

**ACONCAGUA
ENERGÍA**

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

**Estados financieros consolidados condensados intermedios
al y por el período de seis meses finalizado el 30 de junio 2024
(presentados en forma comparativa)**

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

DIRECTORIO

PRESIDENTE

DIEGO SEBASTIAN TRABUCCO

DIRECTORES TITULARES

JAVIER AGUSTIN BASSO

ADRIANA DEL VALLE MARTIN

JULIANA PERALTA

DIRECTOR SUPLENTE

ROMÁN ANDRÉS SEQUEIRA

COMISIÓN FISCALIZADORA

SÍNDICO TITULAR

IGNACIO MARCÓ

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS AL Y POR EL PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2024, PRESENTADO EN FORMA COMPARATIVA

Índice

Información jurídica

Estados financieros consolidados condensados intermedios

Estado de resultados integrales consolidado condensado intermedio

Estado de situación financiera consolidado condensado intermedio

Estado de cambios en el patrimonio consolidado condensado intermedio

Estado de flujo de efectivo consolidado condensado intermedio

Notas a los estados financieros consolidados condensados intermedios

Reseña informativa de los estados financieros consolidados condensados intermedios

Informe de revisión sobre Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Informe de la Comisión Fiscalizadora

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


al y por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

DOMICILIO LEGAL: TUCUMÁN 1, PISO 15, CIUDAD AUTÓNOMA DE BUENOS
AIRES**ACTIVIDAD PRINCIPAL:** DESCUBRIMIENTO, ESTUDIO, DESARROLLO, Y
EXPLOTACIÓN DE YACIMIENTOS DE HIDROCARBUROS Y MINERALES.**Inscripta en la Inspección General de Justicia el día:** 27 de febrero de 2015**Número de Inscripción:** 3026 Libro: 73 Número Correlativo N° 1887512**Fecha de Vencimiento del Estatuto Social:** 26 de febrero de 2114

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

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por los períodos de tres y seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, comparativo con los mismos períodos del ejercicio anterior

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

	Nota	Por el período de tres meses		Por el período de seis meses	
		2024	2023	2024	2023
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	5	34.843.362	9.842.621	70.221.070	13.386.054
Costos de ingresos	6	(23.639.921)	(6.906.817)	(64.024.958)	(11.150.713)
Resultado bruto		11.203.441	2.935.804	6.196.112	2.235.341
Gastos de comercialización	7	(2.069.711)	(511.099)	(3.570.449)	(673.333)
Gastos de administración	8	(2.704.654)	(752.393)	(5.461.387)	(1.051.864)
Otros resultados operativos netos	10	968.439	172.277	1.643.931	1.632.132
Resultado operativo		7.397.515	1.844.589	(1.191.793)	2.142.276
Ingresos financieros	11	12.723.303	194.210	14.255.257	448.205
Costos financieros	11	(9.498.839)	(2.713.714)	(16.020.244)	(2.911.087)
Otros resultados financieros, netos	11	2.194.206	351.973	(1.142.517)	112.631
Resultado antes del impuesto a las ganancias		12.816.185	(322.942)	(4.099.297)	(207.975)
Impuesto a las ganancias	12	(1.076.663)	570.283	(3.486.731)	(116.475)
Resultado del ejercicio – (Pérdida)/Ganancia		11.739.522	247.341	(7.586.028)	(324.450)
OTROS RESULTADOS INTEGRALES					
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>					
Diferencias de conversión		(140.504)	1.953.698	102.864	3.086.890
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>					
Diferencias de conversión subsidiarias		(2.879)	41.249	15.471	68.204
Ganancia de otro resultado integral del período		(143.383)	1.994.947	118.335	3.155.094
Ganancia integral del período		11.596.139	2.242.288	(7.467.693)	2.830.644
(Pérdida) Ganancia del período, atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad		11.921.372	259.980	(7.387.222)	(326.600)
Participaciones no controladoras		(181.850)	(12.640)	(198.806)	2.149
		11.739.522	247.340	(7.586.028)	(324.451)
(Pérdida) Ganancia integral del período, atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad		11.779.429	2.235.128	(7.276.622)	2.795.776
Participaciones no controladoras		(183.290)	7.160	(191.071)	34.868
		11.596.139	2.242.288	(7.467.693)	2.830.644
(Pérdida)/Ganancia por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:					
(Pérdida)/Ganancia por acción básica y diluida	20.3	5.960,69	129,99	(3.693,61)	(163,30)

Las notas 1 a 28 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

al 30 de junio de 2024, comparativo con el 31 de diciembre 2023

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

	Nota	30.06.2024 (No auditado)	31.12.2023
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipos	13	289.629.841	254.848.108
Otros créditos	15	6.440.312	4.669.424
Activo por impuesto diferido		66.066	-
Activos por derecho de uso	14	10.236.300	8.978.586
Total del Activo No Corriente		306.372.519	268.496.118
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	17	10.816.705	10.066.096
Otros créditos	15	10.346.070	6.149.924
Inversiones	16	2.656.838	3.737.278
Cuentas comerciales por cobrar		11.386.631	6.791.845
Efectivo y equivalentes de efectivo	18	30.219.048	2.655.075
Total del Activo Corriente		65.425.292	29.400.218
TOTAL DEL ACTIVO		371.797.811	297.896.336
PATRIMONIO NETO			
Capital social	19.1	2.000	2.000
Reserva especial		(1.073.093)	(939.186)
Reserva legal		16.161	14.144
Reserva para futuros dividendos		18.721.691	34.775.825
Otro resultado integral		10.083	142.039
Resultados no asignados		(11.631.172)	(20.672.530)
Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad		6.045.670	13.322.292
Participación no controlante		656.531	847.602
Total del Patrimonio Neto		6.702.201	14.169.894
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones	20	3.615.879	3.020.250
Pasivo por impuesto diferido		19.964.677	14.355.072
Pasivos por derecho de uso	14	7.205.247	6.135.328
Deudas fiscales y sociales		23.250	28.090
Deudas financieras	21	84.639.884	65.581.144
Otras deudas	22	59.181.271	75.309.672
Total del Pasivo No Corriente		174.630.208	164.429.556
PASIVO CORRIENTE			
Otras deudas	22	62.039.597	60.199.286
Pasivos por derecho de uso	14	3.458.056	2.978.753
Deudas fiscales y sociales		9.207.831	3.752.343
Pasivo por impuesto a las ganancias		0	114.452
Deudas financieras	21	91.148.704	23.562.934
Deudas comerciales		24.611.214	28.689.118
Total del Pasivo Corriente		190.465.402	119.296.886
TOTAL DEL PASIVO		365.095.610	283.726.442
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		371.797.811	297.896.336

Las notas 1 a 28 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO por el período finalizado el 30 de junio de 2024, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior – No Auditado

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

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total	Participación no controlante	TOTAL
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados						
	Capital social		Ganancias reservadas			Resultados no asignados			
	Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Otro resultado integral				
	(No auditados)								
Saldos al 31 de diciembre de 2023	2.000	(939.186)	34.775.825	14.144	142.039	(20.672.530)	13.322.292	847.602	14.169.894
Resultado del período						(7.387.222)	(7.387.222)	(198.806)	(7.586.028)
Efecto de conversión monetaria		(133.907)	4.476.357	2.017	10.083	(4.243.950)	110.600	7.735	118.335
Total resultados integrales del período	-	(133.907)	4.476.357	2.017	10.083	(11.631.172)	(7.276.622)	(191.071)	(7.467.693)
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 4 de abril de 2024:			(20.530.491)		(142.039)	20.672.530	-	-	-
Saldos al 30 de junio de 2024	2.000	(1.073.093)	18.721.691	16.161	10.083	(11.631.172)	6.045.670	656.531	6.702.201

- (i) Ver nota 19.1
(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 26)


Las notas 1 a 28 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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


Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora


Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 – No Auditado

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

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total	Participación no controlante	TOTAL
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados						
	Capital social		Ganancias reservadas			Resultados no asignados			
	Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Otro resultado integral				
	(No auditados)								
Saldos al 31 de diciembre de 2022	2.000	(122.825)	4.870.108	1.850	80.558	3.023.850	7.855.541	64.780	7.920.321
Resultado del período	-	-	-	-	-	(326.599)	(326.599)	2.149	(324.450)
Efecto de conversión monetaria	-	(102.858)	6.051.169	1.549	7.745	(2.508.631)	3.448.974	32.719	3.481.693
Total resultados integrales del período	-	(102.858)	6.051.169	1.549	7.745	(2.835.230)	3.122.375	34.868	3.157.243
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 13 de marzo de 2023:			2.980.408			(3.023.850)	(43.442)	-	(43.442)
Saldos al 30 de junio de 2023	2.000	(225.683)	13.901.685	3.399	88.303	(2.835.230)	10.934.474	99.648	11.034.122

(i) Ver nota 19.1

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


Las notas 1 a 28 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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


Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora


Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

	Nota	Por el Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024	Por el Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023
(No auditados)			
ACTIVIDADES OPERATIVAS			
Resultado del período		(7.586.028)	(324.450)
<i>Ajustes por:</i>			
Depreciación de propiedades, planta y equipos	13	24.861.263	4.013.767
Depreciación de activos por derecho de uso	14	1.891.183	17.862
Intereses devengados pasivos por derecho de uso	14	20.893	351
Resultados financieros generados por efectivo y equivalentes		(7.801.231)	-
Intereses devengados inversiones		(401.919)	-
Impuesto a las ganancias	12	3.486.731	116.475
Intereses financieros devengados	21	8.460.535	492.291
Actualización de provisiones	20	196.790	10.356
Intereses devengados y otros resultados financieros		2.284.782	(346.314)
Resultado por compra en condiciones ventajosas		-	(1.409.728)
Devengamiento comisiones de deudas financieras		131.904	26.752
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
Aumento de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos		(10.092.482)	(6.188.385)
Aumento de inventarios		(750.609)	(1.330.306)
(Disminución) / Aumento de deudas comerciales		(4.077.904)	5.018.126
Aumento de otras deudas		1.364.356	9.594.325
Aumento de deudas fiscales y sociales		5.450.647	205.676
Pago anticipo impuesto a las ganancias		(371.821)	-
Anticipos otorgados a accionistas		(469.338)	(65.979)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		(10.581.877)	(9.007.269)
Efectivo generado por actividades operativas		6.015.875	823.550
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(31.538.348)	(5.317.922)
Variación consideración diferida		(24.995.184)	3.574.787
Pagos adquisición negocio		(8.948.280)	-
Baja inversiones		1.482.359	-
Adquisición nuevas operaciones		-	(5.965.780)
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(63.999.453)	(7.708.915)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Toma de deudas financieras	21	448.117	217.187
Emisión neta de pagarés	21	52.651.275	-
Emisión de obligaciones negociables	21	22.440.675	11.320.170
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	21	(8.247.994)	(645.061)
Emisión neta de cauciones	21	7.985.532	-
Emisión neta de cheques diferidos	21	1.717.762	11.693
Pagos de pasivos por derecho de uso	14	(1.615.845)	(3.114)
Efectivo generado por actividades de financiación		75.379.522	10.900.875
(Disminución)/Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		17.395.944	4.015.510
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		2.655.075	1.984.786
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		17.395.944	4.015.510
Resultados financieros generados por efectivo y equivalentes		7.801.231	-
Diferencias de conversión		2.366.798	966.671
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	18	30.219.048	6.966.967
Transacciones que no afectan el efectivo			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período		1.000.766	936.795
Capitalización de costos financieros		2.492.210	-

Las notas 1 a 28 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

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. Otros créditos
16. Inversiones
17. Inventarios
18. Efectivo y equivalentes de efectivo
19. Partidas del patrimonio
20. Provisiones
21. Deudas financieras
22. Otras deudas
23. Instrumentos financieros por categoría
24. Participación en áreas de petróleo y gas
25. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
26. Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
27. Saldos y operaciones con partes relacionadas
28. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

al y por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024.

NOTA 1 - Información general

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

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de ACONCAGUA han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 8 de agosto de 2024.

Contexto macroeconómico

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

Los principales indicadores en nuestro país fueron:

- La inflación acumulada entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2024 alcanzó el 80% (IPC).
- Entre el 1° de enero de 2024 y el 30 de junio de 2024, el peso se depreció frente al dólar estadounidense, pasando de 808,45 \$/US\$ al inicio del período a 912 \$/US\$ al cierre del ejercicio.
- La autoridad monetaria impuso restricciones cambiarias a fin de contener la demanda de dólares. Esto implicó, entre otras cosas, el requisito de solicitar autorización previa al Banco Central de la República Argentina para realizar pagos al exterior en operaciones tales como el pago de dividendos a no residentes, el pago de préstamos financieros al exterior y el pago de importaciones de ciertos bienes y servicios, entre otras.

Entre 2019 y 2023, el gobierno argentino impuso importantes restricciones a las transacciones cambiarias. Luego de asumido el nuevo gobierno en diciembre 2023, se aliviaron ciertas restricciones y se esperan otros cambios a dichas regulaciones. Además, en el mes de junio se aprobó la “Ley de Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos”. A la fecha de estos estados contables, la aplicación de las regulaciones cambiarias existentes sigue siendo incierta y el alcance y oportunidad de los próximos cambios son desconocidos. A continuación, se describen las principales medidas actualmente aplicables:

- El acceso al Mercado Único y Libre de Cambios (“MULC”) para pagar importaciones de servicios prestados por partes relacionadas y no relacionadas antes del 12 de diciembre de 2023, está sujeto a la aprobación del Banco Central de Argentina (BCRA). El acceso al MULC para pagar importaciones de servicios que fueron prestados a partir del 13 de diciembre de 2023, no requiere aprobación gubernamental, pero el pago se difiere 30 días contados a partir de la fecha de prestación (si el servicio fue rendido por una parte no relacionada) o 180 días (si fue rendido por una parte relacionada).

- El BCRA ha emitido bonos denominados Bono para la Reconstrucción de una Argentina Libre (BOPREAL) con vencimiento a 4 años que solo pueden ser comprados en pesos argentinos en las ofertas primarias por aquellos que mantienen deudas por importaciones. Dichos bonos pueden venderse luego en moneda extranjera para pagar a los proveedores de dichas deudas, sin que exista restricción alguna para el importador para celebrar cualquier otra operación cambiaria en el MULC. Además, a partir del 1 de abril de 2024 cualquier importador que haya adquirido los bonos en las ofertas primarias podrá realizar las operaciones con valores mencionados anteriormente para obtener moneda extranjera (por un monto que no exceda en USD de la diferencia entre el valor nominal del bono y precio de mercado al momento de su venta) para poder pagar las mencionadas deudas de importación, sin que exista restricción alguna para el importador para realizar cualquier otra operación cambiaria en el MULC.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

- En el contexto del período con un primer trimestre con alta inflación con desaceleración a partir de marzo, permanecen las restricciones de acceso MULC para el pago de dividendos e importaciones de ciertos bienes y servicios. Se mantiene el acceso al MULC para el pago de importaciones en 4 cuotas de 25% consecutivas a 30, 60, 90 y 120 días de la nacionalización.

- El Impuesto Para una Argentina Inclusiva y Solidaria (PAIS) se mantiene en 17,5% para los insumos importados y los fletes vinculados al comercio internacional. Para el resto de las importaciones de servicios se mantiene en 25%. No están alcanzadas las importaciones temporarias.

A su vez, se mantiene el régimen de retenciones a la exportación e impuestos a las importaciones. No obstante, se permite a los exportadores liquidar un 20% de las divisas a través de operaciones de compraventa con valores negociables adquiridos con liquidación en moneda extranjera y vendidos con liquidación en moneda local. La sociedad ha cursado sus operaciones de cambio dentro del marco vigente del MULC. Por lo tanto, los activos y pasivos en moneda extranjera al 30 de junio de 2024 han sido valuados considerando las cotizaciones oficiales vigentes al cierre del período.

El contexto de volatilidad e incertidumbre continúa a la fecha de emisión de los presentes estados financieros. La Dirección de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las variables que afectan su negocio, para definir su curso de acción e identificar los potenciales impactos sobre su situación patrimonial y financiera.

Los Estados Contables de la Sociedad deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

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 de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF ("NIIF") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB", por sus siglas en inglés).

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

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

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

La información correspondiente al Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios y se presenta sólo a efectos comparativos.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios correspondientes a los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados integrales de cada período. Los resultados integrales de los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

2.2 Principios de consolidación y contabilidad de participación en sociedades

2.2.1 Subsidiarias

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

Porcentajes de Participación:

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

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

NOTA 2.3 - Nuevas normas contables

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

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

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

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

Pasivo por arrendamiento (modificación a la NIIF 16)

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

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

La implementación de las mencionadas modificaciones no han tenido un impacto relevante en los presentes estados financieros.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

Modificaciones a la NIC 21 - Falta de intercambiabilidad de monedas

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

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

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

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

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

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

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

La gerencia se encuentra evaluando la relevancia de otras nuevas normas, modificaciones e interpretaciones aún no efectivas.

NOTA 2.4 - Depósito de documentación contable y societaria

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

En tal sentido, se informa que la Sociedad posee la guarda de papeles de trabajo e información no sensible por los períodos no prescriptos, así como sus libros societarios en su sede administrativa sita en Tucumán 1, piso 15, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

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

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 3 - Administración del riesgo financiero

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

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

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
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

	E&P	
	Período de seis meses finalizado el	
	30.06.2024	30.06.2023
	(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	70.221.070	13.386.054
Costos de ingresos	(37.288.034)	(7.119.084)
Resultado bruto	32.933.036	6.266.970
Gastos de comercialización	(3.570.449)	(673.333)
Gastos de administración	(5.445.865)	(1.051.864)
Otros resultados operativos netos	1.643.931	222.404
EBITDA ajustado	25.560.653	4.764.177
Depreciaciones de propiedades, planta y equipos	(24.861.263)	(4.013.767)
Depreciación de activos por derecho de uso	(1.891.183)	(17.862)
Ganancia por compra en condiciones ventajosas	-	1.409.728
Subtotal	(1.191.793)	2.142.276
Ingresos financieros	14.255.257	448.205
Costos financieros	(16.020.244)	(2.911.087)
Otros resultados financieros, netos	(1.142.517)	112.631
Resultado antes del impuesto a las ganancias	(4.099.297)	(207.975)
Impuesto a las ganancias	(3.486.731)	(116.475)
Resultado del período	(7.586.028)	(324.450)

Al 30 de junio de 2024 los ingresos por contratos con clientes provienen por ventas realizadas en un 64% en Argentina y un 36% a exportaciones (70% en Argentina y 30% a exportaciones al 30 de junio de 2023). La asignación de los ingresos se basa en la localización del cliente.

Al 30 de junio de 2024 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: TRAFIGURA PTE LTD (36%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (22%), RAIZEN S.A. (ex Shell) (20%) e YPF S.A. (17%). Mientras que al 30 de junio de 2023 son: TRAFIGURA PTE LTD (31%), YPF S.A. (19%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (19%) y RAIZEN S.A. (ex Shell) (19%).

NOTA 5 - Ingresos por contratos con clientes

	Período de seis meses finalizado	
	el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Venta de petróleo	63.177.900	12.054.362
Venta de gas	4.527.915	781.401
Servicios prestados	2.515.255	550.291
	70.221.070	13.386.054

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 6 - Costos de ingresos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Existencia al inicio (Nota 17)	10.066.096	303.546
Consumos y costos de producción (1)	62.986.078	11.180.611
Existencias al cierre (Nota 17)	(10.816.705)	(1.633.852)
Diferencia de conversión	1.789.489	1.300.408
	64.024.958	11.150.713

(1) Gastos imputables al costo de ingresos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Depreciación propiedades, planta y equipos	24.845.741	4.009.672
Sueldos, jornales y cargas sociales	14.314.506	2.396.921
Regalías, canon y servidumbre	9.872.200	1.988.776
Servicios contratados	6.566.092	1.443.686
Combustibles, gas y energía eléctrica	3.528.824	253.881
Compras	3.029.836	150.831
Otros gastos operativos	828.879	500.734
Intervenciones de pulling	-	436.110
Consumos y costos de producción	62.986.078	11.180.611

NOTA 7 - Gastos de comercialización

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Ingresos brutos	1.628.540	328.106
Derechos de exportación	1.595.170	253.252
Servicio de transporte de petróleo	295.809	84.473
Servicio de almacenaje	50.930	7.502
	3.570.449	673.333

NOTA 8 - Gastos de administración

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Sueldos, jornales y cargas sociales	1.918.348	253.290
Honorarios y retribuciones por servicios	1.865.316	281.782
Impuestos, tasas y contribuciones	1.140.825	295.765
Gastos varios	521.376	216.932
Depreciación propiedad, planta y equipos.	15.522	4.095
	5.461.387	1.051.864

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Sueldos y jornales	13.250.165	1.826.503
Cargas sociales	2.982.689	823.708
	16.232.854	2.650.211

NOTA 10 - Otros resultados operativos netos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Otros	925.079	(1.246)
Servicio de operación de yacimientos	663.361	72.653
Venta de materiales de rezago	55.491	88.658
Ganancia por compra en condiciones ventajosas (Nota 28)	-	1.409.728
Alquiler de equipos	-	58.569
Venta de bienes de uso	-	3.770
	1.643.931	1.632.132

NOTA 11 - Resultados financieros netos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	14.255.257	448.205
Ingresos financieros	14.255.257	448.205
Valor actual activos financieros	125.167	(96.171)
Intereses financieros	(8.775.440)	(492.291)
Actualización valor actual otras deudas (*)	(6.392.355)	(2.290.476)
Comisiones	(770.656)	(16.073)
Actualización provisión por abandono de pozos	(196.790)	(10.356)
Intereses fiscales	(10.170)	(5.720)
Costos financieros	(16.020.244)	(2.911.087)
Resultado neto por diferencia de cambio	(2.399.779)	112.631
Resultado por operaciones CCL	1.257.262	
Otros resultados financieros netos	(1.142.517)	112.631
Resultados financieros netos – Ganancia/(Pérdida)	(2.907.504)	(2.350.251)

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

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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 seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Impuesto a las ganancias del período		
Impuesto corriente - (Pérdida)	-	(274.094)
Impuesto diferido – (Pérdida)	(3.486.731)	390.569
Total impuesto a las ganancias	(3.486.731)	116.475

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 13 - Propiedades, planta y equipos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de				2023	
	2024					
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipos	Obras en curso	Otros	Total	Total
	(No auditados)					
<u>Valores de origen</u>						
Valor al inicio del período	276.299.690	6.413.401	4.341.986	26.488.996	313.544.073	18.636.920
Diferencias de conversión	36.370.470	848.221	665.791	3.619.937	41.504.419	19.574.696
Altas	1.136.976	308.716	21.436.836	4.444.748	27.327.276	6.154.552
Bajas	-	-	-	-	-	(10.585)
Adquisición nuevas operaciones	-	-	-	-	-	43.704.495
Transferencias	22.683.834	213.967	(23.095.083)	197.282	-	-
Valor al cierre del período	336.490.970	7.784.305	3.349.530	34.750.963	382.375.768	88.060.078
<u>Depreciaciones</u>						
Acumulada al inicio del período	46.653.361	1.266.956	-	2.596.916	50.517.233	2.802.914
Diferencias de conversión	7.613.009	186.127	-	378.977	8.178.113	2.091.471
Del período (*)	23.625.496	382.450	-	853.317	24.861.263	4.013.767
Acumulada al cierre del período	77.891.866	1.835.533	-	3.829.210	83.556.609	8.908.152
Previsión por desvalorización	(9.189.318)	-	-	-	(9.189.318)	(1.302.305)
Valor residual	249.409.786	5.948.772	3.349.530	30.921.753	289.629.841	77.849.621

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 14 - Activos y pasivos por derecho de uso

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

A continuación, se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso reconocidos en el Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio al 30 de junio 2024 y 2023:

Activos por derecho de uso

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023
	(No auditado)	
Al inicio del período	8.978.586	3.262
Diferencias de conversión	3.084.841	18.605
Altas	64.056	53.643
Depreciación del período	(1.891.183)	(17.862)
Al cierre del período	10.236.300	57.648

Pasivos por derecho de uso

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023
	(No auditado)	
Al inicio del período	9.114.081	4.439
Altas netas	64.056	55.702
Intereses devengados (i)	20.893	351
Pagos	(1.615.845)	(3.114)
Diferencias de cambio y conversión	3.080.118	(173)
Al cierre del período	10.663.303	57.205

	30.06.2024	31.12.2023
	(No auditado)	
No Corriente	7.205.247	6.135.328
Corriente	3.458.056	2.978.753
	10.663.303	9.114.081

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio al 30 de junio de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 15 - Otros créditos

	AI 30.06.2024	AI 31.12.2023
	(No auditados)	
No Corrientes		
Con partes relacionadas (Nota 27)	5.521.681	3.855.096
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado Oriental (Nota 24)	918.631	814.328
	6.440.312	4.669.424
Corrientes		
Créditos fiscales (1)	4.956.542	2.852.292
Impuesto a las Ganancias	2.647.848	1.454.044
Gastos pagados por adelantado	1.816.428	959.092
Anticipo dividendos (Nota 27)	469.338	195.338
Anticipos otorgados	201.589	122.129
Diversos	176.337	431.501
Con partes relacionadas	77.988	3.737
UTE PAESA – Crown Point	-	131.791
	10.346.070	6.149.924

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

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

NOTA 16 – Inversiones

	AI 30.06.2024	AI 31.12.2023
	(No auditados)	
Letras y Bonos	2.656.838	3.662.246
Obligaciones negociables	-	75.032
	2.656.838	3.737.278

NOTA 17 - Inventarios

	AI 30.06.2024	AI 31.12.2023
	(No auditados)	
Hidrocarburos	4.431.274	5.788.316
Materiales y repuestos	6.385.431	4.277.780
	10.816.705	10.066.096

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 18 - Efectivo y equivalentes de efectivo

	AI 30.06.2024	AI 31.12.2023
	(No auditados)	
Fondos comunes de inversión	28.578.190	2.496.707
Caja y bancos	1.640.858	158.368
	30.219.048	2.655.075

NOTA 19 - Partidas del patrimonio

19.1 Capital Social

Al 30 de junio de 2024, el capital social asciende a \$2 millones, encontrándose totalmente suscripto, integrado e inscripto. El mismo está compuesto por 2.000.000 de acciones ordinarias nominativas no endosables de valor nominal \$1 y un voto por acción.

19.2 Distribución de dividendos

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

19.3 Resultado por acción

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditado)	
(Pérdida) del período atribuible a los propietarios de la sociedad	(7.387.222)	(326.599)
Acciones ordinarias en circulación	2.000	2.000
(Pérdida) por acción básica y diluida (miles de \$ por acción)	(3.693,61)	(163,30)

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 20 – Provisiones

	AI 30.06.2024	AI 31.12.2023
	(No auditado)	
No corrientes		
Provisión para abandono de pozos	3.615.879	3.020.250
	3.615.879	3.020.250

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditado)	
Saldo al inicio del período	3.020.250	157.560
Diferencias de conversión	398.839	72.888
Actualización de provisión	196.790	10.356
Saldo al cierre del período	3.615.879	240.804

Al 30 de junio de 2024, la provisión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de descuento en dólares que oscilan entre el 11,49% y 12,41%.

NOTA 21 - Deudas financieras

	Al 30.06.2024	Al 31.12.2023
	(No auditado)	
No corrientes		
Obligaciones negociables (1)	83.785.198	64.422.178
Leasing	302.816	84.053
Préstamos bancarios	240.978	392.100
Préstamos prendarios	256.174	310.926
Otros préstamos	54.718	371.887
	84.639.884	65.581.144
Corrientes		
Pagarés (2)	47.163.857	5.158.310
Obligaciones negociables (1)	26.476.785	14.782.278
Cauciones	12.540.627	-
Cheques diferidos (3)	2.741.402	635.515
Operaciones de pase	1.626.618	2.296.815
Préstamos prendarios	246.128	181.264
Préstamos bancarios	228.057	372.798
Leasing	125.230	135.954
	91.148.704	23.562.934

(1) Ver último párrafo de la presente nota.

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

(3) Los plazos de vencimiento de los cheques diferidos emitidos son: al 31 de julio de 2024 \$ 1.730.367; con vencimientos entre el 1 de agosto y el 31 de octubre de 2024 \$ 535.783; con vencimientos entre el 1 de noviembre y el 31 de diciembre del 2024 \$ 14.553 y con vencimientos en 2025 \$ 154.866.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditado)	
Saldo al inicio del ejercicio	89.144.078	4.455.759
Tomas de préstamos	448.117	217.187
Cancelaciones de capital	(4.333.938)	(271.097)
Intereses devengados	8.460.535	322.331
Devengamiento comisiones deudas financieras	(131.904)	(26.752)
Intereses pagados	(3.914.056)	(373.964)
Emisión Obligaciones Negociables	22.440.675	11.320.170
Emisión neta de cheques diferidos	1.717.762	11.693
Emisión neta de cauciones	7.985.532	-
Emisión neta de pagarés	52.651.275	-
Diferencias de cambio y conversión	1.320.512	3.603.273
Saldo al cierre del período	175.788.588	19.258.600

A continuación, se detallan los saldos pendientes al 30 de junio de 2024 de los principales préstamos bancarios y financieros:

Prestamista	Vencimiento			Moneda
	1 año	Entre 1 y 2 años	Más de 2 años	
Banco Ciudad Capital de trabajo	50.667	-	-	USD
Banco Nación Capital de trabajo	3.840	3.840	6.400	AR\$
Banco ICBC Créditos Prendarios	26.176	33.100	20.139	AR\$ (**)
Banco Nación Créditos Prendarios	29.194	29.194	35.191	AR\$ (**)
Banco Galicia	163.311	173.727	67.250	AR\$
Banco Santander Río Prendario	33.208	50.840	107.239	AR\$ (**)
Mercedes Benz Compañía Financiera	47.675	63.051	-	AR\$ (**)
Obligaciones Negociables Clase I	6.076.167	3.272.849	-	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase II	7.740.443	5.984.871	-	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase IV	10.181.806	13.933.533	-	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase V	42.219	-	8.768.283	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase VI	-	5.466.210	3.793.463	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase VII	27.031	5.010.344	13.006.257	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase VIII	39.211	-	12.190.679	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase X	207.055	-	8.221.458	USD
Obligaciones Negociables Clase XI	115.857	-	4.016.113	USD
Obligaciones Negociables Pyme Clase V	2.168.134	-	-	USD (*)
Leasing Banco Ciudad AENSSA	11.181	5.490	-	AR\$
Leasing Aconcagua Energía Servicios	59.280	-	-	USD
Leasing Banco Comafi AENSSA	110.818	123.426	213.873	AR\$
Prendario Santander Río AENSSA	3.673	7.016	16.606	AR\$
Banco Ciudad Capital de trabajo	50.667	-	-	USD
Banco Nación Capital de trabajo	3.840	3.840	6.400	AR\$

(*) dólar linked

(**) deuda garantizada

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Emisión de Obligaciones Negociables:

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

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

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

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

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

NOTA 22 - Otras deudas

	AI 30.06.2024	AI 31.12.2023
	(No auditado)	
<u>No Corrientes</u>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 28)	53.973.177	63.697.624
Pasivo oneroso adquisición áreas (Nota 28)	5.208.094	7.322.463
Deuda por adquisición áreas (Nota 28)	-	4.289.585
	59.181.271	75.309.672
<u>Corriente</u>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 28)	47.863.006	44.716.519
Pasivo oneroso adquisición áreas (Nota 28)	6.407.565	5.629.587
Deuda por adquisición áreas (Nota 28)	5.229.278	8.677.787
Otras deudas diversas	2.434.725	1.121.058
Tarjeta de Crédito Corporativa	105.024	53.735
Honorarios al Directorio	-	600
	62.039.598	60.199.286

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 23 - Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de junio de 2024 (No auditado)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 18)	28.578.190	1.640.858	30.219.048
Inversiones (Nota 16)	2.656.838	-	2.656.838
Cuentas comerciales por cobrar	-	11.386.631	11.386.631
Otros créditos (Nota 15)	918.631	2.044.354	2.962.985
Total	32.153.659	15.071.843	47.225.502

Al 30 de junio de 2024 (No auditado)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Pasivos			
Deudas financieras (Nota 21)	-	175.788.588	175.788.588
Otras deudas (Nota 22)	101.836.183	19.384.686	121.220.869
Deudas comerciales	-	24.611.214	24.611.214
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	-	3.458.056	3.458.056
Total	101.836.183	223.242.544	325.078.727

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

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

Al 30 de junio de 2024, el Grupo presenta un capital de trabajo negativo de \$ 126.512 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

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Argentina SAU. El capital de trabajo es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia de la Sociedad.

Estimación del valor razonable

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el valor razonable de los activos y pasivos financieros de ACONCAGUA no difiere significativamente de su valor de libros. Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros de ACONCAGUA durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024.

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 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	Nivel 1	
	30.06.2024	31.12.2023
	(No auditados)	
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 18)	28.578.190	2.496.707
Inversiones (Nota 16)	2.656.838	3.737.278
Total	31.235.028	6.233.985

	Nivel 3	
	30.06.2024	31.12.2023
	(No auditados)	
Otros créditos (Nota 15)	918.631	814.328
Otras deudas (Nota 22)	101.836.183	108.414.142
Total	102.754.814	109.228.470

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 24 - Participación en áreas de petróleo y gas

ACONCAGUA reconoce en sus estados financieros los activos, pasivos, ingresos de actividades ordinarias y gastos relativos a su participación en las operaciones conjuntas en los diferentes acuerdos conjuntos en los que participa al 30 de junio de 2024, y a aquellas áreas hidrocarburíferas en las que es el único participante las que se detallan a continuación:

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

(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 15).

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

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

Rubro	Clase (b)	30.06.2024 (No auditado)		31.12.2023	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 912,00 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 808,45 (d)
Activo					
Activo Corriente					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	11.521	10.507.152	4.695	3.795.673
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	9	8.208	2	1.617
Total activo		11.530	10.515.360	4.697	3.797.290
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas financieras	USD	29.285	26.707.870	79.686	64.422.178
Otras deudas	USD	63.278	57.709.536	-	-
Pasivo corriente					
Deudas financieras	USD	91.737	83.664.060	18.723	15.136.453
Otras deudas	USD	63.810	58.194.720	172.730	139.643.569
Deudas comerciales	USD	3.096	2.823.552	3.096	2.502.961
Total pasivo		251.206	229.099.738	274.235	221.705.161

(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 30 de junio 2024

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

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

Contingencias

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

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Principales compromisos de inversión y garantías

Área	Normativa	Plazos	Compromisos remanentes de inversión
Puesto Pozo Cercado Oriental	Art. 3 Decreto Provincial N° 1354/18	agosto de 2028	USD 23,62 millones
Atuel Norte Explotación	Art. 3 Decreto Provincial N° 1355/18	agosto de 2028	USD 1,26 millones
Chañares Herrados	Art. 3 Decreto Provincial N° 224/21	marzo de 2031	USD 30,79 millones (a su % de participación)
Confluencia Sur	Res. N°4/22 Ministerio de Infraestructura y Energía de Mendoza	diciembre de 2023 (prorrogables por 10 años)	USD - (se ejecutó la totalidad de los compromisos)
Catriel Oeste	Art. 6 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 7,23 millones
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 3,55 millones
Loma Guadalosa	Art. 8 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 7,74 millones

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

ii) Principales garantías otorgadas:

- a) Con fecha 11 de marzo de 2021, la provincia de Mendoza adjudicó mediante el Decreto 224/2021, la concesión Chañares Herrados a favor de la UTE PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A. - CROWN POINT ENERGÍA S.A., cada una con el 50% de participación, con el objeto de realizar trabajos de explotación y desarrollo de hidrocarburos por el término de veinticinco (25) años. PAESA fue designado operador de la concesión desde el inicio de las operaciones. El compromiso de inversión asciende a USD 85,68 millones durante los primeros 10 años de la concesión de acuerdo con el plan de explotación ofertado y aprobado por la Autoridad de Aplicación. A la fecha de los presentes Estados Financieros, se han ejecutado inversiones comprometidas por USD 13,79 millones. Los concesionarios constituyeron una garantía de fiel cumplimiento por un monto equivalente al 10% del total de la inversión comprometida que debe mantener activa hasta completar la inversión.

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.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 27 - Saldos y operaciones con partes relacionadas

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

A continuación, se detallan los saldos con partes relacionadas:

	30.06.2024	31.12.2023
	(No auditado)	
Aconcagua Energía Generación S.A. – Saldo préstamo mutuo	5.521.681	4.200.075
Accionistas – Anticipos otorgados	469.338	195.337
	5.991.019	4.395.412

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

	Por el Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditado)	
Compras de productos y servicios		
Syatsa S.A.	25.329	2.929
Ariscas S.A.	25.235	2.555
Devengamiento de intereses por préstamo		
Aconcagua Energía Renovables S.A.	30.299	-
	80.863	5.484

NOTA 28 - Hechos posteriores

Con fecha 18 de julio de 2024, ACONCAGUA ha emitido Obligaciones Negociables Clase XII por un total de U\$S 25.023.948.

El capital de las mismas será amortizado íntegramente en un único pago en la fecha de vencimiento, es decir, el mes 24 contado desde la fecha de emisión.

El precio de corte fue de 96,16%, y una tasa de interés del 2% nominal anual con frecuencia trimestral.

Con fecha 22 de julio de 2024, ACONCAGUA y Trafigura PTE LTD firmaron un acuerdo comercial en el cual se destaca la celebración de un contrato de exportación de petróleo crudo por un plazo de 3 años. Mediante este acuerdo, ACONCAGUA se compromete a vender un volumen mínimo mensual de petróleo crudo a Trafigura, destinado al mercado de exportación. A su vez, las partes acordaron que ACONCAGUA podrá solicitar a Trafigura anticipar los pagos de las exportaciones.

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
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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



Ignacio Marcó

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 período de seis meses iniciado el 1 de enero de 2024 y finalizado el 30 de junio de 2024.

1. Actividad de la Sociedad

Petrolera Aconcagua Energía S.A. (en adelante “ACONCAGUA”) realiza actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina. Su negocio se centra en la explotación de concesiones hidrocarburíferas en las cuales tiene como objetivo incrementar su factor de recuperación, mediante la aplicación de nuevas tecnologías y optimización del proceso productivo con el fin de maximizar la productividad de sus operaciones como así también 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 cuales cuentan con núcleos operativos únicos que permiten la generación de sinergias en las operaciones de cada provincia, logrando de esta manera un uso racional y eficiente de los servicios compartidos. Actualmente, ACONCAGUA opera un total de 13 (trece) concesiones hidrocarburíferas en Argentina.

ACONCAGUA mantiene una estrategia de diversificación comercial entre clientes locales y mercados internacionales, permitiéndole posicionarse de manera sólida ante volatilidades en el precio de venta local e internacional.

La dirección de ACONCAGUA monitorea permanentemente la evolución de todas las variables críticas del negocio, incluyendo el contexto macroeconómico internacional y local, la evolución y perspectivas de precios del commodity, como también la evolución de la demanda local e internacional; con el objetivo de anticiparse a oportunidades de mercado como también a potenciales desvíos sustanciales que puedan generar impactos negativos en la Sociedad y/o en el Sector.

Análisis del segundo trimestre del ejercicio 2024 vs segundo trimestre 2023

En el segundo trimestre de 2024, ACONCAGUA reportó una producción de hidrocarburos que alcanzó los **505.029 barriles de petróleo y 36 millones de m3 de gas**, lo que representa un mantenimiento de los niveles de producción de petróleo y un aumento del 21% en la producción de gas respecto al mismo período de 2023. Esta expansión en la producción refleja la continua mejora y eficiencia en las operaciones de la compañía.

En cuanto a los mercados y clientes, ACONCAGUA ha seguido una estrategia efectiva para incrementar los volúmenes comercializables tanto en el mercado doméstico como en el externo, manteniendo una cartera diversificada. En el mercado interno, el volumen de venta de petróleo se distribuyó entre las principales compañías refinadoras de Argentina, como YPF, Trafigura (PUMA), RAIZEN (ex Shell) y otras. Durante el segundo trimestre de 2024, la compañía logró una relación de ventas de **68% en el mercado interno y 32% en el externo**, destacando la fuerte presencia en ambos mercados.

En términos de ingresos por ventas, ACONCAGUA reportó **\$34.843 millones** en el segundo trimestre de 2024, lo que representa **un incremento del 254%** en comparación con los \$9.842 millones del mismo período en 2023. Este crecimiento se atribuye principalmente al incremento del tipo de cambio como así también a la recuperación en el precio del petróleo, que promedió **71,4 dólares por barril** durante el trimestre, frente a los 64,8 dólares por barril del segundo trimestre del año anterior.

Los costos operativos de la compañía ascendieron a **\$23.639 millones** en el segundo trimestre, superando los \$6.906 millones del trimestre equivalente en 2023. El costo de extracción por barril equivalente (boe) o lifting cost se mantuvo constante en **22,2 USD/boe**, igualando la eficiencia del período del año anterior a pesar de haber existido una considerable inflación en pesos argentinos que se encontró por encima de la devaluación del tipo de cambio. Esta estabilidad en los costos se debe a la gestión eficiente y al modelo de negocio de ACONCAGUA, que contribuye a controlar los gastos operativos.

En materia de inversiones, durante el segundo trimestre de 2024, Aconcagua realizó inversiones por **USD 21 millones**, destinadas a actividades de infraestructura, workovers, perforación de nuevos pozos, así como a los cargos resultantes de la adquisición de las áreas de Vista Argentina.

En este período, en el área de Catriel Viejo, en la provincia de Río Negro, se llevaron a cabo la perforación y terminación de los pozos de desarrollo MMo-1002, MMo-1003 y MMo-1004, resultado del descubrimiento

obtenido en el último trimestre de 2023 con el pozo exploratorio MMo.x-1001. A partir de los resultados de esta campaña de perforación de delineación, la Sociedad está evaluando la posibilidad de avanzar con el desarrollo de la recuperación secundaria en el área de Molle Morado.

Estas actividades forman parte de la campaña de perforación 2024-2025 en la cuenca neuquina, en la que participan cinco equipos de pulling/workover y un equipo perforador, trabajando en yacimientos ubicados en las provincias de Río Negro, Neuquén y Mendoza. Todos los pozos mencionados fueron perforados y terminados con equipos operados por la empresa de servicios petroleros del Grupo Aconcagua, Aconcagua Energía Servicios (AENSSA).

En materia de calificación crediticia, ACONCAGUA fue reconocida por su crecimiento sostenido y profesionalismo, manteniendo así las calificaciones otorgadas por las agencias Fix SCR y Moody's.

Producción de Hidrocarburos:

La producción de hidrocarburos ascendió a **505.029 barriles de petróleo y 36 millones de m3 de gas**, lo que representa un mantenimiento de los niveles de producción de petróleo y un aumento del **21% de gas vis a vis** los 29 millones de m3 del mismo periodo del año 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, el volumen de venta de petróleo fue distribuido entre las principales compañías refinadoras de la Argentina, YPF, Trafigura (PUMA), RAIZEN (Ex Shell) y Otras.

ACONCAGUA alcanzó en el segundo trimestre de 2024 volúmenes comercializados sosteniendo una **relación 68% en el mercado interno y 32% para el mercado de exportación.**

Ingresos por Ventas:

Los ingresos por ventas netos del segundo trimestre del ejercicio 2024 ascendieron a **\$ 34.843 millones, un 254% superiores** a las ventas del mismo período 2023 los cuales fueron de \$ 9.842 millones. Dicho crecimiento se debe principalmente al incremento del tipo de cambio como así también a la recuperación en el precio del petróleo comercializado, el cual alcanzó un promedio trimestral de **71.4 dólares por barril vis a vis** los 64,8 dólares por barril de petróleo del segundo trimestre 2023.

Costos Operativos:

Los costos operativos ascendieron a \$ 23.639 millones siendo superiores a los \$ 6.906 millones respecto al trimestre abril a junio del año 2023, dicho crecimiento se atribuye principalmente al incremento del tipo de cambio. En cuanto al costo de extracción por boe o lifting cost, ACONCAGUA alcanzó un lifting de **22,2 usd/boe**, manteniendo la **misma eficiencia** respecto del mismo período del año 2023 el cual fue de 22,1 usd/boe, lo cual se explica por la gestión directa de costos que el "modelo de negocio" de ACONCAGUA aporta.

EBITDA:

Como resultado de lo antes mencionado, ACONCAGUA alcanzó durante el segundo trimestre del ejercicio 2024, un **EBITDA ajustado de \$ 14.128 millones, representando un 289% superior al EBITDA ajustado conseguido en el mismo periodo del ejercicio 2023.**

Financiamiento:

Respecto de la capacidad de la sociedad de acceso al financiamiento, ACONCAGUA ha mostrado una sólida posición financiera y capacidad comprobada de acceso al mercado de capitales a tasas competitivas para financiar la ejecución de proyectos de crecimiento, manteniendo un apalancamiento del orden de **2,7x veces EBITDA ajustado.** ACONCAGUA sostiene su estrategia global de financiar el crecimiento orgánico

(proyecto de desarrollos) e inorgánico (adquisiciones de nuevas áreas) de la compañía a través de flujos propios del negocio y del mercado de capitales. En febrero de 2024, ACONCAGUA obtuvo una mejora de calificación de Fix SCR como consecuencia del crecimiento sostenido y profesional de la compañía.

Análisis del primer semestre del ejercicio 2024 vs primer semestre 2023

En el primer semestre de 2024, ACONCAGUA reportó una producción de **1.022.949 barriles de petróleo y 74 millones de m3 de gas**, lo que representa un aumento significativo del **22% en petróleo** y del **81% en gas** en comparación con el mismo período de 2023. Este crecimiento en la producción refleja la continua mejora y eficiencia en las operaciones de la compañía.

En cuanto a los mercados y clientes, ACONCAGUA ha implementado con éxito una estrategia para aumentar los volúmenes comercializables tanto en el mercado doméstico como en el externo, manteniendo una cartera diversificada. En el mercado interno, las ventas de petróleo se distribuyeron entre las principales compañías refinadoras de Argentina, como YPF, Trafigura (PUMA) y RAIZEN (ex Shell). Este enfoque contribuyó a un **incremento del 20%** en el volumen de ventas en el mercado doméstico, y un **aumento del 45% en las exportaciones** de petróleo. Este notable crecimiento en ventas se debe principalmente a una mayor producción de petróleo en comparación con el mismo período del año anterior. Los ingresos por ventas experimentaron un **aumento significativo del 425%**, impulsado por la adquisición de Vista Argentina, la mejora en los precios de venta en los mercados local y de exportación, y el impacto favorable de la devaluación del tipo de cambio. Gracias a una estrategia de negocio integrada, ACONCAGUA alcanzó un **EBITDA ajustado de \$25.560 millones de pesos argentinos**, lo que representa un **incremento del 437%** en comparación con el mismo período de 2023.

En términos de ingresos por ventas, los ingresos en el primer semestre del ejercicio 2024 ascendieron a **\$70.221 millones de pesos argentinos**, lo que representa un **incremento del 425%** en comparación con los \$13.386 millones registrados en el mismo período de 2023. Este crecimiento se atribuye principalmente al incremento en la producción de petróleo y gas, impulsado por la incorporación de nuevas concesiones operadas, como así también a la variación favorable del tipo de cambio y una mejora en el precio del petróleo comercializado, que alcanzó un promedio semestral de **69,8 dólares por barril**, frente a los 65,1 dólares por barril del primer semestre de 2023.

Como consecuencia del salto del importante crecimiento en la actividad operada de la compañía, producto de la incorporación de las nuevas operaciones, junto con un considerable incremento de inflación en el país en ambos períodos período, los costos operativos ascendieron a \$ 64.024 millones siendo superiores a los \$ 11.150 millones respecto al semestre 2023.

En cuanto al costo de extracción por boe o lifting cost, ACONCAGUA alcanzó un lifting cost de sus operaciones de **22,2 usd/boe**, manteniendo la **misma eficiencia** respecto del mismo período del año 2023 el cual fue de 22,2 usd/boe, demostrando la gestión directa de costos que el “modelo de negocio” de ACONCAGUA logró a pesar de haber existido una considerable inflación en pesos argentinos que se encontró por encima de la devaluación del tipo de cambio.

En materia de inversiones, durante el primer semestre de 2024, ACONCAGUA destinó **U\$S 60 millones** a actividades de infraestructura, workovers, perforación de nuevos pozos y a los cargos resultantes de la adquisición de las áreas de Vista Argentina. La empresa inició una ambiciosa campaña de perforación en la Cuenca Neuquina, en la provincia de Mendoza, utilizando su propio equipo de torre A-301. Los pozos Sr.x-1001 y SR-10 (bis) ST fueron los primeros perforados por ACONCAGUA en Mendoza, completados con el equipo de workover A-201 y puestos en producción a través de Aconcagua Energía Servicios (AENSSA). Esta actividad marcó un hito en el yacimiento Confluencia Sur, donde no se había registrado perforación desde 2017.

Además, en el área de Catriel Viejo, en la provincia de Río Negro, ACONCAGUA completó exitosamente la perforación y terminación de los pozos de desarrollo MMo-1002, MMo-1003 y MMo-1004 durante el segundo trimestre de 2024. Estos trabajos siguieron al descubrimiento realizado en el último trimestre de 2023 con el pozo exploratorio MMo.x-1001. Con base en los resultados positivos de esta campaña de perforación, la compañía está evaluando la posibilidad de avanzar con el desarrollo de recuperación secundaria en el área de Molle Morado.

En cuanto a calificación crediticia, ACONCAGUA durante el primer trimestre del ejercicio, obtuvo una mejora en su calificación por parte de la agencia Fix SCR, reflejando el crecimiento sostenido y el profesionalismo de la compañía.

Producción de Hidrocarburos:

La producción de hidrocarburos ascendió a **1.022.949 barriles de petróleo, un 22% superior** a los 837.787 barriles de petróleo producidos en el mismo período 2023. Por su parte, la producción de gas ascendió a **74 millones de m3, un 81% superior** a los 40 millones de m3 del mismo período del año 2023. El incremento de la producción de petróleo y gas se dio principalmente por la incorporación de la producción de las nuevas concesiones operadas a partir del 1 de marzo de 2023, luego del acuerdo celebrado con VISTA ARGENTINA, como así también por el buen resultado obtenido en los proyectos de perforación, reparación y reactivación de pozos.

Mercados y Clientes:

ACONCAGUA continuó con su estrategia de aumentar los volúmenes comercializables tanto en el mercado doméstico como en el externo, manteniendo una cartera diversificada de clientes en ambos mercados.

En el mercado interno, ACONCAGUA logró un **aumento del 20% en el volumen de venta de petróleo** en comparación con el mismo período de 2023, distribuyendo su producción entre las principales compañías refinadoras de Argentina, como YPF, Trafigura (PUMA), RAIZEN (ex Shell), entre otras.

En el mercado externo, ACONCAGUA también experimentó un crecimiento significativo, **incrementando sus volúmenes exportados en un 45%** respecto al mismo período de 2023.

Durante el primer semestre de 2024, la empresa alcanzó volúmenes comercializados con una relación del 65% en el mercado interno y 35% en el externo.

Ingresos por Ventas:

Los ingresos netos por ventas en el primer semestre del ejercicio 2024 ascendieron a \$70.221 millones, lo que representa **un aumento del 425%** en comparación con los \$13.386 millones registrados en el mismo período de 2023. Este crecimiento se atribuye principalmente al incremento en la producción de petróleo y gas, impulsado por la incorporación de nuevas concesiones operadas tras el acuerdo con Vista Argentina, la variación favorable del tipo de cambio y una mejora en el precio del petróleo comercializado, que alcanzó un promedio trimestral de 69,8 dólares por barril, frente a los 65,1 dólares por barril del primer trimestre de 2023.

Costos Operativos:

Como consecuencia del salto del importante crecimiento en la actividad operada de la compañía, producto de la incorporación de las nuevas operaciones, los costos operativos ascendieron a \$ 64.024 millones siendo superiores a los \$ 11.150 millones respecto al semestre enero a junio del año 2023, dicho incremento se vio afectado por la incorporación de las operaciones adquiridas a Vista Argentina las cuales representaron incrementos en las erogaciones de los costos operativos.

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

EBITDA:

Como resultado de lo antes mencionado, ACONCAGUA alcanzó durante el primer semestre del ejercicio 2024, un **EBITDA ajustado de \$ 25.560 millones, representando un 485% superior al EBITDA ajustado conseguido en el mismo período del ejercicio 2023.**

Financiamiento:

Respecto de la capacidad de la sociedad de acceso al financiamiento, ACONCAGUA ha mostrado una sólida posición financiera y capacidad comprobada de acceso al mercado de capitales a tasas competitivas para financiar la ejecución de proyectos de crecimiento, manteniendo un apalancamiento del orden de 2,7x

veces EBITDA ajustado. ACONCAGUA sostiene su estrategia global de financiar el crecimiento orgánico (proyecto de desarrollos) e inorgánico (adquisiciones de nuevas áreas) de la compañía a través de flujos propios del negocio y del mercado de capitales. En febrero de 2024, ACONCAGUA obtuvo una mejora de calificación de Fix SCR como consecuencia del crecimiento sostenido y profesional de la compañía.

Liquidez y flujo de fondos

Los flujos de fondo netos generados por las operaciones durante el primer semestre del ejercicio 2024 ascendieron a **\$ 6.015 millones**, superiores a los \$ 823 millones generados en el mismo periodo del año 2023.

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

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

2. Estructura de la Situación Financiera

(comparativa con el mismo período finalizado el 30 de junio de 2023 y 2022 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
Activo no corriente	306.372.519	268.496.118
Activo corriente	65.425.292	29.400.218
Total del Activo	371.797.811	297.896.336
Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	6.045.670	13.322.292
Participación no controlante	656.531	847.602
Total Patrimonio Neto	6.702.201	14.169.894
Pasivo no corriente	174.630.208	164.429.556
Pasivo corriente	190.465.402	119.296.886
Total del Pasivo	365.095.610	283.726.442
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	371.797.811	297.896.336

3. Estructura de Resultados Integrales

(comparativa con el mismo período finalizado el 30 de junio de 2023, 2022 y 2021 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 30 de junio de			
	2024	2023	2022	2021
Resultado operativo	(1.191.793)	2.142.276	384.678	1.457.614
Resultados financieros netos	(2.907.504)	(2.350.251)	9.579	(15.695)
Resultado antes de impuestos	(4.099.297)	(207.975)	394.257	1.441.919
Impuesto a las ganancias	(3.486.731)	(116.475)	(92.600)	92.816
Resultado del ejercicio	(7.586.028)	(324.450)	301.657	1.534.735
Estado de resultados integrales				
Resultado del ejercicio	(7.586.028)	(324.450)	301.657	1.534.735
Otros resultados integrales	118.335	3.155.094	952.739	486.652
Resultados integrales del ejercicio	(7.467.693)	2.830.644	1.254.396	2.021.387

4. Estructura de Flujo de Efectivo

(comparativa con el mismo período finalizado el 30 de junio de 2023, 2022 y 2021 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 30 de junio de			
	2024	2023	2022	2021
Fondos generados por las actividades operativas	6.015.875	823.550	590.511	145.517
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(63.999.453)	(7.708.915)	(682.426)	(622.984)
Fondos generados a las actividades de financiación	75.379.522	10.900.875	(243.046)	539.948
Total de fondos generados / (aplicados) durante el ejercicio	17.395.944	4.015.510	(334.961)	62.481

5. Datos Estadísticos

(comparativa con el mismo período finalizado el 30 de junio de 2023, 2022 y 2021)

	Al 30 de junio de			
	2024	2023	2022	2021
Volúmenes de producción (*)				
Producción total en barriles equivalentes	1.488.826	1.095.026	346.994	188.467
Producción de petróleo (barriles)	1.022.949	837.787	325.013	179.659
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	74.069	40.898	3.495	1.400
Mercado Interno	65%	70%	90%	100%
Mercado Externo	35%	30%	10%	-

6. Índices

(comparativa con el mismo período finalizado el 30 de junio de 2023 y 2022)

	Al 30 de junio de		
	2024	2023	2022
Liquidez	0,34	0,63	0,56
Solvencia	0,02	0,10	0,88
Inmovilización de capital	0,82	0,84	0,88

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

7. Perspectivas

El 27 de junio de 2024, el Congreso de la Nación sancionó la Ley 27.742, denominada "Ley Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos", marcando un hito legislativo significativo para el sector hidrocarburífero nacional. Esta ley amplía el alcance del sector al incluir actividades de procesamiento y almacenamiento de hidrocarburos, con el objetivo de maximizar la renta obtenida y convertir al país en un exportador de hidrocarburos, especialmente gas natural. Introduce la libertad de comercialización y exportación de hidrocarburos, elimina restricciones previas, y permite la reconversión de concesiones de explotación. Además, establece nuevas regulaciones para el transporte y almacenamiento subterráneo de gas, ajusta el régimen de regalías y cánones, y limita la intervención estatal. También desregula ciertas actividades y permite la participación de personas jurídicas extranjeras en las actividades reguladas.

En particular, para las concesiones donde opera ACONCAGUA, la aprobación de esta ley facilitó el tratamiento y aprobación de la Ley 5.733 por parte de la Legislatura Provincial de Río Negro. Esta ley faculta a la Secretaría de Estado de Energía y Ambiente de Río Negro para determinar las condiciones generales para la prórroga de las concesiones hidrocarburíferas en la provincia por un período de diez años. Las empresas interesadas renegociaran los términos de sus concesiones con vencimiento entre 2025 y 2028, conforme al artículo 35 de la Ley Nacional N° 17.319, que permite prórrogas adicionales de hasta diez años. La aprobación de esta ley brinda a la Sociedad la certeza razonable llevar adelante el proceso de prórroga durante el presente ejercicio.

A nivel local e internacional, ACONCAGUA enfrenta desafíos significativos. En el ámbito local, las políticas económicas del gobierno se centran en reducir la inflación y cerrar la brecha entre los tipos de cambio oficial y financieros, lo que ha provocado una desaceleración económica y una gran incertidumbre sobre la reactivación económica y los precios locales. La liberación de cupos de exportación de crudo para priorizar el abastecimiento local permitirá una convergencia del precio del crudo en el mercado local con los precios internacionales en 2024. ACONCAGUA monitorea constantemente estas variables económicas para mantener la integridad del negocio, preservar la solidez financiera y maximizar el valor y la sostenibilidad de la compañía a largo plazo.

Para mitigar el riesgo de falta de disponibilidad de equipos de perforación, debido a la alta demanda en el sector no convencional, ACONCAGUA adquirió y puso en funcionamiento el equipo de perforación A-301 de 1000 HP en 2023. Además, durante el primer trimestre de 2024, alcanzó un acuerdo estratégico con Impulsa Mendoza para el Rig Up y puesta en servicio de un segundo equipo de perforación automático de 1500 HP, el A-302. Esto no solo cubrirá la demanda interna y minimizará el riesgo asociado con los planes de inversión de crecimiento de ACONCAGUA para el próximo quinquenio, sino que también permitirá ofrecer servicios de perforación al mercado local, incluidos los yacimientos no convencionales.

ACONCAGUA continuará consolidando y desarrollando sus operaciones bajo un modelo de negocio integrado, enfocando su programa de inversión en las provincias de Río Negro, Neuquén y Mendoza. Además, seguirá evaluando nuevos negocios energéticos para acelerar el crecimiento orgánico e inorgánico en todos los segmentos de valor de la compañía, y continuará implementando proyectos de triple impacto y eficiencia energética en todos sus activos.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 8 de agosto de 2024

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17



Diego Sebastián Trabucco
Presidente



INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de
Petrolera Aconcagua Energía S.A.
Domicilio legal: Tucumán 1, piso 15.
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT: 30-71481422-9

Informe sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios

Introducción

Hemos revisado los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos de Petrolera Aconcagua Energía S.A. y sus subsidiaria (en adelante “el Grupo”) que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 30 de junio de 2024, los estados consolidados del resultado integral por los períodos de seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2024, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF 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 separados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A. surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;
- c) hemos leído la reseña informativa, sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular;
- d) al 30 de junio de 2024 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Petrolera Aconcagua Energía S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 402.382.590, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 9 de agosto de 2024

Legalizamos de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2, Inc, D y J) y 20488 (Art. 21, Inc. I) la actuación profesional de fecha 08/08/2024 referida a un Estado Contable Períodos Intermedios de fecha 30/06/2024 perteneciente a PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA S.A. CUIT 30-71481422-9, intervenida por el Dr. HERNAN PABLO RODRIGUEZ CANCELO ARAUJO. Sobre la misma se han efectuado los controles de matrícula vigente y control formal de dicha actuación profesional de conformidad con lo previsto en la Res. C. 236/88, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la actuación profesional.

Datos del matriculado

Dr. HERNAN PABLO RODRIGUEZ CANCELO ARAUJO

Contador Público (U.B.A.)

CPCECABA T° 371 F° 9

Firma en carácter de socio

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

T° 1 F° 17

SOCIO



Esta actuación profesional ha sido gestionada por el profesional interviniente a través de internet y la misma reúne los controles de matrícula vigente, incumbencias y control formal de informes y certificaciones (Res. C. 236/88). El receptor del presente documento puede constatar su validez ingresando a www.consejo.org.ar/certificaciones/validar.htm declarando el siguiente código: fj4eacw

Legalización N° 910715



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

Señores Accionistas de:
PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.
Domicilio Legal: TUCUMAN 1, PISO 15
Ciudad Autónoma de Buenos Aires.
CUIT N° 30-71481422-9

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

I) DOCUMENTOS OBJETO DE LA REVISION LIMITADA:

- a) Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2024.
- b) Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 y 6 finalizado el 30 de junio de 2024.
- c) Estado de Cambio en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2024.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2024.
- e) Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados intermedios por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2024.

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

La Dirección de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros consolidados condensados intermedios por el período de 6 meses de la Sociedad de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés). La Dirección de la Sociedad es también responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de información financiera libres de distorsiones significativas originadas en errores o irregularidades.

III) ALCANCE DE NUESTRA REVISION LIMITADA:

Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes. Dichas normas requieren que la revisión limitada de los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios por el período de 6 meses se efectúe de acuerdo a las normas de auditoría vigentes e incluya la verificación de la congruencia de los documentos revisados con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas, y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales.

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

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

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

IV) CONCLUSION:

En base a nuestra revisión, con el alcance descrito en el apartado precedente, no hemos tomado conocimiento de ninguna modificación importante que deba hacerse a los estados financieros consolidados condensados intermedios por el período de 6 meses adjuntos para que los mismos estén presentados de conformidad con la norma internacional de contabilidad 34.

V) INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIAS

- Las cifras de los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios mencionados surgen de los registros contables llevados de conformidad con las disposiciones legales.
- Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Sociedad, se encuentran 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 CNV.
- Hemos leído la reseña informativa y en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos comentarios para realizar.
- Al 30 de junio de 2024 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 402.382.590, no siendo exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los 8 días del mes de agosto de 2024.



Ignacio Marcó
Por Comisión Fiscalizadora



PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

**Estados financieros separados condensados intermedios al y por
el período de seis meses finalizados el 30 de junio 2024
(presentados en forma comparativa)**

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

DIRECTORIO

PRESIDENTE

DIEGO SEBASTIAN TRABUCCO

DIRECTORES TITULARES

JAVIER AGUSTIN BASSO

ADRIANA DEL VALLE MARTIN

JULIANA PERALTA

DIRECTOR SUPLENTE

ROMÁN ANDRÉS SEQUEIRA

COMISIÓN FISCALIZADORA

SÍNDICO TITULAR

IGNACIO MARCÓ

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS POR EL PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2024, PRESENTADO EN FORMA COMPARATIVA

Índice

Información jurídica

Estados financieros separados condensados intermedios

Estado de resultados integrales separado condensado intermedio

Estado de situación financiera separado condensado intermedio

Estado de cambios en el patrimonio separado condensado intermedio

Estado de flujo de efectivo separado condensado intermedio

Notas a los estados financieros separados condensados intermedios

Informe de revisión sobre Estados Financieros Separados Condensados Intermedios

Informe de la Comisión Fiscalizadora

INFORMACIÓN JURÍDICA

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

CUIT N° 30-71481422-9

ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS
al y por el período de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024

DOMICILIO LEGAL: TUCUMÁN 1, PISO 15, 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
8 de agosto de 2024


PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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



Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, comparativo con los mismos períodos del ejercicio anterior

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

	Nota	Por el período de tres meses		Por el período de seis meses	
		2024	2023	2024	2023
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	5	33.726.678	9.761.976	69.116.668	13.078.158
Costos de ingresos	6	(23.232.262)	(7.935.805)	(64.611.766)	(11.058.885)
Resultado bruto		10.494.416	1.826.171	4.504.902	2.019.273
Gastos de comercialización	7	(1.865.300)	(471.598)	(3.232.891)	(601.049)
Gastos de administración	8	(2.432.507)	(691.949)	(5.003.178)	(971.979)
Otros resultados operativos netos	10	1.815.144	1.620.466	3.285.691	1.695.987
Resultado operativo		8.011.753	2.283.090	(445.476)	2.142.232
Ingresos financieros	11	12.714.713	183.210	14.236.438	434.481
Costos financieros	11	(9.325.037)	(2.682.829)	(15.759.013)	(2.851.065)
Otros resultados financieros, netos	11	1.962.418	312.201	(1.358.547)	33.641
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		13.363.847	95.672	(3.326.598)	(240.711)
Resultado de inversiones a valor patrimonial	15	(149.543)	513	(126.836)	25.353
Resultado antes del impuesto a las ganancias		13.214.304	96.185	(3.453.434)	(215.358)
Impuesto a las ganancias	12	(1.292.932)	571.906	(3.933.788)	(111.241)
Resultado del período - Ganancia		11.921.372	668.091	(7.387.222)	(326.599)
OTROS RESULTADOS INTEGRALES					
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>					
Efecto de conversión monetaria		(140.504)	1.988.813	102.864	3.086.890
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>					
Efecto de conversión monetaria		(1.440)	21.450	7.735	35.485
Ganancia de otro resultado integral del período		(141.944)	2.010.263	110.599	3.122.375
Ganancia integral del período		11.779.428	2.678.354	(7.276.623)	2.795.776
Ganancia por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:					
Ganancia por acción básica y diluida	20.3	5.960,69	334,05	(3.693,61)	(163,30)

Las notas 1 a 29 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Separados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

al 30 de junio de 2024, comparativo al 31 de diciembre de 2023

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

	Nota	30.06.2024 (No auditado)	31.12.2023
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipos	13	285.591.016	252.835.853
Activos por derecho de uso	14	8.918.846	8.943.816
Otros créditos	16	6.440.312	4.669.424
Inversiones a valor patrimonial proporcional	15	<u>758.087</u>	<u>786.509</u>
Total del Activo No Corriente		301.708.261	267.235.602
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	18	9.404.082	9.337.655
Otros créditos	16	11.015.615	6.034.879
Inversiones	17	2.656.838	3.737.278
Cuentas comerciales por cobrar	21	10.507.244	6.162.262
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	<u>29.375.720</u>	<u>2.276.054</u>
Total del Activo Corriente		62.959.499	27.548.128
TOTAL DEL ACTIVO		364.667.760	294.783.730
PATRIMONIO NETO			
Capital social	20.1	2.000	2.000
Reserva especial		(1.073.093)	(939.186)
Reserva legal		16.161	14.144
Reserva para futuros dividendos		18.721.691	34.775.825
Otro resultado integral		10.083	142.039
Resultados no asignados		<u>(11.631.172)</u>	<u>(20.672.530)</u>
Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad		6.045.670	13.322.292
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones	21	3.615.879	3.020.250
Pasivo por impuesto diferido		19.964.677	13.987.359
Pasivos por derecho de uso	14	6.147.806	6.124.956
Deudas fiscales y sociales		21.755	26.360
Deudas financieras	22	84.377.470	65.542.770
Otras deudas	23	<u>59.181.271</u>	<u>75.309.672</u>
Total del Pasivo No Corriente		173.308.858	164.011.367
PASIVO CORRIENTE			
Otras deudas	23	62.039.155	60.198.307
Pasivos por derecho de uso	14	3.074.045	2.976.614
Deudas fiscales y sociales		5.108.505	2.699.188
Pasivo por impuesto a las ganancias		0	(56.660)
Deudas financieras	22	89.963.686	22.947.872
Deudas comerciales		<u>25.127.841</u>	<u>28.684.750</u>
Total del Pasivo Corriente		185.313.232	117.450.071
TOTAL DEL PASIVO		358.622.090	281.461.438
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		364.667.760	294.783.730

Las notas 1 a 29 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Separados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO por el período finalizado el 30 de junio de 2024, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior – No auditado

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

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados			Resultados no asignados	
	Capital social	Ganancias reservadas					
	Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Otro resultado integral		
	(No auditados)						
Saldos al 31 de diciembre de 2023	2.000	(939.186)	34.775.825	14.144	142.039	(20.672.530)	13.322.292
Resultado del período	-	-	-	-	-	(7.387.222)	(7.387.222)
Efecto de conversión monetaria	-	(133.907)	4.476.357	2.017	10.083	(4.243.950)	110.600
Total resultados integrales del período	-	(133.907)	4.476.357	2.017	10.083	(11.631.172)	(7.276.622)
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 4 de abril de 2024:	-	-	(20.530.491)	-	(142.039)	20.672.530	-
Saldos al 30 de junio de 2024	2.000	(1.073.093)	18.721.691	16.161	10.083	(11.631.172)	6.045.670

(i) Ver nota 20.1

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

Las notas 1 a 29 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Separados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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



Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 – No auditado

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

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados			Resultados no asignados	
	Capital social	Ganancias reservadas			Otro resultado integral		
	Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal			
(No auditados)							
Saldos al 31 de diciembre de 2022	2.000	(122.825)	4.870.108	1.850	80.558	3.023.851	7.855.542
Resultado del período	-	-	-	-	-	(326.599)	(326.599)
Efecto de conversión monetaria	-	(102.858)	6.051.169	1.549	7.745	(2.508.631)	3.448.974
Total resultados integrales del período	-	(102.858)	6.051.169	1.549	7.745	(2.835.230)	3.122.375
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 13 de marzo de 2023:			2.980.408			(3.023.850)	(43.442)
Saldos al 30 de junio de 2023	2.000	(225.683)	13.901.685	3.399	88.303	(2.835.229)	10.934.475

(i) Ver nota 20.1

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


Las notas 1 a 29 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Separados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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


Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora


Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

	Nota	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
		2024	2023
		(No auditados)	
ACTIVIDADES OPERATIVAS			
Resultado del período		(7.387.222)	(326.600)
<i>Ajustes por:</i>			
Depreciación de propiedades, planta y equipos	13	24.547.717	3.965.667
Depreciación de activos por derecho de uso	14	1.810.564	17.862
Intereses devengados pasivos por derecho de uso	14	11.011	351
Impuesto a las ganancias	12	3.933.788	111.241
Intereses financieros devengados	11	8.453.319	437.473
Resultados financieros generados por efectivo y equivalentes		(7.801.231)	-
Intereses devengados inversiones		(401.919)	-
Actualización de provisiones	21	196.790	10.356
Intereses ganados y otros resultados financieros		2.494.337	(336.407)
Devengamiento comisiones de deudas financieras		131.904	26.752
Resultado por compra en condiciones ventajosas		-	(1.409.728)
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
(Aumento) de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos		(10.627.268)	(6.041.777)
Disminución/(Aumento) de inventarios		(66.427)	(1.261.065)
(Disminución)/Aumento de deudas comerciales		(3.556.909)	4.928.360
Aumento de otras deudas		1.363.913	9.628.669
Aumento de deudas fiscales y sociales		2.404.712	(86.061)
Pago anticipo impuesto a las ganancias		(371.821)	-
Anticipos otorgados a accionistas		(469.338)	(65.979)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		(10.334.131)	(8.950.770)
Efectivo generado por actividades operativas		4.331.789	648.344
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(29.412.325)	(5.217.757)
Adquisición nuevas operaciones		(8.948.280)	(5.965.780)
Variación consideración diferida		(24.995.184)	3.574.787
Venta inversiones		1.482.359	-
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(61.873.430)	(7.608.750)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Toma de deudas financieras	16	-	217.187
Emisión neta de pagarés	16	52.651.275	-
Emisión de obligaciones negociables	16	22.440.675	11.320.170
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	16	(7.967.254)	(614.066)
Emisión de cauciones	16	7.985.532	-
Emisión de cheques diferidos	16	1.049.437	(16.945)
Pagos de pasivos por derecho de uso	14	(1.605.537)	(3.114)
Efectivo originado por actividades de financiación		74.554.128	10.903.232
Aumento/(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		17.012.487	3.942.826
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		2.276.054	1.965.909
(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		17.012.487	3.942.826
Resultados financieros generados por efectivo y equivalentes		7.801.231	-
Diferencias de conversión		2.285.948	943.834
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	19	29.375.720	6.852.569
Transacciones que no afectan el efectivo			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período		1.000.766	936.795
Capitalización de costos financieros		2.492.210	-

Las notas 1 a 29 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Separados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

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. Inversiones
18. Inventarios
19. Efectivo y equivalentes de efectivo
20. Partidas del patrimonio
21. Provisiones
22. Deudas financieras
23. Otras deudas
24. Instrumentos financieros por categoría
25. Participación en áreas de petróleo y gas
26. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
27. Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
28. Saldos y operaciones con partes relacionadas
29. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS al y por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

NOTA 1 - Información general

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

Los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios de PAESA han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 8 de agosto de 2024.

Contexto macroeconómico

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

Los principales indicadores en nuestro país fueron:

- La inflación acumulada entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2024 alcanzó el 80% (IPC).
- Entre el 1° de enero de 2024 y el 30 de junio de 2024, el peso se depreció frente al dólar estadounidense, pasando de 808,45 \$/US\$ al inicio del período a 912 \$/US\$ al cierre del ejercicio.
- La autoridad monetaria impuso restricciones cambiarias a fin de contener la demanda de dólares. Esto implicó, entre otras cosas, el requisito de solicitar autorización previa al Banco Central de la República Argentina para realizar pagos al exterior en operaciones tales como el pago de dividendos a no residentes, el pago de préstamos financieros al exterior y el pago de importaciones de ciertos bienes y servicios, entre otras.

Entre 2019 y 2023, el gobierno argentino impuso importantes restricciones a las transacciones cambiarias. Luego de asumido el nuevo gobierno en diciembre 2023, se aliviaron ciertas restricciones y se esperan otros cambios a dichas regulaciones. Además, en el mes de junio se aprobó la “Ley de Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos”. A la fecha de estos estados contables, la aplicación de las regulaciones cambiarias existentes sigue siendo incierta y el alcance y oportunidad de los próximos cambios son desconocidos. A continuación, se describen las principales medidas actualmente aplicables:

- El acceso al Mercado Único y Libre de Cambios (“MULC”) para pagar importaciones de servicios prestados por partes relacionadas y no relacionadas antes del 12 de diciembre de 2023, está sujeto a la aprobación del Banco Central de Argentina (BCRA). El acceso al MULC para pagar importaciones de servicios que fueron prestados a partir del 13 de diciembre de 2023, no requiere aprobación gubernamental, pero el pago se difiere 30 días contados a partir de la fecha de prestación (si el servicio fue rendido por una parte no relacionada) o 180 días (si fue rendido por una parte relacionada).

- El BCRA ha emitido bonos denominados Bono para la Reconstrucción de una Argentina Libre (BOPREAL) con vencimiento a 4 años que solo pueden ser comprados en pesos argentinos en las ofertas primarias por aquellos que mantienen deudas por importaciones. Dichos bonos pueden venderse luego en moneda extranjera para pagar a los proveedores de dichas deudas, sin que exista restricción alguna para el importador para celebrar cualquier otra operación cambiaria en el MULC. Además, a partir del 1 de abril de 2024 cualquier importador que haya adquirido los bonos en las ofertas primarias podrá realizar las operaciones con valores mencionados anteriormente para obtener moneda extranjera (por un monto que no exceda en USD de la diferencia entre el valor nominal del bono y precio de mercado al momento de su venta) para poder pagar las mencionadas deudas de

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

importación, sin que exista restricción alguna para el importador para realizar cualquier otra operación cambiaría en el MULC.

- En el contexto del período con un primer trimestre con alta inflación con desaceleración a partir de marzo, permanecen las restricciones de acceso MULC para el pago de dividendos e importaciones de ciertos bienes y servicios. Se mantiene el acceso al MULC para el pago de importaciones en 4 cuotas de 25% consecutivas a 30, 60, 90 y 120 días de la nacionalización.

- El Impuesto Para una Argentina Inclusiva y Solidaria (PAIS) se mantiene en 17,5% para los insumos importados y los fletes vinculados al comercio internacional. Para el resto de las importaciones de servicios se mantiene en 25%. No están alcanzadas las importaciones temporarias.

A su vez, se mantiene el régimen de retenciones a la exportación e impuestos a las importaciones. No obstante, se permite a los exportadores liquidar un 20% de las divisas a través de operaciones de compraventa con valores negociables adquiridos con liquidación en moneda extranjera y vendidos con liquidación en moneda local. La sociedad ha cursado sus operaciones de cambio dentro del marco vigente del MULC. Por lo tanto, los activos y pasivos en moneda extranjera al 30 de junio de 2024 han sido valuados considerando las cotizaciones oficiales vigentes al cierre del período.

El contexto de volatilidad e incertidumbre continúa a la fecha de emisión de los presentes estados financieros. La Dirección de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las variables que afectan su negocio, para definir su curso de acción e identificar los potenciales impactos sobre su situación patrimonial y financiera.

Los Estados Contables de la Sociedad deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

NOTA 2 - Resumen de políticas contables significativas

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

2.1 Base de preparación

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

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

La Sociedad ha preparado los presentes Estados Financieros 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 2023 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios y se presenta sólo a efectos comparativos.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios correspondientes a los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados integrales de cada período. Los resultados integrales de los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

2.2 - Nuevas normas contables

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

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

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

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

Pasivo por arrendamiento (modificación a la NIIF 16)

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

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

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

Modificaciones a la NIC 21 - Falta de intercambiabilidad de monedas

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

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

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

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

La gerencia se encuentra evaluando la relevancia de otras nuevas normas, modificaciones e interpretaciones aún no efectivas.

2.3 - Depósito de documentación contable y societaria

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

En tal sentido, se informa que la Sociedad posee la guarda de papeles de trabajo e información no sensible por los períodos no prescriptos, así como sus libros societarios en su sede administrativa sita en Tucumán 1, piso 15, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

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

NOTA 3 - Administración del riesgo financiero

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

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

NOTA 4 - Información por segmentos

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

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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.

	E&P	
	Período de seis meses finalizado el 30.06.2024	30.06.2023
	(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	69.116.668	13.078.158
Costos de ingresos	(40.014.261)	(7.075.356)
Resultado Bruto	29.102.407	6.002.802
Gastos de comercialización	(3.232.891)	(601.049)
Gastos de administración	(5.003.178)	(971.979)
Otros resultados operativos netos	3.285.691	286.259
EBITDA ajustado	24.152.029	4.716.033
Ganancia por compra en condiciones ventajosas	-	1.409.728
Depreciaciones de propiedades, planta y equipos	(24.547.717)	(3.965.667)
Depreciación de activos por derecho de uso	(49.788)	(17.862)
Subtotal	(445.476)	2.142.232
Ingresos financieros	14.236.438	434.481
Costos financieros	(15.759.013)	(2.851.065)
Otros resultados financieros, netos	(1.358.547)	33.641
Resultado antes de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias	(3.326.598)	(240.711)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	(126.836)	25.353
Resultado antes del impuesto a las ganancias	(3.453.434)	(215.358)
Impuesto a las ganancias	(3.933.788)	(111.241)
Resultado del período	(7.387.222)	(326.599)

Al 30 de junio de 2024 los ingresos por contratos con clientes provienen por ventas realizadas en un 64% en Argentina y un 36% a exportaciones (70% en Argentina y 30% a exportaciones al 30 de junio de 2023). La asignación de los ingresos se basa en la localización del cliente.

Al 30 de junio de 2024 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: TRAFIGURA PTE LTD (36%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (22%), RAIZEN S.A. (ex Shell) (20%) e YPF S.A. (17%). Mientras que al 30 de junio de 2023 son: TRAFIGURA PTE LTD (31%), YPF S.A. (19%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (19%) y RAIZEN S.A. (ex Shell) (19%).

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 5 - Ingresos por contratos con clientes

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Venta de petróleo	63.177.900	12.054.362
Venta de gas	4.527.915	781.401
Servicios prestados	1.410.853	242.395
	69.116.668	13.078.158

NOTA 6 - Costos de ingresos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Existencia al inicio (Nota 18)	9.337.655	290.435
Consumos y costos de producción (1)	63.448.393	11.096.052
Existencias al cierre (Nota 18)	(9.404.082)	(1.551.500)
Diferencia de conversión	1.229.800	1.223.898
	64.611.766	11.058.885

(1) Gastos imputables al costo de ingresos.

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Depreciación propiedad, planta y equipos	24.532.195	3.962.469
Regalías, canon y servidumbre	9.872.200	1.988.776
Intervenciones de pulling	8.045.633	436.110
Servicios contratados	6.449.472	2.973.174
Sueldos, jornales y cargas sociales	6.219.537	900.586
Combustibles, gas y energía eléctrica	3.528.824	253.881
Otros gastos operativos	2.828.879	500.734
Compras de materiales	1.971.653	80.322
Consumos y costos de producción	63.448.393	11.096.052

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 7 - Gastos de comercialización

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Ingresos brutos	1.290.982	255.822
Derechos de exportación	1.595.170	253.252
Servicio de transporte de petróleo	295.809	84.473
Servicio de almacenaje	50.930	7.502
	3.232.891	601.049

NOTA 8 - Gastos de administración

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Sueldos, jornales y cargas sociales	1.837.375	239.475
Honorarios y retribuciones por servicios	1.721.295	259.553
Impuestos, tasas y contribuciones	1.022.546	277.819
Gastos varios de oficina	406.440	191.934
Depreciación propiedad, planta y equipos	15.522	3.198
	5.003.178	971.979

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Sueldos y jornales	6.526.668	820.184
Cargas sociales	1.530.244	319.877
	8.056.912	1.140.061

NOTA 10 - Otros resultados operativos netos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Alquiler de equipos	2.569.254	122.424
Servicio de operación de yacimientos	660.946	72.653
Venta de materiales de rezago	55.491	88.658
Ganancia por compra en condiciones ventajosas	-	1.409.728
Otros	-	2.524
	3.285.691	1.695.987

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 11 - Resultados financieros netos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	14.236.438	434.481
Ingresos financieros	14.236.438	434.481
Intereses financieros	(8.533.270)	(437.473)
Actualización valor actual otras deudas (*)	(6.392.354)	(2.290.476)
Comisiones	(758.072)	(14.686)
Actualización provisión por abandono de pozos	(196.790)	(10.356)
Intereses fiscales	(3.694)	(1.903)
Valor actual activos financieros	125.167	(96.171)
Costos financieros	(15.759.013)	(2.851.065)
Resultado por operaciones CCL	1.257.263	-
Resultado neto por diferencia de cambio - (Pérdida)/Ganancia	(2.615.810)	33.641
Otros resultados financieros netos -(Pérdida)/Ganancia	(1.358.547)	33.641
Resultados financieros netos – (Pérdida)/Ganancia	(2.881.122)	(2.382.943)

(*) Actualización valor actual de la Contraprestación diferida por la adquisición de las áreas (Nota 29). La misma, representa el costo de extracción de petróleo y gas asociados a los volúmenes de hidrocarburos retenidos por VISTA ARGENTINA según acuerdo.

NOTA 12 - Impuesto a las ganancias

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Impuesto a las ganancias del período		
Impuesto corriente - (Pérdida)	-	(77.147)
Impuesto diferido – (Pérdida)	(3.933.788)	(34.094)
Total impuesto a las ganancias	(3.933.788)	(111.241)

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 13 - Propiedades, planta y equipos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de					2023
	2024					
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipos	Obras en curso	Otros	Total	Total
(No auditados)						
<u>Valores de origen</u>						
Valor al inicio del período	276.299.691	5.024.415	4.222.743	25.252.129	310.798.978	18.365.703
Diferencias de conversión	36.370.470	661.877	662.074	3.484.937	41.179.358	19.418.244
Altas	1.136.976	79.085	21.129.843	2.855.349	25.201.253	6.066.849
Bajas	-	-	-	-	-	(10.585)
Adquisición nuevas operaciones (Nota 30)	-	-	-	-	-	43.704.495
Transferencias	22.683.834	213.967	(22.972.123)	74.322	-	-
Valor al cierre del período	336.490.971	5.979.344	3.042.537	31.666.737	377.179.589	87.544.706
<u>Depreciaciones</u>						
Acumulada al inicio del período	46.653.361	647.923	-	2.483.109	49.784.393	2.733.923
Diferencias de conversión	7.613.008	93.271	-	360.866	8.067.145	2.050.513
Del período	23.625.496	174.008	-	748.213	24.547.717	3.965.667
Acumulada al cierre del período	77.891.865	915.202	-	3.592.188	82.399.255	8.750.103
Previsión por desvalorización	(9.189.318)	-	-	-	(9.189.318)	(1.302.305)
Valor residual	249.409.788	5.064.142	3.042.537	28.074.549	285.591.016	77.492.298

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A./B.A./Tº 1 Fº 17

NOTA 14 - Activos y pasivos por derecho de uso

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

A continuación, se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso reconocidos en el Estado de Situación Financiera Separado Condensado Intermedio al 30 de junio de 2024 y 2023:

Activos por derecho de uso

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023
	(No auditado)	(No auditado)
Al inicio del período	8.943.816	3.262
Diferencias de conversión	1.721.538	18.605
Altas	64.056	53.643
Depreciación del período	(1.810.564)	(17.862)
Al cierre del período	8.918.846	57.648

Pasivos por derecho de uso

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023
	(No auditado)	(No auditado)
Al inicio del período	9.101.570	4.439
Altas, netas	64.056	55.702
Intereses devengados (i)	11.011	351
Pagos	(1.605.537)	(3.114)
Diferencias de cambio y conversión	1.650.751	(173)
Al cierre del período	9.221.851	57.205
	30.06.2024	31.12.2023
	(No auditado)	
No Corriente	6.147.806	6.124.956
Corriente	3.074.045	2.976.614
	9.221.851	9.101.570

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Integrales Separado Condensado Intermedio al 30 de junio de 2024.

NOTA 15 – Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

A continuación, se detallan las inversiones a valor patrimonial proporcional al 30.06.2024:

	Al 30.06.2024	Al 31.12.2023
	(No auditados)	
Aconcagua Energía Servicios S.A.	758.087	786.509
	758.087	786.509

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	(126.836)	25.353
	(126.836)	25.353

NOTA 16 - Otros créditos

	AI 30.06.2024	AI 31.12.2023
	(No auditados)	
No Corrientes		
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado (Nota 23)	918.631	814.328
Con partes relacionadas (Nota 28)	5.521.681	3.855.096
	6.440.312	4.669.424
Corrientes		
Créditos fiscales (1)	4.745.555	2.759.192
Impuesto a las Ganancias	2.647.848	1.454.044
Gastos pagados por adelantado	1.811.714	959.092
Con partes relacionadas (Nota 28)	975.997	3.737
Anticipo dividendos (Nota 28)	469.338	195.338
Anticipos otorgados	201.200	119.858
Diversos	163.963	411.826
UT PAESA - Crown Point	-	131.792
	11.015.615	6.034.879

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

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

NOTA 17 – Inversiones

	AI 30.06.2024	AI 31.12.2023
	(No auditados)	
Letras y bonos	2.656.838	3.662.246
Obligaciones negociables	-	75.032
	2.656.838	3.737.278

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 18 – Inventarios

	AI 30.06.2024	AI 31.12.2023
	(No auditados)	
Materiales y repuestos	4.972.808	3.549.339
Hidrocarburos	4.431.274	5.788.316
	9.404.082	9.337.655

NOTA 19 - Efectivo y equivalentes de efectivo

	AI 30.06.2024	AI 31.12.2023
	(No auditados)	
Fondos comunes de inversión	28.345.639	2.126.994
Caja y bancos	1.030.081	149.060
	29.375.720	2.276.054

NOTA 20 - Partidas del patrimonio

20.1 Capital Social

Al 30 de junio de 2024, el capital social asciende a \$2 millones, encontrándose totalmente suscripto, integrado e inscripto. El mismo está compuesto por 2.000.000 de acciones ordinarias nominativas no endosables de valor nominal \$1 y un voto por acción.

20.2 Distribución de dividendos

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

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 seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditado)	
(Pérdida) del período atribuible a los propietarios de la sociedad	(7.387.222)	(326.599)
Acciones ordinarias en circulación	2.000	2.000
(Pérdida) por acción básica y diluida (miles de \$ por acción)	(3.693,61)	(163,30)

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

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 21 – Provisiones

	AI 30.06.2024	AI 31.12.2023
	(No auditados)	
No corrientes		
Provisión para abandono de pozos	3.615.879	3.020.250
	3.615.879	3.020.250

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditado)	
Saldo al inicio del período	3.020.250	157.560
Diferencias de conversión	398.839	72.888
Actualización de provisión	196.790	10.356
Saldo al cierre del período	3.615.879	240.804

Al 30 de junio de 2024, la provisión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de descuento en dólares que oscilan entre el 11,49% y 12,41%.

NOTA 22 - Deudas financieras

	AI 30.06.2024	AI 31.12.2023
	(No auditados)	
No corrientes		
Obligaciones negociables (1)	83.785.198	64.422.178
Préstamos prendarios	256.174	310.926
Préstamos bancarios	240.978	392.100
Otros préstamos	54.718	371.887
Leasing	40.402	45.679
	84.377.470	65.542.770
Corrientes		
Pagarés (2)	47.163.857	4.996.620
Obligaciones negociables (1)	26.476.785	14.782.278
Cauciones	12.540.627	-
Cheques diferidos (3)	1.695.498	332.562
Operaciones de pase	1.626.618	2.296.815
Préstamos bancarios	228.057	372.798
Préstamos prendarios	218.834	152.854
Leasing	13.410	13.945
	89.963.686	22.947.872

(1) Ver último párrafo de la presente nota.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

- (2) La Sociedad ha emitido diversos pagarés como estrategia de financiamiento aprovechando la flexibilidad del mercado y la baja tasa de interés.
- (3) Los plazos de vencimiento de los cheques diferidos emitidos son: al 31 de julio de 2024 \$ 1.384.621; con vencimientos entre el 1 de agosto y el 31 de octubre de 2024 \$ 305.833; y con vencimientos entre el 1 de noviembre y el 31 de diciembre del 2024 \$ 4.044.

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditado)	
Saldo al inicio del ejercicio	88.490.642	4.362.797
Tomas de préstamos	-	217.187
Cancelaciones de capital	(4.064.801)	(243.382)
Intereses devengados	8.453.319	319.051
Devengamiento comisiones deudas financieras	(131.904)	(26.752)
Intereses pagados	(3.902.453)	(370.684)
Emisión Obligaciones Negociables	22.440.675	11.320.170
Emisión de cheques diferidos	1.049.437	(16.945)
Emisión de pagarés neto	52.651.275	-
Emisión de cauciones neta	7.985.532	-
Diferencias de cambio y conversión	1.369.434	3.569.399
Saldo al cierre del período	174.341.156	19.130.841

A continuación, se detallan los saldos pendientes al 30 de junio de 2024 de los principales préstamos bancarios y financieros:

Prestamista	Vencimiento			Moneda
	1 año	Entre 1 y 2 años	Más de 2 años	
Banco Ciudad Capital de trabajo	50.667	-	-	USD
Banco Nación Capital de trabajo	3.840	3.840	6.400	AR\$
Banco ICBC Créditos Prendarios	26.176	33.100	20.139	AR\$ (**)
Banco Nación Créditos Prendarios	29.194	29.194	35.191	AR\$ (**)
Banco Galicia	163.311	173.727	67.250	AR\$
Banco Santander Río Prendario	33.208	50.840	107.239	AR\$ (**)
Mercedes Benz Compañía Financiera	47.675	63.051	-	AR\$ (**)
Obligaciones Negociables Clase I	6.076.167	3.272.849	-	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase II	7.740.443	5.984.871	-	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase IV	10.181.806	13.933.533	-	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase V	42.219	-	8.768.283	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase VI	-	5.466.210	3.793.463	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase VII	27.031	5.010.344	13.006.257	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase VIII	39.211	-	12.190.679	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase X	207.055	-	8.221.458	USD
Obligaciones Negociables Clase XI	115.857	-	4.016.113	USD
Obligaciones Negociables Pyme Clase V	2.168.134	-	-	USD (*)

(*) dólar linked

(**) deuda garantizada

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Emisión de Obligaciones Negociables:

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

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

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

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

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

NOTA 23 - Otras deudas

	AI 30.06.2024	AI 31.12.2023
	(No auditados)	
<u>No Corriente</u>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 29)	53.973.177	63.697.624
Pasivo oneroso adquisición áreas (Nota 29)	-	7.322.463
Deuda por adquisición áreas (Nota 29)	5.208.094	4.289.585
	59.181.271	75.309.672

	AI 30.06.2024	AI 31.12.2023
	(No auditados)	
<u>Corriente</u>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 29)	47.863.006	44.716.519
Deuda por adquisición áreas (Nota 29)	6.407.565	8.677.787
Pasivo oneroso adquisición áreas (Nota 29)	5.229.278	5.629.587
Otras deudas diversas	2.434.725	1.121.058
Tarjeta de crédito corporativa	104.581	53.356
	62.039.155	60.198.307

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 24 - Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de junio de 2024 (No auditados)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	28.345.639	1.030.081	29.375.720
Inversiones (Nota 17)	2.656.838	-	2.656.838
Cuentas comerciales por cobrar	-	10.507.244	10.507.244
Otros créditos (Nota 16)	918.631	2.027.266	2.945.897
Total	31.921.108	13.564.591	45.485.699

Al 30 de junio de 2024 (No auditados)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Pasivos			
Deudas financieras (Nota 22)	-	174.341.156	174.341.156
Otras deudas (Nota 24)	101.836.183	19.384.243	121.220.426
Deudas comerciales (Nota 23)	-	25.127.841	25.127.841
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	-	3.074.045	3.074.045
Total	101.836.183	221.927.285	323.763.468

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

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

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Al 30 de junio de 2024, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo de \$ 118.683 millones generado principalmente por la actividad de financiamiento para desarrollar el negocio y la adquisición de las nuevas áreas operadas a partir del 1 de marzo de 2023, luego del acuerdo estratégico celebrado con Vista Energy Argentina SAU. El capital de trabajo es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia de la Sociedad.

Estimación del valor razonable

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el valor razonable de los activos y pasivos financieros de ACONCAGUA no difiere significativamente de su valor de libros. Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros de ACONCAGUA durante los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023.

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

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

La siguiente tabla presenta la clasificación de acuerdo al nivel de jerarquía de los activos y pasivos financieros valuados a valor razonable al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	Nivel 1	
	30.06.2024	31.12.2023
	(No auditados)	
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 18)	28.345.639	2.126.994
Inversiones (Nota 16)	2.656.838	3.737.278
Total	31.002.477	5.864.272

	Nivel 3	
	30.06.2024	31.12.2023
	(No auditados)	
Otros créditos (Nota 15)	918.631	814.328
Otras deudas (Nota 22)	101.836.183	108.414.143
Total	102.754.814	109.228.471

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E./C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 25 - Participación en áreas de petróleo y gas

PAESA reconoce en sus estados financieros los activos, pasivos, ingresos de actividades ordinarias y gastos relativos a su participación en las operaciones conjuntas en los diferentes acuerdos conjuntos en los que participa al 30 de junio de 2024, y a aquellas áreas hidrocarburíferas en las que es el único participante las que se detallan a continuación:

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

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Áreas. La porción correspondiente a EDHIPSA será recuperada por ACONCAGUA del resultado que le correspondiera a EDHIPSA de la explotación de las mismas.

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

Rubro	Clase (b)	30.06.2024 (No auditado)		31.12.2023	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 912,00 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 808,45 (d)
Activo					
Activo Corriente					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	11.521	10.507.152	4.695	3.795.673
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	9	8.208	2	1.617
Total activo		11.530	10.515.360	4.697	3.797.290
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas financieras	USD	29.285	26.707.870	79.686	64.422.178
Otras deudas	USD	64.892	59.181.504	-	-
Pasivo corriente					
Deudas financieras	USD	91.737	83.664.060	18.723	15.136.453
Otras deudas	USD	65.241	59.499.792	172.730	139.643.569
Deudas comerciales	USD	3.096	2.823.552	3.096	2.502.961
Total pasivo		254.251	231.876.778	274.235	221.705.161

(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 30 de junio de 2024.

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

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

Contingencias

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

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Principales compromisos de inversión y garantías

Área	Normativa	Plazos	Compromisos remanentes de inversión
Puesto Pozo Cercado Oriental	Art. 3 Decreto Provincial N° 1354/18	agosto de 2028	USD 23,62 millones
Atuel Norte Explotación	Art. 3 Decreto Provincial N° 1355/18	agosto de 2028	USD 1,26 millones
Chañares Herrados	Art. 3 Decreto Provincial N° 224/21	marzo de 2031	USD 30,79 millones (a su % de participación)
Confluencia Sur	Res. N°4/22 Ministerio de Infraestructura y Energía de Mendoza	diciembre de 2023 (prorrogables por 10 años)	USD - (se ejecutó la totalidad de los compromisos)
Catriel Oeste	Art. 6 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 7,23 millones
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 3,55 millones
Loma Guadalosa	Art. 8 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 7,74 millones

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

ii) Principales garantías otorgadas:

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

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

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

contables anteriores sea destinada a una Reserva Especial. Dicha reserva no podrá desafectarse para efectuar distribuciones en efectivo o en especie entre los accionistas o propietarios de la entidad y sólo podrá ser desafectada para su capitalización o para absorber eventuales saldos negativos de la cuenta "Resultados no asignados". La Asamblea Ordinaria de Accionistas deberá tratar la constitución de la mencionada reserva y las restricciones para su utilización.

NOTA 28 - Saldos y operaciones con partes relacionadas

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

A continuación, se detallan los saldos con partes relacionadas:

	30.06.2024	31.12.2023
	(No auditado)	
Aconcagua Energía Renovables S.A. – Saldo préstamo mutuo	5.521.681	3.858.833
Aconcagua Energía Servicios S.A. - Créditos por servicios	924.408	(486.200)
Accionistas – Anticipos otorgados	469.338	-
	6.915.427	3.372.633

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

	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditado)	
Compras de productos y servicios		
Syatsa S.A.	25.329	2.929
Ariscas S.A.	25.235	2.555
Aconcagua Energía Servicios S.A.	10.203.520	367.842
	10.254.084	373.326
Devengamiento de intereses por préstamo		
Aconcagua Energía Renovables S.A.	30.299	-
Venta de servicios		
Aconcagua Energía Servicios S.A.	1.730.297	86.879
	1.760.596	86.879

NOTA 29 - Hechos posteriores

Con fecha 18 de julio de 2024, ACONCAGUA ha emitido Obligaciones Negociables Clase XII por un total de U\$S 25.023.948.

El capital de las mismas será amortizado íntegramente en un único pago en la fecha de vencimiento, es decir, el mes 24 contado desde la fecha de emisión.

El precio de corte fue de 96,16%, y una tasa de interés del 2% nominal anual con frecuencia trimestral.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Con fecha 22 de julio de 2024, ACONCAGUA y Trafigura PTE LTD firmaron un acuerdo comercial en el cual se destaca la celebración de un contrato de exportación de petróleo crudo por un plazo de 3 años. Mediante este acuerdo, ACONCAGUA se compromete a vender un volumen mínimo mensual de petróleo crudo a Trafigura, destinado al mercado de exportación. A su vez, las partes acordaron que ACONCAGUA podrá solicitar a Trafigura anticipar los pagos de las exportaciones.

No se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados Financieros Separados 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
8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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



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: Tucumán 1, piso 15.
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 30 de junio de 2024, los estados separados del resultado integral por los períodos de seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2024, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros separados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

Alcance de la revisión

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

Conclusión

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



Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

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

- a) los estados financieros separados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A., se encuentran 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 30 de junio de 2024 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Petrolera Aconcagua Energía S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 402.382.590, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 8 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 9 de agosto de 2024

Legalizamos de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2, Inc, D y J) y 20488 (Art. 21, Inc. I) la actuación profesional de fecha 08/08/2024 referida a un Estado Contable Períodos Intermedios de fecha 30/06/2024 perteneciente a PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA SA S.A. CUIT 95-71481422-0, intervenida por el Dr. HERNAN PABLO RODRIGUEZ CANCELO ARAUJO. Sobre la misma se han efectuado los controles de matrícula vigente y control formal de dicha actuación profesional de conformidad con lo previsto en la Res. C. 236/88, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la actuación profesional.

Datos del matriculado

Dr. HERNAN PABLO RODRIGUEZ CANCELO ARAUJO

Contador Público (U.B.A.)

CPCECABA T° 371 F° 9

Firma en carácter de socio

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

T° 1 F° 17

SOCIO



Esta actuación profesional ha sido gestionada por el profesional interviniente a través de internet y la misma reúne los controles de matrícula vigente, incumbencias y control formal de informes y certificaciones (Res. C. 236/88). El receptor del presente documento puede constatar su validez ingresando a www.consejo.org.ar/certificaciones/validar.htm declarando el siguiente código: ytlzvy7

Legalización N° 912310



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

Señores Accionistas de:
PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.
Domicilio Legal: TUCUMAN 1, PISO 15
Ciudad Autónoma de Buenos Aires.
CUIT N° 30-71481422-9

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

I) DOCUMENTOS OBJETO DE LA REVISION LIMITADA:

- a) Estado de Situación Financiera Separado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2024.
- b) Estado de Resultados Integrales Separado Condensado Intermedio por el período de 3 y 6 finalizado el 30 de junio de 2024.
- c) Estado de Cambio en el Patrimonio Separado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2024.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Separado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2024.
- e) Notas a los Estados Financieros Separados Condensados intermedios por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2024.

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

La Dirección de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros Separados condensados intermedios por el período de 6 meses de la Sociedad de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés). La Dirección de la Sociedad es también responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de información financiera libres de distorsiones significativas originadas en errores o irregularidades.

III) ALCANCE DE NUESTRA REVISION LIMITADA:

Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes. Dichas normas requieren que la revisión limitada de los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios por el período de 6 meses se efectúe de acuerdo a las normas de auditoría vigentes e incluya la verificación de la congruencia de los documentos revisados con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas, y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales.

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

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

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

IV) CONCLUSION:

En base a nuestra revisión, con el alcance descrito en el apartado precedente, no hemos tomado conocimiento de ninguna modificación importante que deba hacerse a los estados financieros Separados condensados intermedios por el período de 6 meses adjuntos para que los mismos estén presentados de conformidad con la norma internacional de contabilidad 34.

V) INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIAS

- Las cifras de los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios mencionados surgen de los registros contables llevados de conformidad con las disposiciones legales.
- Los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios de la Sociedad, se encuentran 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 CNV.
- Al 30 de junio de 2024 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 402.382.590, no siendo exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los 8 días del mes de agosto de 2024.



Ignacio Marcó
Por Comisión Fiscalizadora