



**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 SUPLENTE

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)


		Por el período de tres meses finalizado el 30 de septiembre de		Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	Nota	2025	2024	2025	2024
		(No auditados)			
Ingresos por contratos con clientes	5	45.168.381	37.030.802	108.213.816	106.147.470
Costos de ingresos	6	(37.941.047)	(22.547.454)	(89.618.879)	(87.159.220)
Resultado bruto		7.227.334	14.483.348	18.594.937	18.988.250
Gastos de comercialización	7	(2.477.043)	(1.884.275)	(6.005.127)	(5.117.166)
Gastos de administración	8	(10.412.819)	(3.940.869)	(19.071.294)	(8.944.047)
Otros resultados operativos netos	10	18.352.912	1.912.465	22.987.094	5.198.156
Deterioro valor propiedad planta y equipo	2.4	-	-	(94.613.000)	-
Resultado operativo		12.690.384	10.570.669	(78.107.390)	10.125.193
Remediación contraprestación diferida		144.761.491	-	19.467.692	-
Ingresos financieros	11	(19.323)	(6.801.685)	1.281.189	7.434.753
Costos financieros	11	(4.806.232)	(6.300.738)	(20.754.608)	(16.372.497)
Otros resultados financieros, netos	11	110.156.391	2.704.675	109.943.802	(4.341.126)
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		262.782.711	172.921	31.830.685	(3.153.677)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	(488.052)	(585.033)	(607.518)	(711.869)
Resultado antes del impuesto a las ganancias		262.294.659	(412.112)	31.223.167	(3.865.546)
Impuesto a las ganancias	12	(31.422.718)	512.993	(2.533.879)	(3.420.795)
Resultado del periodo - (Pérdida)/Ganancia		230.871.941	100.881	28.689.288	(7.286.341)
OTROS RESULTADOS INTEGRALES					
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>					
Efecto de conversión monetaria		(16.781.143)	395.559	(22.050.347)	498.423
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>					
Efecto de conversión monetaria		(112.472)	201.952	-	209.687
(Pérdida)/Ganancia de otro resultado integral del periodo		(16.893.615)	597.511	(22.050.347)	708.110
Resultado integral del periodo (Pérdida)/Ganancia		213.978.326	698.392	6.638.941	(6.578.231)


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. 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 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
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
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
Total del Activo No Corriente		399.907.813	371.883.884
ACTIVO CORRIENTE			
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
Total del Activo Corriente		78.476.866	62.216.855
TOTAL DEL ACTIVO		478.384.679	434.100.739
PATRIMONIO NETO			
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
Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad		82.227.114	27.103.427
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones	21	5.323.459	3.719.500
Pasivo 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
Total del Pasivo No Corriente		276.791.167	230.324.329
PASIVO CORRIENTE			
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
Total del Pasivo Corriente		119.366.398	176.672.983
TOTAL DEL PASIVO		396.157.565	406.997.312
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		478.384.679	434.100.739

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. 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 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									Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados						Resultados no asignados	
	Capital social		Ganancias reservadas							
	Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Prima de emisión	Reserva por revalúo técnico	Reserva por revalúo técnico subsidiaria	Otro resultado integral		
(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)
Total resultados integrales del período	-	(450.021)	8.087.636	6.777	1.095.201	1.099.792	(617.920)	33.885	(2.616.409)	6.638.941
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
Saldos al 30 de septiembre de 2025	28.571	(1.678.293)	32.071.660	25.274	49.553.376	4.787.283	-	55.652	(2.616.409)	82.227.114

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 2.11.3 en EEF 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. T° 1 F° 17
Hernán Rodríguez Cancelo
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

T3 T3 m

Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora

Pablo Aníbal Iuliano
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)

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				
	Capital social	Ganancias reservadas				Resultados no asignados	Total
	Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Otro resultado integral		
	(No auditados)						
Saldos al 31 de diciembre de 2023	2.000	(939.186)	34.775.825	14.144	142.039	(20.672.530)	13.322.292
Resultado del período	-	-	-	-	-	(7.286.341)	(7.286.341)
Efecto de conversión monetaria	-	(209.557)	7.005.250	3.156	15.779	(6.308.470)	506.158
Total resultados integrales del período	-	(209.557)	7.005.250	3.156	15.779	(13.594.811)	(6.780.183)
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 4 de abril de 2024:	-	-	(20.530.491)	-	(142.039)	20.672.530	-
Saldos al 30 de septiembre de 2024	2.000	(1.148.743)	21.250.584	17.300	15.779	(13.594.811)	6.542.109

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

T3 T3 m

Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora

10/11/25

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)

		Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	Nota	2025	2024
ACTIVIDADES OPERATIVAS			
Resultado del período		28.689.288	(7.286.341)
Ajustes por:			
Actividades operativas	29	84.911.646	35.014.845
Actividades de financiación	29	(90.914.105)	9.956.227
Variación en activos y pasivos operativos:			
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 anticipo 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)
Efectivo generado por actividades operativas		42.307.610	13.354.757
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
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 Guadaluza		9.583.380	-
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(82.820.117)	(78.672.166)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
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)
Efectivo generado por actividades de financiación		24.519.543	86.749.983
		(15.992.964)	21.432.574
(Disminución)/Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo			
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
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
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	19	9.908.127	33.839.771
Transacciones que no afectan el efectivo			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del periodo		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. T° 1 F° 17
Hernán Rodríguez Cancelo
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

TSB
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. T° 1 F° 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 prescritos, 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:

<u>Año</u>	<u>Precio USD/Bbl utilizado en Proyección al 30.06.2025</u>	<u>Precio USD/Bbl utilizado en Proyección al 31.12.2024</u>	<u>Variación</u>
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. T° 1 F° 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 descrito 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 financiero. 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

	E&P	
	Período de nueve meses finalizados el	
	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	108.213.816	106.147.470
Costos de ingresos	(67.356.776)	(55.869.836)
Resultado Bruto	40.857.040	50.277.634
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
EBITDA ajustado	27.545.416	41.414.577
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)	-
Remediación contraprestación diferida	19.467.692	-
Resultado venta participación Loma Guadalupe	27.053.534	-
Contingencias	(6.040.872)	-
Multas	(265.893)	-
Depreciación de activos por derecho de uso	(849.436)	(2.995.600)
Subtotal	(58.639.698)	10.125.193
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
Resultado antes de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias	31.830.685	(3.153.677)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	(607.518)	(711.869)
Resultado antes del impuesto a las ganancias	31.223.167	(3.865.546)
Impuesto a las ganancias	(2.533.879)	(3.420.795)
Resultado del período	28.689.288	(7.286.341)

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
	108.213.816	106.147.470

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024
	(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
	89.618.879	87.159.220

(1) Gastos imputables al costo de ingresos.

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024
	(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
Consumos y costos de producción	88.061.062	80.742.574

NOTA 7 - Gastos de comercialización

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024
	(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
	6.005.127	5.117.166

NOTA 8 - Gastos de administración

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024
	(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
	19.071.294	8.944.047

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
	19.679.528	13.060.954

NOTA 10 - Otros resultados operativos netos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Resultado Venta Loma Guadaluza (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)	-
	22.987.094	5.198.156

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
Ingresos financieros	1.281.189	7.434.753
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)
Costos financieros	(20.754.608)	(16.372.497)
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)
Otros resultados financieros netos- Ganancia/(Pérdida)	109.943.802	(4.341.126)
Resultados financieros netos-(Pérdida)	90.470.383	(13.278.870)

(*) 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)	
Impuesto a las ganancias del período		
Impuesto corriente - (Pérdida)	-	(91.350)
Impuesto diferido - (Pérdida)	(2.533.879)	(3.329.445)
Total impuesto a las ganancias	(2.533.879)	(3.420.795)

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								
2025								2024
Activos de desarrollo / producción	Maquinaria	Equipos de torre		Obras en curso	Otros	Total	Total	
		Valuación inicial	Revalúo técnico					
(No auditados)								
Valores de origen								
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	310.798.978
Diferencias de conversión	147.022.267	1.955.275	989.182	924.126	370.241	14.705.067	165.966.158	65.211.315
Altas	-	243.434	38.446	-	21.760.692	187.936	22.230.508	33.178.642
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	580.994.921	4.661.057	6.928.414	6.436.832	2.194.969	54.237.270	655.453.463	409.188.935
Depreciaciones								
Acumulada al inicio del período	90.729.799	794.655	478.907	-	-	5.018.455	97.021.816	49.784.393
Diferencias de conversión	33.718.429	370.836	139.923	42.277	-	1.444.427	35.715.892	13.240.009
Del período	18.247.521	281.355	229.699	273.809	-	2.495.670	21.528.054	28.293.784
Acumulada al cierre del período	142.695.749	1.446.846	848.529	316.086	-	8.958.552	154.265.762	91.318.186
Previsión por desvalorización	(127.397.811)	-	-	-	-	-	(127.397.811)	(9.778.763)
Valor residual	310.901.361	3.214.211	6.079.885	6.120.746	2.194.969	45.278.718	373.789.890	308.091.986

(1) Corresponde a la baja generada por la cesión de la participación en el área Loma Guadaluza. 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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 (No auditados)	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 (No auditados)
Al inicio del período	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)
Al cierre del período	1.799.803	9.282.254

Pasivos por derecho de uso

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 (No auditados)	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 (No auditados)
Al inicio del período	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
Al cierre del período	1.813.804	9.499.542

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
No Corriente	754.018	446.800
Corriente	1.059.786	1.204.430
	1.813.804	1.651.230

(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 suscrito 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:

	Al 30.09.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
Aconcagua Energía Servicios S.A.	-	515.168
	-	515.168

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:

	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)	-
	(607.518)	(711.869)

NOTA 16 - Otros créditos

	Al 30.09.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
No Corrientes		
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado	8.257.743	5.665.914
Crédito UT Loma Guadaluza – PAE-Tango (Nota 26.3)	16.060.377	-
	24.318.120	5.665.914
Corrientes		
Aportes accionistas pendientes de integración (Nota 30)	24.790.101	-
Créditos fiscales	5.557.231	6.534.216
Con partes relacionadas	4.781.751	10.432.129
Gastos pagados por adelantado	2.889.142	1.633.235
Diversos	626.327	401.927
Anticipos otorgados	142.474	803.905
	38.787.026	19.805.412

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 Guadaluza que se valúa a su valor razonable), los cuales no difieren significativamente de sus valores razonables.

NOTA 17 – Inversiones

	Al 30.09.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
Letras y bonos	-	138.430
	-	138.430

NOTA 18 – Inventarios

	Al 30.09.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
Materiales y repuestos	7.752.408	4.552.513
Hidrocarburos	1.732.943	1.484.506
	9.485.351	6.037.019

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

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

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

	Al 30.09.2025 (No auditados)	Al 31.12.2024
No corrientes		
Provisión para abandono de pozos	5.323.459	3.719.500
	5.323.459	3.719.500
	Al 30.09.2025 (No auditados)	Al 31.12.2024
Corrientes		
Provisión por contingencias	6.274.057	-
	6.274.057	-

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

	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	5.323.459	3.958.906

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

	Al 30.09.2025 (No auditados)	Al 31.12.2024
No corrientes		
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
	190.387.359	138.328.725
Corrientes		
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
	7.653.194	70.261.063

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. T° 1 F° 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-ago-25	29-ago-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
	(No auditados)	
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
Saldo al cierre del período	198.040.553	207.024.729

NOTA 23 – Deudas comerciales

	Al 30.09.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Proveedores comunes	8.439.510	-
Anticipos de clientes (a)	-	11.445.818
	8.439.510	11.445.818
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
	66.459.703	43.163.345

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	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
No Corriente		
Contraprestación diferida adquisición áreas (a)	50.162.695	56.867.465
	50.162.695	56.867.465
	AI 30.09.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
Corriente		
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
	29.940.926	58.804.618

(a) Al 30 de septiembre de 2025, la Sociedad procedió a revaluar 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:

	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
AI 30 de septiembre de 2025 (No auditados)			
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	9.643.243	264.884	9.908.127
Inversiones (Nota 17)			
Cuentas comerciales por cobrar	-	20.296.362	20.296.362
Otros créditos (Nota 16)	24.318.120	30.198.179	54.516.299
Total	33.961.363	50.759.425	84.720.788

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
Pasivos			
Deudas financieras (Nota 22)	-	198.040.553	198.040.553
Otras deudas (Nota 24)	-	80.103.621	80.103.621
Deudas comerciales (Nota 23)	-	74.899.213	74.899.213
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	-	754.018	754.018
Total	-	353.797.405	353.797.405

Al 31 de diciembre de 2024	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Activos			
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
Total	25.833.064	18.242.436	44.075.500

Al 31 de diciembre de 2024	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Pasivos			
Deudas financieras (Nota 22)	-	208.589.788	208.589.788
Deudas comerciales	-	43.163.345	43.163.345
Otras deudas (Nota 24)	-	115.672.084	115.672.084
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	-	1.204.430	1.204.430
Total	-	368.629.647	368.629.647

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

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	ago-43	Aconcagua
			50% Crown Point		
		Chañares Herrados	50% Aconcagua	mar-46	Aconcagua
			50% Crown Point		
Neuquina	Mendoza	Atuel Norte Explotación	100% Aconcagua	ago-43	Aconcagua
		Payún Oeste (1)	100% Aconcagua	nov-49	Aconcagua
		Confluencia Sur	85,58% Aconcagua	dic-33	Aconcagua
			11,39% Quintana 3,03% Otros		
	Rio Negro	Catriel Oeste (2)	90 % Aconcagua	dic-28	Aconcagua
			10% EDHIPSA		
		Catriel Viejo (2)	90% Aconcagua	dic-28	Aconcagua
			10% EDHIPSA		
		Loma Guadalosa (3)	35% Aconcagua	Ago-60	PAE
			65% PAE		
		Entre Lomas Río Negro	Ver nota 31 Estados Financieros al 31.12.24 (4)		
		Jarrilla Quemada			
		Charco del Palenque			
		Jagüel de los Machos			
		25 de Mayo-Medanito			
	Neuquén	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.I.A.B.A. T° 1 F° 17

- Superficie: 178 km², de los cuales 124 km² 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 Guadaluza

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 Guadaluza 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 Guadaluza – 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)
Activo					
Activo Corriente					
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
Total activo		32.677	45.094.041	15.186	15.671.952
Pasivo					
Pasivo no corriente					
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
Pasivo corriente					
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
Total pasivo		149.037	205.671.060	199.474	205.857.322

(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 Guadaluza	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:

- Con fecha 11 de marzo de 2021, la provincia de Mendoza adjudicó mediante el Decreto 224/2021, la concesión Chañares Herrados a favor de la UTE PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A. - CROWN POINT ENERGÍA S.A., cada una con el 50% de participación, con el objeto de realizar trabajos de explotación y desarrollo de hidrocarburos por el término de veinticinco (25) años. PAESA fue designado operador de la concesión desde el inicio de las operaciones. El compromiso de inversión asciende a USD 85,68 millones durante los primeros 10 años de la concesión de acuerdo con el plan de explotación ofertado y aprobado por la Autoridad de Aplicación. A la fecha de los presentes Estados Financieros, se han ejecutado inversiones comprometidas por USD 13,79 millones. Los concesionarios constituyeron una garantía de fiel cumplimiento por un monto equivalente al 10% del total de la inversión comprometida que debe mantener activa hasta completar la inversión.
- Con fecha 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. T° 1 F° 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

	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)	
Depreciación propiedad, planta y equipos (Nota 13)	21.528.054	28.293.784
Resultado cesión participación Loma Guadaluza	(27.053.534)	-
Resultado venta participación AENSSA	501.651	-
Deterioro valor propiedades planta y equipos	94.613.000	-
Remediación 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
	84.911.646	35.014.845

Ajustes por resultados financieros

	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)	
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
	(90.914.105)	9.956.227

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:

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

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

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. 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

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 transfiere la totalidad de la producción de gas natural operada por Aconcagua de las áreas de Río Negro bajo el Farm Out Agreement suscrito 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 suscrito 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 periodo 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 – Medanita 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 periodo 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 periodo 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)

	2025	Al 30 de septiembre de		2022
		2024	2023	
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
Total del Activo	478.384.679	398.448.198	139.430.094	14.419.796
Total Patrimonio Neto	82.227.114	6.542.109	7.848.455	7.121.581
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
Total del Pasivo	396.157.565	391.906.089	131.581.639	7.298.215
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	478.384.679	398.448.198	139.430.094	14.419.796

3. Estructura de Resultados Integrales

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

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

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)
Total de efectivo aplicado / generado durante el período	(15.992.964)	21.432.574	2.092.692	4.827

5. Datos Estadísticos

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

	Al 30 de septiembre de			
	2025	2024	2023	2022
Volúmenes de producción (*)				
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 Guadaluza, 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.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17



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. T° 1 F° 17

Hernán Rodríguez Canelo

Contador Público (UBA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 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 interviniente 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 1° 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