



**Estados financieros condensados intermedios al y por  
el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 2025  
(presentados en forma comparativa)**

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

## **DIRECTORIO**

### **PRESIDENTE**

PABLO ANÍBAL IULIANO

### **DIRECTORES TITULARES**

PABLO ANÍBAL IULIANO

DIEGO CELAÁ

JAVIER AGUSTÍN BASSO

### **DIRECTORES SUPLENTE**

ANDRÉS MATÍAS PONCE

DIEGO SEBASTIÁN TRABUCCO

## **COMISIÓN FISCALIZADORA**

### **SÍNDICOS TITULARES**

PABLO FERNANDO DI MATTEO

MARCELO ALEJANDRO DULMAN

BERNARDO BERTELLONI

### **SÍNDICOS SUPLENTES**

CARLOS ALBERTO DI BRICO

LEONARDO ALEJANDRO CASTILLO

IGNACIO MARCÓ

# **PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA S.A.**

## **ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS POR EL PERÍODO DE NUEVE MESES FINALIZADO EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025, PRESENTADO EN FORMA COMPARATIVA**

### **Índice**

Información jurídica

Estados financieros condensados intermedios

Estado de resultados integrales condensado intermedio

Estado de situación financiera condensado intermedio

Estado de cambios en el patrimonio condensado intermedio

Estado de flujo de efectivo condensado intermedio

Notas a los estados financieros condensados intermedios

Informe de revisión sobre Estados financieros condensados intermedios

Informe de la Comisión Fiscalizadora

## INFORMACIÓN JURÍDICA

### PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA S.A. CUIT N° 30-71481422-9

**ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS**  
al y por el período de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025

**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

**Última modificación del Estatuto Social:** 15 de febrero de 2022

---

### COMPOSICIÓN DEL CAPITAL SOCIAL (Nota 20.1)

**ACCIONES:**

CLASE A: CANTIDAD: 26.571.429, ORDINARIAS, NOMINATIVAS NO ENDOSABLES

CLASE B: CANTIDAD: 2.000.000, ORDINARIAS, NOMINATIVAS NO ENDOSABLES

V.N. \$ 1,00 CADA ACCIÓN

NUMERO DE VOTOS: 1 POR CADA ACCIÓN

SUSCRITO: \$ 28.571.429,00

INTEGRADO: \$ 15.285.714,50

INSCRIPTO: \$ 2.000.000

---

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

  
Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora

  
Pablo Aníbal Iuliano  
Presidente

**ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES CONDENSADO INTERMEDIO**  
por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, 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 finalizado el 30 de septiembre de		Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024	2025 (No auditados)	2024
Ingresos por contratos con clientes	5	45.168.381	37.030.802	108.213.816
Costos de ingresos	6	(37.941.047)	(22.547.454)	(89.618.879)
<b>Resultado bruto</b>		<b>7.227.334</b>	<b>14.483.348</b>	<b>18.594.937</b>
Gastos de comercialización	7	(2.477.043)	(1.884.275)	(6.005.127)
Gastos de administración	8	(10.412.819)	(3.940.869)	(19.071.294)
Otros resultados operativos netos	10	18.352.912	1.912.465	22.987.094
Deterioro valor propiedad planta y equipo	2.4	-	-	(94.613.000)
<b>Resultado operativo</b>		<b>12.690.384</b>	<b>10.570.669</b>	<b>(78.107.390)</b>
Remedición contraprestación diferida		144.761.491	-	19.467.692
Ingresos financieros	11	(19.323)	(6.801.685)	1.281.189
Costos financieros	11	(4.806.232)	(6.300.738)	(20.754.608)
Otros resultados financieros, netos	11	110.156.391	2.704.675	109.943.802
<b>Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias</b>		<b>262.782.711</b>	<b>172.921</b>	<b>31.830.685</b>
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	(488.052)	(585.033)	(607.518)
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>		<b>262.294.659</b>	<b>(412.112)</b>	<b>31.223.167</b>
Impuesto a las ganancias	12	(31.422.718)	512.993	(2.533.879)
<b>Resultado del período - (Pérdida)/Ganancia</b>		<b>230.871.941</b>	<b>100.881</b>	<b>28.689.288</b>
<b>OTROS RESULTADOS INTEGRALES</b>				
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>				
Efecto de conversión monetaria		(16.781.143)	395.559	(22.050.347)
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>				
Efecto de conversión monetaria		(112.472)	201.952	-
<b>(Pérdida)/Ganancia de otro resultado integral del período</b>		<b>(16.893.615)</b>	<b>597.511</b>	<b>(22.050.347)</b>
<b>Resultado integral del período (Pérdida)/Ganancia</b>		<b>213.978.326</b>	<b>698.392</b>	<b>6.638.941</b>
				<b>(6.578.231)</b>

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros condensados Intermedios. Estos Estados financieros condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros separados auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 371 Fº 009

Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora

Pablo Aníbal Iuliano  
Presidente

## **ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONDENSADO INTERMEDIO**

**al 30 de septiembre de 2025, comparativo al 31 de diciembre de 2024**

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

	Nota	30.09.2025 (No auditado)	31.12.2024
<b>ACTIVO</b>			
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>			
Propiedades, planta y equipos	13	373.789.890	364.239.937
Activos por derecho de uso	14	1.799.803	1.462.865
Otros créditos	16	24.318.120	5.665.914
Inversiones a valor patrimonial proporcional	15	-	515.168
<b>Total del Activo No Corriente</b>		<b>399.907.813</b>	<b>371.883.884</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>			
Inventarios	18	9.485.351	6.037.019
Otros créditos	16	38.787.026	19.805.412
Inversiones	17	-	138.430
Cuentas comerciales por cobrar		20.296.362	15.670.525
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	9.908.127	20.565.469
<b>Total del Activo Corriente</b>		<b>78.476.866</b>	<b>62.216.855</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>		<b>478.384.679</b>	<b>434.100.739</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>			
Capital social	20.1	28.571	2.000
Reserva especial		(1.678.293)	(1.228.272)
Reserva legal		25.274	18.497
Reserva para futuros dividendos		32.071.660	23.909.163
Prima de emisión		49.553.376	-
Reserva por revalúo técnico		4.787.283	4.305.411
Otro resultado integral		55.652	21.767
Resultados no asignados		(2.616.409)	74.861
<b>Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad</b>		<b>82.227.114</b>	<b>27.103.427</b>
<b>PASIVO</b>			
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>			
Provisiones	21	5.323.459	3.719.500
Passivo por impuesto diferido		21.707.730	19.491.414
Pasivos por derecho de uso	14	754.018	446.800
Deudas fiscales y sociales		16.396	24.607
Deudas financieras	22	190.387.359	138.328.725
Otras deudas	24	50.162.695	56.867.465
Deudas comerciales	23	8.439.510	11.445.818
<b>Total del Pasivo No Corriente</b>		<b>276.791.167</b>	<b>230.324.329</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Otras deudas	24	29.940.926	58.804.618
Provisiones	21	6.274.057	-
Pasivos por derecho de uso	14	1.059.786	1.204.430
Deudas fiscales y sociales		7.978.732	3.239.527
Deudas financieras	22	7.653.194	70.261.063
Deudas comerciales	23	66.459.703	43.163.345
<b>Total del Pasivo Corriente</b>		<b>119.366.398</b>	<b>176.672.983</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>		<b>396.157.565</b>	<b>406.997.312</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO</b>		<b>478.384.679</b>	<b>434.100.739</b>

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros condensados intermedios. Estos Estados financieros condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros separados auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 371 Fº 009

Bernardo Bertelloni

Por Comisión fiscalizadora

Pablo Aníbal Iuliano

Presidente

## ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período finalizado el 30 de septiembre de 2025, 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								
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados						
	Capital social		Ganancias reservadas						
	Capital suscripto (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Prima de emisión	Reserva por revalúo técnico	Reserva por revalúo técnico subsidiaria	Otro resultado integral	Total
(No auditados)									
Saldos al 31 de diciembre de 2024	2.000	(1.228.272)	23.909.163	18.497	-	3.687.491	617.920	21.767	74.861 27.103.427
Resultado del período	-	-	-	-	-	-	-	-	28.689.288 28.689.288
Desafectación reserva por revalúo	-	-	-	-	-	(158.128)	(617.920)	-	158.128 (617.920)
Otros resultados integrales	-	(450.021)	8.087.636	6.777	1.095.201	1.257.920	-	33.885	(31.463.825) (21.432.427)
<b>Total resultados integrales del período</b>	<b>-</b>	<b>(450.021)</b>	<b>8.087.636</b>	<b>6.777</b>	<b>1.095.201</b>	<b>1.099.792</b>	<b>(617.920)</b>	<b>33.885</b>	<b>(2.616.409) 6.638.941</b>
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 7 de abril de 2025:	-	-	74.861	-	-	-	-	-	(74.861) -
Aumento de capital según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria y extraordinaria celebrada el 28 de agosto de 2025	26.571	-	-	-	48.458.175	-	-	-	48.484.746
<b>Saldos al 30 de septiembre de 2025</b>	<b>28.571</b>	<b>(1.678.293)</b>	<b>32.071.660</b>	<b>25.274</b>	<b>49.553.376</b>	<b>4.787.283</b>	<b>-</b>	<b>55.652</b>	<b>(2.616.409) 82.227.114</b>

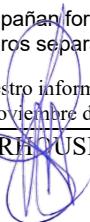
(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 2.11.3 en EIFF al 31.12.24)

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros condensados intermedios. Estos Estados financieros condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros separados auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

  
(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 371 Fº 009



Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora



Pablo Aníbal Juliano  
Presidente

## ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 – No auditado

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

### Saldos al 31 de diciembre de 2023

Resultado del período

Efecto de conversión monetaria

### Total resultados integrales del período

Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 4 de abril de 2024:

### Saldos al 30 de septiembre de 2024

Aportes de los accionistas	Atribuible a los accionistas de la Sociedad					
	Resultados acumulados					Total
	Capital social	Ganancias reservadas			Resultados no asignados	
(No auditados)						
	Capital suscripto (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Otro resultado integral	
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>2.000</b>	<b>(939.186)</b>	<b>34.775.825</b>	<b>14.144</b>	<b>142.039</b>	<b>(20.672.530)</b>
Resultado del período	-	-	-	-	-	(7.286.341)
Efecto de conversión monetaria	-	(209.557)	7.005.250	3.156	15.779	(6.308.470)
<b>Total resultados integrales del período</b>	<b>-</b>	<b>(209.557)</b>	<b>7.005.250</b>	<b>3.156</b>	<b>15.779</b>	<b>(13.594.811)</b>
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
<b>Saldos al 30 de septiembre de 2024</b>	<b>2.000</b>	<b>(1.148.743)</b>	<b>21.250.584</b>	<b>17.300</b>	<b>15.779</b>	<b>(13.594.811)</b>
						<b>6.542.109</b>

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 2.11.3 en EEFF al 31.12.24)

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros condensados intermedios. Estos Estados financieros condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros separados auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 371 Fº 009

Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora

Pablo Aníbal Iuliano  
Presidente

## ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

	Nota	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
		2025 (No auditados)	2024
<b>ACTIVIDADES OPERATIVAS</b>			
Resultado del período		28.689.288	(7.286.341)
<i>Ajustes por:</i>			
Actividades operativas	29	84.911.646	35.014.845
Actividades de financiación	29	(90.914.105)	9.956.227
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
Disminución/(Aumento) de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos		1.182.650	(15.925.951)
Aumento de inventarios		(3.448.332)	(40.304)
Aumento de deudas comerciales		20.290.050	5.929.304
Aumento/(Disminución) de otras deudas		845.521	(1.001.907)
Aumento de deudas fiscales y sociales		4.730.994	2.501.668
Pago anticipado impuesto a las ganancias		-	(371.821)
Anticipos otorgados a accionistas		-	(758.629)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		(3.980.102)	(14.662.334)
<b>Efectivo generado por actividades operativas</b>		<b>42.307.610</b>	<b>13.354.757</b>
<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>			
Pagos de inversiones en propiedades, planta y equipos		(34.526.527)	(31.578.863)
Pago consideración diferida		(38.372.294)	(37.776.909)
Pagos adquisición de negocios		(6.055.870)	(8.948.280)
Pago canon extensión concesión		(13.622.400)	-
Venta/(Compra) de inversiones		138.430	(368.114)
Cobro venta participación AENSSA		35.164	-
Pago participación área Loma Guadalosa		9.583.380	-
<b>Efectivo aplicado a actividades de inversión</b>		<b>(82.820.117)</b>	<b>(78.672.166)</b>
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIACION</b>			
Toma de deudas financieras	22	8.126.177	209.607
(Cancelación)/Emisión neta de pagarés	22	(15.556.634)	21.900.656
Emisión de obligaciones negociables	22	291.918.750	75.048.299
Cancelación Obligaciones Negociables	22	(255.964.284)	-
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	22	(25.813.063)	(16.285.515)
Emisión de cauciones	22	-	7.758.051
Cancelación operaciones de pase	22	(1.378.552)	-
Emisión de cheques diferidos	22	-	(275.578)
Aportes accionistas		23.949.381	-
Pagos de pasivos por derecho de uso	14	(762.232)	(1.605.537)
<b>Efectivo generado por actividades de financiación</b>		<b>24.519.543</b>	<b>86.749.983</b>
<i>(Disminución)/Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo</i>		<b>(15.992.964)</b>	<b>21.432.574</b>
<b>Variación en efectivo y equivalentes de efectivo</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		20.565.469	2.276.054
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		(15.992.964)	21.432.574
Resultados financieros generados por efectivo y equivalentes		1.325.769	5.886.343
Diferencias de conversión		4.009.853	4.244.800
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>	19	<b>9.908.127</b>	<b>33.839.771</b>
<b>Transacciones que no afectan el efectivo</b>			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período		2.027.254	2.284.278
Capitalización de costos financieros		-	3.927.799

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros condensados intermedios. Estos Estados financieros condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros separados auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 371 Fº 009



Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora



Pablo Aníbal Iuliano  
Presidente

## **Índice de las Notas a los Estados Financieros 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. Deudas comerciales
24. Otras deudas
25. Instrumentos financieros por categoría
26. Participación en áreas de petróleo y gas
27. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
28. Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
29. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo
30. Saldos y operaciones con partes relacionadas
31. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al y por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025

### **NOTA 1 - Información general**

PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA S.A. (en adelante la "Sociedad") es una sociedad anónima constituida el 20 de febrero de 2015. Es una sociedad local e independiente de energía, y centra su negocio en la explotación de yacimientos hidrocarburíferos.

Con fecha 11 de septiembre de 2025, la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas aprobó el cambio de razón social de Petrolera Aconcagua Energía S.A. a Tango Energy Argentina S.A. Al momento de la emisión de los presentes Estados financieros, la inscripción de dicha modificación se encuentra pendiente de inscripción ante el Registro Público correspondiente.

Los presentes Estados financieros condensados intermedios de la Sociedad han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 6 de noviembre de 2025.

#### a) *Situación financiera de la Sociedad*

A fines del año 2024, la Sociedad inició un proceso formal de evaluación de alternativas de financiamiento de largo plazo, alineada al perfil operativo y al plan de inversiones proyectado. Como resultado de este proceso, la Sociedad otorgó un mandato para avanzar con una emisión internacional de deuda, apuntando a refinanciar pasivos existentes en condiciones más competitivas y asegurar los recursos para financiar el plan de inversiones. El 23 de mayo de 2025 la Sociedad suspendió la colocación internacional debido a ciertas condiciones adversas del mercado financiero.

Ante la falta de alternativas razonables de financiación, el 17 de junio de 2025 la Sociedad informó el inicio de un proceso integral de restructuración de sus pasivos financieros, incluyendo sus obligaciones negociables, deuda bancaria y ciertos compromisos comerciales. En ese contexto, la Sociedad no canceló los vencimientos de intereses de la Serie VII de Obligaciones Negociables por USD 0,2 millones y de capital de Pagarés bursátiles por USD 2,5 millones cuyo pago operaban a partir del 17 de junio de 2025, y suspendió pagos de obligaciones financieras con el objetivo de alcanzar un acuerdo consensuado que permitiera preservar su capacidad operativa y sostenibilidad de largo plazo. El incumplimiento de estos pagos faculta a los acreedores a iniciar acciones legales, incluyendo reclamos con título ejecutivo para ejecutar el cobro de la totalidad de sus acreencias.

Asimismo, durante el mes junio de 2025, la Sociedad había incumplido ciertas obligaciones contractuales asumidas en el marco del Farm-Out Agreement (FOA) suscripto con Vista Energy Argentina S.A.U. ("Vista"),, habiendo esta última notificado formalmente su decisión de ejercer los derechos contractuales que le asisten, incluyendo la toma de la totalidad de la participación de hidrocarburos correspondiente a la Sociedad hasta tanto se subsane el incumplimiento, así como la reserva del derecho a aplicar otros remedios previstos en el acuerdo, entre ellos la posible remoción de la Sociedad como operador del área y el posible el pago de los hidrocarburos no entregados a valores de mercado más las penalidades correspondientes.

El 3 de julio de 2025, la Sociedad informó que había suscripto un acuerdo preliminar con dos contrapartes relevantes, Vista y Trafigura PTE. Ltd., en virtud del cual dichas partes se comprometieron a no continuar con la ejecución de sus respectivas acciones patrimoniales contra la Sociedad y a evaluar diversas alternativas conjuntas tendientes a una potencial transacción con la finalidad de recomponer la situación patrimonial y fortalecer la gestión operativa, comercial y financiera de la Sociedad. La misma quedó sujeta al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes esenciales, siendo la principal la obtención de una conclusión satisfactoria del proceso de restructuración financiera.

El 13 de julio de 2025 la Sociedad, junto con sus asesores financieros y sus asesores legales, presentó los términos preliminares de su propuesta de reestructuración, que incluyó alternativas de canje de títulos, así como también ciertos incentivos para los acreedores financieros. La propuesta se enmarcaba en las negociaciones con Vista y Trafigura PTE LTD, e incluía medidas específicas como capitalizaciones, refinanciación de deuda financiera y comercial, y un esquema escalonado de pagos. Su implementación se

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

sujetó al cumplimiento de determinadas condiciones, incluyendo la obtención de consensos mayoritarios y eventuales aprobaciones regulatorias.

El 18 de julio de 2025 la Sociedad suscribió un acuerdo de inversión con Tango Energy S.A.U. (“Tango”) que contempló una potencial capitalización mediante una suscripción primaria de acciones representativas del 90% del nuevo capital social de la Sociedad. Sujeto al perfeccionamiento de la transacción, Tango Energy S.A.U. se convertiría en accionista controlante de Petrolera Aconcagua Energía S.A. y de Aconcagua Energía Servicios S.A., asumiendo la conducción estratégica, mientras que los accionistas actuales y socios fundadores conservarían el 10% del nuevo capital accionario. Este acuerdo quedó sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones previas de determinadas condiciones precedentes, incluyendo, sin limitación, con carácter esencial, la reestructuración exitosa de no menos del 90% de los pasivos financieros y comerciales de la Sociedad en términos aceptables para Tango. La transacción también implicaba un aporte de capital en efectivo por parte de Tango por aproximadamente USD 36 millones, cuyos fondos estarán destinados prioritariamente al fortalecimiento patrimonial y al impulso del desarrollo operativo y estratégico.

El 29 de julio de 2025 la Sociedad formalizó su propuesta de reestructuración de sus obligaciones negociables, la cual se alcanzó satisfactoriamente el 22 de agosto de 2025, cumpliéndose así una de las condiciones previstas en el acuerdo de inversión mencionado anteriormente.

Asimismo, con fecha 28 de agosto de 2025, la Sociedad suscribió una adenda al acuerdo de inversión con Tango y perfeccionó su cierre. Este cierre se concretó tras la culminación de la reestructuración financiera y comercial previamente informada, que alcanzó niveles superiores al 94,4% del pasivo de la Sociedad que estaba sujeto a la reestructuración referida. Como resultado, Tango adquirió una participación accionaria equivalente al 93% del capital social de la Sociedad y de su subsidiaria Aconcagua Energía Servicios S.A., convirtiéndose en su accionista controlante. La operación implicó una capitalización de USD 36.000.000, recursos que fortalecerán el patrimonio de la Sociedad y sustentar una estrategia de crecimiento sostenido.

Finalmente, respecto al Joint Operating Agreement y el Farm-Out Agreement vigentes entre la Sociedad y Vista, se celebraron enmiendas mediante las cuales (i) el porcentaje de producción de crudo retenido por Vista se redujo del 40% al 20%, y (ii) el plazo máximo para el cumplimiento de los compromisos de entrega de volumen de hidrocarburos se extendió hasta 2029.

*b) Empresa en funcionamiento*

Al 30 de septiembre de 2025 el capital de trabajo negativo asciende a \$40.890 millones y el resultado operativo (fuertemente afectado por el deterioro del valor de ciertas UGEs de Propiedad, planta y equipo) ha sido de (pérdida) \$94.613 millones. Si bien la Sociedad ha concluido el proceso de reestructuración financiera mencionado en el párrafo precedente, aún no es posible determinar si los actuales planes de negocio de los nuevos accionistas podrán ser sostenidos en el futuro. Estas circunstancias indican la existencia de una incertidumbre importante que puede generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresas en funcionamiento y sostener sus operaciones en el futuro.

Los presentes estados financieros han sido preparados sobre la premisa de que la Sociedad continuará como empresa en funcionamiento, por lo que no reflejan los ajustes y reclasificaciones que serían necesarios si el supuesto de empresa en funcionamiento no fuera apropiado. Estos ajustes y reclasificaciones podrían ser significativos.

*c) 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.

En el plano local, el Gobierno Nacional continúa impulsando un ambicioso programa de reformas orientado a alcanzar la estabilidad macroeconómica. Entre los principales objetivos se destacan la consolidación fiscal, la desregulación de sectores clave de la economía y la desaceleración sostenida del proceso inflacionario.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

En este marco, el pasado 11 de abril de 2025 se anunciaron medidas relevantes vinculadas a la flexibilización del régimen cambiario y a la reconfiguración del esquema monetario. En virtud de esto, se comunicó que la cotización del dólar en el Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) podrá fluctuar dentro de una banda móvil entre AR\$/USD 1.000 y AR\$/USD 1.400, cuyos límites se ampliarán a un ritmo del 1% mensual.

A su vez, el Banco Central de la República Argentina (BCRA) autorizó el acceso al MULC para pagos de dividendos a accionistas no residentes correspondientes a las utilidades obtenidas en los balances cuyos ejercicios comiencen a partir del 1 de enero de 2025. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no se habían emitido resoluciones respecto al pago de dividendos acumulados en ejercicios anteriores a accionistas no residentes en el país.

Adicionalmente, el BCRA flexibilizó los plazos para pagos de importaciones, principalmente:

- importaciones de bienes podrán pagarse a través del MULC a partir del ingreso aduanero.
- importaciones de servicios podrán pagarse a través del MULC a partir del momento de prestación del servicio.
- importaciones de bienes de capital podrán pagarse a través del MULC con un 30% de anticipo, 50% a partir del despacho del puerto de origen y 20% a partir del registro de ingreso aduanero.

Por otro lado, se dejó sin efecto el esquema especial que permitía 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.

Según los anuncios realizados por el gobierno nacional estas medidas buscan seguir avanzando en el objetivo prioritario de reducir la inflación, impulsar la actividad económica, aumentar la previsibilidad monetaria, la flexibilidad cambiaria y las reservas de libre disponibilidad que respaldan al programa económico. Dicho programa contará básicamente con el respaldo financiero de una nueva facilidad extendida de fondos acordado con el Fondo Monetario Internacional por USD 20.000 millones, así como desembolsos adicionales acordados con otros Organismos Internacionales.

Los activos y pasivos denominados en moneda extranjera al 30 de septiembre de 2025 han sido valuados utilizando los tipos de cambio oficiales aplicables a dicha fecha.

En el plano internacional, las recientes decisiones de política comercial adoptadas por Estados Unidos han generado un contexto de elevada incertidumbre. A partir de febrero de 2025, el Gobierno estadounidense adoptó un enfoque marcadamente proteccionista, con sucesivos aumentos arancelarios que afectan las cadenas globales de valor y la competitividad de las exportaciones de múltiples sectores. Dichas medidas anunciadas han generado un escenario de volatilidad en los mercados mundiales, ante temores de una posible recesión global.

La Gerencia de la Sociedad realiza un monitoreo permanente del entorno económico, político y regulatorio, tanto local como internacional, con el objetivo de adaptar su estrategia operativa y financiera. En este sentido, se prioriza la continuidad de las operaciones, la integridad del personal, el cumplimiento de estándares técnicos y ambientales, y la preservación de la liquidez y el capital de trabajo, en línea con los objetivos de largo plazo de la Compañía.

Los presentes Estados financieros deben ser leídos considerando este complejo contexto económico y geopolítico, que excede el control directo de la Sociedad y que podría afectar su situación económica y financiera, más allá del desempeño propio del negocio.

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

*d) Estacionalidad*

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

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

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

A continuación, se detallan las principales políticas contables utilizadas para la preparación de los presentes Estados financieros condensados intermedios.

### **2.1 Base de preparación**

Los presentes Estados financieros 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 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 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 2024 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 es parte integrante de los presentes Estados financieros condensados intermedios y se presenta sólo a efectos comparativos.

De corresponder, se han reclasificado ciertas cifras de los estados financieros al 31 de diciembre de 2024, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente ejercicio.

Los Estados financieros condensados intermedios correspondientes a los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024 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:*

Modificaciones a la NIC 21 – Falta de intercambiabilidad de monedas

En agosto de 2023, el IASB ha emitido modificaciones a la NIC 21 que requiere que las empresas proporcionen información más útil en sus estados financieros cuando una moneda no se pueda intercambiar por otra.

Las modificaciones se aplican a los ejercicios anuales que comienzan a partir del 1 de enero de 2025. La Sociedad considera que la normativa mencionada carece de impacto en sus Estados financieros al 30 de septiembre de 2025.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(b) Nuevas normas contables, interpretaciones y/o modificaciones publicadas aún no vigentes para el presente ejercicio.

No existen nuevas normas contables, interpretaciones y/o modificaciones publicadas aún no vigentes para el presente ejercicio que tengan un impacto significativo en los Estados financieros de la Sociedad.

### 2.3 Depósito de documentación contable y societaria

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

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

### 2.4 Deterioro del valor de Propiedades, planta y equipos

De acuerdo a lo mencionado en la Nota 2.4 a los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2024, el valor registrado de los activos de las áreas en producción y desarrollo y de los activos relacionados con reservas probables y posibles, es evaluado en caso de que eventos o cambios en las circunstancias indiquen que el valor registrado pueda ser no recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro cuando el valor registrado de los activos supera su valor recuperable. El valor recuperable es el mayor entre su valor razonable menos los gastos directos de venta y su valor de uso. El valor de uso se determina a partir de los flujos de fondos descontados que se prevé obtener con las restantes reservas comerciales. Los activos que han sufrido pérdidas por deterioro en períodos anteriores son evaluados en caso de que eventos o cambios en las circunstancias indiquen una posible reversión en las condiciones que dieron lugar a la desvalorización, reconociendo, de corresponder, la reversión de dicha desvalorización.

Al 30 de junio de 2025 la Sociedad identificó ciertos indicios de desvalorización de activos de Propiedades, planta y equipos, principalmente como consecuencia de: (i) baja significativa en los precios internacionales y domésticos de los hidrocarburos evidenciada a partir de mayo de 2025, acompañada de una elevada volatilidad en los precios actuales y en las proyecciones de precios futuros, (ii) dificultades para acceder a financiamiento de largo plazo (ver Nota 1) con la consecuente disminución de inversiones orientadas al desarrollo de reservas, a reducción de costos operativos, y a la determinación de la extensión de concesiones en ciertas áreas productivas. En consecuencia, la Sociedad realizó una nueva evaluación del valor recuperable de dichos activos de largo plazo.

Como resultado de esta evaluación, se reconoció una pérdida contable por deterioro de \$ 94.613 millones, que ha sido registrada en el rubro "Deterioro valor Propiedades, planta y equipos" en el Estado de resultados integrales condensado intermedio.

Los precios proyectados del barril del petróleo que se utilizaron en la estimación del valor recuperable al cierre del ejercicio 2024 presentaron variaciones significativas respecto de los precios proyectados que se consideraron utilizados al cierre de este período, como se detalla a continuación:

Año	Precio USD/Bbl <u>utilizado en Proyección al 30.06.2025</u>	Precio USD/Bbl <u>utilizado en Proyección al 31.12.2024</u>	Variación
2025	68,90	77,10	-11%
2026	66,10	76,20	-13%
2027	71,50	76,50	-7%
2028	73,10	77,70	-6%
2029	74,70	78,60	-5%
2030	76,40	79,20	-4%

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Las desvalorizaciones reconocidas contablemente consideran tanto factores externos del entorno en el que opera la Sociedad como factores internos propios de la entidad, los cuales también pueden verse afectados por las condiciones descritas en la Nota 1. Conforme a lo establecido en la NIC 36, estas pérdidas por deterioro podrían revertirse en el futuro si se producen mejoras en las condiciones o en las hipótesis utilizadas en las estimaciones. No obstante, si dichas condiciones se deterioran, podrían ser necesarias nuevas desvalorizaciones.

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

Las actividades de la Sociedad 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 de la Sociedad. 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 2024.

Durante el segundo trimestre de 2025, se ha observado un empeoramiento de las variables vinculadas al Riesgo de liquidez y al Riesgo de capital debido a la concentración de vencimientos de deuda que afectaron la capacidad de la Sociedad para hacer frente a sus obligaciones financieras y que ha derivado en el proceso de reestructuración de pasivos descripto en la Nota 1. Esta situación representó un riesgo adicional en materia de liquidez y de capital, el cual ha sido monitoreado activamente por la Gerencia.

En el tercer trimestre de 2025, la Sociedad culminó exitosamente la reestructuración de su deuda financiera y concretó el ingreso de un nuevo accionista controlante, lo que implicó un aporte de capital significativo orientado al fortalecimiento patrimonial y a la mejora de su perfil financiero y operativo. Estos hechos contribuyeron a reducir los riesgos de liquidez y de capital previamente identificados y a mejorar las perspectivas de sostenibilidad de la Sociedad, previamente informadas al 30 de junio de 2025. No obstante, lo mencionado precedentemente, el capital de trabajo al 30 de septiembre asciende a (negativo) \$ 40.890 millones.

No ha habido otros cambios relevantes en la gestión de los restantes riesgos financieros durante 2025, ni en ninguna otra política de gestión de los mismos respecto del 31 de diciembre de 2024.

#### **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". Sobre la base de la naturaleza, clientes y riesgos involucrados se ha identificado el siguiente segmento de negocios:

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

Los criterios contables utilizados para la medición de los resultados, activos y pasivos de los segmentos son consistentes con los empleados en los Estados financieros. 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  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

	<b>E&amp;P</b>	
	Período de nueve meses finalizados el <b>30.09.2025</b>	30.09.2024
Ingresos por contratos con clientes	108.213.816	106.147.470
Costos de ingresos	(67.356.776)	(55.869.836)
<b>Resultado Bruto</b>	<b>40.857.040</b>	<b>50.277.634</b>
Gastos de comercialización	(6.005.127)	(5.117.166)
Gastos de administración	(12.915.035)	(8.944.047)
Otros resultados operativos netos	5.608.538	5.198.156
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>27.545.416</b>	<b>41.414.577</b>
Depreciaciones de propiedades, planta y equipos	(21.528.054)	(28.293.784)
Reestimación deuda compra áreas	(9.409.085)	-
Deterioro valor Propiedades planta y equipos	(94.613.000)	-
Remedición contraprestación diferida	19.467.692	-
Resultado venta participación Loma Guadalosa	27.053.534	-
Contingencias	(6.040.872)	-
Multas	(265.893)	-
Depreciación de activos por derecho de uso	(849.436)	(2.995.600)
<b>Subtotal</b>	<b>(58.639.698)</b>	<b>10.125.193</b>
Ingresos financieros	1.281.189	7.434.753
Costos financieros	(20.754.608)	(22.059.751)
Otros resultados financieros, netos	109.943.802	1.346.128
<b>Resultado antes de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias</b>	<b>31.830.685</b>	<b>(3.153.677)</b>
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	(607.518)	(711.869)
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>	<b>31.223.167</b>	<b>(3.865.546)</b>
Impuesto a las ganancias	(2.533.879)	(3.420.795)
<b>Resultado del período</b>	<b>28.689.288</b>	<b>(7.286.341)</b>

Al 30 de septiembre de 2025 los ingresos por contratos con clientes provienen por ventas realizadas en un 70% en Argentina y un 30% a exportaciones (66% en Argentina y 34% a exportaciones al 30 de septiembre de 2024). La asignación de los ingresos se basa en la localización del cliente.

Al 30 de septiembre de 2025 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: Trafigura Argentina S.A. (28%), Trafigura PTE LTD (26%), YPF S.A. (23%) y Raizen S.A. (19%). Mientras que al 30 de septiembre de 2024 son: Trafigura PTE LTD (34%), Trafigura Argentina S.A. (22%), Raizen S.A. (19%) e YPF S.A. (17%).

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Venta de petróleo	103.860.592	97.589.617
Servicios prestados	2.430.676	6.489.388
Venta de gas	1.922.548	2.068.465
	<b>108.213.816</b>	<b>106.147.470</b>

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 6 - Costos de ingresos**

	<b>Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	(No auditados)	
Existencia al inicio (Nota 18)	6.037.019	9.337.655
Consumos y costos de producción (1)	88.061.062	80.742.574
Existencias al cierre (Nota 18)	(9.485.351)	(9.377.959)
Diferencia de conversión	5.006.149	6.456.950
	<b>89.618.879</b>	<b>87.159.220</b>

(1) Gastos imputables al costo de ingresos.

	<b>Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	(No auditados)	
Regalías, canon y servidumbre	21.941.953	15.776.424
Depreciación propiedad, planta y equipos	21.412.667	28.269.753
Sueldos, jornales y cargas sociales	13.200.458	9.833.780
Servicios contratados	10.897.777	11.020.889
Intervenciones de pulling	6.471.637	6.772.335
Alquiler de equipos	4.908.416	-
Compras de materiales	4.394.861	2.672.961
Otros gastos operativos	2.720.025	1.364.567
Combustibles, gas y energía eléctrica	2.113.268	5.031.865
<b>Consumos y costos de producción</b>	<b>88.061.062</b>	<b>80.742.574</b>

**NOTA 7 - Gastos de comercialización**

	<b>Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	(No auditados)	
Derechos de exportación	2.307.792	2.434.092
Ingresos brutos	2.236.197	2.063.094
Servicio de transporte de petróleo	1.270.558	555.134
Servicio de almacenaje	190.580	64.846
	<b>6.005.127</b>	<b>5.117.166</b>

**NOTA 8 - Gastos de administración**

	<b>Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	(No auditados)	
Honorarios y retribuciones por servicios	4.334.534	3.302.813
Sueldos, jornales y cargas sociales	6.479.070	3.227.174
Contingencias	6.040.872	-
Impuestos, tasas y contribuciones	1.950.643	1.770.096
Gastos varios de oficina	150.788	619.933
Depreciación propiedad, planta y equipos	115.387	24.031
	<b>19.071.294</b>	<b>8.944.047</b>

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025	2024
	(No auditados)	
Sueldos y jornales	16.160.599	10.545.356
Cargas sociales	3.518.929	2.515.598
	<b>19.679.528</b>	<b>13.060.954</b>

**NOTA 10 - Otros resultados operativos netos**

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025	2024
	(No auditados)	
Resultado Venta Loma Guadalosa (Nota 26.3)	27.053.534	-
Alquiler de equipos	2.749.501	3.968.953
Otros	1.129.723	-
Servicio de operación de yacimientos	1.025.797	1.078.988
Venta De Materiales De Rezago	437.624	150.215
Reestimación deuda compra áreas	(9.409.085)	-
	<b>22.987.094</b>	<b>5.198.156</b>

**NOTA 11 - Resultados financieros netos**

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025	2024
	(No auditados)	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	1.281.189	7.434.753
<b>Ingresos financieros</b>	<b>1.281.189</b>	<b>7.434.753</b>
Intereses financieros	(18.707.363)	(14.475.648)
Comisiones	(1.435.059)	(1.726.643)
Actualización provisión por abandono de pozos	(299.586)	(304.666)
Valor actual activos financieros	(292.519)	140.010
Intereses fiscales	(20.081)	(5.550)
<b>Costos financieros</b>	<b>(20.754.608)</b>	<b>(16.372.497)</b>
Honorarios emisión bono 144A/REGS	(1.025.996)	-
Resultado por operaciones CCL	204.764	2.664.408
Actualización valor actual otras deudas (*)	13.370.064	(5.687.254)
Resultado por reestructuración de deuda financiera	92.239.839	-
Resultado neto por diferencia de cambio - (Pérdida)/Ganancia	5.155.131	(1.318.280)
<b>Otros resultados financieros netos- Ganancia/(Pérdida)</b>	<b>109.943.802</b>	<b>(4.341.126)</b>
<b>Resultados financieros netos-(Pérdida)</b>	<b>90.470.383</b>	<b>(13.278.870)</b>

(\*) Actualización valor actual de la Contraprestación diferida por la adquisición de las áreas. La misma, representa el costo de extracción de petróleo y gas asociados a los volúmenes de hidrocarburos retenidos por Vista Energy Argentina S.A.U. según acuerdo de farm-out suscripto el 15 de febrero de 2023 y subsecuentemente modificado el 20 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

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 separados intermedios es la siguiente:

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024
	(No auditados)	
<b>Impuesto a las ganancias del período</b>		
Impuesto corriente - (Pérdida)	-	(91.350)
Impuesto diferido - (Pérdida)	(2.533.879)	(3.329.445)
<b>Total impuesto a las ganancias</b>	<b>(2.533.879)</b>	<b>(3.420.795)</b>

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de

Activos de desarrollo / producción	Maquinaria	2025				2024	
		Equipos de torre		Obras en curso	Otros	Total	Total
		Valuación inicial	Revalúo técnico				
(No auditados)							
<b>Valores de origen</b>							
Valor al inicio del período	413.294.323	2.462.348	5.900.786	5.512.706	4.215.304	40.316.575	471.702.042
Diferencias de conversión	147.022.267	1.955.275	989.182	924.126	370.241	14.705.067	165.966.158
Altas	-	243.434	38.446	-	21.760.692	187.936	22.230.508
Bajas (1)	(3.045.712)	-	-	-	-	(1.399.533)	(4.445.245)
Transferencias	23.724.043				(24.151.268)	427.225,00	-
Valor al cierre del período	<b>580.994.921</b>	<b>4.661.057</b>	<b>6.928.414</b>	<b>6.436.832</b>	<b>2.194.969</b>	<b>54.237.270</b>	<b>655.453.463</b>
<b>Depreciaciones</b>							
Acumulada al inicio del período	90.729.799	794.655	478.907	-	-	5.018.455	97.021.816
Diferencias de conversión	33.718.429	370.836	139.923	42.277	-	1.444.427	35.715.892
Del período	18.247.521	281.355	229.699	273.809	-	2.495.670	21.528.054
Acumulada al cierre del período	<b>142.695.749</b>	<b>1.446.846</b>	<b>848.529</b>	<b>316.086</b>	<b>-</b>	<b>8.958.552</b>	<b>154.265.762</b>
Previsión por desvalorización	(127.397.811)	-	-	-	-	-	(127.397.811)
<b>Valor residual</b>	<b>310.901.361</b>	<b>3.214.211</b>	<b>6.079.885</b>	<b>6.120.746</b>	<b>2.194.969</b>	<b>45.278.718</b>	<b>373.789.890</b>

(1) Corresponde a la baja generada por la cesión de la participación en el área Loma Guadalosa. Ver Nota 26

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

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 Condensado Intermedio al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

##### *Activos por derecho de uso*

	<b>Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025</b> (No auditados)	<b>Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024</b> (No auditados)
<b>Al inicio del período</b>	1.462.865	8.943.816
Diferencias de conversión	490.228	2.273.442
Altas	696.146	1.146.032
Bajas	-	(85.436)
Depreciación del período	(849.436)	(2.995.600)
<b>Al cierre del período</b>	<b>1.799.803</b>	<b>9.282.254</b>

##### *Pasivos por derecho de uso*

	<b>Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025</b> (No auditados)	<b>Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024</b> (No auditados)
<b>Al inicio del período</b>	1.651.230	9.101.570
Altas, netas	696.146	64.056
Intereses devengados (i)	7.930	11.011
Pagos	(762.232)	(1.605.537)
Diferencias de cambio y conversión	220.730	1.928.442
<b>Al cierre del período</b>	<b>1.813.804</b>	<b>9.499.542</b>

	<b>30.09.2025</b> (No auditados)	<b>31.12.2024</b>
No Corriente	754.018	446.800
Corriente	1.059.786	1.204.430
<b>Al cierre del período</b>	<b>1.813.804</b>	<b>1.651.230</b>

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de resultados integrales condensado intermedio al 30 de septiembre de 2025.

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

Tal como se indica en la Nota 1.a) "Situación financiera de la Sociedad", con fecha 28 de agosto de 2025, en el marco del Acuerdo de Inversión suscripto entre la Sociedad y Tango Energy S.A.U., se perfeccionó el cierre de la operación de inversión mediante la transferencia de la totalidad de la participación accionaria que la Sociedad mantenía en Aconcagua Energía Servicios S.A.

La operación se instrumentó mediante la cesión de las acciones y el cobro en efectivo por un monto total de USD 52.356, habiéndose recibido el 50% del importe total al cierre del período finalizado el 30 de septiembre de 2025.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Como consecuencia de dicha venta, la Sociedad ya no mantiene inversiones contabilizadas bajo el método del valor patrimonial proporcional al 30 de septiembre de 2025. El detalle de las inversiones se presenta a continuación:

Aconcagua Energía Servicios S.A.

	AI 30.09.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
	-	515.168
	<b>-</b>	<b>515.168</b>

A continuación, se expone el resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional reconocido en el Estado de Resultados Integrales Condensados Intermedios, junto con el resultado derivado de la venta de la participación accionaria:

Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional  
Resultado de venta participación accionaria

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	37.966	(711.869)
Resultado de venta participación accionaria	(645.484)	-
	<b>(607.518)</b>	<b>(711.869)</b>

#### NOTA 16 - Otros créditos

##### No Corrientes

Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado  
Crédito UT Loma Guadalosa – PAE-Tango (Nota 26.3)

	AI 30.09.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
	8.257.743	5.665.914
	16.060.377	-
	<b>24.318.120</b>	<b>5.665.914</b>

##### Corrientes

Aportes accionistas pendientes de integración (Nota 30)  
Créditos fiscales  
Con partes relacionadas  
Gastos pagados por adelantado  
Diversos  
Anticipos otorgados

24.790.101	-
5.557.231	6.534.216
4.781.751	10.432.129
2.889.142	1.633.235
626.327	401.927
142.474	803.905
<b>38.787.026</b>	<b>19.805.412</b>

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

#### NOTA 17 – Inversiones

Letras y bonos

	AI 30.09.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
	-	138.430
	<b>-</b>	<b>138.430</b>

#### NOTA 18 – Inventarios

Materiales y repuestos  
Hidrocarburos

	AI 30.09.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
	7.752.408	4.552.513
	1.732.943	1.484.506
	<b>9.485.351</b>	<b>6.037.019</b>

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

	AI 30.09.2025	AI 31.12.2024
	<b>(No auditados)</b>	
Caja y bancos	264.884	536.749
Fondos comunes de inversión	9.243.243	20.028.720
Valores a depositar	400.000	-
	<b>9.908.127</b>	<b>20.565.469</b>

**NOTA 20 - Partidas del patrimonio**

**20.1 Capital Social**

Con fecha 28 de agosto de 2025, la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionista resolvió:

- (i) Crear las siguientes clases de acciones: (1) "Clase A": acciones ordinarias nominativas, no endosables, de un peso (\$1) valor nominal por acción y con derecho a un voto cada una; y (2) "Clase B": acciones ordinarias nominativas, no endosables, de un peso (\$1) valor nominal por acción y con derecho a un voto cada una;
- (ii) Convertir la totalidad de las acciones de la Sociedad que se encontraban en circulación en acciones "Clase B", de acuerdo al siguiente detalle: (1) 1.000.000 de acciones ordinarias nominativas, no endosables, de un peso (\$1) valor nominal por acción y con derecho a un voto cada una de titularidad del Sr. Javier Agustín Basso se convertirán en 1.000.000 de acciones ordinarias nominativas no endosables, "Clase B", de un peso (\$1) valor nominal por acción y con derecho a un voto cada una; y (2) 1.000.000 de acciones ordinarias nominativas, no endosables, de un peso (\$1) valor nominal por acción y con derecho a un voto cada una de titularidad del Sr. Diego Sebastián Trabucco se convertirán en 1.000.000 de acciones ordinarias nominativas no endosables, "Clase B", de un peso (\$1) valor nominal por acción y con derecho a un voto cada una;
- (iii) Aumentar el capital social de la Sociedad en la suma de \$26.571.429, elevándolo de \$2.000.000 a \$28.571.429, fijándose una prima de emisión global por la suma de \$48.458.174.800,81.
- (iv) Emitir 26.571.429 acciones ordinarias nominativas no endosables, "Clase A", de un peso (\$1) valor nominal por acción y con derecho a un voto cada una, las cuales son suscriptas en su totalidad por Tango Energy S.A.U.

Al 30 de septiembre de 2025, el capital social de la Sociedad asciende a \$28.571.429, representado por 26.571.429 acciones Clase "A" y 2.000.000 acciones Clase "B", todas ordinarias, nominativas, no endosables, de valor nominal \$1 cada una, con derecho a un voto por acción.

Detalle de la composición y situación registral del capital social al 30 de septiembre de 2025:

Concepto	Suscripto (pesos)	Integrado (pesos)
Ultimo capital inscripto en el Registro Público	2.000.000,00	2.000.000,00
Aumento de capital - pendiente de inscripción	26.571.429,00	13.285.714,50
Capital resultante del aumento	28.571.429,00	15.285.714,50

A la fecha de presentación de los presentes Estados financieros, se encuentra pendiente de inscripción, cuya tramitación se encuentra en curso.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 21 – Provisiones**

**No corrientes**

Provisión para abandono de pozos

	AI 30.09.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
	5.323.459	3.719.500
	<b>5.323.459</b>	<b>3.719.500</b>

**Corrientes**

Provisión por contingencias

	AI 30.09.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
	6.274.057	-
	<b>6.274.057</b>	<b>-</b>

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

Saldo al inicio del período  
Diferencias de conversión  
Actualización de provisión  
Saldo al cierre del período

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025		2024
	(No auditados)		
Saldo al inicio del período	3.719.500	3.020.250	
Diferencias de conversión	1.304.373	633.990	
Actualización de provisión	299.586	304.666	
Saldo al cierre del período	<b>5.323.459</b>	<b>3.958.906</b>	

Al 30 de septiembre de 2025, la provisión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de descuento en dólares que oscilan entre el 9,01% y 9,36%.

**NOTA 22 - Deudas financieras**

**No corrientes**

Obligaciones negociables (1)  
Préstamos bancarios (2)  
Pagarés  
Leasing  
Préstamos prendarios  
Otros préstamos

	AI 30.09.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
Obligaciones negociables (1)	180.600.793	135.511.014
Préstamos bancarios (2)	5.101.239	217.373
Pagarés	4.595.400	-
Leasing	60.638	109.246
Préstamos prendarios	29.289	-
Otros préstamos	-	2.491.092
	<b>190.387.359</b>	<b>138.328.725</b>

**Corrientes**

Préstamos bancarios (2)  
Obligaciones negociables (1)  
Pagarés  
Préstamos prendarios  
Leasing  
Operaciones de pase

Préstamos bancarios (2)	5.711.812	1.730.202
Obligaciones negociables (1)	1.611.423	50.831.276
Pagarés	241.647	16.309.135
Préstamos prendarios	52.861	93.525
Leasing	33.331	22.869
Operaciones de pase	2.120	1.274.056
	<b>7.653.194</b>	<b>70.261.063</b>

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**(1) Obligaciones Negociables:**

En el marco de su estrategia de reestructuración y ordenamiento del perfil de endeudamiento financiero, la Sociedad llevó a cabo una oferta de canje dirigida a los tenedores elegibles de determinadas emisiones de obligaciones negociables y pagarés existentes. El objetivo de dicha operación forma parte de la estrategia integral de la Sociedad orientada a optimizar el perfil de vencimientos de su deuda, reducir la presión financiera de corto plazo y fortalecer la sostenibilidad del capital y del flujo de fondos operativo.

En este contexto, la Sociedad emitió nuevas obligaciones negociables simples, no convertibles en acciones, denominadas Clases XVIII, XIX, XX, XXI, XXII y XXIII (las “ONs”), conforme a lo establecido por la Ley N° 23.576 de Obligaciones Negociables y sus modificatorias, las Normas de la Comisión Nacional de Valores (texto ordenado 2013 y modificatorias), la Ley N° 26.831 de Mercado de Capitales, y demás disposiciones legales aplicables.

Las ONs cuentan con una cesión fiduciaria con fines de garantía (la “Cesión Fiduciaria en Garantía”), constituida a favor de Banco de Servicios y Transacciones S.A., en su carácter de fiduciario y no a título personal, actuando en beneficio proporcional de los tenedores de las ONs y de los acreedores bancarios.

Clase / Serie	Moneda	Valor Nominal Emitido	Tasa Efectiva	Fecha de Emisión y Liquidación	Fecha de Vencimiento	Fechas de Pago de Amortización	Fechas de Pago de Intereses
ON Clase XVIII	AR\$	7.486.648.950	TAMAR Privada + Margen	25-ago-25	25-ago-30	25 de agosto de 2029 y 2030	25 de agosto de 2026, 2027, 2028, 2029 y 2030
ON Clase XIX	USD	39.739.949	4,40%	25-ago-25	25-ago-30	25 de agosto de 2029 y 2030	25 de agosto de 2026, 2027, 2028, 2029 y 2030
ON Clase XX	AR\$	5.490.707.757	TAMAR Privada + Margen	25-ago-25	25-ago-32	25 de agosto de 2030, 2031 y 2032	25 de agosto de 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031 y 2032
ON Clase XXI	USD	83.307.112	4,52%	25-ago-25	25-ago-32	25 de agosto de 2030, 2031 y 2032	25 de agosto de 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031 y 2032
ON Clase XXII	USD	59.642.822	4,52%	25-ago-25	25-ago-32	25 de agosto de 2030, 2031 y 2032	25 de agosto de 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031 y 2032
ON Clase XXIII	USD	3.390.726	4,40%	25-ago-25	25-ago-30	25 de agosto de 2029 y 2030	25 de agosto de 2026, 2027, 2028, 2029 y 2030

**(2) Préstamo bancario**

En el mismo sentido, la Sociedad procedió a la refinanciación integral de sus préstamos bancarios. La operación comprendió la renegociación de los principales préstamos vigentes con entidades financieras, contemplando la extensión de plazos, la adecuación de tasas y condiciones financieras, así como la alineación de los nuevos acuerdos con la capacidad proyectada de generación de fondos del negocio.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Entidad	Moneda	Valor Nominal	TNA	Fecha de Emisión	Fecha de Vencimiento	Fechas de Pago de Amortización
Banco Supervielle SA	AR\$	484.649.395	TAMAR Privada + margen	5-sept-25	4-sept-30	septiembre de 2029 y 2030
Banco Santander Argentina SA	AR\$	62.246.913	TAMAR Privada + margen	17-sept-25	17-sept-30	septiembre de 2029 y 2030
Banco Santander Argentina SA	AR\$	62.246.913	TAMAR Privada + margen	17-sept-25	17-sept-30	septiembre de 2029 y 2030
Banco Santander Argentina SA	AR\$	20.996.310	TAMAR Privada + margen	17-sept-25	17-sept-30	septiembre de 2029 y 2030
Banco Santander Argentina SA	USD	5.000.000	4,00%	4-sept-25	4-sept-30	septiembre de 2029 y 2030
Banco Galicia y Bs As SA (Sindicado)	AR\$	250.000.000	TAMAR Privada + margen	1/9/2025	2/9/2025	septiembre de 2029 y 2030
Banco Provincia de Buenos Aires (Sindicado)	AR\$	2.200.000.000	TAMAR Privada + margen	18/9/2025	18/9/2030	septiembre de 2029 y 2030
Banco Supervielle SA (Sindicado)	AR\$	1.916.090.424	TAMAR Privada + margen	1/9/2025	2/9/2030	septiembre de 2029 y 2030
Banco Industrial SA (Sindicado)	USD	1.000.000	2,00%	29-agosto-25	29-agosto-30	29 de agosto de 2030

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024
<b>(No auditados)</b>		
Saldo al inicio del ejercicio	208.589.787	88.490.642
Tomas de préstamos	8.126.177	209.607
Cancelaciones de capital e intereses	(25.813.063)	(16.285.515)
Intereses devengados	17.073.927	14.486.223
Devengamiento comisiones deudas financieras	3.799.234	(288.161)
Emisión obligaciones negociables	291.918.750	75.048.299
Cancelación obligaciones negociables	(255.964.284)	-
Gastos de emisión obligaciones negociables	(4.437.288)	-
Emisión de cheques diferidos	-	(275.578)
(Cancelación)/Emisión de pagarés neto	(15.556.634)	21.900.656
Valor actual deuda financiera refinanciada	(93.434.736)	-
(Emisión) de pases	(1.378.552)	-
Emisión de cauciones neta	-	7.758.051
Diferencias de cambio y conversión	65.117.235	15.980.505
<b>Saldo al cierre del período</b>	<b>198.040.553</b>	<b>207.024.729</b>

#### NOTA 23 – Deudas comerciales

##### **No corrientes**

	AI 30.09.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
Proveedores comunes	8.439.510	-
Anticipos de clientes (a)	-	11.445.818
	<b>8.439.510</b>	<b>11.445.818</b>

##### **Corrientes**

Proveedores comunes	35.118.170	25.057.860
Anticipos de clientes (a)	23.334.545	18.013.091
Cheques diferidos	8.006.988	92.394
	<b>66.459.703</b>	<b>43.163.345</b>

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(a) Corresponde al saldo pendiente de aplicación de los anticipos recibidos de Trafigura Argentina S.A. (USD 5,9 millones) y Trafigura PTE LTD (USD 11,0 millones) en el marco de contratos de venta de petróleo crudo en el mercado local y en el mercado de exportación, respectivamente. Ambos contratos fueron celebrados en condiciones de mercado, incluyendo volúmenes mínimos de despacho y pagos de anticipos a descontarse en un plazo máximo de 22 meses. El anticipo otorgado por Trafigura Argentina S.A. fue recibido en octubre 2024, mientras que los anticipos recibidos de Trafigura PTE LTD fueron recibidos entre julio y diciembre 2024. En estos acuerdos se establecieron cláusulas de cumplimiento de ciertos indicadores financieros por parte de PAESA.

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

#### NOTA 24 - Otras deudas

	AI 30.09.2025 (No auditados)	AI 31.12.2024
<b>No Corriente</b>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (a)	50.162.695	56.867.465
	<b>50.162.695</b>	<b>56.867.465</b>
<b>Corriente</b>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (a)	28.734.784	37.213.216
Otras deudas diversas	946.995	5.070
Tarjeta de crédito corporativa	259.147	134.296
Canon extensión concesión	-	13.622.400
Deuda por adquisición áreas	-	5.917.340
Con partes relacionadas	-	1.912.296
	<b>29.940.926</b>	<b>58.804.618</b>

(a) Al 30 de septiembre de 2025, la Sociedad procedió a reevaluar la “Contraprestación diferida por adquisición de áreas”, conforme a las enmiendas celebradas el 28 de agosto de 2025, mediante las cuales: (i) el porcentaje de producción de crudo retenido por Vista se redujo del 40% al 20%, y (ii) el plazo máximo para el cumplimiento de los compromisos de entrega de volúmenes de hidrocarburos se extendió hasta el año 2029.

#### NOTA 25 - Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

<b>AI 30 de septiembre de 2025 (No auditados)</b>	<b>Valor razonable con cambios en resultados</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Activos</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	9.643.243	264.884	9.908.127
Inversiones (Nota 17)	-	20.296.362	20.296.362
Cuentas comerciales por cobrar	24.318.120	30.198.179	54.516.299
<b>Total</b>	<b>33.961.363</b>	<b>50.759.425</b>	<b>84.720.788</b>

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Al 30 de septiembre de 2025 (No auditados)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
<b>Pasivos</b>			
Deudas financieras (Nota 22)	- 198.040.553	198.040.553	198.040.553
Otras deudas (Nota 24)	- 80.103.621	80.103.621	80.103.621
Deudas comerciales (Nota 23)	- 74.899.213	74.899.213	74.899.213
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	- 754.018	754.018	754.018
<b>Total</b>	<b>- 353.797.405</b>	<b>353.797.405</b>	<b>353.797.405</b>
 <b>Al 31 de diciembre de 2024</b>			
<b>Activos</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	20.028.720	536.749	20.565.469
Inversiones (Nota 17)	138.430	-	138.430
Cuentas comerciales por cobrar	-	15.670.525	15.670.525
Otros créditos (Nota 16)	5.665.914	2.035.162	7.701.076
<b>Total</b>	<b>25.833.064</b>	<b>18.242.436</b>	<b>44.075.500</b>
 <b>Al 31 de diciembre de 2024</b>			
<b>Pasivos</b>			
Deudas financieras (Nota 22)	- 208.589.788	208.589.788	208.589.788
Deudas comerciales	- 43.163.345	43.163.345	43.163.345
Otras deudas (Nota 24)	- 115.672.084	115.672.084	115.672.084
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	- 1.204.430	1.204.430	1.204.430
<b>Total</b>	<b>- 368.629.647</b>	<b>368.629.647</b>	<b>368.629.647</b>

Al 30 de septiembre de 2025, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo de \$40.890 millones.

#### Estimación del valor razonable

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 el valor razonable de los activos y pasivos financieros de ACONCAGUA no difiere significativamente de su valor de libros.

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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

	Nivel 1	
	30.09.2025	31.12.2024
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 19)	(No auditados)	
Inversiones (Nota 17)	9.643.243	20.028.720
<b>Total</b>	-	138.430
	<b>9.643.243</b>	<b>20.167.150</b>
	Nivel 3	
	30.09.2025	31.12.2024
Otros créditos (Nota 16)	(No auditados)	
<b>Total</b>	24.318.120	5.665.914
	<b>24.318.120</b>	<b>5.665.914</b>

#### NOTA 26 - Participación en áreas de petróleo y gas

La Sociedad 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 2025, 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	50% Aconcagua 50% Crown Point	ago-43	Aconcagua
		Chañares Herrados	50% Aconcagua 50% Crown Point	mar-46	Aconcagua
	Mendoza	Atuel Norte Explotación	100% Aconcagua	ago-43	Aconcagua
		Payún Oeste (1)	100% Aconcagua	nov-49	Aconcagua
Neuquina	Rio Negro	Confluencia Sur	85,58% Aconcagua		
			11,39% Quintana 3,03% Otros	dic-33	Aconcagua
		Catriel Oeste (2)	90 % Aconcagua 10% EDHIPS A	dic-28	Aconcagua
		Catriel Viejo (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPS A	dic-28	Aconcagua
	Rio Negro	Loma Guadalosa (3)	35% Aconcagua 65% PAE	Ago-60	PAE
		Entre Lomas Río Negro			
		Jarrilla Quemada			
		Charco del Palenque			
		Jagüel de los Machos			
	Neuquén	25 de Mayo-Medanito			
		Entre Lomas Neuquén			

#### (1) Adquisición Payún Oeste

Mediante el Decreto N°2324/2024 de fecha 13 de noviembre de 2024 el Gobierno de la Provincia de Mendoza, adjudicó a la Sociedad la concesión del área de explotación Payún Oeste, situada en el departamento de Malargüe. Esta adjudicación amplía el portafolio de Aconcagua en la provincia, que ya incluía las áreas Chañares Herrados, Puesto Pozo Cercado Oriental, Atuel Norte y Confluencia Sur. Los aspectos más destacados de esta concesión del área Payún Oeste son los siguientes:

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

- Superficie: 178 km<sup>2</sup>, de los cuales 124 km<sup>2</sup> son considerados prospectivos en la formación Vaca Muerta.
- Plazo: 25 años.
- La adjudicación no tuvo ningún costo de ingreso.
- Inversión mínima comprometida: USD 7.933.333 durante los primeros diez años.
- Plan de trabajo: incluye la reactivación de pozos inactivos, la realización de estudios geológicos avanzados y nuevas perforaciones.

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

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

*(3) Cesión de participación Loma Guadalosa*

En septiembre de 2025, mediante el Decreto N.º 827/25, el Gobierno de la Provincia de Río Negro aprobó la reconversión del área Loma Guadalosa en una Concesión de Explotación No Convencional de Hidrocarburos (CENCH), por un plazo de treinta y cinco (35) años, otorgando a la Sociedad una participación del 35% y a Pan American Energy S.L., Sucursal Argentina (“PAE”) el 65%, siendo esta última el operador del área.

La Sociedad y PAE acordaron la ejecución de un plan piloto de tres años de duración, que contempla la perforación de un primer pozo horizontal de 3.000 metros de rama lateral durante el ejercicio 2026 y un segundo pozo horizontal en 2027. Los resultados de dichas operaciones serán evaluados en 2028, sobre cuya base podrá implementarse un plan de desarrollo adicional que contemple hasta 44 pozos horizontales.

Al 30 de septiembre de 2025, dentro del rubro “Otros créditos no corrientes”, se encuentra registrado el concepto “Crédito UT Loma Guadalosa – PAE-Tango” por un valor de \$16.060 millones (véase Nota 16), correspondiente a la obligación asumida por PAE de aportar el porcentaje de participación de la Sociedad sobre las inversiones a realizar en los dos pozos contemplados dentro del plan piloto. La operación generó un resultado positivo neto de \$27.053 millones (véase Nota 10).

*(4) Acuerdo con Vista Energy Argentina*

Con relación al Joint Operating Agreement y el Farm-Out Agreement vigentes entre la Sociedad y Vista, con fecha 28 de agosto de 2025, se celebraron enmiendas mediante las cuales (i) el porcentaje de producción de crudo retenido por Vista se redujo del 40% al 20%, y (ii) el plazo máximo para el cumplimiento de los compromisos de entrega de volumen de hidrocarburos se extiende hasta 2029.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

Rubro	Clase (b)	30.09.2025 (No auditado)		31.12.2024	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 1.380 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 1.032 (d)
<b>Activo</b>					
<b>Activo Corriente</b>					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	14.708	20.297.040	15.185	15.670.920
Otros créditos	USD	17.964	24.790.101	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	5	6.900	1	1.032
<b>Total activo</b>		<b>32.677</b>	<b>45.094.041</b>	<b>15.186</b>	<b>15.671.952</b>
<b>Pasivo</b>					
<b>Pasivo no corriente</b>					
Deudas financieras	USD	127.196	175.530.480	32.112	33.139.612
Deudas comerciales	USD	2.603	3.592.140	-	-
Otras deudas	USD	-	-	11.091	11.445.912
<b>Pasivo corriente</b>					
Deudas financieras	USD	1.780	2.456.400	131.309	135.511.014
Otras deudas	USD	1	1.380	23.188	23.930.016
Deudas comerciales	USD	17.457	24.090.660	1.774	1.830.768
<b>Total pasivo</b>		<b>149.037</b>	<b>205.671.060</b>	<b>199.474</b>	<b>205.857.322</b>

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

(b) USD = Dólar estadounidense.

(c) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 30 de septiembre de 2025.

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

**NOTA 28 - Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades**

**Contingencias**

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

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

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 11,50 millones (a su % de participación)
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 28,76 millones (a su % de participación)
Confluencia Sur	Res. N°4/22 Ministerio de Infraestructura y Energía de Mendoza	Diciembre de 2023	USD - (se ejecutó la totalidad de los compromisos)
Payún Oeste	Decreto Provincial 2324/24	Noviembre de 2034	USD 7,93 millones
Catriel Oeste	Art. 6 Decreto Provincial N° 1523/19	Diciembre de 2025	USD 2,00 millones
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	Diciembre de 2025	USD 0,73 millones
Loma Guadalosa	Decreto N° 827/2025	Diciembre de 2025	USD - millones
Entre Lomas -25 de Mayo/Medanito –Jagüel de los Machos	Decreto 491/24	Septiembre de 2035 a octubre de 2036	USD 44,67 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 ENERGÍAS 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 24 de septiembre de 2025, se ha suscripto con Banco de Servicios y Transacciones S.A. ("BST") el Contrato de Fideicomiso de Garantía, en el marco del cual se ha perfeccionado la cesión del contrato de venta de petróleo crudo celebrado entre Trafigura Argentina S.A. y la Sociedad, todo ello conforme a los términos dispuestos en el Suplemento correspondiente al canje de Obligaciones Negociables de fecha 29 de julio de 2025 y al Suplemento correspondiente al canje de Pagarés de fecha 7 de agosto de 2025.

**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.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

#### **NOTA 29 – Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo**

##### **Ajustes por resultados operativos**

	<b>30.09.2025</b>	<b>30.09.2024</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Depreciación propiedad, planta y equipos (Nota 13)	21.528.054	28.293.784
Resultado cesión participación Loma Guadalosa	(27.053.534)	-
Resultado Venta participación AENSSA	501.651	-
Deterioro valor propiedades planta y equipos	94.613.000	-
Remedición contraprestación diferida	(19.467.692)	-
Reestimación contraprestación diferida	10.081.270	-
Depreciación activos por derecho de uso (Nota 14)	849.436	2.995.600
Honorarios emisión bono 144A/REGS	1.025.996	-
Impuesto a las ganancias devengado (Nota 12)	2.533.879	3.420.795
Actualización provisiones (Nota 21)	299.586	304.666
	<b>84.911.646</b>	<b>35.014.845</b>

##### **Ajustes por resultados financieros**

	<b>30.09.2025</b>	<b>30.09.2024</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Valor actual contraprestación diferida	(13.370.064)	-
Resultado por reestructuración de deuda financiera	(92.239.839)	-
Valor actual deudas con proveedores refinanciadas	(1.445.665)	-
Resultados financieros generados por efectivo y equivalentes	(1.325.769)	(5.781.873)
Intereses devengados pasivos por derecho de uso (Nota 14)	7.930	11.011
Intereses financieros devengados (Nota 11)	18.707.363	14.475.648
Intereses devengados y otros resultados financieros	(5.047.295)	1.183.820
Intereses devengados inversiones	-	(220.540)
Devengamiento comisiones de deudas financieras (Nota 22)	3.799.234	288.161
	<b>(90.914.105)</b>	<b>9.956.227</b>

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

  
(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 30 - Saldos y operaciones con partes relacionadas**

Con fecha 28 de agosto de 2025, la Sociedad vendió su participación accionaria sobre Aconcagua Energía Servicios S.A. a Tango Energy S.A.U.

A continuación, se detallan los saldos con partes relacionadas:

	<b>30.09.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
	(No auditados)	
<b>Otros créditos/(deudas) por préstamos otorgados/tomados</b>		
Aconcagua Energía Generación S.A. – Saldo préstamo	-	7.643.369
Orazul Energy Cerros Colorados S.A. – pagaré	-	(1.912.296)
<b>(Otras deudas)/Otros créditos por servicios contratados/prestados</b>		
Aconcagua Energía Servicios S.A.	(31.487)	2.738.631
Orazul Energy International Southern Cone S.R.L.	11.575	987
<b>Otros créditos</b>		
Tango Energy S.A.U. – capital pendiente de integración	24.790.101	-
Accionistas – Anticipos otorgados	-	76.877
<b>Arrendamientos</b>		
Aconcagua Energía Servicios S.A. (Activo por derecho de uso)	350.606	458.836
Aconcagua Energía Servicios S.A. (Pasivo por derecho de uso)	(352.323)	(460.440)

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

	<b>Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025</b>		<b>2024</b>
	(No auditados)		
<b>Compras de productos y servicios</b>			
Syatsa S.A.	-	44.960	
Ariscas S.A.	-	44.866	
Aconcagua Energía Servicios S.A.	25.226.429	13.335.514	
	<b>25.226.429</b>	<b>13.425.340</b>	
<b>Devengamiento de intereses por préstamo</b>			
Aconcagua Energía Generación S.A.	21.397	46.598	
<b>Venta de servicios</b>			
Aconcagua Energía Servicios S.A.	2.014.789	3.120.879	
Orazul Energy International Southern Cone S.R.L.	420.511	-	
	<b>2.456.697</b>	<b>3.167.477</b>	

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 31 - Hechos posteriores**

Con fecha 29 de octubre de 2025, la Sociedad recibió \$13.204 millones (equivalente al 50% de aporte pendiente de integración) correspondiente al aumento de capital informado en Nota 20.1., y cuya porción se encontraba pendiente de integración. Como resultado de dicha integración, permanece pendiente de integración un 25% del capital social suscripto.

Con posterioridad al 30 de septiembre de 2025 no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados financieros condensados intermedios, que incidan o puedan incidir significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o que requieran alguna mención adicional en los presente estados.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 371 Fº 009

Bernardo Bertelloni  
Por Comisión fiscalizadora

Pablo Aníbal Iuliano  
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 nueve meses iniciado el 1 de enero de 2025 y finalizado el 30 de septiembre de 2025.

### 1. Actividad de la Sociedad

Petrolera Aconcagua Energía S.A. (en adelante la "Sociedad") 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 desarrollan en áreas de explotación 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, la Sociedad opera un total de 14 (catorce) concesiones hidrocarburíferas en Argentina.

La Sociedad 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.

A fines del año 2024, la Sociedad inició un proceso formal de evaluación de alternativas de financiamiento de largo plazo, alineada al perfil operativo y al plan de inversiones proyectado. Como resultado de este proceso, la Sociedad otorgó un mandato para avanzar con una emisión internacional de deuda, apuntando a refinanciar pasivos existentes en condiciones más competitivas y asegurar los recursos para financiar el plan de inversiones. El 23 de mayo de 2025 la Sociedad suspendió la colocación internacional debido a ciertas condiciones adversas del mercado financiero.

Ante la falta de alternativas razonables de financiación, el 17 de junio de 2025 la Sociedad informó el inicio de un proceso integral de restructuración de sus pasivos financieros, incluyendo sus obligaciones negociables, deuda bancaria y ciertos compromisos comerciales. En ese contexto, la Sociedad no canceló los vencimientos de intereses de la Serie VII de Obligaciones Negociables por USD 0,2 millones y de capital de Pagarés bursátiles por USD 2,5 millones cuyo pago operaban a partir del 17 de junio de 2025, y suspendió pagos de obligaciones financieras con el objetivo de alcanzar un acuerdo consensuado que permitiera preservar su capacidad operativa y sostenibilidad de largo plazo. El incumplimiento de estos pagos facultó a los acreedores a iniciar acciones legales, incluyendo reclamos con título ejecutivo para ejecutar el cobro de la totalidad de sus acreencias.

Asimismo, durante el mes junio de 2025, la Sociedad incumplió ciertas obligaciones contractuales asumidas en el marco del Farm-Out Agreement (FOA) suscripto con Vista Energy Argentina S.A.U. ("Vista"), habiendo esta última notificado formalmente su decisión de ejercer los derechos contractuales que le asisten, incluyendo la toma de la totalidad de la participación de hidrocarburos correspondiente a la Sociedad hasta tanto se subsane el incumplimiento, así como la reserva del derecho a aplicar otros remedios previstos en el acuerdo, entre ellos la posible remoción de la Sociedad como operador del área y el posible el pago de los hidrocarburos no entregados a valores de mercado más las penalidades correspondientes.

El 3 de julio de 2025, la Sociedad informó que había suscripto un acuerdo preliminar con dos contrapartes relevantes, Vista y Trafigura PTE. Ltd., en virtud del cual dichas partes se comprometieron a no continuar con la ejecución de sus respectivas acciones patrimoniales contra la Sociedad y a evaluar diversas alternativas conjuntas tendientes a una potencial transacción con la finalidad de recomponer la situación patrimonial y fortalecer la gestión operativa, comercial y financiera de la Sociedad. La misma quedó sujeta al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes esenciales, siendo la principal la obtención de una conclusión satisfactoria del proceso de restructuración financiera.

El 13 de julio de 2025 la Sociedad, junto con sus asesores financieros y sus asesores legales, presentó los términos preliminares de su propuesta de reestructuración, que incluyó alternativas de canje de títulos, así como también ciertos incentivos para los acreedores financieros. La propuesta se enmarcaba en las negociaciones con Vista y Trafigura PTE LTD, e incluía medidas específicas como capitalizaciones, refinanciación de deuda financiera y comercial, y un esquema escalonado de pagos. Su implementación se sujetó al cumplimiento de determinadas condiciones, incluyendo la obtención de consensos mayoritarios y eventuales aprobaciones regulatorias.

---

El 18 de julio de 2025 la Sociedad suscribió un acuerdo de inversión con Tango Energy S.A.U. (“Tango”) que contempló una potencial capitalización mediante una suscripción primaria de acciones representativas del 90% del nuevo capital social de la Sociedad. Sujeto al perfeccionamiento de la transacción, Tango Energy S.A.U. se convertiría en accionista controlante de Petrolera Aconcagua Energía S.A. y de Aconcagua Energía Servicios S.A., asumiendo la conducción estratégica, mientras que los accionistas actuales y socios fundadores conservarían el 10% del nuevo capital accionario. Este acuerdo quedó sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones previas de determinadas condiciones precedentes, incluyendo, sin limitación, con carácter esencial, la reestructuración exitosa de no menos del 90% de los pasivos financieros y comerciales de la Sociedad en términos aceptables para Tango. La transacción también implicaba un aporte de capital en efectivo por parte de Tango por aproximadamente USD 36 millones, cuyos fondos estarán destinados prioritariamente al fortalecimiento patrimonial y al impulso del desarrollo operativo y estratégico.

El 29 de julio de 2025 la Sociedad formalizó su propuesta de reestructuración de sus obligaciones negociables, la cual se alcanzó satisfactoriamente el 22 de agosto de 2025, cumpliéndose así una de las condiciones previstas en el acuerdo de inversión mencionado anteriormente.

Finalmente, con fecha 28 de agosto de 2025, la Sociedad suscribió una adenda al acuerdo de inversión con Tango y perfeccionó su cierre. Este cierre se concretó tras la culminación de la reestructuración financiera y comercial previamente informada, que alcanzó niveles superiores al 94,4% del pasivo de la Sociedad que estaba sujeto a la reestructuración referida. Como resultado, Tango adquirió una participación accionaria equivalente al 93% del capital social de la Sociedad y de su subsidiaria Aconcagua Energía Servicios S.A., convirtiéndose en su accionista controlante. La operación implicó una capitalización de USD 36.000.000, recursos que fortalecerán el patrimonio de la Sociedad y sustentar una estrategia de crecimiento sostenido, centrada en la eficiencia operativa, el desarrollo de Vaca Muerta, la sustentabilidad y la consolidación de su red de operaciones en la Argentina. En este marco, el Ing. Pablo Iuliano asumió el cargo de Chief Executive Officer (CEO) de la Sociedad.

Asimismo, respecto al Joint Operating Agreement y el Farm-Out Agreement vigentes entre la Sociedad y Vista, se celebraron enmiendas mediante las cuales (i) el porcentaje de producción de crudo retenido por Vista se redujo del 40% al 20%, y (ii) el plazo máximo para el cumplimiento de los compromisos de entrega de volumen de hidrocarburos se extendió hasta 2029.

#### Empresa en funcionamiento

Los presentes estados financieros han sido preparados sobre la premisa de que la Sociedad continuará como empresa en funcionamiento, por lo que no reflejan los ajustes y reclasificaciones que serían necesarios si el supuesto de empresa en funcionamiento no fuera apropiado. Estos ajustes y reclasificaciones podrían ser significativos.

#### ***Análisis del tercer trimestre del ejercicio Q3 2025 vs tercer trimestre Q4 2024***

##### Producción de Hidrocarburos:

En el tercer trimestre de 2025 de ACONCAGUA, la producción de hidrocarburos neta alcanzó los **458.399 barriles de petróleo y 2 millones de metros cúbicos de gas**, lo que representa una disminución del 7% en la producción de petróleo y del 95% en la de gas, en comparación con el mismo período del año 2024. La caída en la producción de petróleo se atribuye principalmente al declive natural de los yacimientos convencionales. En cuanto al gas, la significativa reducción está asociada al acuerdo de cesión de reservas suscrito con la empresa Vista Argentina en diciembre de 2024, mediante el cual, se trasfiere la totalidad de la producción de gas natural operada por Aconcagua de las áreas de Río Negro bajo el Farm Out Agreement suscripto con Vista Argentina. Adicionalmente, la declinación en la producción también estuvo influenciada por el proceso de reorganización de inversiones llevado a cabo durante las gestiones relacionadas con la extensión por 10 años de las concesiones en la Provincia de Río Negro. Cabe destacar que dichas concesiones han sido prorrogadas hasta el año 2036, por lo que la Sociedad se encuentra actualmente desarrollando su portafolio de proyectos a ejecutar en dicha provincia.

##### Mercados y Clientes:

En cuanto a los mercados y clientes, la Sociedad ha continuado con su estrategia de maximizar los volúmenes comercializables tanto en el mercado doméstico como en el externo. En el mercado interno, el volumen de venta de petróleo se distribuyó entre las principales compañías refinadoras de Argentina, como YPF, Trafigura y RAIZEN, mientras que la totalidad de las exportaciones se canalizaron a través de Trafigura. De este modo, durante el tercer trimestre de 2025, la relación de ventas fue de **64% en el mercado interno y 36% en el externo**.

---

#### Ingresos por Ventas:

Los ingresos por ventas netos del tercer trimestre del ejercicio 2025 ascendieron a **\$45.168 millones**, lo que representa **un incremento del 22%** respecto de los \$37.031 millones registrados en el mismo período del ejercicio 2024. Esta variación se explica principalmente por un mayor volumen de ventas de exportación al inicio del trimestre, derivado de demoras en el embarque correspondiente al trimestre anterior. Dicho efecto compensó la disminución del 10% en el precio promedio de realización, medido en dólares, que se redujo a **US\$62,8 por barril** durante el tercer trimestre de 2025, frente a los US\$69,8 por barril del mismo período del año anterior.

#### Costos Operativos:

Los costos operativos correspondientes al trimestre finalizado el 30 de septiembre de 2025 ascendieron a **\$37.941 millones**, superiores a los \$22.547 millones registrados en igual trimestre del ejercicio anterior. Dicha variación se debe principalmente al aumento del tipo de cambio promedio trimestral, impactando de manera directa sobre los costos dolarizados.

#### EBITDA:

La Sociedad alcanzó durante el tercer trimestre del año 2025, un **EBITDA ajustado de \$9.201 millones**.

#### Financiamiento:

Ver Nota 1 de los Estados financieros condensados intermedios al 30 de septiembre de 2025.

### ***Análisis del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 vs 30 de septiembre de 2024***

#### Producción de Hidrocarburos:

En el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 de la Sociedad, la producción de hidrocarburos neta alcanzó los **1.367.307 barriles de petróleo y 4,9 millones de metros cúbicos de gas**, lo que representa una disminución del 10% en la producción de petróleo y del 95% en la de gas, en comparación con el mismo período del año 2024. La caída en la producción de petróleo se atribuye principalmente al declive natural de los yacimientos convencionales. En cuanto al gas, la significativa reducción está asociada al acuerdo de cesión de reservas suscrito con la empresa Vista Argentina en diciembre de 2024, mediante el cual, se trasfiere la totalidad de la producción de gas natural operada por Aconcagua de las áreas de Río Negro bajo el Farm Out Agreement suscripto con Vista Argentina. Adicionalmente, la declinación en la producción también estuvo influenciada por el proceso de reorganización de inversiones llevado a cabo durante las gestiones relacionadas con la extensión por 10 años de las concesiones en la Provincia de Río Negro. Cabe destacar que dichas concesiones han sido prorrogadas hasta el año 2036, por lo que la Sociedad se encuentra actualmente desarrollando su portafolio de proyectos a ejecutar en dicha provincia.

#### Mercados y Clientes:

En cuanto a los mercados y clientes, la Sociedad ha continuado con su estrategia para maximizar los volúmenes comercializables tanto en el mercado doméstico como en el externo. En el mercado interno, el volumen de venta de petróleo se distribuyó entre las principales compañías refinadoras de Argentina, como YPF, Trafigura y RAIZEN, mientras que la totalidad de las exportaciones se canalizaron a través de Trafigura. De este modo, durante el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, la relación de ventas fue de **70% en el mercado interno y 30% en el externo**.

#### Ingresos por Ventas:

Los ingresos por ventas netos del periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 ascendieron a **\$108.214 millones, un 2% superiores** a las ventas del mismo período del año 2024 los cuales fueron de \$106.147 millones. Esta variación se explica principalmente por la depreciación del tipo de cambio observada entre ambos períodos, que compensó parcialmente la disminución en los volúmenes de producción y en el precio promedio de venta en dólares. El precio de realización promedio se ubicó en **US\$64,3 por barril**, lo que representa una disminución del 8% respecto a los US\$69,8 por barril registrados en el mismo período del año 2024.

#### Costos Operativos:

Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, los costos operativos totalizaron **\$89.619 millones**, resultando un 3% superiores a los \$87.159 millones registrados en igual período del

ejercicio anterior. La variación se explica principalmente por el efecto de la devaluación del tipo de cambio, parcialmente compensado por menores cargos por amortizaciones derivados de la adecuación en la alícuota de depreciación, como consecuencia de la extensión de las concesiones hidrocarburíferas de Entre Lomas, Jagüel de los Machos y 25 de Mayo – Medanito SE, y por una mayor eficiencia operativa alcanzada durante el período. En consecuencia, pese a la reducción de los costos en términos de dólares (-24% interanual), el efecto de la depreciación del tipo de cambio promedio —de \$887/USD en 2024 a \$1.180/USD en 2025— determinó que, al expresarse en moneda local, los costos operativos presentaran un leve incremento interanual.

#### EBITDA:

Como resultado de lo antes mencionado, la Sociedad alcanzó durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, un **EBITDA ajustado de \$27.545 millones**, siendo inferior a los \$41.415 millones del mismo período del año 2024.

#### Financiamiento:

Ver Nota 1 de los Estados financieros condensados intermedios al 30 de septiembre de 2025.

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

Los flujos de fondo netos generados por las operaciones durante el período de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 ascendieron a \$42.308 millones.

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

(comparativa al 30 de septiembre de 2024, 2023 y 2022 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 30 de septiembre de			
	2025	2024	2023	2022
Activo no corriente	399.907.813	318.551.488	117.592.069	12.134.448
Activo corriente	78.476.866	79.896.710	21.838.025	2.285.348
<b>Total del Activo</b>	<b>478.384.679</b>	<b>398.448.198</b>	<b>139.430.094</b>	<b>14.419.796</b>
<b>Total Patrimonio Neto</b>	<b>82.227.114</b>	<b>6.542.109</b>	<b>7.848.455</b>	<b>7.121.581</b>
Pasivo no corriente	276.791.167	176.280.874	98.863.604	4.063.251
Pasivo corriente	119.366.398	215.625.215	32.718.035	3.234.964
<b>Total del Pasivo</b>	<b>396.157.565</b>	<b>391.906.089</b>	<b>131.581.639</b>	<b>7.298.215</b>
<b>Total del Patrimonio Neto y Pasivo</b>	<b>478.384.679</b>	<b>398.448.198</b>	<b>139.430.094</b>	<b>14.419.796</b>

### **3. Estructura de Resultados Integrales**

(comparativa al 30 de septiembre de 2024, 2023 y 2022 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 30 de septiembre de			
	2025	2024	2023	2022
Resultado operativo	(78.107.390)	10.125.193	832.845	1.224.047
Remedición contraprestación diferida	19.467.692	-	-	-
Resultados financieros netos	90.470.383	(13.278.870)	(4.756.455)	23.648
<b>Resultado antes de inversiones a VPP e IG</b>	<b>31.830.685</b>	<b>(3.153.677)</b>	<b>(3.923.610)</b>	<b>1.247.695</b>
Resultado de inversiones a valor patrimonial	(607.518)	(711.869)	71.850	(4.300)
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>	<b>31.223.167</b>	<b>(3.865.546)</b>	<b>(3.851.760)</b>	<b>1.243.395</b>
Impuesto a las ganancias	(2.533.879)	(3.420.795)	937.637	(327.088)
<b>Resultado del período</b>	<b>28.689.288</b>	<b>(7.286.341)</b>	<b>(2.914.123)</b>	<b>916.307</b>
Estado de resultados integrales				
Resultado del período	28.689.288	(7.286.341)	(2.914.123)	916.307
Otros resultados integrales	(22.050.347)	708.110	7.374.428	1.971.540
<b>Resultados integrales del período</b>	<b>6.638.941</b>	<b>(6.578.231)</b>	<b>4.460.305</b>	<b>2.887.847</b>

#### **4. Estructura de Flujo de Efectivo**

(comparativa al 30 de septiembre de 2024, 2023 y 2022 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 30 de septiembre de			
	2025	2024	2023	2022
Efectivo generado por actividades operativas	42.307.610	13.354.757	377.058	567.933
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(82.820.117)	(78.672.166)	(18.150.522)	(263.387)
Efectivo generado por actividades de financiación	24.519.543	86.749.983	19.866.156	(299.718)
<b>Total de efectivo aplicado / generado durante el período</b>	<b>(15.992.964)</b>	<b>21.432.574</b>	<b>2.092.692</b>	<b>4.827</b>

#### **5. Datos Estadísticos**

(comparativa al 30 de septiembre de 2024, 2023 y 2022)

	Al 30 de septiembre de			
	2025	2024	2023	2022
<b>Volumenes de producción (*)</b>				
Producción total en barriles equivalentes	1.398.532	2.184.350	1.869.023	522.701
Producción de petróleo (barriles)	1.367.307	1.516.743	1.380.936	489.646
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	4.964	106.141	77.600	5.255
Mercado Interno	70%	66%	70%	87%
Mercado Externo	30%	34%	30%	13%

#### **6. Índices**

(comparativa al 30 de septiembre de 2024, 2023 y 2022)

	Al 30 de septiembre de			
	2025	2024	2023	2022
Liquidez	0,66	0,37	0,67	0,71
Solvencia	0,21	0,02	0,06	0,98
Inmovilización de capital	0,84	0,80	0,84	0,84
Rentabilidad	0,35	(1,11)	(0,37)	0,13

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

Rentabilidad: Resultado neto del ejercicio/Patrimonio neto promedio

#### **7. Perspectivas**

Durante el tercer trimestre del ejercicio 2025, la Sociedad continuó avanzando en la ejecución del proceso de reestructuración integral de su pasivo financiero y comercial, iniciado en julio del mismo año. Esta iniciativa, desarrollada con el asesoramiento de firmas especializadas y en coordinación con los principales grupos de acreedores, tuvo como objetivo restablecer un perfil de vencimientos sostenible, preservar el valor de los activos estratégicos y sentar las bases para una nueva etapa de estabilidad patrimonial y operativa.

La oferta de reestructuración contempló la emisión de nuevos instrumentos de deuda en distintas monedas, plazos y esquemas de amortización, con condiciones compatibles con la capacidad real de repago de la Sociedad. La propuesta alcanzó un nivel de adhesión del 96,4%, superando el umbral mínimo requerido del 90%, permitiendo así la continuidad ordenada del proceso y la formalización del cambio de control accionario.

En este contexto, la Sociedad concretó el acuerdo de inversión con Tango Energy S.A.U. Dicho acuerdo contempló una inyección de capital primario de hasta USD 36 millones y la incorporación del nuevo accionista controlante, quien pasó a detentar el 93% del capital social. Esta capitalización resultó esencial para recomponer el patrimonio neto, atender compromisos operativos inmediatos y relanzar el plan de desarrollo e inversiones de la compañía.

En el plano operativo, la Sociedad mantuvo el foco en la gestión eficiente de sus 14 concesiones hidrocarburíferas activas, con especial énfasis en las ubicadas en la provincia de Río Negro, recientemente prorrogadas hasta 2036. En septiembre de 2025, el gobierno provincial otorgó a la UT integrada por Pan American Energy (65%) y Tango Energy Argentina (35%) la primera Concesión de Explotación No

---

Convencional de Hidrocarburos (CENCH) en el área Loma Guadalosa, marcando un hito para la actividad en la región. El proyecto prevé una inversión inicial de USD 36 millones para la perforación de dos pozos horizontales de 3.000 metros de rama lateral, con potencial de expansión a más de cuarenta pozos en fases posteriores.

Adicionalmente, la nueva administración anunció un plan de crecimiento operativo orientado a incrementar la producción entre un 5% y un 10% hacia fin de año, a partir de la optimización de las operaciones maduras, la mejora en la eficiencia técnica y la estricta disciplina financiera.

Finalmente, la Sociedad reafirma su compromiso con la transparencia informativa y la equidad en el tratamiento de acreedores, inversores y contrapartes comerciales, manteniendo una comunicación abierta y oportuna respecto de todo hecho relevante que pudiera afectar su situación económica-financiera o la ejecución del proceso de reestructuración y capitalización en curso.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 6 de noviembre de 2025

Véase nuestro informe de fecha  
6 de noviembre de 2025  
\_\_\_\_\_  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
\_\_\_\_\_  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17  
\_\_\_\_\_  
(Socio)



Pablo Aníbal Iuliano  
Presidente



# Informe de revisión sobre estados financieros 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 condensados intermedios

### Introducción

  
Hemos revisado los estados financieros condensados intermedios adjuntos de Petrolera Aconcagua Energía S.A. que comprenden el estado de situación financiera al 30 de septiembre de 2025, los estados de resultado integral por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 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 condensados intermedios mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

### Alcance de la revisión

Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros condensados 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 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 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.

## **Párrafo de énfasis - Incertidumbre importante relacionada con empresa en funcionamiento**

Sin modificar nuestra conclusión, enfatizamos la información contenida en las Nota 1 a) y 1 b) de los estados financieros condensados intermedios adjuntos, en la que se describe la situación financiera que la Sociedad viene atravesando. Asimismo, al 30 de septiembre de 2025, el capital de trabajo negativo asciende a \$40.890 millones.

Estas circunstancias indican la existencia de una incertidumbre importante que puede generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento.

## **Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes**

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

- a) los estados financieros condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A. se encuentran asentados en el libro "Inventarios y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros condensados intermedios 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 septiembre de 2025 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 \$2.326.649.411, de los cuales \$376.341.255 son exigibles y \$1.950.308.156 no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 371 Fº 009

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 07 de noviembre de 2025

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 con los datos que a continuación se detallan:

Fecha de intervención: 06/11/2025

Referida a: E.E.C.C. - Períodos Intermedios - Intermedio Individual

Perteneciente a: PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA S.A.

CUIT: 30-71481422-9

Fecha de Cierre: 30/09/2025

Monto total del Activo: \$478.384.679.000,00

Intervenida por: 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. D. 34/24, 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 ( Universidad de Buenos Aires )

CPCECABA T° 371 F° 9

Firma en carácter de socio

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

T° 1 F° 17

SOCIO



Profesional de Ciencias  
Económicas de la Ciudad  
Autónoma de Buenos Aires

Esta actuación profesional ha sido aprobada por el profesional interviniendo a través del Servicio de Legalizaciones Web, y la misma reúne los controles de matrícula vigente, incumbencias y control formal de acuerdo al Reglamento de Legalizaciones de Actuaciones Profesionales (Res. C.D. 34/24).

Se puede constatar la validez del documento ingresando a <https://legalizaciones.consejo.org.ar/validar> y declarando el código indicado en el recuadro de la derecha o escaneando el QR.

LEGALIZACIÓN N°  
818504

CÓDIGO DE  
VERIFICACIÓN  
hxnqtmur



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

**Señores Accionistas de:**  
**PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.**  
**Domicilio Legal: Tucumán 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 1º y concordantes del artículo 294 de la Ley General de Sociedades, hemos examinado los documentos detallados en el párrafo I siguiente. Los documentos citados son responsabilidad del Directorio de la Sociedad. Nuestra responsabilidad es informar sobre dichos documentos basados en el trabajo que se menciona en el párrafo III.

### **I) DOCUMENTOS OBJETO DE LA REVISIÓN LIMITADA:**

- a) Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2025.
- b) Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2025.
- c) Estado de Cambios en el Patrimonio Condensado Intermedio por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2025.
- d) Estados de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2025.
- e) Notas a los Estados Financieros Condensados intermedios por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2025.

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

La Dirección de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación de los Estados Financieros Condensados intermedios por el período de 9 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 sus siglas en inglés). La Dirección de la Sociedad es también responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de información financiera libres de distorsiones significativas originadas en errores o irregularidades.

### **III) ALCANCE DE NUESTRA REVISIÓN LIMITADA:**

Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes. Dichas normas requieren que la revisión limitada de los Estados Financieros Condensados Intermedios por el período de 9 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) CONCLUSIÓN:***

En base a nuestra revisión, con el alcance descripto en el apartado precedente, no hemos tomado conocimiento de ninguna modificación importante que deba hacerse a los Estados Financieros Condensados intermedios por el período de 9 meses adjuntos para que los mismos estén presentados de conformidad con la norma internacional de contabilidad 34.

#### ***V) PÁRRAFO DE ÉNFASIS – INCERTIDUMBRE IMPORTANTE RELACIONADA CON EMPRESA EN FUNCIONAMIENTO***

Sin modificar nuestra conclusión, enfatizamos la información contenida en las Nota 1 a) y 1 b) de los estados financieros condensados intermedios adjuntos, en la que se describe la situación financiera que la Sociedad viene atravesando. Asimismo, al 30 de septiembre de 2025, el capital de trabajo negativo asciende a \$40.890 millones. Estas circunstancias indican la existencia de una incertidumbre importante que puede generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento.

#### ***VI) INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS***

- Las cifras de los Estados Financieros Condensados Intermedios mencionados surgen de los registros contables llevados de conformidad con las disposiciones legales.
- Los Estados Financieros 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 septiembre de 2025 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$2.326.649.411, de los cuales \$376.341.255 eran exigibles, y \$1.950.308.156, no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 06 días del mes de noviembre de 2025



Bernardo Bertelloni  
Síndico Titular  
Por Comisión Fiscalizadora