieros	(197.372.549)	(86.182.289)
Otros resultados financieros, netos	(239.342.217)	25.940.400
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>	<b>(293.144.767)</b>	<b>56.823.116</b>
Impuesto a las ganancias	(686.758.216)	(31.496.774)
<b>Resultado del período</b>	<b>(979.902.983)</b>	<b>25.326.342</b>

Al 31 de marzo de 2023 los ingresos por contratos con clientes provienen por ventas realizadas en un 93% en Argentina y un 7% a exportaciones (88% en Argentina y 12% a exportaciones al 31 de marzo de 2022). La asignación de los ingresos se basa en la localización del cliente.

Al 31 de marzo de 2023 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: YPF S.A. (35%), RAIZEN S.A. (ex Shell) (23%), Vista Energy Argentina S.A.-U (20%) y TRAFIGURA PTE LTD (11%). Mientras que al 31 de marzo de 2022 son: YPF S.A. (55%), RAIZEN S.A. (ex Shell) (14%), TRAFIGURA PTE LTD (13%) y TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (12%).

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

	<b>Período de tres meses finalizado</b>	
	<b>el 31 de marzo de</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Venta de petróleo	3.192.776.744	885.859.926
Servicios asociados a actividad de equipo de torre	115.376.894	2.629.913
Servicio de operación y mantenimiento	108.758.857	56.327.720
Venta de gas	93.955.295	6.406.434
Servicio de recepción de agua industrial	28.613.837	15.272.908
Servicio de transporte de petróleo por camión	1.566.271	39.410.710
Servicio de seguridad y medio ambiente	1.060.064	718.133
Otros servicios	835.655	1.020.599
Servicio de instrumentación y control	489.259	-
	<b>3.543.432.876</b>	<b>1.007.646.343</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

**NOTA 6 - Costos de ingresos**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Existencia al inicio (Nota 18)	303.546.475	57.976.914
Consumos y costos de producción (1)	3.806.799.282	779.106.416
Existencias al cierre (Nota 18)	(937.211.709)	(77.352.767)
Diferencia de conversión	69.145.798	68.005.506
	<b>3.242.279.846</b>	<b>827.736.069</b>

(1) Gastos imputables al costo de ingresos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Depreciación propiedad, planta y equipos	1.237.801.074	138.282.777
Sueldos, jornales y cargas sociales	743.825.312	182.750.378
Regalías, canon y servidumbre	736.424.115	154.866.710
Servicios contratados	659.146.163	188.221.809
Combustibles, gas y energía eléctrica	191.750.844	38.160.035
Alquileres	63.346.976	3.385.087
Compras de materiales	42.225.563	9.354.094
Intervenciones de pulling	37.757.784	42.027.854
Repuestos y reparaciones	33.761.975	8.834.314
Otros gastos operativos	25.728.235	4.672.988
Otros gastos de personal	18.540.175	4.293.833
Seguros generales	10.513.235	2.192.646
Depreciación activos por derecho de uso	3.324.803	1.897.689
Tasas ambientales	2.653.028	166.202
<b>Consumos y costos de producción</b>	<b>3.806.799.282</b>	<b>779.106.416</b>

**NOTA 7 - Gastos de comercialización**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Ingresos brutos	122.211.362	31.342.298
Servicio de transporte de petróleo	17.581.138	17.847.624
Derechos de exportación	19.576.596	10.146.895
Servicio de almacenaje	2.865.275	471.409
	<b>162.234.371</b>	<b>59.808.226</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Sueldos, jornales y cargas sociales	94.734.940	23.298.180
Honorarios y retribuciones por servicios	94.472.167	20.035.981
Impuestos, tasas y contribuciones	51.718.501	11.432.902
Otros	10.740.808	639.635
Alquileres	9.720.448	2.519.064
Gastos de oficina	9.130.244	1.471.851
Comunicaciones	9.083.850	3.907.478
Otros gastos de personal	8.142.663	1.052.040
Movilidad y viáticos	7.893.198	985.245
Publicidad	2.736.828	-
Depreciación propiedad, planta y equipos	1.097.156	307.356
	<b>299.470.803</b>	<b>65.649.732</b>

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

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Sueldos y jornales	579.423.897	137.483.943
Cargas sociales	259.136.355	68.564.615
	<b>838.560.252</b>	<b>206.048.558</b>

**NOTA 10 - Otros resultados operativos netos**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Servicio de operación de yacimientos	28.120.721	18.102.330
Venta de materiales de rezago	9.549.692	-
Otros	8.686.704	982.174
Venta de bienes de uso	3.770.122	-
	<b>50.127.239</b>	<b>19.084.504</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	253.994.904	43.528.185
<b>Ingresos financieros</b>	<b>253.994.904</b>	<b>43.528.185</b>
Intereses financieros	(189.648.165)	(77.980.282)
Comisiones	(2.091.402)	(4.835.432)
Actualización provisión por abandono de pozos	(4.687.408)	(2.237.458)
Intereses fiscales	(945.574)	(1.129.117)
<b>Costos financieros</b>	<b>(197.372.549)</b>	<b>(86.182.289)</b>
Resultado neto por diferencia de cambio - (Pérdida)/Ganancia	(239.342.217)	25.940.400
<b>Otros resultados financieros netos - (Pérdida)/Ganancia</b>	<b>(239.342.217)</b>	<b>25.940.400</b>
<b>Resultados financieros netos – (Pérdida)</b>	<b>(182.719.862)</b>	<b>(16.713.704)</b>

**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	
	2023	2022
	(No auditados)	
<b>Impuesto a las ganancias del período</b>		
Impuesto a las ganancias (Pérdida)	(171.142.494)	(32.831.587)
Impuesto diferido – Ganancia/(Pérdida)	(515.615.722)	1.334.813
<b>Total impuesto a las ganancias</b>	<b>(686.758.216)</b>	<b>(31.496.774)</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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				2022	
	2023					
	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	16.059.097.502	506.732.275	323.085.261	1.748.004.832	<b>18.636.919.870</b>	<b>8.982.801.873</b>
Diferencias de conversión	6.371.609.695	81.718.739	132.360.171	674.465.156	<b>7.260.153.761</b>	<b>753.233.026</b>
Altas	82.834.886	67.594.163	1.356.594.195	2.646.957.159	<b>4.153.980.403</b>	<b>154.443.450</b>
Bajas	-	-	-	(10.585.456)	<b>(10.585.456)</b>	-
Adquisición nuevas operaciones (Nota 30)	45.477.094.393	-	-	-	<b>45.477.094.393</b>	-
Transferencias	259.707.778	113.748.714	(373.832.407)	375.915	-	-
Valor al cierre del período	<b>68.220.344.254</b>	<b>769.793.891</b>	<b>1.438.207.220</b>	<b>5.059.217.606</b>	<b>75.487.562.971</b>	<b>10.356.784.337</b>
<u>Depreciaciones</u>						
Acumulada al inicio del período	2.293.646.443	156.902.556	-	352.365.113	<b>2.802.914.112</b>	<b>1.073.445.282</b>
Diferencias de conversión	292.494.176	24.169.004	-	67.534.995	<b>384.198.175</b>	<b>92.379.193</b>
Del período	1.181.227.596	25.517.409	-	32.153.225	<b>1.238.898.230</b>	<b>138.590.133</b>
Acumulada al cierre del período	<b>3.767.368.215</b>	<b>206.588.969</b>	-	<b>452.053.333</b>	<b>4.426.010.517</b>	<b>1.304.414.608</b>
Previsión por desvalorización	(1.302.305.463)	-	-	-	(1.302.305.463)	-
<b>Valor residual</b>	<b>63.150.670.576</b>	<b>563.204.922</b>	<b>1.438.207.220</b>	<b>4.607.164.273</b>	<b>69.759.246.991</b>	<b>9.052.369.729</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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



Ignacio Marcó  
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

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

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 2023 y 2022:

*Activos por derecho de uso*

	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023</b>	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	<b>(No auditado)</b>
<b>Al inicio del período</b>	3.261.870	5.380.638
Diferencias de conversión	300.377	355.555
Altas, netas	1.239.630	-
Depreciación del período	(3.324.803)	(1.897.689)
<b>Al cierre del período</b>	<b>1.477.074</b>	<b>3.838.504</b>

*Pasivos por derecho de uso*

	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023</b>	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	<b>(No auditado)</b>
<b>Al inicio del período</b>	1.975.866	4.439.299
Altas netas	1.239.630	-
Intereses devengados (i)	1.957	3.731
Pagos	(2.423.523)	(1.150.746)
Diferencias de cambio y conversión	(174.006)	93.965
<b>Al cierre del período</b>	<b>619.924</b>	<b>3.386.249</b>

	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
No Corriente	63.957	54.211
Corriente	555.967	1.921.655
	<b>619.924</b>	<b>1.975.866</b>

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio al 31 de marzo de 2023.

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

Con fecha 27 de septiembre de 2022, Petrolera Aconcagua Energía S.A. definió la cesión de parte de su participación accionaria en Aconcagua Energía Renovables S.A. (AERSA) a Aconcagua Energía S.A. (AES), con el propósito de que el nuevo accionista mayoritario acelere la ejecución del plan estratégico de desarrollo de energía solar.

Conforme al acuerdo alcanzado, la nueva participación accionaria sobre AERSA quedó de la siguiente manera:

- Aconcagua Energía S.A.: 75% de las acciones.
- Petrolera Aconcagua Energía S.A.: 25% de las acciones.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

A continuación se detallan las inversiones a valor patrimonial proporcional al 31.03.2023:

	<b>AI 31.03.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Aconcagua Energía Renovables S.A. (AERSA)	22.663.999	11.092.696
	<b>22.663.999</b>	<b>11.092.696</b>

**NOTA 16 - Otros créditos**

	<b>AI 31.03.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No Corrientes</b>		
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado Oriental (Nota 25)	543.757.110	460.896.604
Con partes relacionadas (Nota 29)	125.106.660	27.939.390
	<b>668.863.770</b>	<b>488.835.994</b>
<b>Corrientes</b>		
Créditos fiscales (1)	726.422.826	396.527.351
Impuesto a las Ganancias	210.926.124	135.282.720
Canon de explotación a devengar	164.248.487	-
Diversos	74.066.954	107.890.104
UTE PAESA – Crown Point	66.743.799	15.498.871
Gastos pagados por adelantado	35.763.208	9.446.516
Anticipo dividendos (Nota 29)	22.557.494	57.199.495
Con partes relacionadas	22.500.000	22.499.999
Anticipos y préstamos al personal	693.746	808.329
Anticipo compra equipos	-	53.148.000
	<b>1.323.922.638</b>	<b>798.301.385</b>

1) Incluye \$ 26.727.099 por subvenciones obtenidas en el marco del Programa Mendoza Activa Hidrocarburos I y II al 31 de marzo de 2023 (ver Nota 31).

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 17 - Cuentas comerciales por cobrar**

	<b>AI 31.03.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>Corrientes</b>		
Comunes (Nota 25)	2.541.837.911	704.542.112
	<b>2.541.837.911</b>	<b>704.542.112</b>

El importe en libros de las cuentas comerciales por cobrar se aproxima a su valor razonable debido a su vencimiento en el corto plazo.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

La siguiente tabla detalla la antigüedad de las cuentas comerciales por cobrar:

	Total	No vencidos	Vencidos	
			1 - 180 días	> 180 días
<b>(No auditados)</b>				
<b>Al 31 de marzo 2023</b>				
Cuentas comerciales por cobrar	2.541.837.911	2.541.837.911	-	-
<b>Valor neto</b>	<b>2.541.837.911</b>	<b>2.541.837.911</b>	-	-
<b>Al 31 de diciembre 2022</b>				
Cuentas comerciales por cobrar	704.542.112	701.758.678	2.783.434	-
<b>Valor neto</b>	<b>704.542.112</b>	<b>701.758.678</b>	<b>2.783.434</b>	-

**NOTA 18 - Inventarios**

	AI 31.03.2023	AI 31.12.2022
<b>(No auditados)</b>		
Hidrocarburos	730.053.894	143.242.039
Materiales y repuestos	207.157.815	160.304.436
	<b>937.211.709</b>	<b>303.546.475</b>

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

	AI 31.03.2023	AI 31.12.2022
<b>(No auditados)</b>		
Fondos comunes de inversión	629.985.880	1.887.510.055
Bancos	118.296.380	95.969.150
Caja y fondos fijos	1.379.128	789.839
Valores a depositar	543.221	516.619
	<b>750.204.609</b>	<b>1.984.785.663</b>

**NOTA 20 - Partidas del patrimonio**

**20.1 Capital Social**

Al 31 de marzo de 2023, el capital social asciende a \$2.000.000, 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 2023 la asignación de \$ 2.980.408.411 a Reserva para Futuros Dividendos y la distribución de dividendos en efectivo por \$ 43.442.000, los cuales fueron ratificados por la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada el 15 de marzo de 2023. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros se ha cancelado la totalidad de los dividendos mencionados.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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	
	2023	2022
	(No auditado)	
(Pérdida)/Ganancia del período atribuible a los propietarios de la sociedad	(994.691.629)	28.636.400
Acciones ordinarias en circulación	2.000.000	2.000.000
<b>(Pérdida)/Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)</b>	<b>(497,35)</b>	<b>14,32</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.

### NOTA 21 - Provisiones

	Al 31.03.2023 (No auditado)	Al 31.12.2022 (No auditado)
<b>No corrientes</b>		
Provisión para abandono de pozos	190.976.408	157.559.549
	<b>190.976.408</b>	<b>157.559.549</b>
<b>Corrientes</b>		
Provisión para contingencias	1.493.376	1.265.808
	<b>1.493.376</b>	<b>1.265.808</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	
	2023	2022
	(No auditado)	
Saldo al inicio del período	157.559.549	77.599.002
Diferencias de conversión	28.729.452	6.355.525
Actualización de provisión	4.687.407	2.237.458
Saldo al cierre del período	<b>190.976.408</b>	<b>86.191.985</b>

Al 31 de marzo de 2023, la provisión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de descuento en dólares que oscilan entre el 10,62% y 12,15%.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Otras contingencias

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	<b>(No auditado)</b>	
Saldo al inicio del período	1.265.808	1.171.727
Altas (Nota 30)	-	90.585.778
Reestimaciones	-	25.960
Diferencias de conversión	227.568	-
<b>Saldo al cierre del período</b>	<b>1.493.376</b>	<b>91.783.465</b>

**NOTA 22 - Deudas financieras**

	Al 31.03.2023	Al 31.12.2022
	<b>(No auditado)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Obligaciones negociables (1)	6.414.430.807	3.077.668.117
Préstamos prendarios	116.928.295	87.236.628
Otros préstamos	96.144.600	101.578.938
Préstamos bancarios	61.486.637	74.728.878
Leasing	48.184.494	56.507.460
	<b>6.737.174.833</b>	<b>3.397.720.021</b>
<b>Corrientes</b>		
Obligaciones negociables (1)	806.556.304	485.818.517
Cheques diferidos (2)	565.341.501	292.353.203
Préstamos bancarios	206.513.344	185.139.454
Leasing	50.935.695	46.977.407
Préstamos prendarios	49.658.702	47.749.999
	<b>1.679.005.546</b>	<b>1.058.038.580</b>

(1) Ver último párrafo de la presente nota.

(2) Los plazos de vencimiento de los cheques diferidos emitidos son: al 30 de abril de 2023 \$ 353.393.702; con vencimientos entre el 1 de mayo y el 31 de julio de 2023 \$ 63.513.548; con vencimientos entre el 1 de agosto y el 31 de octubre del 2023 \$ 142.942.690; con vencimientos entre el 1 de noviembre de 2023 y el 31 de enero de 2024 \$ 4.390.817; y con vencimientos entre el 1 y 29 de febrero de 2024 \$ 1.100.744.

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	<b>(No auditado)</b>	
Saldo al inicio del ejercicio	4.455.758.601	1.847.637.994
Tomas de préstamos	64.046.028	23.687.979
Cancelaciones de capital	(114.972.464)	(49.841.800)
Intereses devengados	125.361.370	57.640.397
Devengamiento comisiones deudas financieras	(9.505.780)	(2.154.191)
Intereses pagados	(89.480.043)	(57.066.988)
Emisión Obligaciones Negociables	2.886.730.645	-
Emisión de cheques diferidos	201.672.804	8.191.805
Diferencias de cambio y conversión	896.569.218	116.841.966
<b>Saldo al cierre del período</b>	<b>8.416.180.379</b>	<b>1.944.937.162</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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 2023 de los principales préstamos bancarios y financieros:

Prestamista	31.03.2023	Tasa de Interés	Moneda Contrato	Vencimiento
Banco Ciudad	185.786.648	3%	USD	06/07/2024
Banco Nación Capital de trabajo	13.888.888	51%	AR\$	18/01/2024
Banco Nación Capital de trabajo	44.444.444	51%	AR\$	18/01/2024
Banco Nación Capital de trabajo	18.880.001	65%	AR\$	15/02/2028
Banco ICBC Créditos Prendarios (2)	1.251.135	34%	AR\$	27/08/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (2)	1.251.135	34%	AR\$	27/08/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (2)	1.251.135	34%	AR\$	27/08/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (1)	935.659	30%	AR\$	17/11/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (1)	935.659	30%	AR\$	17/11/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (1)	935.659	30%	AR\$	17/11/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (5)	2.774.437	45%	AR\$	14/07/2026
Banco ICBC Créditos Prendarios (5)	2.774.437	45%	AR\$	14/07/2026
Banco ICBC Créditos Prendarios (9)	4.059.040	55%	AR\$	04/11/2026
Banco ICBC Créditos Prendarios (9)	4.059.040	55%	AR\$	04/11/2026
Banco ICBC Créditos Prendarios (9)	4.059.040	55%	AR\$	04/11/2026
Banco ICBC Créditos Prendarios (10)	6.537.787	42%	AR\$	19/12/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (10)	4.016.069	65%	AR\$	19/12/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (10)	3.455.687	65%	AR\$	29/12/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (4)	3.528.586	32%	AR\$	16/05/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (8)	6.145.308	19%	AR\$	14/12/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (6)	2.089.878	1%	AR\$	09/09/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (6)	6.829.891	59%	AR\$	15/09/2026
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	14.869.301	50%	AR\$	19/01/2027
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	29.230.003	50%	AR\$	19/01/2027
Banco Nación Créditos Prendarios (7)	38.108.207	50%	AR\$	06/08/2026
Banco Galicia	5.000.000	30%	AR\$	20/11/2023
Banco Santander Río Prendarios (3)	2.294.481	23%	AR\$	22/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (3)	2.294.481	23%	AR\$	22/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (3)	2.294.481	23%	AR\$	22/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (3)	2.294.481	23%	AR\$	22/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (5)	834.497	23%	AR\$	11/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (5)	834.497	23%	AR\$	11/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (11)	834.497	23%	AR\$	11/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (11)	834.497	23%	AR\$	11/01/2025

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Banco Santander Río Prendarios (11)	834.497	23%	AR\$	11/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (11)	2.409.955	30%	AR\$	25/03/2026
Banco Santander Río Prendarios (11)	2.409.955	30%	AR\$	25/03/2026
Banco Santander Río Prendarios (5)	2.409.955	30%	AR\$	25/03/2026
Banco Santander Río Prendarios (5)	2.409.955	30%	AR\$	25/03/2026
Banco Santander Río Prendarios (5)	2.409.955	30%	AR\$	25/03/2026
Mercedes Benz Compañía Financiera	2.089.717	48%	AR\$	05/08/2024
Mercedes Benz Compañía Financiera	7.777.351	39%	AR\$	23/12/2024
Mercedes Benz Compañía Financiera	4.352.762	45%	AR\$	29/12/2025
Obligaciones Negociables Clase I	2.478.665.682	0%	USD	11/10/2025
Obligaciones Negociables Clase II	3.127.693.770	6%	USD (**)	23/01/2023
Obligaciones Negociables Pyme Clase III	177.289.326	6%	USD (**)	18/04/2024
Obligaciones Negociables Pyme Clase IV (6)	198.663.006	40% (*)	AR\$	18/04/2024
Obligaciones Negociables Pyme Clase V	1.238.675.327	6%	USD (**)	03/12/2024
Leasing Banco Ciudad AENSSA	59.567.850	46%	USD	08/11/2025
Leasing Aconcagua Energía Servicios	27.422.246	0%	USD	25/08/2024

(\*) tasas variables  
(\*\*) dólar linked

- (1) Tasa de interés; variable Badlar + 5 puntos porcentuales, TNA 53,71%, TEM 4,41%, TEA 69,14%, CFT 98,35% (Tasa variable Bancos Privados).
- (2) La Sociedad ha adquirido nueve rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco Santander Río, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 23%.
- (3) La Sociedad ha adquirido tres rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco ICBC, pagaderos en 36 meses, con una tasa nominal anual del 57%.
- (4) La Sociedad ha adquirido un rodado para el desarrollo de la actividad, a través de un préstamo prendario de Mercedes Benz Compañía Financiera Argentina S.A., pagadero en 36 meses, con una tasa nominal anual del 60%.
- (5) La Sociedad ha adquirido tres rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco ICBC, pagaderos en 24 meses, con una tasa nominal anual del 57%.
- (6) La Sociedad ha adquirido cinco rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco Santander, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 30%.
- (7) La Sociedad ha adquirido un rodado para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco ICBC, pagaderos en 24 meses, con una tasa nominal anual del 62%.
- (8) La Sociedad ha adquirido dos rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco ICBC, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 23%.
- (9) La Sociedad ha adquirido un rodado para el desarrollo de la actividad, a través de 2 préstamos prendarios del Banco ICBC. Uno pagadero en 48 cuotas con una tasa nominal anual del 41% y el restante pagadero en 12 cuotas con una tasa de interés nominal anual del 23%.
- (10) La Sociedad ha adquirido un rodado para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco de la Nación Argentina, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 51%.

Emisión de Obligaciones Negociables:

Con fecha 19 de abril de 2021, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase III por un valor nominal de USD 2.258.700 con un precio de emisión del 100%, cuyo vencimiento opera el 18 de abril de 2024. Las ON PYME Clase III devengan intereses a una tasa fija del 6%. Los intereses son pagaderos

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

en forma trimestral y el capital será amortizado en ocho cuotas trimestrales a partir del mes 15 contado desde la fecha de emisión.

Con fecha 19 de abril de 2021, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase IV por un valor nominal de AR\$ 330.957.446 con un precio de emisión del 100%, cuyo vencimiento opera el 18 de abril de 2024. Las ON PYME Clase IV devengan intereses a una tasa variable Badlar + 6%. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será amortizado en ocho cuotas trimestrales a partir del mes 15 contado desde la fecha de emisión.

La Sociedad aplicó en su totalidad los fondos obtenidos por las ON Clase III y Clase IV, conforme al destino del programa. Con fecha 2 de septiembre de 2021 el Directorio de la Sociedad aprobó la aplicación de fondos de las ON Clase III, y con fecha 4 de enero de 2022 aprobó la aplicación de fondos de las ON Clase IV, dando cumplimiento de esta forma a lo requerido por el artículo 25 del título II, Capítulo V, Sección IV, del Texto Normativo Ordenado 2013 de la Comisión Nacional de Valores.

Con fecha 25 de octubre de 2021 se autorizó la ampliación de monto del Programa Global de Obligaciones Negociables PYMES (no convertibles en acciones) por hasta V/N \$ 1.500.000.000 (pesos argentinos mil quinientos millones) o su equivalente en otras monedas, mediante la Disposición N°DI-2021-50-APN-GE#CNV.

Con fecha de 3 de diciembre de 2021, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase V por un valor nominal de USD 5.948.315, cuyo vencimiento opera el 3 de diciembre de 2024, a una tasa de corte de 6%. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será cancelado en cinco cuotas trimestrales, a partir del mes 24 contado desde la fecha de emisión. Los fondos provenientes de dicho programa se encontrarán destinados a inversiones productivas en las concesiones petroleras con la finalidad de desarrollar reservas comprobadas de hidrocarburos.

La Sociedad aplicó en su totalidad los fondos obtenidos por la ON Clase V, conforme al destino del programa. Con fecha 11 de agosto de 2022 el Directorio de la Sociedad aprobó la aplicación de fondos de las ON Clase V, dando cumplimiento de esta forma a lo requerido por el artículo 25 del título II, Capítulo V, Sección IV, del Texto Normativo Ordenado 2013 de la Comisión Nacional de Valores.

Con fecha 11 de octubre de 2022, la Sociedad ha emitido las Obligaciones Negociables Clase I por USD 12.000.000 (V/N USD 10.851.238 fueron integrados en pesos y V/N USD 1.148.762 fueron integrados en especie). 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 ON. 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 0% (cero).

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 36 meses contados desde la fecha de emisión. La tasa de corte de la misma es 5,5%

**NOTA 23 - Deudas comerciales**

	<b>AI 31.03.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b><u>No Corrientes</u></b>		
Proveedores comunes	167.617.660	168.313.515
	<b>167.617.660</b>	<b>168.313.515</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Corrientes

Proveedores comunes	3.606.690.355	1.670.433.668
	<b>3.606.690.355</b>	<b>1.670.433.668</b>

El importe en libros de las deudas comerciales corrientes se aproxima a su valor razonable debido a su vencimiento en el corto plazo.

**NOTA 24 - Otras deudas**

	<b>Al 31.03.2023</b>	<b>Al 31.12.2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<u>No Corrientes</u>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 30)	46.186.272.384	-
Deuda por adquisición áreas (Nota 30)	898.915.851	-
	<b>47.085.188.199</b>	<b>-</b>
<u>Corriente</u>		
Deuda por adquisición áreas (Nota 30)	2.243.483.452	-
Bono adquisición áreas	97.537.979	118.609.080
Tarjeta de crédito corporativa	31.476.954	24.960.778
Otras deudas diversas	15.561.882	13.042.594
	<b>2.388.060.267</b>	<b>156.612.452</b>

El importe en libros de otras deudas corrientes se aproxima a su valor razonable debido a su vencimiento en el corto plazo.

**NOTA 25 - Instrumentos financieros por categoría**

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

<b>Al 31 de marzo de 2023 (No auditado)</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)	629.985.880	120.218.729	750.204.609
Cuentas comerciales por cobrar (Nota 17)	-	2.541.837.911	2.541.837.911
Otros créditos	543.757.072	274.078.649	817.835.721
<b>Total</b>	<b>1.173.742.952</b>	<b>2.936.135.289</b>	<b>4.109.878.241</b>

<b>Al 31 de marzo de 2023 (No auditado)</b>	<b>Costo amortizado</b>
<b>Pasivos</b>	
Deudas financieras (Nota 22)	8.416.180.379
Otras deudas (Nota 24)	3.286.976.118
Deudas comerciales (Nota 23)	3.606.690.355
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	619.924
<b>Total</b>	<b>15.310.466.776</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Al 31 de diciembre de 2022	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
<b>Activos</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	1.887.510.055	97.275.608	1.984.785.663
Cuentas comerciales por cobrar (Nota 17)	-	704.542.112	704.542.112
Otros créditos	534.639.722	117.336.620	651.976.342
<b>Total</b>	<b>2.422.149.777</b>	<b>919.154.340</b>	<b>3.341.304.117</b>

Al 31 de diciembre de 2022	Costo amortizado
<b>Pasivos</b>	
Deudas financieras (Nota 22)	4.455.758.601
Deudas comerciales (Nota 23)	1.670.433.668
Otras deudas (Nota 24)	156.612.452
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	1.975.866
<b>Total</b>	<b>6.284.780.587</b>

Al 31 de marzo de 2023, ACONCAGUA presenta un capital de trabajo negativo de \$ 4.103 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. Sin contemplar la deuda asociada a estas nuevas áreas operadas, el capital de trabajo asciende a \$ 1.715 millones negativos. El mismo, es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia de la Sociedad. Asimismo, y tal como se menciona en Nota 32, en el mes de abril, la Sociedad emitió nuevas obligaciones negociables por más de USD 36 millones.

#### Estimación del valor razonable

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 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 nueve meses finalizados el 31 de marzo de 2023 y 2022

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 2023 y 31 de diciembre de 2022:

	Nivel 1	
	31.03.2023	31.12.2022
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 19)	629.985.880	1.887.510.055
<b>Total</b>	<b>629.985.880</b>	<b>1.887.510.055</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

	Nivel 3	
	31.03.2023	31.12.2022
	<b>(No auditados)</b>	
Otros créditos	543.757.072	-
<b>Total</b>	<b>543.757.072</b>	<b>-</b>

**NOTA 26 - 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 2023, 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 30		
		Jarrilla Quemada	Ver Nota 30		
		Charco del Palenque	Ver Nota 30		
		Jagüel de los Machos	Ver Nota 30		
		25 de Mayo-Medanito	Ver Nota 30		
Neuquén	Entre Lomas Neuquén	Ver Nota 30			

(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

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.E.A. T° 1 F° 17

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 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.

(3) Con fecha 29 de agosto de 2022, la Provincia de Río Negro mediante Decreto N° 976/22 autorizó la cesión del 100% de la participación de PAESA en el área “Tres Nidos” a Petrolera San Miguel S.A. Con esta autorización se cedieron todos los derechos y obligaciones de la concesión de explotación del área hidrocarburífera. Petrolera San Miguel S.A. reemplazará a PAESA como operador del área de concesión Tres Nidos, área ubicada en la provincia de Río Negro.

Como contraprestación de la cesión Petrolera San Miguel S.A. pagó a PAESA un importe de USD 250.000, de los cuales USD 25.000 se abonaron el día de la firma del acuerdo entre las partes, y los USD 225.000 restantes, con la emisión del Decreto que autorizó dicha cesión.

**NOTA 27 - Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino (a)**

Rubro	Clase (b)	31.03.2023 (No auditado)		31.12.2022	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 209,01 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 177,19 (d)
<b>Activo</b>					
<b>Activo Corriente</b>					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	11.101.333	2.320.289.610	3.963.711	702.211.041
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	466.430	97.488.534	526.448	93.265.528
<b>Total activo</b>		<b>11.567.763</b>	<b>2.417.778.144</b>	<b>4.490.159</b>	<b>795.476.569</b>
<b>Pasivo</b>					
<b>Pasivo no corriente</b>					
Deudas financieras	USD	31.979.706	6.684.078.395	18.707.959	3.314.302.061
Otras deudas	USD	4.300.827	898.915.851	-	-
<b>Pasivo corriente</b>					
Deudas financieras	USD	3.146.341	657.616.776	1.811.254	320.881.797
Otras deudas	USD	11.200.524	2.341.021.521	666.667	118.106.655
Deudas comerciales	USD	2.511.157	524.856.925	3.813.038	675.517.812
<b>Total pasivo</b>		<b>53.138.555</b>	<b>11.106.489.468</b>	<b>24.998.918</b>	<b>4.428.808.325</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 2023

(d) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 31 de diciembre de 2022

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

**NOTA 28 - 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

*i) Principales compromisos de inversión en las áreas en las que participa:*

Como consecuencia del proceso de licitación, mediante el cual la Sociedad adquirió los derechos de explotación y exploración de las áreas que se detallan a continuación, al 31 de marzo de 2023, se encuentra pendiente de pago USD 466.666 correspondiente al bono de adquisición del área Catriel Oeste (Nota 24).

Asimismo, asumió los siguientes compromisos de inversión en las áreas que posee:

Área	Normativa	Plazos	Compromisos remanentes de inversión
Puesto Pozo Cercado Oriental	Art. 3 Decreto Provincial N° 1354/18	agosto de 2028	USD 25,91 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 36,78 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)	-
Catriel Oeste	Art. 6 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 8,79 millones.
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 11,25 millones.
Loma Guadalosa	Art. 8 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 9,47 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 11,19 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.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

- 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 ACONCAGUA, en calidad de vendedor, e YPF S.A., en calidad de comprador.

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 29 - 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>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
Aconcagua Energía Renovables S.A. – Saldo préstamo mutuo	125.106.660	27.939.390
Anticipo dividendos	22.557.494	-
	<b>147.664.154</b>	<b>27.939.390</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>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b>Compras de productos y servicios</b>		
Syatsa S.A.	1.347.067	841.200
Ariscas S.A.	1.175.119	734.031
	<b>2.522.186</b>	<b>1.575.231</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E./C.A.B.A. T° 1 F° 17

**NOTA 30 - 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 a pagar 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 2023, la Sociedad ha reconocido ambos pasivos en "otras deudas" (corriente y no corriente) bajo los conceptos de "Consideración diferida por contingente adquisición áreas" y "Deuda por adquisición áreas".

La producción de las Concesiones será 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.

El corto período de tiempo sucedido entre la Fecha Efectiva y la fecha de aprobación para la emisión de los presentes Estados Financieros, así como el tamaño y la complejidad de la adquisición realizada, torna impracticable para la Sociedad revelar la totalidad de la información requerida por NIIF 3 para una combinación de negocios.

Desde el 1 de marzo de 2023 al 31 de marzo de 2023, la adquisición de las áreas mencionadas contribuyeron con USD 6,1 millones de ingresos por ventas de petróleo y gas y USD 1,5 millones de ingresos operativos (ingresos por petróleo y gas menos regalías y gastos 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 ejercicio habrían aumentado en aproximadamente USD 18.500 y los ingresos operativos habrían aumentado en aproximadamente USD 4.700. Esta información no es necesariamente representativa de los ingresos y las operaciones futuras.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

### Adquisición Confluencia Sur

Con fecha 4 de enero de 2022, San Jorge Petroleum S.A. y Metro Holding S.A. aceptaron la oferta remitida por la Sociedad para la compra del 71,01% y 14,57%, respectivamente, de los derechos, intereses y obligaciones que tienen ambos en la Concesión de Explotación sobre el lote "Confluencia Sur", ubicado en la Provincia de Mendoza. Por su parte, PAESA fue designado como operador de la concesión desde la fecha de efectiva de control, que operó el 24 de enero de 2022, con la firma de la escritura pública.

Con esta adquisición, PAESA incrementa sustantivamente su producción de petróleo a más 106 (m3/d) y su producción de gas a 10 (Mm3/d).

A través de la adquisición del área Confluencia Sur, 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 razonables estimados a la fecha de adquisición.

Como contraprestación por el negocio adquirido, PAESA acordó abonar las sumas de USD 3.976.560 a San Jorge Petroleum S.A. y USD 815.920 a Metro Holding S.A., respectivamente. Un pago de USD 2.225.080 se efectivizó durante el mes de enero de 2022. La contraprestación remanente se cancela de la siguiente forma: (i) la suma de USD 1.283.700 en 18 cuotas mensuales, iguales y consecutivas, que devenga un interés compensatorio a una tasa SOFR +4 desde la fecha de aceptación de la oferta (de las cuales a la fecha de los presentes Estados Financieros se han abonado 11); y (ii) al haberse otorgado por decreto la prórroga de la concesión por 10 años, la suma de USD 1.283.700, pagadero en otras 18 cuotas mensuales, iguales y consecutivas desde el mes siguiente a la fecha de emisión del decreto de prórroga con un interés compensatorio a una tasa SOFR+4 desde la fecha de aceptación de la oferta.

A continuación, se detallan los valores razonables, 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 fecha efectiva de control:

	<b>CONFLUENCIA SUR</b>
<i>Valor razonable de la contraprestación</i>	
<b>Consideración Total</b>	<b>515.721.634</b>
<i>Valor razonable de los principales activos y pasivos objeto de la adquisición</i>	
Propiedad, planta y equipo	1.487.308.697
Inventarios	47.235.386
Otros créditos	6.387.406
Efectivo y equivalentes de efectivo	15.485.395
Deudas comerciales	(74.876.277)
Provisión por abandono de pozos	(3.445.909)
<b>Total activos y pasivos objetos de la adquisición</b>	<b>1.478.094.698</b>
<b>Ganancia por compra en condiciones ventajosas</b>	<b>962.373.064</b>

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

Los costos relacionados a la adquisición no han sido significativos y fueron imputados a la línea de gastos de administración del resultado del período finalizado el 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Desde el 24 de enero de 2022 al 31 de diciembre de 2022, la adquisición de Confluencia Sur contribuyó con USD 14.967 mil de ingresos por ventas de petróleo y gas y USD 7.577 mil de ingresos operativos (ingresos por petróleo y gas menos regalías y gastos operativos). Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2022, la Sociedad estima que los ingresos por ventas de petróleo y gas por dicho ejercicio habrían aumentado en aproximadamente USD 781 mil y los ingresos operativos habrían aumentado en aproximadamente USD 384 mil. Esta información no es necesariamente representativa de los ingresos y las operaciones futuras.

### **NOTA 31 – 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.

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 marzo 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 32 - Hechos posteriores**

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

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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%

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  
12 de mayo de 2023

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

Ignacio Marco  
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 2023 y finalizado el 31 de marzo de 2023.

### 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. Centra su negocio en la explotación de yacimientos hidrocarburíferos convencionales desarrollados y sin riesgo exploratorio. En dichas áreas busca mantener e incrementar su factor de recuperación, mediante la aplicación de nuevas tecnologías, procesos eficientes sostenibles y sustentables 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 es titular de 7 (siete) concesiones hidrocarburíferas, siendo en todas ellas Operador, y luego del acuerdo estratégico celebrado con Vista Energy Argentina SAU (en adelante "VISTA ARGENTINA") opera un total de 13 (trece) concesiones hidrocarburíferas desde el 01 de marzo 2023.

ACONCAGUA desarrolla sus negocios en forma diversificada, de manera estratégica entre clientes locales y desarrollando 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 2023 vs primer trimestre 2022*

ACONCAGUA, en materia de producción de hidrocarburos incrementó un **79%** en petróleo y un **529%** en gas. En cuanto a las ventas totales, el mercado doméstico creció un **65%**, mientras que las exportaciones de petróleo se incrementaron un **116%**. En referencia a los Ingresos por Ventas los mismos se incrementaron en un **252%**, 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 \$ 1.131,7 millones de pesos argentinos un incremento del **429%** con respecto al mismo periodo del ejercicio 2022.

En materia de inversiones, ACONCAGUA finalizó exitosamente la perforación de los pozos RCO.x-3001 con objetivo petróleo y el pozo CB-2003 con objetivo gas. Adicionalmente, continuó con la campaña de perforación del año 2023 y en el mes de marzo, comenzó a perforar su tercer pozo CB.x-2008 con objetivo gas, finalizando la perforación de este en el mes de abril.

Es importante resaltar, que las métricas obtenidas en el primer trimestre del presente ejercicio solamente contemplan 30 días de operaciones regulares resultantes del acuerdo estratégico celebrado con VISTA ARGENTINA en las provincias de Río Negro y Neuquén.

Como hecho relevante adicional, es importante destacar que, como consecuencia del acuerdo alcanzado con VISTA ARGENTINA, y en línea con la estrategia de integración de Servicios claves, se incorporaron más de 200 colaboradores claves al grupo económico para llevar a delante todas las operaciones.

En materia de calificación crediticia, ACONCAGUA obtuvo mejoras de calificación en ambas agencias Fix SCR y Moody's Argentina como consecuencia del crecimiento sostenido y profesional de la compañía.

Finalmente, ACONCAGUA a través de la reciente transacción se ha convertido en el 6° productor convencional de crudo en Argentina.

#### Producción de Hidrocarburos:

La producción de hidrocarburos ascendió a 295.337 barriles de petróleo, un **79%** superior a los 165.351 barriles de petróleo respecto del mismo período 2022. En relación con la producción de gas, la misma ascendió a 11 millones de m3, un **529%** superior a los 1,8 millones de m3 del mismo periodo del año 2022.

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 reparación de pozos.

Como puntos relevantes a destacar, en los primeros 30 días de operación de las concesiones Entre Lomas Río Negro, Entre Lomas Neuquén, Jarrilla Quemada, Charco del Palenque, 25 de Mayo-Medanito y Jagüel de los Machos, ACONCAGUA alcanzó un incremento neto, por sobre del declino natural de los activos (1% mensual), en un 4% la producción de hidrocarburos respecto de la toma de operaciones. Esta mejora se consiguió mediante la reactivación de 16 pozos productores de petróleo junto con la puesta en producción de la concesión Jarilla Quemada la cual se encontraba inactiva.

A su vez, es importante destacar, que este crecimiento inmediato fue capturado mediante la incorporación de 1 equipo de torre adicional al parque de equipos que se encontraban operando. Al 31 de marzo 2023, ACONCAGUA consolidó una flota de Equipos de Torre activos de 6 equipos Pulling/Workover y 1 equipo de Perforación en la provincia de Río Negro y Neuquén y 2 equipos de Pulling/Workover en la provincia de Mendoza.

En cuanto a la actividad de perforación, ACONCAGUA alcanzó con éxito la perforación y terminación del pozo RCO.x-3001 en el área Catriel Oeste cumpliendo la producción prevista. Adicionalmente, en el mes de marzo y a 20 días de haber tomado la operación de las áreas nuevas, se finalizó la perforación del pozo CB-2003, ubicado en el yacimiento Charco Bayo, y se comenzó a perforar el pozo CB.x-2008 el cual se finalizó en el mes de abril 2023. A diferencia del pozo RCO.x-3001, el cual tenía como objetivo petróleo, tanto el CB-2003, como el CB.x-2008 son pozos con objetivo de desarrollo de tight gas en la formación Punta Rosada dentro del área Entre Lomas. Se estima su terminación durante los meses de mayo y junio 2023.

#### 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 **65%** el volumen de venta de petróleo versus el mismo período del 2022, distribuido entre las principales compañías refinadoras de la Argentina, YPF (41%), Trafigura (PUMA) (32,1%), RAIZEN (Ex Shell) (26,6%) y Otras (0,3%).

En cuanto al Mercado externo, ACONCAGUA, también incrementó sus volúmenes exportados en un **116%** versus el mismo período durante 2022.

#### Ingresos por Ventas:

Los ingresos por ventas netos del primer trimestre del ejercicio 2023 ascendieron a \$ 3.543,4 millones, un **252%** superior a las ventas del mismo período 2022 los cuales fueron de \$ 1.007,6 millones. Dicho crecimiento es producto del incremento de producción de petróleo y gas y como así también por la recuperación sostenida del precio de petróleo comercializado (**+16,4%**), el cual fue de 65,8 dólares por barril vis a vis 56,52 dólares por barril de petróleo.

#### Costos Operativos:

Como consecuencia lógica del salto de escala (4x) de la compañía, producto de la incorporación de las nuevas operaciones, los costos operativos ascendieron a \$ 3.242,2 millones siendo superiores a los \$ 827,7 millones respecto al trimestre enero a marzo del año 2022. Como fuera detallado anteriormente, dichos costos se corresponden principalmente a la actividad incremental realizada en el primer trimestre del ejercicio 2023 y a los gastos operativos asociados a la toma de las nuevas operaciones.

#### EBITDA:

Como resultado de lo antes mencionado, ACONCAGUA alcanzó durante el primer trimestre del ejercicio 2023, un EBITDA ajustado de \$ 1.131,7 millones, representando un **429%** superior al EBITDA conseguido en el mismo período del ejercicio 2022.

### 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 y Clase V del Régimen General) para financiar la ejecución de proyectos de inversión productivos. 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. Adicionalmente, ACONCAGUA obtuvo mejoras de calificación en ambas agencias Fix SCR y Moodys Argentina como consecuencia del crecimiento sostenido y profesional de la compañía.

### Liquidez y flujo de fondos

Los flujos de fondo netos generados por las operaciones durante el primer trimestre 2023 ascendieron a \$ 2.119,2 millones, superiores a los \$ 37,1 millones generados en el mismo periodo del año 2022.

Durante el primer trimestre del ejercicio 2022, 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 acelerados de inversión planificados.

## 2. Estructura de la Situación Financiera

(por el período de tres meses al 31 de marzo de 2023, comparativa al 31 de marzo de 2022 – valores expresados en pesos)

	Al 31 de marzo de	
	2023	2022
Activo no corriente	70.452.251.834	9.056.208.233
Activo corriente	5.553.176.867	1.077.934.630
<b>Total del Activo</b>	<b>76.005.428.701</b>	<b>10.134.142.863</b>
Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	8.142.442.073	4.607.443.529
Participación no controlante	92.486.507	12.491.409
<b>Total Patrimonio Neto</b>	<b>8.234.928.580</b>	<b>4.619.934.938</b>
Pasivo no corriente	58.114.102.633	3.561.009.065
Pasivo corriente	9.656.397.488	1.953.198.860
<b>Total del Pasivo</b>	<b>67.770.500.121</b>	<b>5.514.207.925</b>
<b>Total del Patrimonio Neto y Pasivo</b>	<b>76.005.428.701</b>	<b>10.134.142.863</b>

## 3. Estructura de Resultados Integrales

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

	Al 31 de marzo de		
	2023	2022	2021
Resultado operativo	(110.424.905)	73.536.820	1.419.664.758
Resultados financieros netos	(182.719.862)	(16.713.704)	950.554
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>(293.144.767)</b>	<b>56.823.116</b>	<b>1.420.615.312</b>
Impuesto a las ganancias	(686.758.216)	(31.496.774)	279.064.083
<b>Resultado del ejercicio</b>	<b>(979.902.983)</b>	<b>25.326.342</b>	<b>1.699.679.395</b>
Estado de resultados integrales			
Resultado del ejercicio	(979.902.983)	25.326.342	1.699.679.395
Otros resultados integrales	1.125.029.591	344.077.068	304.382.550
<b>Resultados integrales del ejercicio</b>	<b>145.126.608</b>	<b>369.403.410</b>	<b>2.004.061.945</b>

#### 4. Estructura de Flujo de Efectivo

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

	<b>2023</b>	<b>Al 31 de marzo de 2022</b>	<b>2021</b>
Fondos generados por las actividades operativas	2.119.223.689	37.108.304	2.887.894
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(6.514.972.925)	(368.982.787)	(117.783.023)
Fondos generados/aplicados a las actividades de financiación	2.930.429.742	(76.179.750)	6.841.468
<b>Total de fondos aplicados durante el ejercicio</b>	<b>(1.465.319.494)</b>	<b>(408.054.233)</b>	<b>(108.053.661)</b>

#### 5. Datos Estadísticos

(situación comparativa con el mismo período finalizado al 31 de marzo de 2022 y 2021 – valores expresados en miles de m3 equivalentes)

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

(\*) Solo contempla un mes de las nuevas áreas.

#### 6. Índices

(situación comparativa al 31 de marzo de 2022 y 2021)

	<b>2023</b>	<b>Al 31 de marzo de 2022</b>	<b>2021</b>
Liquidez	0,58	0,55	0,78
Solvencia	0,12	0,84	0,87
Inmovilización de capital	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 marco internacional, el conflicto bélico entre Rusia y Ucrania, un escenario de inflación mundial acompañado de una posible recesión como consecuencia de la política monetaria contractiva de la reserva federal de los Estados Unidos, como así también la determinación de China y Rusia por realizar transacciones de hidrocarburos por fuera del dólar norteamericano, generan gran incertidumbre en los mercados de commodities presentado impactos y alta volatilidad en los precios internacionales de los hidrocarburos.

En el ámbito del mercado local, se atraviesa un contexto inflacionario fuera de los objetivos esperados, un gran déficit fiscal, políticas de restricciones cambiarias, y un proceso de elecciones presidenciales que tendrá lugar durante el 2023, generando gran incertidumbre en la recuperación de la actividad económica. La dirección de ACONCAGUA monitorea permanentemente la evolución de todas las variables mencionadas anteriormente con el objetivo de tomar las medidas necesarias para mantener la integridad del negocio, sostener la operación y preservar la situación financiera de la Sociedad y sus empleados.

Por su parte, en el sector hidrocarburífero doméstico, el desarrollo de Vaca Muerta ha creado la necesidad de transporte de hidrocarburos en el país, lo que originó el inicio de obras de ampliación de transporte interno y externo a los puntos de exportación, como el Proyecto Duplicar llevado adelante por Oldelval, que tiene como objetivo aumentar de forma permanente la capacidad de transporte en la cuenca Neuquina, hasta el Puerto Rosales, posibilitando la exportación de mayores volúmenes. En línea a ello, ACONCAGUA participó del proyecto "Duplicar", donde fue adjudicado por

una capacidad de transporte adicional por 125 m<sup>3</sup>/d, que sumados a los 127 m<sup>3</sup>/día que ya disponía la compañía, se alcanzó a duplicar la capacidad de transporte vigente, pasando a 1.584 barriles por día (252 m<sup>3</sup>/día).

Por otro lado, ACONCAGUA dentro del acuerdo estratégico alcanzado con VISTA, incorpora a su portafolio de capacidad de evacuación, una capacidad adicional de transporte en firme en Oldelval de 8.176 barriles por día (1.300 m<sup>3</sup>/día), elevando la capacidad de evacuación y transporte en firme en Oldelval a 9.761 barriles por día (+1.500 m<sup>3</sup>/día). Adicionalmente a ello, ACONCAGUA cuenta con capacidad suficiente de evacuación y transporte de toda su producción mendocina de 3.000 barriles diarios (500 m<sup>3</sup>/día) por el ducto Puesto Hernando – Destilería Lujan de Cuyo. En términos consolidados a nivel Argentina, ACONCAGUA, dispone de capacidad de evacuación y transporte total que supera los 12.000 barriles diarios (+2.000 m<sup>3</sup>/día).

Finalmente, YPF, junto con otros productores, se encuentra llevando adelante la reactivación del Oleoducto Trasandino (OTASA), el cual posibilitará la exportación hacia Chile.

En vistas de los proyectos para el aumento de capacidad de transporte y exportación, se espera que las actividades en la industria enfocadas al no convencional, independientemente del contexto local e internacional, se vean sobre demandados los equipos de torre existentes en el mercado local. En consecuencia, ACONCAGUA, con el objetivo de mitigar los riesgos de falta de disponibilidad de equipo de torre, en enero 2023 adquirió un equipo de perforación de 1000HP con capacidad de perforación de hasta 4.200 metros de profundidad. Este equipo será operado por la subsidiaria Aconcagua Energía Servicios S.A. y desarrollará su actividad principalmente en las concesiones ubicadas en Rio Negro, Neuquén y en el Sur de Mendoza, todas ellas dentro de la Cuenca Neuquina.

En relación con el desarrollo de los Negocios de la Sociedad, ACONCAGUA continuará focalizado con sus programas de inversiones en las provincias de Rio Negro-Neuquén y Mendoza. Adicionalmente, 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.

Finalmente, ACONCAGUA continuará implementando proyectos de eficiencia energética en todos sus activos y buscará desarrollar su primer proyecto de generación de energía solar acompañando el proceso de transición energética definido por la dirección.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de mayo de 2023

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023  
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. (en adelante “la Sociedad”) que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de marzo de 2023, los estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023 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 Internacionales de Información Financiera, 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 asentados en el libro "Inventarios y Balances" y 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 condensados intermedios separados 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 2023 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 \$ 90.464.871,51 no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de mayo de 2023

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 REVISIÓN LIMITADA:**

- a) Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2023.
- b) Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2023.
- c) Estado de Evolución del Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2023.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2023.
- e) Notas aclaratorias a los Estados Financieros Consolidados Condensados intermedios por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2023.

**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 REVISIÓN 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 Consejo de Vigilancia 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 de la entidad que, en sus aspectos formales, han sido llevados de conformidad con las disposiciones legales vigentes y las normas de la CNV.
- Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Sociedad, se encuentran copiados en el libro Inventario y Balances.
- Hemos leído la reseña informativa y en lo que es materia de nuestra competencia, no tengo comentarios para realizar.
- Al 31 de marzo de 2023 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad, ascendía a \$90.464.871,51, no siendo exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los 12 días del mes de mayo de 2023.

  
Ignacio Marcó  
Por Comisión Fiscalizadora



# PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

**Estados financieros separados condensados intermedios  
al y por el periodo de tres meses finalizado el 31 de marzo 2023  
(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

IGNACIO MARCÓ

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

## **ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS POR EL PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2023**

### **Índice**

Información jurídica

Estados financieros separados condensados intermedios

Estado de resultados integrales separado condensado intermedio

Estado de situación financiera separado condensado intermedio

Estado de evolución del 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 finalizado el 31 de marzo de 2023

**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.

SUSCRITO E INTEGRADO: \$ 2.000.000

---

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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

  
Ignacio Marcó  
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 2023, comparativo con los mismos períodos del ejercicio anterior

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	Por el período finalizado el 31 de marzo de	
		2023	2022
		(No auditados)	(No auditados)
Ingresos por contratos con clientes	5	3.316.181.531	908.559.867
Costos de ingresos	6	(3.123.080.348)	(750.876.481)
<b>Resultado bruto</b>		<b>193.101.183</b>	<b>157.683.386</b>
Gastos de comercialización	7	(129.451.160)	(50.537.674)
Gastos de administración	8	(280.029.870)	(65.145.090)
Otros resultados operativos netos	10	75.520.968	38.033.086
<b>Resultado operativo</b>		<b>(140.858.879)</b>	<b>80.033.708</b>
Ingresos financieros	11	251.270.632	41.324.296
Costos financieros	11	(168.235.718)	(78.937.263)
Otros resultados financieros, netos	11	(278.560.203)	21.269.952
<b>Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias</b>		<b>(336.384.168)</b>	<b>63.690.693</b>
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	24.839.529	(3.557.519)
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>		<b>(311.544.639)</b>	<b>60.133.174</b>
Impuesto a las ganancias	12	(683.146.990)	(31.496.774)
<b>Resultado del ejercicio - Ganancia / (Pérdida)</b>		<b>(994.691.629)</b>	<b>28.636.400</b>
<b>OTROS RESULTADOS INTEGRALES</b>			
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>			
Efecto de conversión monetaria		1.098.076.530	341.819.657
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>			
Efecto de conversión monetaria		14.034.826	1.204.388
<b>Ganancia de otro resultado integral del ejercicio</b>		<b>1.112.111.356</b>	<b>343.024.045</b>
<b>Ganancia / (Pérdida) integral del ejercicio</b>		<b>117.419.727</b>	<b>371.660.445</b>
<b>Ganancia/(Pérdida) por acción atribuible a los</b>			
Ganancia/(Pérdida) por acción básica y diluida	20.3	(497,35)	14,32

Las notas 1 a 32 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 2021.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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



Ignacio Marcó  
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

**al 31 de marzo de 2023, comparativo al 31 de diciembre de 2022**

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	31.03.2023	31.12.2022
<b>ACTIVO</b>			
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>			
Propiedades, planta y equipos	13	69.488.338.053	14.329.473.040
Activos por derecho de uso	14	1.477.074	3.261.870
Otros créditos	16	668.863.770	488.835.994
Inversiones a valor patrimonial proporcional	15	122.858.377	81.270.556
<b>Total del Activo No Corriente</b>		<b>70.281.537.274</b>	<b>14.902.841.460</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>			
Inventarios	18	919.617.874	290.434.864
Otros créditos	16	1.370.467.283	787.794.734
Cuentas comerciales por cobrar	17	2.331.645.751	704.542.112
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	695.601.583	1.965.908.734
<b>Total del Activo Corriente</b>		<b>5.317.332.491</b>	<b>3.748.680.444</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>		<b>75.598.869.765</b>	<b>18.651.521.904</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>			
Capital social	20.1	2.000.000	2.000.000
Reserva especial		(67.748.786)	(122.824.579)
Reserva legal		1.020.253	1.849.659
Reserva para futuros dividendos		6.638.226.187	4.870.108.460
Otro resultado integral		2.322.885.397	80.558.137
Resultados no asignados		(753.940.978)	3.023.850.411
<b>Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad</b>		<b>8.142.442.073</b>	<b>7.855.542.088</b>
<b>PASIVO</b>			
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>			
Provisiones	21	190.976.408	157.559.549
Pasivo por impuesto diferido		3.886.912.570	2.819.954.752
Pasivos por derecho de uso	14	63.957	54.211
Deudas fiscales		32.755.629	42.088.077
Deudas financieras	22	6.696.148.052	3.349.793.188
Deudas comerciales	23	167.617.660	168.313.515
Otras deudas	24	47.085.188.199	-
<b>Total del Pasivo No Corriente</b>		<b>58.059.662.475</b>	<b>6.537.763.292</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Otras deudas	24	2.583.909.325	417.692.081
Provisiones	21	1.493.376	1.265.808
Pasivos por derecho de uso	14	555.967	1.921.655
Deudas fiscales		313.855.686	320.498.211
Deudas sociales		216.203.497	50.338.597
Pasivo por impuesto a las ganancias		956.978.411	658.803.475
Deudas financieras	22	1.601.541.635	1.013.003.537
Deudas comerciales	23	3.722.227.320	1.794.693.160
<b>Total del Pasivo Corriente</b>		<b>9.396.765.217</b>	<b>4.258.216.524</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>		<b>67.456.427.692</b>	<b>10.795.979.816</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO</b>		<b>75.598.869.765</b>	<b>18.651.521.904</b>

Las notas 1 a 32 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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



Ignacio Marcó  
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en 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		
(No auditados)							
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>2.000.000</b>	<b>(26.561.559)</b>	<b>2.751.232.702</b>	<b>400.000</b>	<b>2.319.784.131</b>	<b>3.021.609.072</b>	<b>8.068.464.346</b>
Resultado del período	-	-	-	-	-	(994.691.629)	(994.691.629)
Efecto de conversión monetaria	-	(41.187.227)	906.585.074,00	620.253,00	3.101.266,00	242.991.990,00	1.112.111.356
<b>Total resultados integrales del período</b>	<b>-</b>	<b>41.187.227</b>	<b>906.585.074</b>	<b>620.253</b>	<b>3.101.266</b>	<b>- 751.699.639</b>	<b>117.419.727</b>
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 8 de abril de 2022:	-	-	2.980.408.411	-	-	(3.023.850.411)	(43.442.000)
<b>Saldos al 31 de marzo de 2023</b>	<b>2.000.000</b>	<b>(67.748.786)</b>	<b>6.638.226.187</b>	<b>1.020.253</b>	<b>2.322.885.397</b>	<b>(753.940.978)</b>	<b>8.142.442.073</b>

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 28)

Las notas 1 a 32 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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



Ignacio Marcó  
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

**ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO**  
por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior  
(Valores expresados en 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		
	(No auditados)						
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>2.000.000</b>	<b>(26.561.559)</b>	<b>1.318.460.123</b>	<b>400.000</b>	<b>75.939.362</b>	<b>2.865.545.158</b>	<b>4.235.783.084</b>
Resultado del período	-	-	-	-	-	28.636.400	28.636.400
Efecto de conversión monetaria	-	-	-	-	110.569.318	232.454.727	343.024.045
<b>Total resultados integrales del período</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>110.569.318</b>	<b>261.091.127</b>	<b>371.660.445</b>
<b>Saldos al 31 de marzo de 2022</b>	<b>2.000.000</b>	<b>(26.561.559)</b>	<b>1.318.460.123</b>	<b>400.000</b>	<b>186.508.680</b>	<b>3.126.636.285</b>	<b>4.607.443.529</b>

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 28)

Las notas 1 a 32 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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



Ignacio Marcó  
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
		2023	2022
		(No auditados)	
<b>ACTIVIDADES OPERATIVAS</b>			
Resultado del período		(994.691.629)	28.636.400
<i>Ajustes por:</i>			
Depreciación de propiedades, planta y equipos	13	1.217.826.100	133.789.023
Depreciación de activos por derecho de uso	14	3.324.803	1.897.689
Intereses devengados pasivos por derecho de uso	14	1.957	3.731
Impuesto a las ganancias	12	683.146.990	31.496.774
Intereses financieros devengados	22	162.452.078	71.004.483
Actualización de provisiones	21	4.687.407	2.237.458
Intereses ganados y otros resultados financieros		35.101.185	(60.440.057)
Devengamiento comisiones de deudas financieras		(7.811.614)	(2.154.191)
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
Aumento de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos		(2.389.803.964)	(215.794.790)
Aumento de inventarios		(629.183.010)	(19.375.853)
Aumento de deudas comerciales		2.095.151.820	200.371.316
Aumento de otras deudas		3.065.133.059	24.173.079
Aumento de deudas fiscales y sociales		448.064.863	71.682.691
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		(1.597.916.485)	(219.842.538)
<b>Efectivo generado por actividades operativas</b>		<b>2.095.483.560</b>	<b>47.685.215</b>
<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(4.123.980.403)	(88.782.897)
Adquisición nuevas operaciones		(2.390.992.522)	-
Pago por adquisición del negocio		-	(266.317.300)
<b>Efectivo aplicado a actividades de inversión</b>		<b>(6.514.972.925)</b>	<b>(355.100.197)</b>
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>			
Toma de deudas financieras	22	64.046.028	23.687.979
Emisión de obligaciones negociables		2.886.730.645	
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	22	(189.954.020)	(106.908.788)
Emisión/(Cancelación) de cheques diferidos	22	174.800.071	(11.137.307)
Pago de dividendos		(8.800.000)	-
Pagos de pasivos por derecho de uso	14	(2.423.523)	(1.150.746)
<b>Efectivo aplicado a actividades de financiación</b>		<b>2.924.399.201</b>	<b>(95.508.862)</b>
<b>Aumento/(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo</b>		<b>(1.495.090.164)</b>	<b>(402.923.844)</b>
<b>Variación en efectivo y equivalentes de efectivo</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		1.965.908.734	699.320.020
(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		(1.495.090.164)	(402.923.844)
Diferencias de conversión		224.783.013	39.730.337
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>		<b>695.601.583</b>	<b>336.126.513</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	20	695.601.583	336.126.513
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>		<b>695.601.583</b>	<b>336.126.513</b>
<b>Transacciones que no afectan el efectivo</b>			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período		45.408.949.701	251.766.651

Las notas 1 a 32 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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

Ignacio Marcó  
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. Cuentas comerciales por cobrar
18. Inventarios
19. Efectivo y equivalentes de efectivo
20. Partidas del patrimonio
21. Provisiones
22. Deudas financieras
23. Deudas comerciales
24. Otras deudas
25. Instrumentos financieros por categoría
26. Participación en áreas de petróleo y gas
27. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
28. Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
29. Saldos y operaciones con partes relacionadas
30. Combinaciones de negocios
31. Programa Mendoza activa hidrocarburos
32. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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 2023

### 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 12 de mayo de 2023.

#### *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.

Durante el primer trimestre de 2022 Argentina llegó a un acuerdo con el FMI por la refinanciación de la deuda, donde se pautaron metas fiscales y monetarias, a cambio una refinanciación de los vencimientos.

A finales del mes de febrero de 2022, cuando el mundo se aprestaba a confirmar la salida de la pandemia por Covid-19, la invasión de Rusia a Ucrania ha ocasionado nuevamente una gran incertidumbre en los mercados, impactando especialmente en los precios internacionales de los hidrocarburos y en un escenario de mayor inflación.

Los presentes Estados Financieros Separados 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 Estados Financieros Separados Condensados Intermedios han sido preparados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla 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

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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 Separados 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 Separados Condensados Intermedios, han sido preparados siguiendo las mismas políticas contables usadas para la preparación de los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2022 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente al periodo de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios y se presenta sólo a efectos comparativos.

Los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios correspondientes a los periodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2023 y 2022 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados integrales de cada periodo. Los resultados integrales de los periodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2023 y 2022 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

## 2.2 Participación en acuerdos conjuntos

Según la NIIF 11 "Acuerdos conjuntos", las inversiones en acuerdos conjuntos se clasifican como operaciones conjuntas o negocios conjuntos. La clasificación depende de los derechos y obligaciones contractuales de cada inversor, más que de la estructura legal del acuerdo conjunto. La Sociedad tiene operaciones conjuntas.

### *Operaciones conjuntas*

La Sociedad reconoce en relación con su participación en una operación conjunta sus activos, ingresos, pasivos y gastos, incluyendo su participación en los activos mantenidos conjuntamente, ingresos de la operación conjunta, pasivos y gastos incurridos conjuntamente. Las operaciones conjuntas se consolidan línea a línea en los estados financieros en función a la participación que tiene PAESA en cada uno de éstos.

Las políticas contables de las operaciones conjuntas fueron modificadas en los casos en que se ha considerado necesario para asegurar la consistencia con las políticas contables adoptadas por la Sociedad. La valuación de las participaciones en operaciones conjuntas se analiza por desvalorización cuando hechos o cambios en las circunstancias indican que el valor de libros podría no ser recuperable y se registra, de corresponder, una pérdida por desvalorización.

## 2.3 Conversión de transacciones y saldos en moneda extranjera

### 2.3.1 Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en los estados financieros de PAESA se registran en la moneda del contexto económico primario en el cual opera cada entidad ("moneda funcional"). PAESA ha definido como su moneda funcional el dólar estadounidense ("USD"), ya que ésta es la moneda que mejor refleja la sustancia económica de las operaciones. Tanto las ventas, como los precios de los principales costos de perforación, son negociados, pactados y perfeccionados en USD o considerando la fluctuación del tipo de cambio respecto de dicha moneda.

La moneda de presentación de los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios es el peso argentino.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

### 2.3.2 Transacciones y saldos en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional usando el tipo de cambio vigente en la fecha de cada transacción o valuación, cuando los conceptos de las mismas son remedidos. Las ganancias y pérdidas generadas por las diferencias en el tipo cambio de las monedas extranjeras resultantes de la liquidación de partidas monetarias y de la conversión de partidas monetarias al cierre del período utilizando la tasa de cambio de cierre, son reconocidas dentro de los resultados financieros en el Estado de Resultados Integrales.

### 2.3.3 Conversión de estados financieros a moneda de presentación

Los resultados y posición financiera de la Sociedad y sus subsidiarias con moneda funcional dólar, se convierten a moneda de presentación de la siguiente manera al cierre de cada período:

- los activos y pasivos son trasladados a los tipos de cambio de cierre;
- los resultados se convierten al tipo de cambio promedio del trimestre en que se registra la transacción.
- los resultados por conversión de moneda funcional a moneda de presentación son reconocidos en "Otros resultados integrales".

### 2.3.4 Clasificación de Otros resultados integrales dentro del patrimonio de la Sociedad

La Sociedad clasifica y acumula directamente en la cuenta de resultados acumulados, dentro del patrimonio, los otros resultados integrales generados por las diferencias de conversión de los resultados (acumulados al inicio y del ejercicio) de la Sociedad y de las subsidiarias con moneda funcional dólar.

Como consecuencia de la aplicación de la política descrita, la conversión de moneda funcional a una moneda distinta de presentación no modifica la forma en que se miden los elementos subyacentes, preservando los montos, tanto resultados como capital a mantener, medidos en la moneda funcional en la que se generan.

## 2.4 Combinaciones de negocios

El método de adquisición se aplica para la registración de todas las combinaciones negocios, tanto en la adquisición de instrumentos de patrimonio u otros activos. La contraprestación transferida por la adquisición pueden comprender:

- i) el valor razonable de los activos transferidos,
- ii) los pasivos incurridos con los anteriores propietarios de la adquirida,
- iii) los instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad,
- iv) el valor razonable de cualquier activo o pasivo que proceda de un acuerdo de contraprestación contingente, y
- v) el valor razonable de la participación previamente tenida en el patrimonio de la adquirida.

Los activos identificables adquiridos y los activos y pasivos contingentes asumidos en la combinación de negocios son reconocidos inicialmente a su valor razonable a la fecha de adquisición. La Sociedad reconoce cualquier participación no controladora en la entidad adquirida, ya sea a valor razonable o a la participación proporcional de la participación no controladora en los importes reconocidos de los activos netos identificables de la adquirida.

Los costos relacionados con la adquisición son imputados a resultados al momento de ser incurridos. El exceso de i) la contraprestación transferida, ii) el monto de cualquier participación no controlante en la adquirida, y iii) el valor razonable, medido en la fecha de adquisición, de cualquier participación previa en el patrimonio de la sociedad adquirida, sobre el valor razonable de los activos identificables netos adquiridos se registra como llave de negocio. Si el valor razonable de los activos identificables netos del negocio adquirido excede esos montos, la ganancia por compra en condiciones muy ventajosas se reconoce directamente en resultados.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

La adquisición de las áreas hidrocarburíferas que se informan en Nota 30 han sido reconocidas de acuerdo al criterio anteriormente descripto.

## 2.5 - Nuevas normas contables

(a) *Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas, vigentes a partir del ejercicio iniciado el 1 de enero de 2023:*

En el período finalizado al 31 de marzo de 2023, no existen nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas vigentes que deban ser reveladas.

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

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 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 2022.

## **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.

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.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

	<b>E&amp;P</b>	
	<b>Período de tres meses finalizado el</b>	
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.03.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Ingresos por contratos con clientes	3.316.181.531	908.559.867
Costos de ingresos	(1.903.026.601)	(615.350.441)
<b>Resultado Bruto</b>	<b>1.413.154.930</b>	<b>293.209.426</b>
Gastos de comercialización	(129.451.160)	(50.537.674)
Gastos de administración	(278.932.714)	(64.984.418)
Otros resultados operativos netos	75.520.968	38.033.086
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>1.080.292.024</b>	<b>215.720.420</b>
Depreciaciones de propiedades, planta y equipos	(1.217.826.100)	(133.789.023)
Depreciación de activos por derecho de uso	(3.324.803)	(1.897.689)
<b>Subtotal</b>	<b>(140.858.879)</b>	<b>80.033.708</b>
Ingresos financieros	251.270.632	41.324.296
Costos financieros	(168.235.718)	(78.937.263)
Otros resultados financieros, netos	(278.560.203)	21.269.952
<b>Resultado antes de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias</b>	<b>(336.384.168)</b>	<b>63.690.693</b>
<b>Impuesto diferido</b>		
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	24.839.529	(3.557.519)
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>	<b>(311.544.639)</b>	<b>60.133.174</b>
Impuesto a las ganancias	(683.146.990)	(31.496.774)
<b>Resultado del período</b>	<b>(994.691.629)</b>	<b>28.636.400</b>

Al 31 de marzo de 2023 los ingresos por contratos con clientes provienen por ventas realizadas en un 93% en Argentina y un 7% a exportaciones (88% en Argentina y un 12% a exportaciones al 31 de marzo de 2022). La asignación de los ingresos se basa en la localización del cliente.

Al 31 de marzo de 2023 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: YPF S.A. (35%), RAIZEN S.A. (ex Shell) (23%), Vista Energy Argentina S.A.U. (20%) y TRAFIGURA PTE LTD (11%). Mientras que al 31 de marzo de 2022 son: YPF S.A. (55%), RAIZEN S.A. (ex Shell) (14%), TRAFIGURA PTE LTD (13%) y TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (12%).

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

	<b>Período de tres meses finalizado</b>	
	<b>el 31 de marzo de</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Venta de petróleo	3.192.776.744	885.859.926
Venta de gas	93.955.295	6.406.434
Servicio de recepción de agua industrial	28.613.837	15.272.908
Otros servicios	835.655	1.020.599
	<b>3.316.181.531</b>	<b>908.559.867</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Existencia al inicio (Nota 18)	290.434.864	57.976.914
Consumos y costos de producción (1)	3.566.000.135	703.944.172
Existencias al cierre (Nota 18)	(919.617.874)	(77.352.767)
Diferencia de conversión	186.263.223	66.308.162
	<b>3.123.080.348</b>	<b>750.876.481</b>

(1) Gastos imputables al costo de ingresos.

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Depreciación propiedad, planta y equipos	1.216.728.944	133.628.351
Servicios contratados	1.008.505.904	225.010.228
Regalías, canon y servidumbre	736.424.115	156.563.993
Sueldos, jornales y cargas sociales	196.906.551	76.971.747
Combustibles, gas y energía eléctrica	190.027.268	38.152.083
Alquileres	63.346.976	3.385.087
Intervenciones de pulling	37.757.784	42.027.854
Repuestos y reparaciones	33.745.332	7.618.415
Compras de materiales	25.728.235	8.231.043
Otros gastos operativos	24.353.800	4.672.988
Otros gastos de personal	16.239.728	3.516.097
Seguros generales	10.257.667	2.102.395
Depreciación activos por derecho de uso	3.324.803	1.897.689
Tasas ambientales	2.653.028	166.202
<b>Consumos y costos de producción</b>	<b>3.566.000.135</b>	<b>703.944.172</b>

**NOTA 7 - Gastos de comercialización**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Ingresos brutos	89.428.151	22.071.746
Derechos de exportación	19.576.596	10.146.895
Servicio de transporte de petróleo	17.581.138	17.847.624
Servicio de almacenaje	2.865.275	471.409
	<b>129.451.160</b>	<b>50.537.674</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Honorarios y retribuciones por servicios	86.490.752	19.724.259
Sueldos, jornales y cargas sociales	88.263.224	22.914.107
Impuestos, tasas y contribuciones	54.840.096	12.109.346
Otros gastos de personal	5.820.688	916.083
Comunicaciones	9.062.629	3.907.478
Gastos de oficina	8.822.913	1.465.404
Otros	7.697.280	639.635
Alquileres	7.355.580	2.357.733
Movilidad y viáticos	7.842.724	950.373
Publicidad	2.736.828	-
Depreciación propiedad, planta y equipos	1.097.156	160.672
	<b>280.029.870</b>	<b>65.145.090</b>

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

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Sueldos y jornales	206.246.332	70.604.538
Cargas sociales	78.923.443	29.281.316
	<b>285.169.775</b>	<b>99.885.854</b>

**NOTA 10 - Otros resultados operativos netos**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Alquiler de rodados	34.080.433	18.948.613
Servicio de operación de yacimientos	28.120.721	18.102.330
Venta de materiales de rezago	9.549.692	-
Venta de bienes de uso	3.770.122	-
Otros	-	982.143
	<b>75.520.968</b>	<b>38.033.086</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	251.270.632	41.324.296
<b>Ingresos financieros</b>	<b>251.270.632</b>	<b>41.324.296</b>
Intereses financieros	(162.452.078)	(71.004.483)
Actualización provisión por abandono de pozos	(4.687.407)	(2.237.458)
Intereses fiscales	(945.574)	(1.129.117)
Comisiones	(150.659)	(4.566.205)
<b>Costos financieros</b>	<b>(168.235.718)</b>	<b>(78.937.263)</b>
Resultado neto por diferencia de cambio - (Pérdida)/Ganancia	(278.560.203)	21.269.952
<b>Otros resultados financieros netos - (Pérdida)/Ganancia</b>	<b>(278.560.203)</b>	<b>21.269.952</b>
<b>Resultados financieros netos – (Pérdida)</b>	<b>(195.525.289)</b>	<b>(16.343.015)</b>

**NOTA 12 - Impuesto a las ganancias**

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

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
<b>Impuesto a las ganancias del período</b>		
Impuesto a las ganancias (Pérdida)	(167.531.268)	(32.831.587)
Impuesto diferido – (Pérdida) / Ganancia	(515.615.722)	1.334.813
<b>Total impuesto a las ganancias</b>	<b>(683.146.990)</b>	<b>(31.496.774)</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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 finalizado el 31 de marzo de					2022
	2023					
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipos	Obras en curso	Otros	Total	Total
<u>Valores de origen</u>						
Valor al inicio del período	16.059.097.502	302.279.707	323.085.261	1.681.239.654	<b>18.365.702.124</b>	<b>8.928.536.772</b>
Diferencias de conversión	6.371.609.695	59.971.725	132.360.171	660.386.710	<b>7.224.328.301</b>	<b>748.277.897</b>
Altas	82.834.886	41.374.519	1.339.328.368	2.622.297.938	<b>4.085.835.711</b>	<b>140.560.860</b>
Bajas	-	-	-	(10.585.456)	<b>(10.585.456)</b>	-
Adquisición nuevas operaciones	45.447.094.393	-	-	-	<b>45.447.094.393</b>	-
Adquisición de áreas	0	-	-	-	-	<b>466.305.988</b>
Transferencias	259.707.778	96.482.887	(356.566.580)	375.915	-	-
Valor al cierre del ejercicio	<b>68.220.344.254</b>	<b>500.108.838</b>	<b>1.438.207.220</b>	<b>4.953.714.761</b>	<b>75.112.375.073</b>	<b>10.283.681.517</b>
<u>Depreciaciones</u>						
Acumulada al inicio del período	2.293.646.443	101.267.005	-	339.010.173	<b>2.733.923.621</b>	<b>1.058.206.488</b>
Diferencias de conversión	292.494.176	12.651.709	-	64.835.951	<b>369.981.836</b>	<b>90.950.247</b>
Del período	1.181.227.596	7.910.085	-	28.688.419	<b>1.217.826.100</b>	<b>133.789.023</b>
Acumulada al cierre del período	<b>3.767.368.215</b>	<b>121.828.799</b>	-	<b>432.534.543</b>	<b>4.321.731.557</b>	<b>1.282.945.758</b>
Previsión por desvalorización	(1.302.305.463)	-	-	-	<b>(1.302.305.463)</b>	-
<b>Valor residual</b>	<b>63.150.670.576</b>	<b>378.280.039</b>	<b>1.438.207.220</b>	<b>4.521.180.218</b>	<b>69.488.338.053</b>	<b>9.000.735.759</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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**

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 2023 y 2021:

*Activos por derecho de uso*

	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023</b>	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	<b>(No auditado)</b>
<b>Al inicio del período</b>	3.261.870	5.380.638
Diferencias de conversión	300.377	355.555
Altas, netas	1.239.630	-
Depreciación del período	(3.324.803)	(1.897.689)
<b>Al cierre del período</b>	<b>1.477.074</b>	<b>3.838.504</b>

*Pasivos por derecho de uso*

	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023</b>	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b>Al inicio del período</b>	1.975.866	4.439.299
Altas, netas	1.239.630	-
Intereses devengados (i)	1.957	3.731
Pagos	(2.423.523)	(1.150.746)
Diferencias de cambio y conversión	(174.006)	93.965
<b>Al cierre del período</b>	<b>619.924</b>	<b>3.386.249</b>
	<b>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
No Corriente	63.957	54.211
Corriente	555.967	1.921.655
	<b>619.924</b>	<b>1.975.866</b>

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Integrales Separado Condensado Intermedio al 31 de marzo de 2023.

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

Con fecha 27 de septiembre de 2022, Petrolera Aconcagua Energía S.A. definió la cesión de parte de su participación accionaria en Aconcagua Energía Renovables S.A. (AERSA) a Aconcagua Energía S.A. (AESR), con el propósito de que el nuevo accionista mayoritario acelere la ejecución del plan estratégico de desarrollo de energía solar.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Conforme al acuerdo alcanzado, la nueva participación accionaria quedó de la siguiente manera:

- Aconcagua Energía S.A.: 75% de las acciones.
- Petrolera Aconcagua Energía S.A.: 25% de las acciones.

A continuación, se detallan las inversiones a valor patrimonial proporcional al 31.03.2023:

	<b>Al 31.03.2023</b>	<b>Al 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Aconcagua Energía Servicios S.A.	100.194.001	11.092.696
Aconcagua Energía Renovables S.A. (AERSA)	22.664.376	70.177.860
	<b>122.858.377</b>	<b>81.270.556</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>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	24.839.529	10.148.987
	<b>24.839.529</b>	<b>10.148.987</b>

**NOTA 16 - Otros créditos**

	<b>Al 31.03.2023</b>	<b>Al 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No Corrientes</b>		
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado (Nota 26)	543.757.110	460.896.604
Con partes relacionadas (Nota 29)	125.106.660	27.939.390
	<b>668.863.770</b>	<b>488.835.994</b>
<b>Corrientes</b>		
Créditos fiscales (1)	714.428.683	389.054.241
Impuesto a las Ganancias	210.926.124	135.282.720
Canon explotación a devengar	164.248.487	-
Diversos	132.605.742	104.856.563
UT PAESA - Crown Point	66.743.799	15.498.871
Gastos pagados por adelantado	35.763.208	9.446.516
Anticipo accionistas (Nota 29)	22.557.494	57.199.495
Con partes relacionadas	22.500.000	22.499.999
Anticipos y préstamos al personal	693.746	808.329
Anticipos compra equipos	-	53.148.000
	<b>1.370.467.283</b>	<b>787.794.734</b>

1) Incluye \$ 20.727.099 por subvenciones obtenidas en el marco del Programa Mendoza Activa Hidrocarburos I y II al 31 de marzo de 2023 (ver Nota 31).

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  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 17 - Cuentas comerciales por cobrar**

	<b>AI 31.03.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>Corrientes</b>		
Comunes (Nota 25)	2.331.645.751	704.542.112
	<b>2.331.645.751</b>	<b>704.542.112</b>

El importe en libros de las cuentas comerciales por cobrar se aproxima a su valor razonable debido a su vencimiento en el corto plazo.

La siguiente tabla detalla la antigüedad de las cuentas comerciales por cobrar:

	Total	No vencidos	Vencidos	
			1 - 180 días	> 180 días
	<b>(No auditados)</b>			
<b>AI 31 de marzo de 2023</b>				
Cuentas comerciales por cobrar	2.331.645.751	2.331.645.751	-	-
<b>Valor neto</b>	<b>2.331.645.751</b>	<b>2.331.645.751</b>	-	-
<b>AI 31 de marzo de 2022</b>				
Cuentas comerciales por cobrar	704.542.112	701.758.678	2.783.434	-
<b>Valor neto</b>	<b>704.542.112</b>	<b>701.758.678</b>	<b>2.783.434</b>	-

**NOTA 18 - Inventarios**

	<b>AI 31.03.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Hidrocarburos	730.053.894	143.242.039
Materiales y repuestos	189.563.980	147.192.825
	<b>919.617.874</b>	<b>290.434.864</b>

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

	<b>AI 31.03.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Fondos comunes de inversión	579.290.726	1.870.270.693
Bancos	115.006.797	94.621.008
Caja y fondos fijos	760.839	500.414
Valores a depositar	543.221	516.619
	<b>695.601.583</b>	<b>1.965.908.734</b>

**NOTA 20 - Partidas del patrimonio**

**20.1 Capital Social**

Al 31 de marzo de 2023, el capital social asciende a \$2.000.000, 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.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

## 20.2 Distribución de dividendos

El Directorio de ACONCAGUA aprobó con fecha 13 de marzo de 2023 la asignación de \$ 2.980.408.411 a Reserva para Futuros Dividendos y la distribución de dividendos en efectivo por \$ 43.442.000, los cuales fueron ratificados por la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada el 15 de marzo de 2023. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros se ha cancelado la totalidad de los dividendos mencionados.

## 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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Ganancia del período atribuible a los propietarios de la sociedad	(994.691.629)	28.636.400
Acciones ordinarias en circulación	2.000.000	2.000.000
<b>Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)</b>	<b>(497.35)</b>	<b>14,32</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.

## NOTA 21 - Provisiones

	AI 31.03.2023	AI 31.12.2022
	(No auditados)	
<b>No corrientes</b>		
Provisión para abandono de pozos	190.976.408	157.559.549
	<b>190.976.408</b>	<b>157.559.549</b>
<b>Corrientes</b>		
Provisión para contingencias	1.493.376	1.265.808
	<b>1.493.376</b>	<b>1.265.808</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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	157.559.549	77.599.002
Diferencias de conversión	28.729.452	6.355.525
Actualización de provisión	4.687.407	2.237.458
Saldo al cierre del período	<b>190.976.408</b>	<b>86.191.985</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, la provisión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de descuento en dólares que oscilan entre el 10,95% y el 12,15%.

Otras provisiones y contingencias

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	1.265.808	1.171.727
Altas	-	90.585.778
Reestimaciones	-	25.960
Diferencias de conversión	-	-
Saldo al cierre del período	<b>1.265.808</b>	<b>91.783.465</b>

**NOTA 22 - Deudas financieras**

	Al 31.03.2023	Al 31.12.2022
	(No auditados)	
<b>No corrientes</b>		
Obligaciones negociables (1)	6.414.430.807	3.077.668.117
Préstamos prendarios	116.928.295	87.236.628
Otros préstamos	96.144.600	101.578.938
Préstamos bancarios	61.486.637	74.728.878
Leasing	7.157.713	8.580.627
	<b>6.696.148.052</b>	<b>3.349.793.188</b>
<b>Corrientes</b>		
Obligaciones negociables (1)	806.556.304	485.818.517
Cheques diferidos (2)	533.840.883	289.731.168
Préstamos bancarios	206.513.344	185.139.454
Préstamos prendarios	49.658.702	47.749.999
Leasing	4.972.402	4.564.399
	<b>1.601.541.635</b>	<b>1.013.003.537</b>

- (1) Ver último párrafo de la presente nota.  
 (2) Los plazos de vencimiento de los cheques diferidos emitidos son: al 30 de abril de 2023 \$ 341.861.027; con vencimientos entre el 1 de mayo y el 31 de julio de 2023 \$ 49.848.363; con vencimientos entre el 1 de agosto y el 31 de octubre del 2023 \$ 136.656.140; con vencimientos entre el 1 de noviembre de 2023 y el 31 de enero de 2024 \$ 4.374.609; y con vencimientos entre el 1 y 29 de febrero de 2024 \$ 1.100.744.

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Saldo al inicio del ejercicio	4.362.796.725	1.835.262.699
Tomas de préstamos	64.046.028	23.687.979
Cancelaciones de capital	(100.473.977)	(49.841.800)
Intereses devengados	123.667.204	57.640.397
Devengamiento comisiones deudas financieras	(7.811.614)	(2.154.191)
Intereses pagados	(89.480.043)	(57.066.988)
Emisión Obligaciones Negociables	2.886.730.645	-
Emisión/(cancelación) cheques diferidos	174.800.071	(11.137.307)
Diferencias de cambio y conversión	883.414.648	115.041.668
Saldo al cierre del período	<b>8.297.689.687</b>	<b>1.911.432.457</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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 2023 de los principales préstamos bancarios y financieros:

Prestamista	31.03.2023	Tasa de Interés	Moneda Contrato	Vencimiento
Banco Ciudad	185.786.648	3%	USD	06/07/2024
Banco Nación Capital de trabajo	13.888.888	51%	AR\$	18/01/2024
Banco Nación Capital de trabajo	44.444.444	51%	AR\$	18/01/2024
Banco Nación Capital de trabajo	18.880.001	65%	AR\$	15/02/2028
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	1.251.135	34%	AR\$	27/08/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	1.251.135	34%	AR\$	27/08/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	1.251.135	34%	AR\$	27/08/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	935.659	30%	AR\$	17/11/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	935.659	30%	AR\$	17/11/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	935.659	30%	AR\$	17/11/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	2.774.437	45%	AR\$	14/07/2026
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	2.774.437	45%	AR\$	14/07/2026
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	4.059.040	55%	AR\$	04/11/2026
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	4.059.040	55%	AR\$	04/11/2026
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	4.059.040	55%	AR\$	04/11/2026
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	6.537.787	42%	AR\$	19/12/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	4.016.069	65%	AR\$	19/12/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	3.455.687	65%	AR\$	29/12/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	3.528.586	32%	AR\$	16/05/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	6.145.308	19%	AR\$	14/12/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	2.089.878	1%	AR\$	09/09/23
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	6.829.891	59%	AR\$	15/09/26
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	14.869.301	50%	AR\$	19/01/2027
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	29.230.003	50%	AR\$	19/01/2027
Banco Nación Créditos Prendarios	38.108.207	50%	AR\$	06/08/2026
Banco Galicia	5.000.000	30%	AR\$	20/11/2023
Banco Santander Río Prendarios (5)	2.294.481	23%	AR\$	22/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (5)	2.294.481	23%	AR\$	22/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (5)	2.294.481	23%	AR\$	22/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (5)	2.294.481	23%	AR\$	22/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (5)	834.497	23%	AR\$	11/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (5)	834.497	23%	AR\$	11/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (5)	834.497	23%	AR\$	11/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (5)	834.497	23%	AR\$	11/01/2025

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Banco Santander Río Prendarios (5)	834.497	23%	AR\$	11/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (5)	2.409.955	30%	AR\$	25/03/2026
Banco Santander Río Prendarios (5)	2.409.955	30%	AR\$	25/03/2026
Banco Santander Río Prendarios (5)	2.409.955	30%	AR\$	25/03/2026
Banco Santander Río Prendarios (5)	2.409.955	30%	AR\$	25/03/2026
Mercedes Benz Compañía Financiera	2.089.717	48%	AR\$	05/08/2024
Mercedes Benz Compañía Financiera	7.777.351	39%	AR\$	23/12/2024
Mercedes Benz Compañía Financiera	4.352.762	45%	AR\$	29/12/2025
Obligaciones Negociables Clase I	2.478.665.682	0%	USD	11/10/2025
Obligaciones Negociables Clase II	3.127.693.770	6%	USD	23/01/2023
Obligaciones Negociables Pyme Clase III	177.289.326	6%	USD	18/04/2024
Obligaciones Negociables Pyme Clase IV (6)	198.663.006	40%	AR\$	18/04/2024
Obligaciones Negociables Pyme Clase V	1.238.675.327	6%	USD	03/12/2024
Leasing Aconcagua Energía Servicios	86.990.076			

(\*) tasas variables

- (1) Tasa de interés; variable Badlar + 5 puntos porcentuales, TNA 53,71%, TEM 4,41%, TEA 69,14%, CFT 98,35% (Tasa variable Bancos Privados).
- (2) La Sociedad ha adquirido nueve rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco Santander Río, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 23%.
- (3) La Sociedad ha adquirido tres rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco ICBC, pagaderos en 36 meses, con una tasa nominal anual del 57%.
- (4) La Sociedad ha adquirido un rodado para el desarrollo de la actividad, a través de un préstamo prendario de Mercedes Benz Compañía Financiera Argentina S.A., pagadero en 36 meses, con una tasa nominal anual del 60%.
- (5) La Sociedad ha adquirido tres rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco ICBC, pagaderos en 24 meses, con una tasa nominal anual del 57%.
- (6) La Sociedad ha adquirido cinco rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco Santander, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 30%.
- (7) La Sociedad ha adquirido un rodado para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco ICBC, pagaderos en 24 meses, con una tasa nominal anual del 62%.
- (8) La Sociedad ha adquirido dos rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco ICBC, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 23%.
- (9) La Sociedad ha adquirido un rodado para el desarrollo de la actividad, a través de 2 préstamos prendarios del Banco ICBC. Uno pagadero en 48 cuotas con una tasa nominal anual del 41% y el restante pagadero en 12 cuotas con una tasa de interés nominal anual del 23%.
- (10) La Sociedad ha adquirido un rodado para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco de la Nación Argentina, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 51%.

Emisión de Obligaciones Negociables:

Con fecha 19 de abril de 2021, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase III por un valor nominal de USD 2.258.700 con un precio de emisión del 100%, cuyo vencimiento opera el 18 de abril de 2024. Las ON PYME Clase III devengan intereses a una tasa fija del 6%. Los intereses son pagaderos

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

en forma trimestral y el capital será amortizado en ocho cuotas trimestrales a partir del mes 15 contado desde la fecha de emisión.

Con fecha 19 de abril de 2021, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase IV por un valor nominal de AR\$ 330.957.446 con un precio de emisión del 100%, cuyo vencimiento opera el 18 de abril de 2024. Las ON PYME Clase IV devengan intereses a una tasa variable Badlar + 6%. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será amortizado en ocho cuotas trimestrales a partir del mes 15 contado desde la fecha de emisión.

La Sociedad aplicó en su totalidad los fondos obtenidos por las ON Clase III y Clase IV, conforme al destino del programa. Con fecha 2 de septiembre de 2021 el Directorio de la Sociedad aprobó la aplicación de fondos de las ON Clase III, y con fecha 4 de enero de 2022 aprobó la aplicación de fondos de las ON Clase IV, dando cumplimiento de esta forma a lo requerido por el artículo 25 del título II, Capítulo V, Sección IV, del Texto Normativo Ordenado 2013 de la Comisión Nacional de Valores.

Con fecha 25 de octubre de 2021 se autorizó la ampliación de monto del Programa Global de Obligaciones Negociables PYMES (no convertibles en acciones) por hasta V/N \$ 1.500.000.000 (pesos argentinos mil quinientos millones) o su equivalente en otras monedas, mediante la Disposición N°DI-2021-50-APN-GE#CNV.

Con fecha de 3 de diciembre de 2021, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase V por un valor nominal de USD 5.948.315, cuyo vencimiento opera el 3 de diciembre de 2024, a una tasa de corte de 6%. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será cancelado en cinco cuotas trimestrales, a partir del mes 24 contado desde la fecha de emisión. Los fondos provenientes de dicho programa se encontrarán destinados a inversiones productivas en las concesiones petroleras con la finalidad de desarrollar reservas comprobadas de hidrocarburos.

La Sociedad aplicó en su totalidad los fondos obtenidos por la ON Clase V, conforme al destino del programa. Con fecha 11 de agosto de 2022 el Directorio de la Sociedad aprobó la aplicación de fondos de las ON Clase V, dando cumplimiento de esta forma a lo requerido por el artículo 25 del título II, Capítulo V, Sección IV, del Texto Normativo Ordenado 2013 de la Comisión Nacional de Valores.

Con fecha 11 de octubre de 2022, la Sociedad ha emitido las Obligaciones Negociables Clase I por USD 12.000.000 (V/N USD 10.851.238 fueron integrados en pesos y V/N USD 1.148.762 fueron integrados en especie). 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 ON. 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 0% (cero).

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 36 meses contados desde la fecha de emisión. La tasa de corte de la misma es 5,5%

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

**NOTA 23 - Deudas comerciales**

	<b>AI 31.03.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b><u>No Corrientes</u></b>		
Proveedores comunes	167.617.660	168.313.515
	<b>167.617.660</b>	<b>168.313.515</b>
<b><u>Corrientes</u></b>		
Proveedores comunes	3.722.227.320	1.794.693.160
	<b>3.722.227.320</b>	<b>1.794.693.160</b>

El importe en libros de las deudas comerciales corrientes se aproxima a su valor razonable debido a su vencimiento en el corto plazo.

**NOTA 24 - Otras deudas**

	<b>AI 31.03.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b><u>No Corriente</u></b>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 30)	46.186.272.384	-
Deuda por adquisición áreas (Nota 30)	898.915.851	-
	<b>47.085.188.199</b>	<b>-</b>
<b><u>Corriente</u></b>		
Deuda por adquisición áreas (Nota 30)	2.243.483.452	-
Con partes relacionadas	195.999.694	261.181.082
Bono adquisición áreas	97.537.979	118.609.080
Tarjeta de crédito corporativa	31.356.447	24.859.357
Otras deudas diversas	15.531.753	13.042.562
	<b>2.583.909.325</b>	<b>417.692.081</b>

El importe en libros de otras deudas corrientes se aproxima a su valor razonable debido a su vencimiento en el corto plazo.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

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

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 25 - Instrumentos financieros por categoría**

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 31 de marzo de 2023 (No auditados)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
<b>Activos</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	579.290.726	116.310.857	695.601.583
Cuentas comerciales por cobrar (Nota 17)	-	2.331.645.751	2.331.645.751
Otros créditos	543.757.072	332.617.437	876.374.509
<b>Total</b>	<b>1.123.047.798</b>	<b>2.780.574.045</b>	<b>3.903.621.843</b>

Al 31 de marzo de 2023 (No auditados)	Costo amortizado
<b>Pasivos</b>	
Deudas financieras (Nota 22)	8.297.689.687
Deudas comerciales (Nota 23)	3.722.227.320
Otras deudas (Nota 24)	49.669.097.524
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	619.924
<b>Total</b>	<b>61.689.634.455</b>

Al 31 de diciembre de 2022	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
<b>Activos</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	1.870.270.693	95.638.041	1.965.908.734
Cuentas comerciales por cobrar (Nota 17)	-	704.542.112	704.542.112
Otros créditos	534.639.722	114.303.079	648.942.801
<b>Total</b>	<b>2.404.910.415</b>	<b>914.483.232</b>	<b>3.319.393.647</b>

Al 31 de diciembre de 2022	Costo amortizado
<b>Pasivos</b>	
Deudas financieras (Nota 22)	4.362.796.725
Otras deudas (Nota 24)	417.692.081
Deudas comerciales (Nota 23)	1.794.693.160
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	1.975.866
<b>Total</b>	<b>6.577.157.832</b>

Al 31 de marzo de 2023, PAESA presenta un capital de trabajo negativo de \$ 4.079 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. Sin contemplar la deuda asociada a estas nuevas áreas operadas, el capital de trabajo asciende a \$ 1.661 millones negativos. El mismo, es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia de la Sociedad. Asimismo, y tal como se menciona en Nota 32, en el mes de abril, la Sociedad emitió nuevas obligaciones negociables por más de USD 36 millones.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A. B.A. Tº 1 Fº 17

### Estimación del valor razonable

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 el valor razonable de los activos y pasivos financieros de PAESA 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 PAESA durante los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2023 y 2022.

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 2023 y 31 de diciembre de 2022:

	Nivel 1	
	31.03.2023	31.12.2022
<b>Al 31 de marzo de 2023 (No auditado)</b>	<b>(No auditados)</b>	
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 19)	695.601.583	1.965.908.734
<b>Total</b>	<b>695.601.583</b>	<b>1.965.908.734</b>

  

	Nivel 3	
	31.03.2023	31.12.2022
Otros créditos	543.757.072	-
<b>Total</b>	<b>543.757.072</b>	<b>-</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 26 - 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 2023, 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 30		
		Jarrilla Quemada	Ver Nota 30		
		Charco del Palenque	Ver Nota 30		
		Jagüel de los Machos	Ver Nota 30		
		25 de Mayo-Medanito	Ver Nota 30		
	Neuquén	Entre Lomas Neuquén	Ver Nota 30		

(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  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 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.

(3) Con fecha 29 de agosto de 2022, la Provincia de Río Negro mediante Decreto N° 976/22 autorizó la cesión del 100% de la participación de PAESA en el área "Tres Nidos" a Petrolera San Miguel S.A. Con esta autorización se cedieron todos los derechos y obligaciones de la concesión de explotación del área hidrocarburífera. Petrolera San Miguel S.A. reemplazará a PAESA como operador del área de concesión Tres Nidos, área ubicada en la provincia de Río Negro.

Como contraprestación de la cesión Petrolera San Miguel S.A. pagó a PAESA un importe de USD 250.000, de los cuales USD 25.000 se abonaron el día de la firma del acuerdo entre las partes, y los USD 225.000 restantes, con la emisión del Decreto que autorizó dicha cesión.

**NOTA 27 - Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino (a)**

Rubro	Clase (b)	31.03.2023 (No auditado)		31.03.2022	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 209,01 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 111,01 (d)
<b>Activo</b>					
<b>Activo Corriente</b>					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	11.101.333	2.320.289.610	3.122.485	346.627.060
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	466.430	97.488.534	240.356	26.681.920
<b>Total activo</b>		<b>11.567.763</b>	<b>2.417.778.144</b>	<b>3.362.841</b>	<b>373.308.980</b>
<b>Pasivo</b>					
<b>Pasivo no corriente</b>					
Deudas financieras	USD	31.979.706	6.684.078.395	8.042.451	892.792.470
Otras deudas	USD	4.300.827	898.915.851	466.667	51.804.704
<b>Pasivo corriente</b>					
Deudas financieras	USD	3.146.341	657.616.776	3.975.605	441.331.940
Otras deudas	USD	11.200.524	2.341.021.521	800.000	88.808.000
Deudas comerciales	USD	2.511.157	524.856.925	1.749.699	194.234.086
<b>Total pasivo</b>		<b>53.138.555</b>	<b>11.106.489.468</b>	<b>15.034.422</b>	<b>1.668.971.200</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 2023.

(d) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 31 de marzo de 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

**NOTA 28 - 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

*i) Principales compromisos de inversión en las áreas en las que participa:*

Como consecuencia del proceso de licitación, mediante el cual la Sociedad adquirió los derechos de explotación y exploración de las áreas que se detallan a continuación, al 31 de marzo de 2023, se encuentra pendiente de pago USD 466.666 correspondiente al bono de adquisición del área Catriel Oeste (Nota 24).

Asimismo, asumió los siguientes compromisos de inversión en las áreas que posee:

Área	Normativa	Plazos	Compromisos remanentes de inversión
Puesto Pozo Cercado Oriental	Art. 3 Decreto Provincial N° 1354/18	agosto de 2028	USD 25,91 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 36,78 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)	-
Catriel Oeste	Art. 6 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 8,79 millones.
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 11,25 millones.
Loma Guadalosa	Art. 8 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 9,47 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 11,9 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.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

- 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.

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 29 - 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>31.03.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
Aconcagua Energía Renovables S.A. – Saldo préstamo mutuo	173.061.471	27.939.390
Anticipo dividendos	22.557.494	-
	<b>195.618.965</b>	<b>27.939.390</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>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b>Compras de productos y servicios</b>		
Syatsa S.A.	1.347.067	841.200
Ariscas S.A.	1.175.119	734.031
Aconcagua Energía Servicios S.A.	200.796.512	111.356.767
	<b>203.318.698</b>	<b>112.931.998</b>

**Venta de servicios**

Aconcagua Energía Servicios S.A.	34.212.300	18.948.611
	<b>34.212.300</b>	<b>18.948.611</b>

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

**NOTA 30 - 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 a pagar 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 2023, la Sociedad ha reconocido ambos pasivos en "otras deudas" (corriente y no corriente) bajo los conceptos de "Consideración diferida por contingente adquisición áreas" y "Deuda por adquisición áreas".

La producción de las Concesiones será 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.

El corto período de tiempo sucedido entre la Fecha Efectiva y la fecha de aprobación para la emisión de los presentes Estados Financieros, así como el tamaño y la complejidad de la adquisición realizada, torna impracticable para la Sociedad revelar la totalidad de la información requerida por NIIF 3 para una combinación de negocios.

Desde el 1 de marzo de 2023 al 31 de marzo de 2023, la adquisición de las áreas mencionadas contribuyeron con USD 6,1 millones de ingresos por ventas de petróleo y gas y USD 1,5 millones de ingresos operativos (ingresos por petróleo y gas menos regalías y gastos 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 ejercicio habrían aumentado en aproximadamente USD 18.500 y los ingresos operativos habrían aumentado en aproximadamente USD 4.700. Esta información no es necesariamente representativa de los ingresos y las operaciones futuras.

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A./B.A. T° 1 F° 17

*Adquisición Confluencia Sur*

Con fecha 4 de enero de 2022, San Jorge Petroleum S.A. y Metro Holding S.A. aceptaron la oferta remitida por la Sociedad para la compra del 71,01% y 14,57%, respectivamente, de los derechos, intereses y obligaciones que tienen ambos en la Concesión de Explotación sobre el lote "Confluencia Sur", ubicado en la Provincia de Mendoza. Por su parte, PAESA fue designado como operador de la concesión desde la fecha de efectiva de control, que operó el 24 de enero de 2022, con la firma de la escritura pública.

Con esta adquisición, PAESA incrementa sustantivamente su producción de petróleo a más 106 (m3/d) y su producción de gas a 10 (Mm3/d).

A través de la adquisición del área Confluencia Sur, 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 razonables estimados a la fecha de adquisición.

Como contraprestación por el negocio adquirido, PAESA acordó abonar las sumas de USD 3.976.560 a San Jorge Petroleum S.A. y USD 815.920 a Metro Holding S.A., respectivamente. Un pago de USD 2.225.080 se efectivizó durante el mes de enero de 2022. La contraprestación remanente se cancela de la siguiente forma: (i) la suma de USD 1.283.700 en 18 cuotas mensuales, iguales y consecutivas, que devenga un interés compensatorio a una tasa SOFR +4 desde la fecha de aceptación de la oferta (de las cuales a la fecha de los presentes Estados Financieros se han abonado 11); y (ii) al haberse otorgado por decreto la prórroga de la concesión por 10 años, la suma de USD 1.283.700, pagadero en otras 18 cuotas mensuales, iguales y consecutivas desde el mes siguiente a la fecha de emisión del decreto de prórroga con un interés compensatorio a una tasa SOFR+4 desde la fecha de aceptación de la oferta.

A continuación, se detallan los valores razonables, 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 fecha efectiva de control:

	<b>CONFLUENCIA SUR</b>
<i>Valor razonable de la contraprestación</i>	
<b>Consideración Total</b>	<b>515.721.634</b>
<i>Valor razonable de los principales activos y pasivos objeto de la adquisición</i>	
Propiedad, planta y equipo	1.487.308.697
Inventarios	47.235.386
Otros créditos	6.387.406
Efectivo y equivalentes de efectivo	15.485.395
Deudas comerciales	(74.876.277)
Provisión por abandono de pozos	(3.445.909)
<b>Total activos y pasivos objetos de la adquisición</b>	<b>1.478.094.698</b>
<b>Ganancia por compra en condiciones ventajosas</b>	<b>962.373.064</b>

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

Los costos relacionados a la adquisición no han sido significativos y fueron imputados a la línea de gastos de administración del resultado del período finalizado el 31 de diciembre de 2022.

Desde el 24 de enero de 2022 al 31 de diciembre de 2022, la adquisición de Confluencia Sur contribuyó con USD 14.967 mil de ingresos por ventas de petróleo y gas y USD 7.577 mil de ingresos operativos (ingresos por petróleo y gas menos regalías y gastos operativos). Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

enero de 2022, la Sociedad estima que los ingresos por ventas de petróleo y gas por dicho ejercicio habrían aumentado en aproximadamente USD 781 mil y los ingresos operativos habrían aumentado en aproximadamente USD 384 mil. Esta información no es necesariamente representativa de los ingresos y las operaciones futuras.

### **NOTA 31 – 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.

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 marzo 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 32 - Hechos posteriores**

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

Véase nuestro informe de fecha  
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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%

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  
12 de mayo 2023

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

  
Ignacio Marcó  
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 2023, los estados separados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023 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 Internacionales de Información Financiera, 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 condensados separados 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 asentados en el libro "Inventarios y Balances" y 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 2023 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 \$ 90.464.871,51 no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de mayo de 2023

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  
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 REVISIÓN LIMITADA:**

- a) Estado de Situación Financiera Separado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2023.
- b) Estado de Resultados Integrales Separado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2023.
- c) Estado de Evolución del Patrimonio Separado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2023.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Separado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2023.
- e) Notas aclaratorias a los Estados Financieros Separados Condensados intermedios por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2023.

**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 REVISIÓN 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 Consejo de Vigilancia 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 de la entidad que, en sus aspectos formales, han sido llevados de conformidad con las disposiciones legales vigentes y las normas de la CNV.
- Los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios de la Sociedad, se encuentran copiados en el libro Inventario y Balances.
- Hemos leído la reseña informativa y en lo que es materia de nuestra competencia, no tengo comentarios para realizar.
- Al 31 de marzo de 2023 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad, ascendía a \$90.464.871,51, no siendo exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los 12 días del mes de mayo de 2023.

  
Ignacio Marcó  
Por Comisión Fiscalizadora