

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
CONDENSADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 31 DE
DICIEMBRE DE 2024 Y POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES
MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024**

**Conjuntamente con el Informe de Revisión de los Auditores
Independientes y el Informe de la Comisión Fiscalizadora**

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA

Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 y por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024.

Contenido:

Reseña informativa.

Información legal.

Estado de resultados integrales consolidados intermedios condensados por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024.

Estado de situación financiera consolidado intermedio condensado al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024.

Estado de cambios en el patrimonio consolidado intermedio condensado por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024.

Estado de flujos de efectivo consolidados intermedios condensados por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024.

Notas a los estados financieros consolidados intermedios condensados por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 e información comparativa.

Informe de Revisión sobre Estados Financieros consolidados intermedios condensados.

Informe de la Comisión Fiscalizadora.

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA

Lima 339 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires

EJERCICIO ECONOMICO N° 32

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024

Actividad principal de la Sociedad: Exploración, explotación y comercialización de hidrocarburos.

Fecha de inscripción en el Registro Público de Comercio:

Del Estatuto: 10 de noviembre de 1994

De las modificaciones del Estatuto: 17 de febrero de 1997, 14 de noviembre de 2001, 6 de junio de 2002, 31 de marzo de 2004, 22 de febrero de 2006, 6 de julio de 2011 y 16 de mayo de 2012

Número de registro en la Inspección General de Justicia: 1.598.982

Fecha de finalización del contrato social: 10 de noviembre de 2093

Denominación de la sociedad controlante: Pluspetrol Resources Corporation B.V.

Domicilio: Muiderstraat 7A, 1011 PZ Amsterdam, Países Bajos

Actividad principal: Financiera y de inversiones

Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio: 95 %

Porcentaje de votos de la sociedad controlante: 95%

Clase de acciones	Suscripto, integrado, emitido e inscripto
Acciones ordinarias nominativas no endosables de valor nominal AR\$ 1 y con derecho a 1 voto por acción (Nota 25).	143.933.241

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Dr. Carlos A. Lagomarsino
Síndico Titular
Por Comisión Fiscalizadora

Alicia Ester Doyharzabal
Vicepresidente en ejercicio de la presidencia

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADO INTERMEDIO CONDENSADO
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

	Notas	Por el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de		Por el periodo de tres meses finalizado el 30 de septiembre de	
		2025	2024	2025	2024
Ingresos por ventas	21	1.183.389.188	547.966.991	494.815.236	221.085.322
Costos de producción	22	(867.937.105)	(418.738.036)	(332.802.331)	(180.693.469)
Resultado bruto		315.452.083	129.228.955	162.012.905	40.391.853
Gastos de administración y comercialización	22	(276.169.574)	(105.197.749)	(122.487.515)	(39.115.062)
Gastos de exploración	22	(7.329.195)	(6.412.759)	(2.277.552)	(1.702.073)
Deterioro de activos financieros		-	(3.411.192)	-	-
Otros ingresos y egresos operativos, netos	23	16.195.725	23.479.092	7.032.837	7.178.482
Resultado operativo		48.149.039	37.686.347	44.280.675	6.753.200
Resultados por participación en sociedades	7 y 8	35.818.205	71.324	19.236.308	3.942.899
Ingresos financieros	24	67.219.863	14.796.338	28.027.082	8.510.021
Gastos financieros	24	(201.804.982)	(71.122.690)	(92.862.891)	(30.423.873)
Resultado antes del impuesto a las ganancias		(50.617.875)	(18.568.681)	(1.318.826)	(11.217.753)
Impuesto a las ganancias	15	(27.230.595)	71.454.885	(31.061.790)	7.778.011
Resultado neto del periodo		(77.848.470)	52.886.204	(32.380.616)	(3.439.742)
Otros resultados integrales					
<i>Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:</i>					
Diferencia de conversión		659.605.715	113.339.530	325.118.037	44.257.212
Otros resultados integrales		659.605.715	113.339.530	325.118.037	44.257.212
Resultado integral del periodo		581.757.245	166.225.734	292.737.421	40.817.470

Las notas que acompañan forman parte integrante de los estados financieros consolidados intermedios condensados. Estos estados financieros consolidados intermedios condensados deben ser leídos en conjunto con los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Dr. Carlos A. Lagomarsino
Síndico Titular
Por Comisión Fiscalizadora

Alicia Ester Doyharzabal
Vicepresidente en ejercicio de la presidencia

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO INTERMEDIO CONDENSADO
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

	<u>Notas</u>	<u>30.09.2025</u>	<u>31.12.2024</u>
ACTIVO			
Activo no corriente			
Activos Intangibles	5	294.250.148	219.835.574
Propiedad, planta y equipo	5	4.532.485.633	3.271.971.518
Activos por derecho de uso	6	18.314.049	14.993.214
Otros activos financieros	7	33.826.690	23.804.781
Inversiones en asociadas	8	187.756.342	52.655.473
Otros créditos	9	237.592.653	83.374.151
Total del activo no corriente		5.304.225.515	3.666.634.711
Activo corriente			
Activos disponibles para la venta	1.3.2	153.654.819	8.096.404
Inventarios	11	41.233.466	21.229.151
Otros créditos	9	207.633.343	184.882.124
Créditos por ventas	10	281.056.363	135.518.852
Instrumentos derivados	18	1.120.000	-
Inversiones en activos financieros	12	62.574.294	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	13	603.924.767	65.164.412
Total del activo corriente		1.351.197.052	414.890.943
Total activo		6.655.422.567	4.081.525.654
PATRIMONIO			
Aportes de los propietarios		125.712.181	94.010.848
Reservas, otros resultados integrales y resultados acumulados		2.467.134.718	1.917.078.806
TOTAL PATRIMONIO		2.592.846.899	2.011.089.654
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones	14	42.528.507	23.497.259
Pasivos por impuesto diferido, neto		217.533.276	135.963.327
Pasivos por arrendamientos	16	22.167.847	17.612.304
Deudas financieras	17	2.559.039.062	1.164.883.319
Cuentas por pagar y otros pasivos a pagar	19	6.210.000	7.297.272
Total del pasivo no corriente		2.847.478.692	1.349.253.481
Pasivo corriente			
Cargas fiscales	20	14.724.396	12.129.457
Pasivos relacionados con activos disponibles para la venta	1.3.2	8.157.325	8.872.653
Pasivos por arrendamientos	16	1.798.357	1.197.834
Deudas financieras	17	598.389.960	317.460.960
Instrumentos derivados	18	225.000	-
Cuentas por pagar y otros pasivos a pagar	19	581.727.499	376.289.967
Provisiones	14	10.074.439	5.231.648
Total del pasivo corriente		1.215.096.976	721.182.519
Total del pasivo		4.062.575.668	2.070.436.000
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO		6.655.422.567	4.081.525.654

Las notas que acompañan forman parte integrante de los estados financieros consolidados intermedios condensados. Estos estados financieros consolidados intermedios condensados deben ser leídos en conjunto con los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Dr. Carlos A. Lagomarsino
Síndico Titular
Por Comisión Fiscalizadora

Alicia Ester Doyharzabal
Vicepresidente en ejercicio de la presidencia

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADO INTERMEDIO CONDENSADO
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

	Aportes de los propietarios		Reservas			Resultados acumulados	Total
	Capital social	Ajuste por conversión del capital	Reserva legal	Otras reservas	Reserva para futuros dividendos		
Al 1 de enero de 2025	143.933	93.866.915	386.481	1.267.623.209	572.276.383	76.792.733	2.011.089.654
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 10 de abril del 2025							
- Asignación de resultados a reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	76.792.733	(76.792.733)	-
Ajuste por conversión	-	31.701.333	130.325	427.454.338	218.872.144	(18.552.425)	659.605.715
Resultado neto del periodo	-	-	-	-	-	(77.848.470)	(77.848.470)
Al 30 de septiembre de 2025	143.933	125.568.248	516.806	1.695.077.547	867.941.260	(96.400.895)	2.592.846.899

	Aportes de los propietarios		Reservas			Resultados acumulados	Total
	Capital social	Ajuste por conversión del capital	Reserva legal	Otras reservas	Reserva para futuros dividendos		
Al 1 de enero de 2024	143.933	73.502.453	302.762	-	498.051.633	(70.928.611)	501.072.170
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 9 de mayo del 2024							
- Asignación de resultados a reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	(54.050.640)	54.050.640	-
Ajuste por conversión	-	14.762.071	60.687	-	94.171.710	4.345.062	113.339.530
Resultado neto del periodo	-	-	-	-	-	52.886.204	52.886.204
Al 30 de septiembre de 2024	143.933	88.264.524	363.449	-	538.172.703	40.353.295	667.297.904

Las notas que acompañan forman parte integrante de los estados financieros consolidados intermedios condensados. Estos estados financieros consolidados intermedios condensados deben ser leídos en conjunto con los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Dr. Carlos A. Lagomarsino
Síndico Titular
Por Comisión Fiscalizadora

Alicia Ester Doyharzabal
Vicepresidente en ejercicio de la presidencia

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO INTERMEDIO CONDENSADO
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

	Nota	30.09.2025	30.09.2024
VARIACION DEL EFECTIVO			
Efectivo al inicio del período	13	65.164.412	3.820.788
Aumento neto del efectivo		538.760.355	1.027.386
Efectivo al cierre del período	13	603.924.767	4.848.174
CAUSAS DE VARIACIÓN DEL EFECTIVO			
Actividades operativas			
Resultado del período		(77.848.470)	52.886.204
Intereses y diferencias de cambio devengados	24	121.231.663	36.869.968
Depreciación de propiedad, planta y equipo y activos intangibles	22	380.183.317	121.968.875
Depreciación de activos por derecho de uso	22	1.735.016	1.633.838
Descuento de provisión para abandono y taponamiento de pozos	14	2.027.052	2.025.777
Descuento de créditos no corrientes		382.220	-
Descuento de arrendamientos	16	1.768.285	1.316.546
Resultados por participación en sociedades	7 y 8	(35.818.205)	(71.324)
Resultado por venta/baja de bienes de uso y materiales	23	598.930	1.056.999
Impuesto a las ganancias devengado en el ejercicio	15	27.230.595	(71.454.885)
Provisión por obsolescencia de materiales	23	842.218	5.397
Resultado por venta de participación	23	(9.765.190)	-
Abandonos de pozos	5	(1.339.602)	-
		411.227.829	146.237.395
Cambios en activos y pasivo operativos			
(Aumento)/Disminución de créditos		(28.976.435)	15.486.902
(Aumento)/Disminución de inventarios		(4.651.062)	3.035.391
Aumento de deudas		(23.280.077)	(107.413.476)
Efectivo generado por las actividades operativas		354.320.255	57.346.212
Actividades de inversión			
Dividendos cobrados de inversiones en otros activos financieros	7	763.504	300.000
Inversiones en activos financieros		(62.574.294)	-
Inversiones en otros activos financieros	7	(51.361)	-
Aporte en inversiones en asociadas	8	(60.423.386)	-
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(663.049.499)	(359.182.050)
Anticipos recibidos por venta de participación	1.3.2	30.361.250	-
Ingreso por venta de participación		13.494.169	-
Venta de propiedades, planta y equipos y materiales		3.382.855	12.009.438
Efectivo aplicado a las actividades de inversión		(738.096.762)	(346.872.612)
Actividades de financiación			
Préstamos tomados de partes relacionadas	17	24.106.721	12.678.245
Pago de préstamos a partes relacionadas	17	(2.996.874)	(2.177.185)
Pago de intereses a partes relacionadas	17	(23.011.867)	(370.313)
Préstamos tomados de terceros	17	90.265.020	333.163.397
Pago de préstamos a terceros	17	(229.276.924)	(54.779.461)
Pago de intereses a terceros	17	(19.056.294)	(4.902.272)
Cobros recibidos de partes relacionadas		-	8.872.667
	17	1.063.488.207	-
	16	(2.955.173)	(2.697.151)
Efectivo generado por las actividades de financiación		900.562.816	289.787.927
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo		21.974.046	765.859
(Disminución)/aumento del efectivo por resultados financieros y por tenencia generados por el efectivo y equivalentes		21.974.046	765.859
Aumento neto del efectivo		538.760.355	1.027.386

Las notas que acompañan forman parte integrante de los estados financieros consolidados intermedios condensados. Estos estados financieros consolidados intermedios condensados deben ser leídos en conjunto con los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2024.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

1. OPERACIONES Y APROBACION DE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

1.1 Actividad económica

Las actividades de Pluspetrol S.A. en adelante la “Sociedad” o la “Compañía” comprenden principalmente la exploración, explotación y comercialización de hidrocarburos en la Republica de Argentina, desarrollando por sí misma o a través de consorcios y Unión temporal de empresas (“UTES”).

1.2 Contexto económico en el que opera la Sociedad

La Sociedad ha desarrollado sus operaciones en un entorno desafiante tanto a nivel local como internacional, lo cual ha tenido impactos significativos sobre la planificación estratégica, la gestión financiera y operativa, y las perspectivas de inversión en el sector en el que opera la sociedad.

Situación macroeconómica nacional

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. Según el último informe del INDEC, el IPC registró un aumento del 22,0% en los primeros nueve meses de 2025 y un 31,8% interanual a septiembre, cifras considerablemente inferiores al 117,8% acumulado en los doce meses de 2024.

Desde abril de 2025 se mantiene el esquema cambiario, en virtud del cual, la cotización del dólar en el Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) fluctúa dentro de una banda móvil entre AR\$/US\$ 1.000 y AR\$/US\$ 1.400, cuyos límites se ampliarán a un ritmo del 1% mensual. Durante el mes de septiembre, el tipo de cambio mayorista tocó la banda superior del corredor, reflejando una mayor demanda de cobertura en el mercado asociada a la incertidumbre política generada por las elecciones legislativas nacionales y provinciales. En ese contexto, el Banco Central intervino con ventas por alrededor de US\$ 1.100 millones durante el mes para contener la presión sobre el tipo de cambio y preservar la estabilidad del esquema.

Adicionalmente, el Gobierno argentino implementó una quita temporal de retenciones a la exportación de granos el 22 de septiembre de 2025, la que terminó anticipadamente 4 días después al alcanzar el tope de US\$ 7.000 millones en liquidación de divisas. El anuncio, inicialmente válido hasta el 31 de octubre de 2025, buscaba incentivar el ingreso de dólares a la economía. Tras el cese de la medida, se volvieron a aplicar los regímenes de retención vigentes anteriormente.

En paralelo, a fines de septiembre el Gobierno argentino y el estadounidense negociaron un acuerdo de apoyo financiero a Argentina. Finalmente, el 2 de octubre, el secretario del Tesoro de Estados Unidos anunció la finalización de un acuerdo de swap (intercambio) de divisas por US\$20.000 millones con el Banco Central de Argentina. El BCRA enfatizó que estas operaciones le permitirán ampliar el conjunto de instrumentos de política monetaria y cambiaria disponible, incluyendo el fortalecimiento de la liquidez de sus reservas internacionales, en línea con las funciones de regulación establecidas en su Carta Orgánica.

Según los anuncios realizados por el gobierno, el objetivo de estas medidas es contribuir a la estabilidad macroeconómica de la Argentina, con especial énfasis en preservar la estabilidad de precios y promover un crecimiento económico sostenible.

La Sociedad ha operado en cumplimiento con el marco regulatorio vigente, liquidando sus operaciones de comercio exterior a través del MULC. En consecuencia, 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.

Entorno internacional

En el plano internacional, las recientes decisiones de política comercial adoptadas por Estados Unidos han generado un contexto de elevada incertidumbre. Desde 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.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

Estas acciones, sumadas al creciente exceso de oferta de producción de bienes industriales desde China en condiciones de comercio desleal, configuran un escenario complejo.

Durante los primeros nueve meses de 2025, los precios internacionales del petróleo disminuyeron respecto a los niveles de cierre de 2024. Esta tendencia se atribuye a una combinación de factores, entre ellos el aumento de la producción de la OPEP+, la incertidumbre económica global, tensiones comerciales y preocupaciones de una posible recesión en Estados Unidos. En cuanto a la oferta de crudo, se destaca que la OPEP+ acordó en septiembre un nuevo aumento de la producción de crudo, se trata del séptimo incremento desde abril, totalizando un aumento de producción 2.600 millones de barriles diarios. Se proyecta que los precios del crudo podrían mantenerse volátiles durante el resto del año, dependiendo de la evolución del contexto macroeconómico y de posibles ajustes en los niveles de producción por parte de los principales países exportadores.

Respecto a las tasas de interés de referencia en dólares, la Reserva Federal de Estados Unidos redujo en septiembre las tasas de interés por primera vez en el año para apoyar el debilitado mercado laboral de Estados Unidos. El banco central recortó su tasa de interés de referencia, situándola en un nuevo rango de 4 % a 4,25 %. Es el primer recorte de tasas del segundo mandato del presidente Donald Trump, tras una pausa de nueve meses provocada por la incertidumbre en torno a los principales cambios de política del Gobierno.

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 consolidados intermedios condensados 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.

1.3 Acuerdos

A continuación, se describen los principales acuerdos que mantiene la Sociedad durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025:

1.3.1 Concesión Centenario (CNQ-12)

El 24 de noviembre de 2023, Pluspetrol S.A. aceptó la oferta de Fluxus Óleo, Gás & Energía Ltda. para la Compraventa de la concesión Centenario. Este acuerdo fue posteriormente enmendado y cedido por parte de Fluxus Óleo, Gás & Energía Ltda. a FLXS OGE S.A., el 6 de septiembre de 2024.

El precio de venta asciende a US\$ 12 millones, siendo la fecha económica de la transacción el 1 de enero de 2024, y sujeto a un ajuste de precio, considerando el resultado mensual de la explotación desde dicha fecha hasta el cierre de la transacción.

El 29 de noviembre de 2023, Fluxus Óleo, Gás & Energía Ltda. realizó el pago del 20% del precio (US\$ 2,4 millones) como depósito de garantía.

La Sociedad continuó operando la concesión hasta el cierre de la transacción, que ocurrió el 29 de agosto de 2025 ("la fecha de cierre"). A dicha fecha, FLXS OGE S.A. pagó el saldo remanente de precio.

Dado que los saldos de las partidas de ingresos y gastos relacionados con la concesión Centenario no son materiales respecto a estos estados financieros consolidados intermedios condensados (los ingresos por ventas representan aproximadamente el 3% de los ingresos por ventas totales), la Sociedad concluyó que no es necesario reclasificarlos como resultados de operaciones discontinuadas.

El cierre de la transacción y la ejecución de la venta se dio el 29 de agosto de 2025, generando un resultado por venta de US\$ 7,2 millones (9.765 millones de AR\$), que se incluyen en la línea "Otros ingresos y egresos operativos, netos" en el estado de resultados integrales consolidado intermedio condensado.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

1.3.2 Venta de participación Loma Jarillosa Este y Puesto Silva Oeste

El 25 de setiembre de 2025, Pluspetrol S.A. aceptó la oferta de GeoPark Argentina S.A. por la Compraventa del 100% de la participación en las concesiones para la explotación de hidrocarburos Loma Jarillosa Este y Puesto Silva Oeste y de la concesión de transporte de gas natural entre Puesto Silva Oeste y el gasoducto NEUBA II.

El precio base de la transacción ascendió a US\$ 115 millones, considerando el 1 de enero de 2025 como fecha económica de la transferencia ("Fecha Económica"). Pluspetrol S.A. continuó operando las concesiones mencionadas hasta el cierre de la transacción, que ocurrió el 16 de octubre de 2025 ("Fecha de Cierre"), y se determinó un ajuste al precio de venta, considerando el resultado mensual de la explotación desde la Fecha Económica hasta la Fecha de Cierre.

El 25 de setiembre de 2025, GeoPark Argentina S.A. realizó el pago US\$ 22,7 millones como depósito de garantía. Luego, a la Fecha de Cierre, GeoPark Argentina S.A. pagó el saldo remanente por US\$ 92.3 MM. Finalmente, el 29 de octubre de 2025, Pluspetrol asumió el reembolso del pago a la Provincia de Neuquén por US\$ 10 millones, bajo los conceptos "Aporte de Responsabilidad Social Empresaria", "Bono Compensación", "Bono Infraestructura", e "Impuesto de Sellos" de las actas acuerdo.

Al 30 de septiembre de 2025, dado que la venta de las concesiones era altamente probable, los activos y pasivos relacionados con dichas concesiones se clasificaron como Activos disponibles para la venta y Pasivos relacionados con activos disponibles para la venta. Los mismos se detallan a continuación:

	30.09.2025
Activos disponibles para la venta	153.654.819
Pasivos relacionados con activos disponibles para la venta	8.157.325

Dado que al 30 de septiembre de 2025 el valor contable neto de activos y pasivos relacionados con las participaciones en Loma Jarillosa Este y Puesto Silva Oeste era similar al precio de venta (incluyendo el ajuste de precio generado por la operación de la concesión desde la fecha de económica hasta el cierre de la transacción), los activos y pasivos se mantuvieron a su valor contable.

Considerando que los saldos de las partidas de ingresos y gastos relacionados con las concesiones Loma Jarillosa Este y Puesto Silva Oeste no son materiales respecto a estos estados financieros consolidados intermedios condensados (los ingresos por ventas representan aproximadamente el 3% de los ingresos por ventas totales), la Compañía decidió no reclasificarlos como resultados de operaciones discontinuadas.

1.3.3 Entorno regulatorio

A continuación, se detallan los principales cambios que afectan a las regulaciones mencionadas en la Nota 1.3.5 a los estados financieros al 31 de diciembre de 2024:

1.3.3.1 Mercado de gas

1.3.3.1.1 Reglamentación mercado eléctrico y gestión de combustibles

El 24 de enero de 2025 se publicó la Resolución SE N° 21/2025 que dispuso exceptuar de la suspensión a la incorporación de nuevos contratos en el Mercado a Término del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) (dispuesta mediante la Resolución SE N° 95/2013), a los proyectos de generación, autogeneración o cogeneración de energía eléctrica de fuente convencional térmica, hidroeléctrica o nuclear habilitados comercialmente. Adicionalmente derogó, a partir del 1 de febrero de 2025, la Resolución N° 354/2020 en la cual se había implementado un esquema de despacho firme para el gas natural, centralizando la gestión de dicho combustible.

Adicionalmente, el 4 de julio 2025 se publicó el Decreto 450/2025, mediante el cual se establece un periodo de transición de 24 meses para implementar las adecuaciones establecidas a la Ley N° 15.336 y a la Ley N° 24.065. Durante el periodo de transición la Secretaría de Energía de la Nación (SEN) dictará normas para: Procurar la desconcentración y un mercado de competencia de hidrocarburos; Establecer criterios de remuneración de la generación térmica; Establecer los mecanismos progresivos de transferencia a la Demanda de Distribuidores y Grandes Usuarios del MEM de los distintos contratos de compraventa de energía eléctrica suscriptos con

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

CAMMESA; Establecer el mecanismo de transferencia a la Oferta del MEM de los distintos contratos de compraventa de combustible suscriptos por CAMMESA; otros.

Complementariamente, mediante Nota de la Secretaría de Energía del 20 de agosto de 2025 se establecieron Lineamientos para la Normalización del MEM y su adaptación progresiva los cuales buscan conciliar, fundamentalmente en la transición, los aspectos: (i) el desarrollo de un mercado con señales a la eficiencia, competencia, autogestión e inversión para la generación, (ii) un control adecuado de los costos a afrontar por los demandantes, y (iii) la posibilidad de ampliar las opciones de contratación libre entre los actores del MEM. La Secretaría de Energía dictará las normas necesarias para avanzar en el proceso de normalización del MEM, para su entrada en vigencia el 1 de noviembre de 2025.

1.3.3.1.2 Ente regulador del gas natural

Mediante el Decreto 452/2025 publicado el 4 de julio de 2025 se constituye el Ente Nacional Regulador Del Gas Y La Electricidad, que llevará a cabo las medidas necesarias para cumplir las misiones y funciones asignadas por las Leyes Nros. 24.076 y 24.065 al Ente Nacional Regulador Del Gas (ENARGAS) y al Ente Nacional Regulador De La Electricidad (ENRE), respectivamente. El Ente Nacional Regulador Del Gas Y La Electricidad deberá comenzar a funcionar dentro de los ciento ochenta (180) días corridos desde la publicación del decreto en el Boletín Oficial.

La convocatoria se formalizó a través de la resolución 388/2025 del 13 de octubre de 2025. La Secretaría de Energía convocó a concurso abierto de antecedentes para la designación de los miembros del Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad, resultado de la fusión de los entes reguladores de la Electricidad (ENRE) y del Gas (Enargas).

1.3.3.1.3 Ley N° 24.076 (gas natural)

Mediante el Decreto 451/2025 se aprueba texto ordenado de la Ley N° 24.076 (gas natural) y sus modificatorias.

Habilitaciones ampliadas: Se puede extender hasta 20 años el plazo de vigencia de las habilitaciones para operar en el mercado, aportando mayor horizonte de estabilidad para las inversiones.

Regulación de exportaciones: El PEN podrá reglamentar la exportación de gas natural, incluyendo condiciones técnicas, de oportunidad y abastecimiento interno.

Libre comercialización y acceso abierto: Se refuerzan los principios de libre competencia y acceso no discriminatorio a las redes de transporte y distribución.

1.3.3.1.4 Revisión Tarifaria Integral

Mediante las Resoluciones 255 a 267 del Enargas se oficializó el resultado de las revisiones quinquenales tarifarias para cada una de las compañías del sistema de transporte y distribución de gas natural por redes.

El porcentaje de aumento varía en cada distribuidora y se aplicará en 31 cuotas mensuales. El incremento que les otorgan es en términos reales. A esas cifras habrá que sumarle todos los meses un ajuste adicional que dé cuenta de la evolución de los precios. Las resoluciones prevén la incorporación de una fórmula automática de actualización, que contempla al Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) y al Índice de Precios al Consumidor (IPC), para preservar así el valor real de las tarifas.

1.3.3.1.5 Precios Mínimos de exportación a partir de 2026

Mediante Nota de la Secretaría de Energía de junio de 2025 se establecieron las nuevas pautas para las exportaciones de gas natural a partir de 2026.

Se modifica la forma en que el Estado viene determinando en los últimos años los precios mínimos de exportación del gas natural que se envía hacia mercados regionales como Chile y Brasil. Se deja de utilizar al valor del Brent como referencia para calcular el precio mínimo, y se pasa a utilizar el precio promedio del Plan Gas.Ar.

A su vez, mediante la mencionada Nota se establecieron los Volúmenes que podría solicitar cada adjudicatario del Plan Gas, en condición firme, para el periodo 2026-2028.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

1.3.3.1.6 Ampliación Gasoducto Perito Moreno

La empresa transportista de gas TGS fue la única oferente en la licitación que lleva adelante la estatal Enarsa para la Ejecución y Financiamiento de Obra de Ampliación del Tramo I del Gasoducto Perito Moreno (GPM). El proyecto había sido motivo de una iniciativa privada presentada hace un año por la misma compañía. La inversión para la ampliación correrá a cargo del adjudicatario, y se contempla la posibilidad de financiar las obras mediante la reserva de capacidad o prepago de los contratos de transporte.

1.3.3.2 Mercado de Oil & LPG

1.3.3.2.1 Esquema Dólar Blend

A partir del 11 de abril de 2025, mediante Decreto 269/2025 se discontinuó el beneficio del esquema conocido como "dólar blend", régimen impulsado por el gobierno, a través del Decreto 28/2023 que permitía a los exportadores liquidar sus productos a un precio que está compuesto por la combinación de dos tipos de cambio (de allí el origen de su palabra): un 80% por ciento del total exportado se cotiza al valor del tipo cambio oficial, y el 20% restante al del dólar contado con liquidación (CCL). A la fecha de los presentes estados financieros consolidados intermedios condensados, el esquema "Dólar Blend" se encuentra discontinuado.

1.3.3.2.2 Abastecimiento Mercado GLP

Desde el 1 de febrero de 2025 y a la fecha, el mercado de Gas Licuado de Petróleo (GLP) se encuentra en un régimen de libre mercado, sin cupos de suministro y a precios de Paridad de Exportación. Las demandas se han incrementado paulatinamente producto de las condiciones climáticas y de que los productores han racionado de forma eficiente sus niveles de producción.

En el caso de Pluspetrol, se han reactivado las operaciones de exportación, dado que la discontinuidad del Plan Hogar generó excedentes de producto, configurando una ventaja competitiva respecto al mercado local.

Independientemente de la transición a un libre mercado, la Secretaría de Energía (SEN) ha formulado una Adenda al Acuerdo Plan Propano Redes, la cual se encuentra vigente y en operación. A partir de la formalización de dicho acuerdo, se reanudaron las operaciones bajo ese esquema siendo Fluxus el Productor vinculado al Yacimiento Centenario Centro.

En línea con la desregulación general del sector energético, el Decreto N° 370/2025 del 2 de junio de 2025 prorrogó la emergencia energética nacional hasta el 9 de julio de 2026, manteniendo vigentes las facultades excepcionales de la autoridad de aplicación para dictar medidas que garanticen la seguridad de abastecimiento y el funcionamiento de los mercados energéticos.

En conjunto, las medidas mencionadas consolidan un esquema de mayor liberalización y simplificación regulatoria en la industria del GLP y de los hidrocarburos líquidos, fortaleciendo la competencia y reduciendo la intervención estatal en la determinación de precios y condiciones comerciales.

Modificaciones al Régimen regulatorio de la Industria y Comercialización de GLP

Asimismo, mediante el Decreto N° 446/2025 de fecha 3 de julio de 2025, se modificó la Ley N° 26.020 con el objeto de limitar la participación del Estado en aspectos operativos del funcionamiento del mercado. La medida dispone la eliminación de los precios de referencia para las garrafas de GLP, así como de los regímenes de cupos o autorización previa para exportaciones e importaciones, siempre que se garantice el abastecimiento interno.

Adicionalmente, se simplificaron los procedimientos de inscripción de fraccionadores, distribuidores y comercializadores, con el fin de promover la competencia y favorecer un esquema de libre concurrencia en precios, oferta y demanda.

1.3.3.3 Regulaciones relacionadas con el Mercado de Cambios

El 11 de abril de 2025, el BCRA emitió la Comunicación "A" 8226 a través de la cual establece que el plazo para el acceso al mercado de cambios para el pago de importaciones de todo tipo de bienes oficializadas a partir del 14 de abril de 2025 será de 0 (cero) días corridos desde la fecha de registro de ingreso aduanero. A su vez, la

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

Comunicación permitió la posibilidad de realizar anticipos y pagos vista de bienes de capital en la medida que la suma de los pagos anticipados cursados en el marco de este punto no supera el 30% (treinta por ciento) del valor FOB de los bienes a importar; ii) la suma de los pagos anticipados, a la vista y de deuda comercial sin registro de ingreso aduanero cursados en el marco de este punto no supera el 80% (ochenta por ciento) del valor FOB de los bienes a importar; iii) las posiciones arancelarias de los bienes a importar no correspondan a aquellas comprendidas en el punto 12.1. del texto ordenado sobre Exterior y Cambios.

A su vez, dicha comunicación establece que todos los servicios prestados o devengados a partir del 14 de abril de 2025 que no queden comprendidos en los puntos 13.2.1. a 13.2.3. del texto ordenado sobre Exterior y Cambios y que sean provistos por una contraparte no vinculada al residente, podrán ser abonados desde la fecha de prestación o devengamiento del servicio en la medida que se verifiquen los restantes requisitos normativos aplicables.

Respecto a los servicios prestados por vinculadas del exterior, estableció que todos los servicios prestados o devengados a partir del 14 de abril de 2025 que no queden comprendidos en los puntos 13.2.1. a 13.2.3. del texto ordenado sobre Exterior y Cambios y que sean provistos por una contraparte vinculada al residente, podrán ser abonados una vez transcurridos 90 (noventa) días corridos desde la fecha de prestación o devengamiento del servicio en la medida que se verifiquen los restantes requisitos normativos aplicables.

El 16 de abril de 2025, el BCRA emitió la Comunicación "A" 8226 a través de la cual estableció que no resultará necesario contar con la conformidad previa prevista en el punto 3.5.6. del texto ordenado sobre Exterior y Cambios para acceder al mercado de cambios para el pago de capital de endeudamientos financieros comprendidos en el punto 3.5. del citado ordenamiento con contrapartes vinculadas al deudor que tengan una vida promedio no inferior a 180 (ciento ochenta) días y los fondos hayan sido ingresados y liquidados por el mercado de cambios a partir del 21 de abril de 2025. A su vez estableció que no resultará necesario contar con la conformidad previa prevista en el punto 3.13.1. del texto ordenado sobre Exterior y Cambios para acceder al mercado de cambios para la repatriación de inversiones directas de no residentes en empresas que no sean controlantes de entidades financieras locales, en la medida que el aporte de capital haya sido ingresado y liquidado por el mercado de cambios a partir del 21 de abril de 25 y la repatriación tenga lugar al menos 180 (ciento ochenta) días después de la liquidación de los fondos del aporte.

Finalmente reduce a 180 días corridos desde su fecha de emisión el mínimo de días a partir de los cuales pueden realizarse pago de capital de títulos de deuda que se concreta con una transferencia al exterior (punto 3.5.3. del texto ordenado sobre Exterior y Cambios), para las nuevas emisiones que se concreten a partir del 21 de abril de 2025.

El 11 de abril de 2025, el Poder Ejecutivo emitió el DNU N° 269 por el cual se deja sin efecto el DNU N° 28/2023 de fecha 13 de diciembre de 2023 (el "Dólar Blend"). Este decreto establecía que el contravalor de la exportación de las prestaciones de servicios comprendidas en el inciso c) del apartado 2 del artículo 10 de la ley n° 22.415 (código aduanero) y sus modificaciones y de la exportación de las mercaderías comprendidas en la nomenclatura común del Mercosur (n.c.m.), incluidos los supuestos de prefinanciación y/o postfinanciación de exportaciones del exterior o un anticipo de liquidación, deberá ingresarse al país en divisas y/o negociarse, un ochenta por ciento (80 %) a través del mercado libre de cambios (mlc), debiendo el exportador, por el veinte por ciento (20 %) restante, concretar operaciones de compraventa con valores negociables adquiridos con liquidación en moneda extranjera y vendidos con liquidación en moneda local.

El 30 de abril de 2025, mediante la Comunicación "A" 8233, el BCRA estableció que podrá ofrecer al mercado BOPREAL Serie 4 para personas jurídicas que sean deudores de importaciones de bienes con registro de ingreso aduanero hasta el 12 de diciembre de 2023, deudores de servicios de no residentes prestados o devengados hasta el 12 de diciembre de 2023, deudores de utilidades y dividendos pendientes de pago a no residentes, deudores de servicios de capital e intereses vencidos con contrapartes vinculadas sujetos a la conformidad previa del BCRA (intereses compensatorios de deuda comercial con vinculadas y deuda financiera con vinculadas).

En esta línea, el 16 de junio de 2025, el Poder Ejecutivo estableció mediante el Decreto N° 384/2025 el Bopreal Serie 4 podrá darse en pago para la cancelación de las obligaciones impositivas y aduaneras, más sus intereses, multas y accesorios, cuya aplicación, percepción y fiscalización se encuentran a cargo de la ARCA, con las siguientes excepciones: (i) aportes y Contribuciones destinadas al Régimen de la Seguridad Social; (ii) contribuciones destinadas al Régimen de Obras Sociales; (iii) las cuotas correspondientes al Seguro de Vida Obligatorio; (iv) las cuotas con destino a las Aseguradoras de Riesgos del Trabajo; (v) Impuesto sobre los Créditos

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

y Débitos en Cuentas Bancarias y Otras Operatorias; y (vi) las obligaciones derivadas de la responsabilidad sustitutiva o solidaria por deudas de terceros o de su actuación como agentes de retención y percepción.

El 15 de mayo de 2025 la Comunicación "A" 8244 del BCRA estableció, como condición adicional para acceder al mercado de cambios para realizar una transferencia al exterior para el pago del capital de títulos de deuda emitidos a partir del 16 de mayo de 2025, en el marco de lo dispuesto en el punto 3.5. del texto ordenado de Exterior y Cambios, que el pago tenga lugar una vez transcurrido como mínimo 18 (dieciocho) meses desde su fecha de emisión.

El 22 de mayo de 2025, el BCRA mediante la comunicación "A" 8245, estableció como condición adicional para acceder al mercado de cambios para cancelar vencimientos de capital de títulos de deuda emitidos por entidades financieras locales a través de operaciones concertadas a partir del 26 de mayo de 2025, que el pago tenga lugar una vez transcurrido como mínimo 12 (doce) meses desde su fecha de emisión.

El 12 de junio de 2025, el BCRA emitió la Comunicación "A" 8257 que deja sin efecto el inciso iii) del punto 3 de la Comunicación "A" 8230, el cual establecía 180 días desde el ingreso y liquidación de divisas para que los no residentes pudieran acceder al mercado de cambios para repatriar inversiones de servicios de capital, rentas y el producido de las ventas de inversiones de portafolio en títulos con cotizaciones en mercados locales autorizados por la CNV.

Por otra parte, el 19 de junio de 2025 mediante la Comunicación "A" 8261, el resolvió dejar sin efecto con vigencia a partir del 23 de junio de 2025 lo previsto en el Punto 3.16.1 del texto ordenado de Exterior y Cambios, el cual establecía que las entidades financieras debían remitir al BCRA con una antelación de 2 días hábiles, la información sobre operaciones que impliquen un acceso al mercado de cambios por un monto diario que sea igual o superior al equivalente a US\$ 100.000, para cada uno de los 3 días hábiles contados a partir del primer día informado.

El 18 de septiembre de 2025, mediante la comunicación "A" 8331, el BCRA modificó el Punto 3.13.1.10 del Texto Ordenado referido a repatriaciones de inversiones directas de no residentes, estableciendo que los clientes podrán acceder al mercado de cambios cuando la compra sea por el 100% del capital accionario de una empresa no residente, cuyo único activo sea la participación en la empresa local objeto de la operación. Como requisito adicional, estableció la presentación de una declaración jurada que se compromete concretar en un máximo de 12 meses el cambio de residencia a Argentina de la empresa adquirida; asegurar que la empresa local cuya participación se adquiere indirectamente no girará utilidades al exterior hasta el cambio de residencia; y liquidar en el mercado de cambios en 15 días hábiles, cualquier pago recibido en caso de vender la empresa a un no residente.

A su vez, en la misma comunicación, el BCRA habilitó a los residentes el acceso al mercado de cambios para repatriar inversiones de no residentes, cuando estén vinculadas a la compra de la participación del no residente en concesiones para la explotación de recursos naturales en el país, en la medida que el acceso al mercado de cambios se realice simultáneamente con la liquidación de financiamiento externo con plazo promedio mínimo de 4 años y al menos 3 de gracia, la operación implique transferir al menos el 10% de la concesión y si aún no se cuenta con la documentación de respaldo de la toma de posesión, el cliente presente una declaración jurada comprometiéndose a entregarla dentro de los 60 días.

1.4 Aprobación de estados financieros intermedios condensados

Los estados financieros consolidados intermedios condensados al 30 de septiembre de 2025 han sido aprobados por el Directorio de la Sociedad con fecha 5 de noviembre de 2025.

2 BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS

2.1. Normas contables profesionales aplicadas

Los estados financieros consolidados intermedios condensados de la Sociedad han sido preparados conforme a las Normas de Contabilidad NIIF (en adelante "NIIF") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de IASB, incorporadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE"). La CNV, a través de la Resolución General N° 622/13, estableció la aplicación de las Resoluciones Técnicas N° 26 y

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

29 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 oferta pública de la Ley N°17.811 y modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que soliciten autorización para estar incluidas en el citado régimen.

2.2. Bases de presentación

Los presentes estados financieros consolidados intermedios condensados correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 se prepararon de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad ("NIC") 34.

Estos estados financieros consolidados intermedios condensados no incluyen toda la información requerida por las Normas de Contabilidad NIIF para la presentación de estados financieros completos y deben leerse en conjunto con los estados financieros de la Sociedad por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024, los que han sido preparados de acuerdo con las NIIF.

Bajo las NIIF las compañías deben definir su moneda funcional, la cual puede diferir de la moneda de presentación, requiriéndose definir la misma de acuerdo a los criterios establecidos por la NIC 21 "Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera". En función de lo establecido por la mencionada norma, considerando las principales actividades de la Sociedad y la moneda del entorno económico primario en el que operan las entidades, la Administración y el Directorio han definido para la Sociedad, el dólar estadounidense ("US\$") como moneda funcional.

De acuerdo con lo establecido por la Resolución General N° 562 de la CNV, la Sociedad debe presentar sus estados financieros en pesos. En consecuencia, los montos obtenidos por el proceso de remediación a dólares estadounidenses (moneda funcional) fueron convertidos a pesos (moneda de presentación) de acuerdo con lo establecido por la NIC 21.

Con fines comparativos, los presentes estados financieros consolidados intermedios condensados incluyen cifras y otra información correspondiente al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2024 y por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2024, que son parte integrante de los estados financieros intermedios condensados mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del período actual.

Los estados financieros consolidados intermedios condensados correspondientes a los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024 no han sido auditados. En opinión del Directorio de la Sociedad contemplan todos los ajustes necesarios para ser presentados sobre bases uniformes con los estados financieros anuales. Los resultados por los períodos de nueve y tres 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.

De corresponder, se han reclasificado ciertas cifras de los estados financieros intermedios condensados al 30 de septiembre de 2024, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente ejercicio.

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados intermedios condensados, no hay cambios por estacionalidad que afecten a la Sociedad.

Las políticas contables han sido aplicadas de forma consistente en las entidades del Grupo.

2.3. Políticas contables aplicables

Las políticas contables adoptadas para estos estados financieros consolidados intermedios condensados son consistentes con las aplicadas en los estados financieros correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 y se encuentran expuestas en la Nota 2 de dichos estados financieros consolidados, excepto por el gasto por impuesto a las ganancias que se reconoce en cada período intermedio con base en la mejor estimación de la tasa promedio ponderada del impuesto a las ganancias anual esperada para el año financiero completo.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024**
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

2.4. Principios de consolidación y contabilidad de participación en sociedades

Los presentes estados financieros consolidados intermedios condensados incluyen los activos, pasivos, patrimonio, ingresos y flujos de efectivo de Pluspetrol S.A., Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L y Pluspetrol Neuquén Basin B.V. en los términos establecidos por la NIIF 10 "Estados financieros consolidados". La compañía Pluspetrol Argentina Holdings B.V no tiene activos, pasivos, ingresos y resultados adicionales a consolidar.

Se considera que existe control cuando la Sociedad tiene poder sobre una entidad, está expuesta o tiene derecho a rendimientos variables por su participación en la misma, y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos mediante su poder.

Las entidades subsidiarias se consolidan desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control, y se excluyen de la consolidación desde la fecha en que cesa dicho control. Todas las transacciones intercompañía, saldos, ingresos y gastos son eliminados en el proceso de consolidación.

Las inversiones en asociadas y negocios conjuntos se contabilizan aplicando el método de la participación, conforme a lo establecido por la NIC 28 "Inversiones en asociadas y negocios conjuntos".

No han existido cambios significativos en las bases de consolidación respecto a las aplicadas en los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2024.

2.5. Nuevas normas contables

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

En el período han entrado en vigor las siguientes normas o modificaciones de normas:

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.

Las nuevas normas vigentes y con posibilidad de adopción anticipada mencionadas anteriormente fueron evaluadas por la Compañía concluyendo que las mismas no tuvieron y/o tendrán un impacto significativo en los presentes estados financieros consolidados intermedios condensados.

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

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.

3 ADMINISTRACION DE RIESGOS FINANCIEROS

Las actividades de la Sociedad exponen a la misma a diversos riesgos financieros en el contexto de una empresa radicada en la Argentina y con sus operaciones en dicho país: riesgo de mercado financiero (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precio), riesgo crediticio y riesgo de liquidez. La Gerencia tiene responsabilidad por el establecimiento y supervisión del marco, políticas y procedimientos de gestión de riesgos del Grupo. Los estados financieros intermedios condensados 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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 no se han producido cambios significativos en los factores de riesgos financieros y las políticas de gestión de los mismos, respecto de lo expuesto

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

en la Nota 3 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2024, con excepción de lo mencionado en la Nota 1.3.3.3 respecto al mercado de cambios.

4 INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORIA

Los siguientes cuadros muestran los activos y pasivos financieros por categoría de instrumento financiero y una conciliación con la línea expuesta en el estado de situación financiera intermedio condensado, según corresponda.

Activos financieros:

	30 de septiembre de 2025		
	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Otros créditos (Nota 9) (1)	66.201.867	-	66.201.867
Créditos por ventas (Nota 10)	281.056.363	-	281.056.363
Instrumentos derivados (Nota 18)	-	1.120.000	1.120.000
Otros activos financieros (Notas 7 y 12)	36.289.557	60.111.427	96.400.984
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 13)	603.924.767	-	603.924.767
	987.472.554	61.231.427	1.048.703.981

	31 de diciembre 2024		
	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Otros créditos (Nota 9) (1)	47.947.309	-	47.947.309
Créditos por ventas (Nota 10)	135.518.852	-	135.518.852
Otros activos financieros (Notas 7 y 12)	-	23.804.781	23.804.781
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 13)	65.164.412	-	65.164.412
	248.630.573	23.804.781	272.435.354

(1) El rubro Otros créditos adicionalmente contiene activos no financieros tales como créditos impositivos y anticipos.

Pasivos financieros:

	30 de septiembre de 2025		
	Pasivos financieros a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Deudas financieras (Nota 17)	3.157.429.022	-	3.157.429.022
Instrumentos derivados (Nota 18)	-	225.000	225.000
Pasivos por arrendamientos (Nota 16)	23.966.204	-	23.966.204
Cuentas por pagar y otros pasivos a pagar (Nota 19)	587.937.499	-	587.937.499
	3.769.332.725	225.000	3.769.557.725

	31 de diciembre 2024	
	Pasivos financieros a costo amortizado	Total
Deudas financieras (Nota 17)	1.482.344.279	1.482.344.279
Pasivos por arrendamientos (Nota 16)	18.810.138	18.810.138
Cuentas por pagar y otros pasivos a pagar (Nota 19)	383.587.239	383.587.239
	1.884.741.656	1.884.741.656

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

Las ganancias y pérdidas de los instrumentos financieros son imputadas a las siguientes categorías:

Por el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025			
Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total	
Intereses ganados y otros (Nota 24)	9.342.377	-	9.342.377
Intereses perdidos y otros (Nota 24)	(124.242.120)	-	(124.242.120)
Diferencias de cambio, netas (Nota 24)	(6.331.920)	-	(6.331.920)
Descuento de provisión para abandono y taponamiento de pozos (Nota 24)	(2.027.052)	-	(2.027.052)
Descuento de arrendamientos (Nota 24)	(1.768.285)	-	(1.768.285)
Descuento de créditos no corrientes (Nota 24)	(382.220)	-	(382.220)
Cambios valor razonable de inversiones en otros activos financieros (Nota 7 y Nota 24)	-	4.842.506	4.842.506
Resultados por fondos comunes de inversión (Nota 24)	6.484.161	-	6.484.161
	(118.925.059)	4.842.506	(114.082.553)

Por el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024			
Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total	
Intereses ganados y otros (Nota 24)	3.730.774	-	3.730.774
Intereses perdidos y otros (Nota 24)	(28.562.817)	-	(28.562.817)
Diferencias de cambio, netas (Nota 24)	(12.037.925)	-	(12.037.925)
Descuento de provisión para abandono y taponamiento de pozos (Nota 24)	(2.025.777)	-	(2.025.777)
Descuento de arrendamientos (Nota 24)	(1.316.546)	-	(1.316.546)
Cambios valor razonable de inversiones en otros activos financieros (Nota 7 y Nota 24)	-	(564.489)	(564.489)
Resultados por fondos comunes de inversión (Nota 24)	900.146	-	900.146
	(39.312.145)	(564.489)	(39.876.634)

Estimación de valor razonable

La siguiente tabla analiza los instrumentos financieros registrados a valor razonable, por método de valoración.

Los diferentes niveles se han definido de la siguiente manera:

- Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos (Nivel 1).
- Datos de entrada distintos de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, como precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios) (Nivel 2).
- Entradas para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables (es decir, entradas no observables) (Nivel 3).

La siguiente tabla presenta los activos de la Sociedad que se miden a valor razonable al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
30 de septiembre de 2025			
Activos Financieros a valor razonable por ganancias y pérdidas			
Otros activos financieros (Nota 7)	-	-	33.826.690
Inversiones en activos financieros (Nota 12)	62.574.294	-	-
Instrumentos derivados activos (Nota 18)	-	1.120.000	-
Instrumentos derivados pasivos (Nota 18)	-	(225.000)	-
31 de diciembre de 2024			
Activos Financieros a valor razonable por ganancias y pérdidas			
Otros activos financieros (Nota 7)	-	-	23.804.781

La valuación de inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en resultados cuyos precios de mercado no son observables requiere que la Sociedad realice estimaciones significativas debido a la ausencia de valores de mercado cotizados, la falta inherente de liquidez y la naturaleza a largo plazo de dichos activos. La Sociedad revisa periódicamente distintos factores entre los que se encuentran las operaciones de financiación y venta con terceros, el rendimiento actual y las expectativas futuras de la inversión en particular, los cambios en las perspectivas del mercado y el entorno de financiación de terceros, entre otros.

El valor razonable de dichas inversiones es determinado en función de la información más reciente disponible de cada compañía o en función del costo de adquisición si este representa la mejor estimación del valor razonable.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

5 PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO Y ACTIVOS INTANGIBLES

La evolución de los rubros propiedad, planta y equipo y activos intangibles y el de su correspondiente depreciación acumulada, por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024, es la siguiente:

	Inmuebles	Propiedades de O&G, maquinarias y equipos	Activos de exploración y evaluación sin depreciar	Costos de abandono de pozos e instalaciones	Obras en curso	Materiales y repuestos	Provisión por obsolescencia de materiales y repuestos	Otros activos fijos	Subtotal	Intangibles	Total
Costo											
Al 1° de enero de 2024	16.918.725	765.373.710	19.758.428	3.234.646	353.727.915	46.451.467	(3.746.352)	15.455.730	1.217.174.269	6.640.627	1.223.814.896
Adiciones	-	18.486.979	30.361.160	-	379.159.937	89.909.996	(453.796)	3.349.271	520.813.547	639.963	521.453.510
Disminución	-	(7.312.638)	-	(889.655)	(559.090)	(2.455.769)	-	(1.748.833)	(12.965.985)	-	(12.965.985)
Transferencias	529.894	664.277.461	(80.912)	-	(600.254.029)	(65.604.201)	-	1.131.787	-	-	-
Adquisición participación Consorcio CNQ7 (1)	-	50.389.746	-	-	171.071	1.219.886	(24.563)	-	51.756.140	5.757	51.761.897
Combinación de negocios (2)	23.971.205	1.885.260.840	-	263.817	251.892.648	5.713.491	-	1.830.541	2.168.932.542	221.826.022	2.390.758.564
Diferencia de conversión	4.818.146	263.639.288	9.078.018	885.062	96.110.685	1.868.671	(1.036.920)	4.610.601	379.973.551	1.881.521	381.855.072
Al 31 de diciembre de 2024	46.237.970	3.640.115.386	59.116.694	3.493.870	480.249.137	77.103.541	(5.261.631)	24.629.097	4.325.684.064	230.993.890	4.556.677.954
Adiciones	-	10.125.795	9.091.781	1.339.602	539.149.450	101.003.128	(829.103)	2.457.082	662.337.735	1.222.263	663.559.998
Disminución	-	(1.024.181)	-	-	(189.031)	(3.694.403)	-	(5.986.601)	(10.894.216)	-	(10.894.216)
Transferencias	-	620.804.349	-	-	(541.476.155)	(79.591.317)	-	263.123	-	-	-
Reclasificación a activos disponibles para la venta (Nota 1.3.2)	-	(157.166.832)	-	(1.282.685)	(58.919.107)	(8.663.654)	1.665.886	(540.176)	(224.906.568)	-	(224.906.568)
Diferencia de conversión	15.591.874	1.322.347.390	20.967.147	1.158.290	156.117.273	31.016.807	(1.774.270)	8.503.570	1.553.928.081	78.112.392	1.632.040.473
Al 30 de septiembre de 2025	61.829.844	5.435.201.907	89.175.622	4.709.077	574.931.567	117.174.102	(6.199.118)	29.326.095	6.306.149.096	310.328.545	6.616.477.641
Depreciación											
Al 1° de enero de 2024	(5.107.252)	(322.791.703)	-	(1.517.998)	-	-	-	(14.492.113)	(343.909.066)	(5.892.719)	(349.801.785)
Depreciación del ejercicio	(807.679)	(169.260.928)	-	(190.357)	-	-	-	(1.832.628)	(172.091.592)	(885.262)	(172.976.854)
Disminución	-	1.703.253	-	-	-	-	-	1.748.799	3.452.052	-	3.452.052
Adquisición participación Consorcio CNQ7 (1)	-	(22.193.305)	-	-	-	-	-	-	(22.193.305)	(5.757)	(22.199.062)
Combinación de negocios (2)	(1.882.958)	(402.533.907)	-	-	-	-	-	(1.282.351)	(405.699.216)	(2.648.525)	(408.347.741)
Diferencia de conversión	(1.553.060)	(107.204.719)	-	(410.399)	-	-	-	(4.103.241)	(113.271.419)	(1.726.053)	(114.997.472)
Al 31 de diciembre de 2024	(9.350.949)	(1.022.281.309)	-	(2.118.754)	-	-	-	(19.961.534)	(1.053.712.546)	(11.158.316)	(1.064.870.862)
Depreciación del período	(1.107.922)	(375.279.025)	-	(455.651)	-	-	-	(2.340.277)	(379.182.875)	(1.000.442)	(380.183.317)
Disminución	-	291.333	-	-	-	-	-	5.986.601	6.277.934	-	6.277.934
Reclasificación a activos disponibles para la venta (Nota 1.3.2)	-	69.570.608	-	1.273.594	-	-	-	407.547	71.251.749	-	71.251.749
Diferencia de conversión	(3.330.259)	(407.286.790)	-	(818.041)	-	-	-	(6.862.635)	(418.297.725)	(3.919.639)	(422.217.364)
Al 30 de septiembre de 2025	(13.789.130)	(1.734.985.183)	-	(2.118.852)	-	-	-	(22.770.298)	(1.773.663.463)	(16.078.397)	(1.789.741.860)
Importe neto en libros al 30 de septiembre de 2025	48.040.714	3.700.216.724	89.175.622	2.590.225	574.931.567	117.174.102	(6.199.118)	6.555.797	4.532.485.633	294.250.148	4.826.735.781
Importe neto en libros al 31 de diciembre de 2024	36.887.021	2.617.834.077	59.116.694	1.375.116	480.249.137	77.103.541	(5.261.631)	4.667.563	3.271.971.518	219.835.574	3.491.807.092

- (1) Ver Nota 1.3.3 a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2024.
(2) Ver Nota 1.3.4 a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024**
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

6 ACTIVOS POR DERECHO DE USO

La evolución de los activos por derecho de uso de la Sociedad por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 por aplicación de la NIIF 16 es la siguiente:

	Activos por derecho de uso (1)
Costo	
Al 31 de diciembre de 2023	20.612.337
Diferencia de conversión	5.699.658
Al 31 de diciembre de 2024	26.311.995
Diferencia de conversión	8.872.649
Al 30 de septiembre de 2025	35.184.644
Depreciación	
Al 31 de diciembre de 2023	(7.167.090)
Cargo por depreciación del ejercicio	(2.169.870)
Diferencia de conversión	(1.981.821)
Al 31 de diciembre de 2024	(11.318.781)
Cargo por depreciación del período	(1.735.016)
Diferencia de conversión	(3.816.798)
Al 30 de septiembre de 2025	(16.870.595)
Importe neto en libros al 30 de septiembre de 2025	18.314.049
Importe neto en libros al 31 de diciembre de 2024	14.993.214

(1) Corresponden a instalaciones de producción: Motocompresores y motogeneradores.

Al 30 de septiembre, la Sociedad no ha identificado la existencia de arrendamientos significativos a corto plazo ni arrendamientos de bajo valor.

7 OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

El siguiente cuadro muestra en forma agrupada el valor de las inversiones en otros activos financieros al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	30.09.2025	31.12.2024
Valor de las inversiones en otros activos financieros	33.826.690	23.804.781

Los principales movimientos ocurridos durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	Inversiones en activos financieros
Saldo al 31 de diciembre de 2023	35.571.800
Cambios en el valor razonable	(2.417.898)
Reclasificaciones (1)	(19.032.101)
Diferencia de conversión	9.682.980
Saldo al 31 de diciembre de 2024	23.804.781
Adiciones	51.361
Cambios en el valor razonable	1.706.960
Diferencia de conversión	8.263.588
Saldo al 30 de septiembre de 2025	33.826.690

(2) Con la adquisición de ExxonMobil Exploration Argentina S.R.L. que se menciona en la Nota 1.3.4 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2024, Pluspetrol S.A. pasó a tener influencia significativa en Oleoductos del Valle S.A., por lo que el saldo se reclasificó al rubro inversiones en asociadas.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

A continuación, se detallan las inversiones en otros activos financieros:

Sociedades	Actividad principal	Clase	Porcentaje de participación	30.09.2025	31.12.2024
YPF Gas S.A.	Fraccionamiento, envasado, distribución y transporte de gas para uso industrial y/o doméstico.	"B"	15%	33.774.381	23.804.781
Fideicomiso Añelo	Financiación y ejecución de obras en rutas en la localidad de Añelo	-	13,3%	52.309	-

El cargo a resultados por cambios en el valor razonable de las inversiones en otros activos financieros por los periodos de nueve meses finalizados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 fueron los siguientes:

	30.09.2025	30.09.2024
Cambios en el valor razonable YPF Gas S.A.	1.706.960	2.199.661
Cambios en el valor razonable Oleoductos del Valle S.A.	-	(2.428.337)
Dividendos recibidos YPF Gas S.A.	763.504	300.000
	2.470.464	71.324

8 INVERSIONES EN ASOCIADAS

El siguiente cuadro muestra en forma agrupada el valor de las inversiones en asociadas al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	30.09.2025	31.12.2024
Valor de las inversiones en asociadas	187.756.342	52.655.473

Los principales movimientos ocurridos durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	Inversiones en asociadas
Saldo al 31 de diciembre de 2023	-
Adiciones (1)	20.000
Reclasificaciones (2)	19.032.101
Combinación de negocios (3)	33.603.372
Saldo al 31 de diciembre de 2024	52.655.473
Adiciones (1)	60.423.386
Cambios en el valor patrimonial proporcional	33.347.741
Diferencia por conversión	41.329.742
Saldo al 30 de septiembre de 2025	187.756.342

- (1) VMOS S.A. es una sociedad constituida por YPF S.A. el 12 de septiembre de 2024 cuyo objetivo principal es construir y desarrollar un proyecto para la explotación del oleoducto Allen – Punta Colorada, una terminal de carga y descarga, una playa de tanques y las instalaciones accesorias asociadas a dichos activos, para realizar actividades relacionadas con el transporte, almacenaje y embarque de petróleo crudo.

En base a un acuerdo de suscripción de acciones firmado el 13 de diciembre de 2024, la Sociedad ejerció la opción prevista en su acuerdo de opción y realizó un aporte de capital en VMOS S.A. por AR\$ 20 millones, convirtiéndose en accionista con una participación del 22,5% y suscribiendo el correspondiente acuerdo de transporte en firme.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

En el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 la Sociedad realizó nuevos aportes por AR\$ 60.423 millones, pasando a tener una participación del 16,33% debido a que también hubo aportes de capital de los accionistas Shell, Chevron y Tecpetrol.

(2) Ver Nota 7.

(3) Ver nota 1.3.4 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2024.

A continuación, se detallan las inversiones en asociadas:

Sociedades	Actividad principal	Clase	Porcentaje de participación	30.09.2025	31.12.2024
Oleoductos del Valle S.A.	Transporte de hidrocarburos.	"A"	32,9%	115.280.376	52.635.473
VMOS S.A.	Transporte de hidrocarburos.	"A"	16,33%	72.475.966	20.000

El cargo a resultados por cambios en el valor razonable de las inversiones en asociadas por los periodos de nueve meses finalizados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 fueron los siguientes:

	30.09.2025	30.09.2024
Oleoductos del Valle S.A.	39.415.601	-
VMOS S.A.	(6.067.860)	-
	33.347.741	-

Los activos, pasivos y patrimonio de las inversiones en asociadas al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se detallan a continuación:

	Oleoductos del Valle S.A.		VMOS S.A. (3)
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025
	US\$	US\$	US\$
Estado de situación financiera			
Activo no corriente	1.812.794.997	1.458.982.554	1.251.932.938
Activo corriente	119.209.828	123.108.853	103.457.335
Total activo	1.932.004.824	1.582.091.408	1.355.390.273
Patrimonio	253.910.349	154.974.435	321.677.748
Pasivo no corriente	1.407.694.069	1.200.370.236	843.765.270
Pasivo corriente	270.400.407	226.746.737	189.947.255
Total pasivo	1.678.094.475	1.427.116.973	1.033.712.525

(3) Al 31 de diciembre de 2024 la participación en VMOS S.A. se encontraba valuada al costo.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

9 OTROS CRÉDITOS

El rubro otros créditos al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se compone por los siguientes conceptos:

	30.09.2025	31.12.2024
No Corrientes:		
Anticipos otorgados para desarrollo de proyectos (1)	181.885.314	71.281.470
IVA crédito fiscal	55.707.339	-
Diversos	-	12.092.681
	237.592.653	83.374.151
	30.09.2025	31.12.2024
Corrientes:		
IVA crédito fiscal	53.110.981	51.981.692
Anticipos a proveedores	22.721.482	64.859.918
Anticipos otorgados para desarrollo de proyectos (1)	31.663.174	12.593.938
A recuperar de consorcios y consorcistas	34.512.828	25.976.795
Sociedades relacionadas (Nota 27)	6.756.080	8.667.330
Impuesto a las ganancias	26.746.038	585.571
Gastos pagados por adelantado	4.687.892	2.405.089
Impuesto a los ingresos brutos	1.615.981	4.469.862
Anticipo de sueldos	885.928	38.745
Préstamos al personal	1.928.255	1.556.060
Subsidios a los hidrocarburos	559.979	548.666
Depósitos en garantía	40.368	85.658
Diversos	22.404.357	11.112.800
	207.633.343	184.882.124

(1) Incluye anticipos otorgados a Oleoductos del Valle S.A., YPF S.A. y Oiltanking EBYTEM S.A. para el desarrollo de proyectos de inversión.

10 CRÉDITOS POR VENTAS

El rubro créditos por ventas al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se compone por los siguientes conceptos:

	30.09.2025	31.12.2024
No Corrientes:		
Deudores morosos y en gestión judicial	2.028.163	1.289.281
Previsión para deudores incobrables	(2.028.163)	(1.289.281)
	-	-
	30.09.2025	31.12.2024
Corrientes:		
Deudores comunes	281.056.363	135.518.852
	281.056.363	135.518.852

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 la previsión para deudores incobrables presentó la siguiente evolución:

	Saldos al comienzo del ejercicio	Aumento	Disminuciones	Diferencia por conversión	31 de diciembre de 2024
Activo no corriente:					
Previsión para deudores incobrables	(1.106.180)	-	-	(183.101)	(1.289.281)
Total	(1.106.180)	-	-	(183.101)	(1.289.281)

	Saldos al comienzo del periodo	Aumentos	Disminuciones	Diferencia por conversión	30 de septiembre de 2025
Activo no corriente:					
Previsión para deudores incobrables	(1.289.281)	-	-	(738.882)	(2.028.163)
Total	(1.289.281)	-	-	(738.882)	(2.028.163)

11 INVENTARIOS

Este rubro comprende:

	30.09.2025	31.12.2024
Petróleo crudo	35.749.346	18.225.912
Insumos	4.960.606	2.775.998
GLP	523.514	227.241
Total	41.233.466	21.229.151

12 INVERSIONES EN ACTIVOS FINANCIEROS

Este rubro comprende:

	30.09.2025	31.12.2024
Plazos fijos	36.289.557	-
Títulos públicos	26.284.737	-
Total	62.574.294	-

13 EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

Para propósitos de presentación del estado de situación financiera y del estado de flujo de efectivo, el efectivo y equivalentes de efectivo incluyen los siguientes conceptos:

	30.09.2025	31.12.2024
Bancos	562.041.767	65.164.412
Plazos fijos	39.675.000	-
Títulos públicos	2.208.000	-
Total	603.924.767	65.164.412

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

14 PROVISIONES

El rubro provisiones al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se compone por los siguientes conceptos:

	30.09.2025	31.12.2024
No Corrientes:		
Provisión plan de incentivos al personal (1)	33.509.178	12.967.380
Provisión para abandono y taponamiento de pozos (2)	8.929.330	10.439.879
Provisión para litigios	89.999	90.000
	42.528.507	23.497.259
	30.09.2025	31.12.2024
Corrientes:		
Provisión plan de incentivos al personal (1)	5.446.954	1.771.094
Provisión para abandono y taponamiento de pozos (2)	4.627.485	3.460.554
	10.074.439	5.231.648

(1) La evolución de la provisión del plan de incentivos al personal al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024
Reconocimiento inicial	14.738.474	12.100.632
Adiciones	22.676.803	2.118.253
Utilización	(3.907.010)	(2.464.989)
Diferencia por conversión	5.447.865	2.984.578
Saldo final	38.956.132	14.738.474

(2) La evolución de la provisión por abandono y taponamiento de pozos al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024
Reconocimiento inicial	13.900.433	9.687.750
Adición	3.334.796	278.484
Reclasificación a pasivos relacionados con activos disponibles para la venta (1.3.2)	(8.157.325)	-
Descuento de provisión	2.027.052	1.642.790
Utilización	(2.499.811)	(969.224)
Combinación de negocios	-	263.817
Diferencia por conversión	4.951.670	2.996.816
Saldo final	13.556.815	13.900.433

15 IMPUESTO A LAS GANANCIAS

De acuerdo con la NIC 34, en los períodos intermedios, el cargo a resultados por impuesto a las ganancias se reconoce sobre la base de la mejor estimación a la fecha de la tasa impositiva efectiva proyectada al cierre del ejercicio. La tasa efectiva estimada por la Sociedad en los períodos intermedios puede luego diferir de la finalmente resultante al cierre del ejercicio anual.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias por los periodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

	Por los periodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de		Por los periodos de tres meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2025	2024	2025	2024
Impuesto a las ganancias corriente	-	(65.110.458)	-	(13.680.873)
Resultado por provisión en exceso al 31 de diciembre de 2024	2.005.255	-	-	-
Impuesto a las ganancias diferido	(29.235.850)	136.565.343	(31.061.790)	21.458.884
Impuesto a las ganancias	(27.230.595)	71.454.885	(31.061.790)	7.778.011

16 PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS

A continuación, se expone la evolución del pasivo por arrendamiento:

	Pasivo por arrendamientos
Pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre de 2023	16.078.921
Descuento de arrendamientos	1.866.882
Pagos por arrendamientos	(3.581.756)
Diferencia por conversión	4.446.091
Pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre de 2024	18.810.138
Descuento de arrendamientos	1.768.285
Pagos por arrendamientos	(2.955.173)
Diferencia por conversión	6.342.954
Pasivos por arrendamientos al 30 de septiembre de 2025	23.966.204

La actualización financiera devengada en el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 proveniente de los contratos por arrendamientos se encuentran expuestos en la línea "Actualizaciones financieras" en el rubro "Gastos financieros" del estado de resultados integrales consolidado.

A continuación, se expone la apertura de los pasivos por arrendamientos registrados por la Sociedad al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, de acuerdo a su vencimiento final y las tasas efectivas de descuento utilizadas:

	Tasa efectiva anual utilizada	30 de septiembre de 2025	31 de diciembre de 2024
De dos a tres años	9,54%	-	-
De tres a cuatro años	9,54%	-	-
De cuatro a cinco años	9,54%	-	-
Más de cinco años	9,54%	23.966.204	18.810.138
Total		23.966.204	18.810.138

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, los vencimientos de los pasivos relacionados con los contratos por arrendamiento son:

	30 de septiembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Hasta un año	1.798.357	1.197.834
Pasivos por arrendamientos corrientes	1.798.357	1.197.834
De 2 a 5 años	9.866.670	6.513.633
A partir del 6° año	12.301.177	11.098.671
Pasivos por arrendamientos no corrientes	22.167.847	17.612.304
Total	23.966.204	18.810.138

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

17 DEUDAS FINANCIERAS

	30 de septiembre de 2025		31 de diciembre de 2024	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No corriente
Préstamos financieros con terceros	413.394.216	497.524.500	241.594.427	579.659.522
Préstamos financieros con sociedades relacionadas (Nota 27)	147.207.354	783.359.440	75.866.533	585.223.797
Obligaciones negociables (1)	37.788.390	1.278.155.122	-	-
	598.389.960	2.559.039.062	317.460.960	1.164.883.319

A continuación, se incluye la evolución de la deuda financiera por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024:

	Préstamos con terceros	Préstamos con sociedades relacionadas	Obligaciones negociables
Saldos al 31 de diciembre de 2023	244.090.109	121.271.976	-
Obtención de préstamos	550.784.333	798.466.935	-
Pago de préstamos	(64.938.392)	(325.529.500)	-
Pago de intereses	(8.326.076)	(3.981.976)	-
Intereses devengados	22.421.970	14.592.117	-
Diferencia por conversión	77.222.005	56.270.778	-
Saldos al 31 de diciembre de 2024	821.253.949	661.090.330	-
Obtención de préstamos	90.265.020	24.106.721	-
Emisión de obligaciones negociables (1)	-	-	1.063.488.207
Pago de préstamos	(229.276.924)	(2.996.874)	-
Pago de intereses	(19.056.294)	(23.011.867)	-
Intereses devengados	38.825.713	41.668.178	40.981.950
Diferencia por conversión	208.907.252	229.710.306	211.473.355
Saldos al 30 de septiembre de 2025	910.918.716	930.566.794	1.315.943.512

(1) Pluspetrol S.A. emitió obligaciones negociables con las siguientes características:

Clase 1:

- **Monto:** US\$ 74.164.370
- **Vencimiento:** 27 de enero de 2028
- **Tasa de interés:** 6% anual, con pago semestral (con excepción del primer pago de interés que es a los nueve meses de la emisión y el último pago de interés que es a los tres meses de la fecha de pago de intereses previa al vencimiento).

Clase 2:

- **Monto:** US\$ 123.020.337
- **Vencimiento:** 27 de enero de 2028
- **Tasa de interés:** 7,5% anual, con pago semestral (con excepción del primer pago de interés que es a los nueve meses de la emisión y el último pago de interés que es a los tres meses de la fecha de pago de intereses previa al vencimiento).

Clase 3:

- **Monto:** US\$ 90.722.914
- **Vencimiento:** 30 de abril de 2028
- **Tasa de interés:** 7,25% anual, con pago semestral (con excepción del primer pago de interés que es a los nueve meses de la emisión y el último pago de interés que es a los tres meses de la fecha de pago de intereses previa al vencimiento).

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

Clase 4:

- **Monto:** US\$ 450.000.000
- **Vencimiento:** 30 de mayo de 2032
- **Tasa de interés:** 8,5% anual, con pago semestral.

Clase 4 adicional:

- **Monto:** US\$ 200.000.000
- **Vencimiento:** 30 de mayo de 2032
- **Tasa de interés:** 8,5% anual, con pago semestral.

Se detalla a continuación el saldo de las obligaciones negociables abierto por emisión:

Clase	Fecha de emisión	30 de septiembre de 2025				Total
		Valor nominal	Costos de la transacción	Intereses	Diferencia por conversión	
Clase 1	27/1/2025	77.798.424	(577.930)	3.736.543	24.887.097	105.844.134
Clase 2	27/1/2025	129.048.334	(956.718)	7.703.441	41.492.594	177.287.651
Clase 3	30/4/2025	105.692.195	(880.313)	3.658.624	19.637.700	128.108.206
Clase 4	30/5/2025	532.350.000	(14.106.036)	18.090.141	87.345.842	623.679.947
Clase 4 adicional	30/6/2025	237.800.000	(2.679.749)	7.793.201	38.110.122	281.023.574
Total		1.082.688.953	(19.200.746)	40.981.950	211.473.355	1.315.943.512

Se detalla a continuación el saldo de los préstamos vigentes abiertos por categoría:

			30 de septiembre de 2025		31 de diciembre de 2024	
	Tasa de interés	Vencimiento	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
En monedas distintas del peso						
Préstamos financieros con bancos	Entre 3% y 15%	2025 - 2030	261.815.022	286.350.000	122.106.656	393.436.942
Préstamos financieros con sociedades relacionadas	Entre 3% y 8%	2025-2030	147.207.354	783.359.440	75.866.533	585.223.797
Financiación de importaciones	Entre 15,75% y 16%	2025	766.818	-	993.531	-
Préstamos no bancarios	Entre 0% y 2%	2025 - 2030	150.812.376	211.174.500	118.494.240	186.222.580
Obligaciones negociables	Entre 6% y 8,5%	2028-2032	37.788.390	1.278.155.122	-	-
			598.389.960	2.559.039.062	317.460.960	1.164.883.319

Pluspetrol S.A. celebró varios contratos de préstamo en los que asumió ciertas obligaciones habituales para estos tipos de financiamientos. Entre ellas se incluyen restricciones en la venta de ciertos activos, en los cambios de control y en la obtención de deuda adicional, entre otras. Al 30 de septiembre de 2025, la Sociedad ha cumplido con todas estas obligaciones.

18 INSTRUMENTOS DERIVADOS

Instrumentos derivados activos:

Corriente	30.09.2025	31.12.2024
Instrumentos derivados (1)	1.120.000	-
	1.120.000	-

Instrumentos derivados pasivos:

Corriente	30.09.2025	31.12.2024
Instrumentos derivados (1)	225.000	-
	225.000	-

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024**
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

- (1) Corresponden a contratos a plazo no entregables (Non-Deliverable Forwards, NDF) celebrados para cubrir la exposición a riesgos cambiarios. Estos instrumentos se liquidan por diferencia en efectivo al vencimiento de los mismos. Los mismos se encuentran valuados a valor razonable.

La composición de los instrumentos derivados al 30 de septiembre de 2025 es la siguiente:

Instrumentos derivados activos:

Monto del instrumento	Fecha de vencimiento	Tipo de cambio pactado
US\$ 5.000.000	30/12/2025	1551,00
US\$ 5.000.000	30/12/2025	1547,00
US\$ 5.000.000	28/11/2025	1525,00
US\$ 5.000.000	30/12/2025	1562,50
US\$ 5.000.000	30/12/2025	1563,00

Instrumentos derivados pasivos:

Monto del instrumento	Fecha de vencimiento	Tipo de cambio pactado
US\$ 10.000.000	31/10/2025	1514,00
US\$ 5.000.000	30/12/2025	1611,00

19 CUENTAS POR PAGAR Y OTROS PASIVOS A PAGAR

No corriente	30.09.2025	31.12.2024
Otras deudas	6.210.000	7.297.272
	6.210.000	7.297.272
Corriente	30.09.2025	31.12.2024
Sociedades relacionadas (Nota 27)	103.266.353	84.519.925
Proveedores terceros	341.764.870	215.077.771
Sueldos y cargas sociales a pagar	38.045.877	24.702.996
Anticipo de clientes	-	9.299
Otras deudas	98.650.399	51.979.976
	581.727.499	376.289.967

20 CARGAS FISCALES

	30.09.2025	31.12.2024
Regalías	13.312.480	10.681.022
Retenciones a depositar	801.151	566.847
Impuesto a los ingresos brutos	610.765	881.588
	14.724.396	12.129.457

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

21 INGRESOS POR VENTAS

Las ventas por tipo de producto por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024, comprenden:

	Por el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de		Por el periodo de tres meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024	2025	2024
Crudo y Líquidos de gas:				
- Local	400.240.533	241.246.004	136.760.185	93.660.796
- Exportación	404.588.219	127.923.868	192.235.882	47.438.646
Gas:				
- Local	251.755.011	109.442.346	122.294.711	59.498.948
- Exportación	69.554.589	35.601.066	25.068.735	9.492.264
Ingresos por servicios de perforación	42.266.569	26.154.741	13.176.798	8.141.735
Ingresos por servicios de asistencia técnica	6.026.979	5.215.620	1.881.018	1.911.530
Ingresos por servicios de compresión y fraccionamiento	8.957.288	2.383.346	3.397.907	941.403
	1.183.389.188	547.966.991	494.815.236	221.085.322
Momento del reconocimiento de ingresos:	2025	2024	2025	2024
En un momento determinado	1.126.138.352	514.213.284	476.359.513	210.090.654
A través del tiempo	57.250.836	33.753.707	18.455.723	10.994.668
	1.183.389.188	547.966.991	494.815.236	221.085.322

22 GASTOS POR NATURALEZA

La Sociedad presenta el estado de resultados integrales clasificando los gastos según su función como parte de las líneas de "Costos de producción", "Gastos de administración y comercialización", y "Gastos de exploración". A continuación, se brinda la información adicional a revelar requerida sobre la naturaleza de los gastos y su relación con la función dentro de la Sociedad por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024.

	Por el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de				2024
	2025				
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Gastos de exploración	Total	
Depreciación de bienes de uso	371.046.548	9.136.769	-	380.183.317	121.968.875
Mantenimiento y gastos de operación	156.367.112	-	-	156.367.112	83.214.749
Sueldos y jornales y cargas sociales	83.831.174	54.819.591	4.901.756	143.552.521	79.764.916
Regalías	124.338.500	-	-	124.338.500	56.047.824
Compras de crudo y gas para trading	40.623.860	-	-	40.623.860	50.408.767
Materiales e insumos consumidos	28.791.188	-	-	28.791.188	17.457.511
Fletes y gastos de transporte	16.395.594	76.452.357	-	92.847.951	37.871.264
Impuestos, tasas y contribuciones / fondo fiduciario	5.580.061	31.685.759	-	37.265.820	14.611.375
Otros servicios contratados	-	42.842.509	-	42.842.509	20.388.565
Otros gastos de personal	21.366.518	6.098.496	61.077	27.526.091	10.136.217
Gastos de oficina	5.634.077	8.711.454	-	14.345.531	8.526.622
Servidumbre	5.673.108	-	-	5.673.108	2.801.203
Alquileres	6.216.913	-	-	6.216.913	2.271.995
Gastos y comisiones bancarias	-	2.870.836	-	2.870.836	1.594.275
Servicios y honorarios profesionales	-	3.049.495	-	3.049.495	1.716.694
Vigilancia	4.492.658	-	-	4.492.658	1.601.750
Depreciación de activos por derecho de uso	1.735.016	-	-	1.735.016	1.633.838
Seguros	1.605.730	-	-	1.605.730	699.158
Gastos sísmicos, geológicos y geofísicos	-	-	18.693	18.693	22.068
Recupero de gastos	(6.103.810)	-	-	(6.103.810)	(5.030.859)
Gastos varios	342.858	40.502.308	2.347.669	43.192.835	22.641.737
Total	867.937.105	276.169.574	7.329.195	1.151.435.874	530.348.544

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

	Por el periodo de tres meses finalizado el 30 de septiembre de				
	2025				2024
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Gastos de exploración	Total	Total
Depreciación de bienes de uso	136.459.063	3.790.311	-	140.249.374	76.067.041
Mantenimiento y gastos de operación	55.295.340	-	-	55.295.340	31.229.524
Sueldos y jornales y cargas sociales	30.007.128	35.504.223	1.697.329	67.208.680	29.560.042
Regalias	53.371.648	-	-	53.371.648	23.092.783
Compras de crudo y gas para trading	21.704.715	-	-	21.704.715	9.253.704
Materiales e insumos consumidos	15.656.841	-	-	15.656.841	7.667.088
Fletes y gastos de transporte	4.519.048	34.495.148	-	39.014.196	14.492.301
Impuestos, tasas y contribuciones / fondo fiduciario	2.052.140	13.712.575	-	15.764.715	6.049.772
Otros servicios contratados	-	8.569.489	-	8.569.489	4.715.005
Otros gastos de personal	6.626.223	1.106.242	37.968	7.770.433	3.902.889
Gastos de oficina	2.357.553	3.446.821	-	5.804.374	3.700.108
Servidumbre	1.919.777	-	-	1.919.777	750.207
Alquileres	2.270.162	-	-	2.270.162	926.077
Gastos y comisiones bancarias	-	1.398.199	-	1.398.199	634.933
Servicios y honorarios profesionales	-	1.088.327	-	1.088.327	875.020
Vigilancia	1.465.067	-	-	1.465.067	728.777
Depreciación de activos por derecho de uso	725.019	-	-	725.019	480.691
Seguros	460.382	-	-	460.382	225.145
Gastos sísmicos, geológicos y geofísicos	-	-	6.792	6.792	3.406
Recupero de gastos	(2.098.910)	-	-	(2.098.910)	(1.478.187)
Gastos varios	11.135	19.376.180	535.463	19.922.778	8.634.278
Total	332.802.331	122.487.515	2.277.552	457.567.398	221.510.604

23 OTROS INGRESOS Y EGRESOS OPERATIVOS, NETOS

Por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024, comprenden las siguientes partidas:

	Por el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de		Por el periodo de tres meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024	2025	2024
Subsidios a los hidrocarburos	1.342.608	3.692.445	630.232	2.599.857
Desvalorización de materiales	(842.218)	(5.397)	(841.590)	-
Pérdida por venta de PPE y materiales	(598.930)	(1.056.999)	(406.542)	(210.317)
Resultado por venta de participación (1.3.1)	9.765.190	-	9.765.190	-
Resultado esquema Dólar Blend (1)	4.469.615	11.565.899	-	4.039.668
Otros (2)	2.059.460	9.283.144	(2.114.453)	749.274
	16.195.725	23.479.092	7.032.837	7.178.482

- (1) Al 30 de septiembre de 2025 y 2024, incluye la ganancia generada por la aplicación del esquema "Dólar Blend" para exportadores, que les permite liquidar sus productos a un precio compuesto por una combinación de dos tipos de cambio: (i) el 80% del total exportado se valora al tipo de cambio oficial y (ii) el 20% restante se valora al tipo de cambio del dólar contado con liquidación (CCL, también conocido como blue chip swap).
- (2) En el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 se incluye el efecto del acuerdo firmado con YPF SA por AR\$ 7.182 millones por el cierre de la construcción del ducto Tramo II (La Calera – Loma Campana), el cual implicó un incremento en la participación acordada inicialmente a favor de la Sociedad.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

24 RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS

Los resultados financieros y por tenencia por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024, comprenden las siguientes partidas:

	Por el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de		Por el periodo de tres meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024	2025	2024
Ingresos financieros				
Intereses ganados y otros	9.342.377	3.730.774	6.898.634	355.659
Diferencia de cambio	48.171.822	8.526.167	16.550.837	6.997.180
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	3.221.503	1.639.251	3.208.640	1.044.788
Resultados por fondos comunes de inversión	6.484.161	900.146	1.368.971	112.394
Total ingresos financieros	67.219.863	14.796.338	28.027.082	8.510.021
Gastos financieros				
Intereses perdidos y otros	(124.242.120)	(28.562.817)	(59.299.826)	(12.231.013)
Diferencia de cambio	(54.503.742)	(20.564.092)	(24.782.123)	(10.515.046)
Pérdida por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	(85.957)	(1.975.064)	(41.020)	(937.218)
Actualizaciones financieras	(4.177.557)	(3.342.323)	(1.918.869)	(1.218.304)
Otros egresos financieros	(18.795.606)	(16.678.394)	(6.821.053)	(5.522.292)
Total gastos financieros	(201.804.982)	(71.122.690)	(92.862.891)	(30.423.873)
Total resultados financieros, netos	(134.585.119)	(56.326.352)	(64.835.809)	(21.913.852)

25 PATRIMONIO

a) Capital

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, el capital autorizado, suscrito y pagado, de acuerdo con los estatutos de la Sociedad y sus modificaciones está representado por 143.933.241 acciones ordinarias nominativas no endosables cuyo valor nominal es de AR\$ 1 cada una y de un voto por acción.

b) Reserva legal

De acuerdo con la Ley General de Sociedades, la reserva legal se constituye con la transferencia del 5% de la utilidad neta hasta alcanzar un monto equivalente al 20% del capital pagado. En ausencia de utilidades o de reservas de libre disposición la reserva legal deberá ser aplicada a la compensación de pérdidas, debiendo ser repuesta con las utilidades de ejercicios subsiguientes. Esta reserva puede ser capitalizada siendo igualmente obligatoria su reposición.

c) Otras reservas con los accionistas

Con fecha 11 de diciembre de 2024, la Sociedad firmó dos préstamos con Pluspetrol Resources Corporation S.A. para hacer frente al pago por la adquisición de ExxonMobil Exploration Argentina S.R.L. (ver nota 1.3.4 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2024):

- Préstamo por US\$ 525 millones (equivalente a AR\$ 541.800 millones) con tasa de interés de 7% y amortizaciones de capital en 5 cuotas semestrales iguales, siendo la primera en junio de 2028 y la última en junio de 2030.
- Préstamo por US\$ 1.228 millones (equivalente a AR\$ 1.267.623 millones) con tasa de interés de 7% y amortizaciones de capital en 5 cuotas semestrales iguales, siendo la primera en junio de 2028 y la última en junio de 2030.

El 26 de febrero de 2025, la Sociedad formalizó con Pluspetrol Resources Corporation S.A. la modificación de las condiciones del préstamo de US\$ 1.228 millones (equivalente a AR\$ 1.267.623 millones) mencionado anteriormente para asimilarlo desde su origen a un instrumento patrimonial sin devengamiento de intereses ni

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

esquema específico de repago y reconociendo su potencial subordinación a las condiciones que se establezcan en los acuerdos de endeudamiento con terceros. De acuerdo con la NIC 32, este préstamo se registró como una partida dentro de Patrimonio en la cuenta “Otras reservas”.

26 ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS AL PESO ARGENTINO

A continuación, se presenta el detalle de los saldos de activos y pasivos en monedas distintas al peso argentino de la Sociedad al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	30 de septiembre de 2025			31 de diciembre de 2024		
	Clase y monto de las monedas distintas al peso	Tipo de cambio (3)	Importe contabilizado en miles de pesos	Clase y monto de las monedas distintas al peso	Tipo de cambio (4)	Importe contabilizado en miles de pesos
ACTIVO						
Activo no corriente						
Otros créditos	US\$ 130.224.514	1.380	179.709.829	US\$ 69.071.192	1.032	71.281.470
Total activo no corriente			179.709.829			71.281.470
Activo corriente						
Créditos por ventas	US\$ 110.972.965	1.380	153.142.692	US\$ 105.570.225	1.032	108.948.472
Otros créditos	US\$ 44.708.175	1.380	61.697.282	US\$ 61.479.830	1.032	63.447.185
Otros créditos	EUR 36.000	1.623	58.414	EUR 37.852	1.084	41.026
Efectivo y equivalentes de efectivo	US\$ 388.166.814	1.380	535.670.203	US\$ 29.975.362	1.032	30.934.574
Total activo corriente			750.568.591			203.371.257
TOTAL activo			930.278.420			274.652.727
PASIVO						
Pasivo no corriente						
Deudas financieras	US\$ 1.854.376.132	1.380	2.559.039.062	US\$ 1.128.762.905	1.032	1.164.883.318
Cuentas por pagar	US\$ 4.500.000	1.380	6.210.000	US\$ 7.071.000	1.032	7.297.272
Otros pasivos	US\$ 46.881.416	1.380	64.696.354	US\$ 22.768.662	1.032	23.497.259
Total pasivo no corriente			2.629.945.416			1.195.677.849
Pasivo corriente						
Cuentas por pagar	US\$ 288.847.832	1.380	398.610.008	US\$ 203.801.426	1.032	210.323.072
Cuentas por pagar	EUR 174.400	1.623	282.982	EUR 1.667.383	1.084	1.807.200
Deudas financieras	US\$ 433.615.913	1.380	598.389.960	US\$ 307.617.209	1.032	317.460.960
Cargas fiscales	US\$ 8.018.025	1.380	11.064.875	US\$ 8.538.476	1.032	8.811.707
Otros pasivos	US\$ 14.514.580	1.380	20.030.120	US\$ 1.716.176	1.032	1.771.094
Total pasivo corriente			1.028.377.945			540.174.033
TOTAL pasivo			3.658.323.361			1.735.851.882
Posición neta pasiva			(2.728.044.941)			(1.461.199.155)

- (1) Información presentada a efectos de dar cumplimiento a las disposiciones establecidas por la CNV. Se considera moneda extranjera a aquella que difiere de la moneda de presentación de la Sociedad.
- (2) US\$: dólar estadounidense
EUR: Euro
- (3) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 30 de septiembre de 2025.
- (4) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

27 INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS

El siguiente cuadro presenta el importe de los saldos con partes relacionadas al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Sociedades relacionadas	30 de septiembre de 2025					
	Otros créditos		Cuentas por pagar y Otros pasivos		Deudas financieras	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Pluspetrol Resources Corporation B.V	772.800	-	92.379.903	-	61.628.036	41.119.054
Pluspetrol Energy S.A.	1.839.207	-	-	-	61.916.900	-
Pluspetrol Peru Corporation S.A.	1.681.504	-	3.385.318	-	-	-
Pluspetrol International Inc.	164	-	921.161	-	-	-
Northwest Argentina LLC. - Sucursal Argentina	32.194	-	411.451	-	7.953.827	913.679
Pluspetrol Uruguay S.A.	-	-	6.168.520	-	-	-
Pluspetrol Chile S.A.	1.427.428	-	-	-	-	-
Litica Resources S.A.	310.754	-	-	-	-	161.195
Pluspetrol Resources Corporation S.A.	692.029	-	-	-	15.708.591	741.165.512
	6.756.080	-	103.266.353	-	147.207.354	783.359.440

Sociedades relacionadas	31 de diciembre de 2024					
	Otros créditos		Cuentas por pagar y Otros pasivos		Deudas financieras	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Pluspetrol Resources Corporation B.V	-	-	75.960.043	-	31.437.519	42.677.568
Pluspetrol Energy S.A.	1.636.375	-	-	-	35.884.670	-
Pluspetrol Peru Corporation S.A.	4.460.375	-	1.470.974	-	-	-
Pluspetrol International Inc.	29.797	-	234.535	-	-	-
Northwest Argentina LLC. - Sucursal Argentina	17.350	-	155.426	-	5.643.532	683.273
Pluspetrol Chile Corporation	2.116.285	-	-	-	-	-
Pluspetrol Uruguay S.A.	-	-	6.698.947	-	-	-
Litica Resources S.A.	176.511	-	-	-	673	62.956
Pluspetrol Resources Corporation S.A.	191.326	-	-	-	2.900.139	541.800.000
Lithium S. Corporation S.A.	2.801	-	-	-	-	-
Otras sociedades relacionadas	36.510	-	-	-	-	-
	8.667.330	-	84.519.925	-	75.866.533	585.223.797

Las cuentas por cobrar y por pagar, incluyendo los préstamos con partes relacionadas, se pactaron a condiciones de mercado.

El siguiente cuadro presenta el importe de las transacciones realizadas con partes relacionadas por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Sociedades relacionadas	2025		
	Ventas netas	Compra de servicios	Resultados financieros
Pluspetrol Resources Corporation B.V	-	(42.054.382)	(5.099.710)
Pluspetrol Resources Corporation S.A.	-	-	(33.628.810)
Pluspetrol Energy S.A.	138.055	(119.236)	(2.584.861)
Pluspetrol Chile S.A.	27.834.288	-	-
Pluspetrol Peru Corporation S.A.	8.439.966	(1.495.612)	-
Pluspetrol International Inc.	-	(691.386)	-
Pluspetrol Ecuador BV - Sucursal Ecuador	174.227	-	-
Litica Resources S.A.	-	(177.766)	(6.185)
Northwest Argentina LLC. - Sucursal Argentina	78.781	(564.465)	(377.435)
Lithium S Corporation S.A.	-	(253.239)	-
Brine Lithium Resources	-	(103.029)	-
Pluspetrol Uruguay S.A.	458.102	(6.108.088)	-
Gas Bridge Comercializadora S.A.	58.616	-	-
	37.182.035	(51.567.203)	(41.697.001)

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

	2024		
	Ventas netas	Compra de servicios	Resultados financieros
<u>Sociedades relacionadas</u>			
Pluspetrol Resources Corporation B.V	-	(14.284.656)	(6.037.823)
Pluspetrol Energy S.A.	516.323	-	(1.783.999)
Pluspetrol Chile S.A.	6.806.477	-	-
Pluspetrol Peru Corporation S.A.	5.634.679	-	-
Pluspetrol International Inc.	-	(113.836)	-
Lítica Resources S.A	21.668	-	-
Northwest Argentina LLC. - Sucursal Argentina	37.670	(690.324)	(287.099)
Pluspetrol Uruguay S.A.	-	(4.514.985)	-
	13.016.817	(19.603.801)	(8.108.921)

28 CONTINGENCIAS, COMPROMISOS DE INVERSIÓN Y RESTRICCIONES A LA DISTRIBUCIÓN DE DIVIDENDOS

(i) Contingencias y compromisos de inversión

La Sociedad no mantiene contingencias legales y fiscales significativas al 30 de septiembre de 2025.

La Sociedad ha firmado contratos de mediante los que se comprometió a comprar ciertos bienes y servicios, y a vender gas natural y gas licuado de petróleo. Algunos de los mencionados contratos incluyen cláusulas de “Take or pay” o “Deliver or pay” que estipulan resarcimientos ante un incumplimiento de la obligación a recibir, entregar o transportar el bien objeto de contrato. En su caso, las pérdidas anticipadas estimadas por contratos en curso, de existir, son imputadas al resultado del ejercicio o período en que se identifican.

Los compromisos exploratorios y de inversión y gastos hasta la finalización de los permisos de exploración y las concesiones de explotación más relevantes ascienden a US\$ 43 millones al 30 de septiembre de 2025 y US\$ 52 millones al 31 de diciembre de 2024 (equivalentes a AR\$ 59.370 millones y AR\$ 53.664, respectivamente).

(ii) Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la Ley General de Sociedades N°19.550 (“LGS”) y las Resoluciones Generales N° 622/13 y 941/2022 de la CNV 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 social ajustado.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

29 INFORMACIÓN POR SEGMENTOS

El Country Manager es el responsable principal de la toma de decisiones estratégicas en la Compañía. La Compañía realiza actividades de exploración, explotación y comercialización de hidrocarburos en diversas áreas las cuales son operadas por cuenta propia o a través de consorcios. Los datos relevantes para la toma de decisiones se consolidan considerando la totalidad de los activos de la Compañía a los efectos de realizar una adecuada asignación global de recursos, gestionar acuerdos con clientes y negociar con proveedores.

Por lo tanto, el Country Manager considera como un único segmento la totalidad de los activos de exploración y producción de hidrocarburos de la Compañía.

El Directorio de la Sociedad utiliza el EBITDA Ajustado como indicador para asignar recursos y monitorear el desempeño de la Compañía.

El EBITDA Ajustado se define como el resultado neto del período, excluyendo: el impuesto a las ganancias, los resultados financieros netos, depreciaciones y amortizaciones, deterioro de activos no financieros, deterioro de activos financieros, resultados por participación en sociedades, resultados por venta de participación en sociedades, resultados por baja de pozos exploratorios no exitosos, desvalorización de materiales y otros conceptos relacionados con impuestos.

El EBITDA Ajustado por los periodos finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024 se detalla a continuación:

	Por el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024
	(en miles de AR\$)	
Resultado neto del periodo	(77.848.470)	52.886.204
Impuesto a las ganancias	27.230.595	(71.454.885)
Resultados financieros, netos	115.789.513	39.647.958
Depreciaciones y amortizaciones	381.918.333	123.602.713
Deterioro de activos financieros	-	3.411.192
Resultados por participación en sociedades	(35.818.205)	(71.324)
Desvalorización de materiales	842.218	5.397
Otros conceptos relacionados con impuestos	18.795.606	16.678.394
	430.909.590	164.705.649

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

30 EVENTOS POSTERIORES A LA FECHA DEL ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios condensados ha existido el siguiente hecho posterior significativo:

I. Venta de participación Loma Jarillosa Este y Puesto Silva Oeste

Tal como se menciona en la Nota 1.3.2, el 16 de octubre de 2025 se concretó el cierre de la transacción por la Compraventa del 100% de la participación en las concesiones para la explotación de hidrocarburos Loma Jarillosa Este y Puesto Silva Oeste y de la concesión de transporte de gas natural entre Puesto Silva Oeste y el gasoducto NEUBA II, entre la Sociedad y GeoPark Argentina S.A.

No existen otros hechos posteriores significativos cuyo efecto sobre la situación patrimonial y los resultados de la Sociedad al 30 de septiembre de 2025, o cuya revelación en nota a estos estados financieros consolidados intermedios condensados, de corresponder, no haya sido considerado en los mismos de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Dr. Carlos A. Lagomarsino
Síndico Titular
Por Comisión Fiscalizadora

Alicia Ester Doyharzabal
Vicepresidente en ejercicio de la presidencia

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA

**ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS
CONDENSADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 31 DE
DICIEMBRE DE 2024 Y POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES
MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024**

**Conjuntamente con el Informe de Revisión de los Auditores
Independientes y el Informe de la Comisión Fiscalizadora**

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA

Estados Financieros Individuales Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 y por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024.

Contenido:

Información legal.

Estado de resultados integral individual intermedio condensado por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024.

Estado de situación financiera individual intermedio condensado al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024.

Estado de cambios en el patrimonio individual intermedio condensado por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024.

Estado de flujo de efectivo individual intermedio condensado por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024.

Notas a los estados financieros individuales intermedios condensados por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 e información comparativa.

Informe de Revisión sobre Estados Financieros individuales intermedios condensados.

Informe de la Comisión Fiscalizadora.

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA

Lima 339 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires

EJERCICIO ECONOMICO N° 32

ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2024 Y POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024

Actividad principal de la Sociedad: Exploración, explotación y comercialización de hidrocarburos.

Fecha de inscripción en el Registro Público de Comercio:

Del Estatuto: 10 de noviembre de 1994

De las modificaciones del Estatuto: 17 de febrero de 1997, 14 de noviembre de 2001, 6 de junio de 2002, 31 de marzo de 2004, 22 de febrero de 2006, 6 de julio de 2011 y 16 de mayo de 2012

Número de registro en la Inspección General de Justicia: 1.598.982

Fecha de finalización del contrato social: 10 de noviembre de 2093

Denominación de la sociedad controlante: Pluspetrol Resources Corporation B.V.

Domicilio: Muiderstraat 7A, 1011 PZ Amsterdam, Países Bajos

Actividad principal: Financiera y de inversiones

Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio: 95 %

Porcentaje de votos de la sociedad controlante: 95%

Clase de acciones	Suscripto, integrado, emitido e inscripto
Acciones ordinarias nominativas no endosables de valor nominal AR\$ 1 y con derecho a 1 voto por acción (Nota 26).	143.933.241

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Dr. Carlos A. Lagomarsino
Síndico Titular
Por Comisión Fiscalizadora

Alicia Ester Doyharzabal
Vicepresidente en ejercicio de la presidencia

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL INDIVIDUAL INTERMEDIO CONDENSADO
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

	Notas	Por el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de		Por el periodo de tres meses finalizado el 30 de septiembre de	
		2025	2024	2025	2024
Ingresos por ventas	22	942.504.167	547.966.991	376.506.695	221.085.322
Costos de producción	23	(658.449.916)	(418.738.036)	(251.994.795)	(180.693.469)
Resultado bruto		284.054.251	129.228.955	124.511.900	40.391.853
Gastos de administración y comercialización	23	(200.769.618)	(105.197.749)	(95.002.440)	(39.115.062)
Gastos de exploración	23	(6.774.085)	(6.412.759)	(2.147.827)	(1.702.073)
Deterioro de activos financieros		-	(3.411.192)	-	-
Otros ingresos y egresos operativos, netos	24	15.497.446	23.479.092	7.440.463	7.178.482
Resultado operativo		92.007.994	37.686.347	34.802.096	6.753.200
Resultados por participación en sociedades	7, 8 y 9	(40.612.176)	71.324	(4.968.307)	3.942.899
Ingresos financieros	25	56.162.883	14.796.338	30.909.772	8.510.021
Gastos financieros	25	(193.877.195)	(71.122.690)	(96.536.968)	(30.423.873)
Resultado antes del impuesto a las ganancias		(86.318.494)	(18.568.681)	(35.793.407)	(11.217.753)
Impuesto a las ganancias	16	8.470.024	71.454.885	3.412.791	7.778.011
Resultado neto del periodo		(77.848.470)	52.886.204	(32.380.616)	(3.439.742)
Otros resultados integrales					
<i>Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:</i>					
Diferencia de conversión		659.605.715	113.339.530	325.118.036	44.257.212
Otros resultados integrales		659.605.715	113.339.530	325.118.036	44.257.212
Resultado integral del periodo		581.757.245	166.225.734	292.737.420	40.817.470

Las notas que acompañan forman parte integrante de los estados financieros individuales intermedios condensados. Estos estados financieros individuales intermedios condensados deben ser leídos en conjunto con los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Dr. Carlos A. Lagomarsino
Síndico Titular
Por Comisión Fiscalizadora

Alicia Ester Doyharzabal
Vicepresidente en ejercicio de la presidencia

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INDIVIDUAL INTERMEDIO CONDENSADO
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

	Notas	30.09.2025	31.12.2024
ACTIVO			
Activo no corriente			
Activos Intangibles	5	698.297	658.076
Propiedad, planta y equipo	5	1.976.037.681	1.508.738.191
Activos por derecho de uso	6	18.314.049	14.993.214
Otros activos financieros	7	33.826.690	23.804.781
Inversiones en asociadas	8	114.173.123	19.052.101
Inversiones en subsidiarias	9	2.361.990.700	1.809.423.209
Otros créditos	10	304.905.810	71.281.470
Activos por impuestos diferidos, netos		155.921.486	112.845.033
Total del activo no corriente		4.965.867.836	3.560.796.075
Activo corriente			
Activos disponibles para la venta	1.3.2	153.654.819	8.096.404
Inventarios	12	26.107.338	16.218.784
Otros créditos	10	170.064.001	132.337.897
Créditos por ventas	11	223.280.717	116.763.457
Instrumentos derivados	19	1.120.000	-
Inversiones en activos financieros	13	62.574.294	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	14	599.779.418	25.715.067
Total del activo corriente		1.236.580.587	299.131.609
Total activo		6.202.448.423	3.859.927.684
PATRIMONIO			
Aportes de los propietarios		125.712.181	94.010.848
Reservas y resultados acumulados		2.467.134.718	1.917.078.806
TOTAL PATRIMONIO		2.592.846.899	2.011.089.654
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones	15	42.175.728	23.233.442
Pasivos por arrendamientos	17	22.167.847	17.612.304
Deudas financieras	18	2.559.039.062	1.164.883.319
Cuentas por pagar y otros pasivos a pagar	20	6.210.000	7.297.272
Total del pasivo no corriente		2.629.592.637	1.213.026.337
Pasivo corriente			
Cargas fiscales	21	11.064.875	9.599.916
Pasivos relacionados con activos disponibles para la venta	1.3.2	8.157.325	8.872.653
Pasivos por arrendamientos	17	1.798.357	1.197.834
Deudas financieras	18	598.389.960	317.460.960
Instrumentos derivados	19	225.000	-
Cuentas por pagar y otros pasivos a pagar	20	350.298.931	293.448.683
Provisiones	15	10.074.439	5.231.647
Total del pasivo corriente		980.008.887	635.811.693
Total pasivo		3.609.601.524	1.848.838.030
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO		6.202.448.423	3.859.927.684

Las notas que acompañan forman parte integrante de los estados financieros individuales intermedios condensados. Estos estados financieros individuales intermedios condensados deben ser leídos en conjunto con los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Dr. Carlos A. Lagomarsino
Sindico Titular
Por Comisión Fiscalizadora

Alicia Ester Doyharzabal
Vicepresidente en ejercicio de la presidencia

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INDIVIDUAL INTERMEDIO CONDENSADO
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

	Aportes de los propietarios		Reservas			Resultados acumulados	Total
	Capital social	Ajuste por conversión del capital	Reserva legal	Otras reservas	Reserva para futuros dividendos		
Al 1 de enero de 2025	143.933	93.866.915	386.481	1.267.623.209	572.276.383	76.792.733	2.011.089.654
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 10 de abril del 2025							
- Asignación de resultados a reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	76.792.733	(76.792.733)	-
Ajuste por conversión	-	31.701.333	130.325	427.454.338	218.872.144	(18.552.425)	659.605.715
Resultado neto del periodo	-	-	-	-	-	(77.848.470)	(77.848.470)
Al 30 de septiembre de 2025	143.933	125.568.248	516.806	1.695.077.547	867.941.260	(96.400.895)	2.592.846.899

	Aportes de los propietarios		Reservas			Resultados acumulados	Total
	Capital social	Ajuste por conversión del capital	Reserva legal	Otras reservas	Reserva para futuros dividendos		
Al 1 de enero de 2024	143.933	73.502.453	302.762	-	498.051.633	(70.928.611)	501.072.170
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 9 de mayo del 2024							
- Asignación de resultados a reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	(54.050.640)	54.050.640	-
Ajuste por conversión	-	14.762.071	60.687	-	94.171.710	4.345.062	113.339.530
Resultado neto del periodo	-	-	-	-	-	52.886.204	52.886.204
Al 30 de septiembre de 2024	143.933	88.264.524	363.449	-	538.172.703	40.353.295	667.297.904

Las notas que acompañan forman parte integrante de los estados financieros individuales intermedios condensados. Estos estados financieros individuales intermedios condensados deben ser leídos en conjunto con los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Dr. Carlos A. Lagomarsino
Sindico Titular
Por Comisión Fiscalizadora
4

Alicia Ester Doyharzabal
Vicepresidente en ejercicio de la presidencia

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INDIVIDUAL INTERMEDIO CONDENSADO
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

	Nota	30.09.2025	30.09.2024
VARIACION DEL EFECTIVO			
Efectivo al inicio del periodo	14	25.715.067	3.820.788
Aumento neto del efectivo		574.064.351	1.027.386
Efectivo al cierre del periodo	14	599.779.418	4.848.174
CAUSAS DE VARIACIÓN DEL EFECTIVO			
Actividades operativas			
Resultado del periodo		(77.848.470)	52.886.204
Intereses y diferencias de cambio devengados	25	124.297.921	36.869.968
Depreciación de propiedad, planta y equipo y activos intangibles	23	241.140.873	121.968.875
Depreciación de activos por derecho de uso	23	1.735.016	1.633.838
Descuento de provisión para abandono y taponamiento de pozos	15	2.027.052	2.025.777
Descuento de arrendamientos	17	1.768.285	1.316.546
Resultados por participación en sociedades	7, 8 y 9	40.612.176	(71.324)
Resultado por venta/baja de bienes de uso y materiales	24	598.930	1.056.999
Impuesto a las ganancias devengado en el ejercicio	16	(8.470.024)	(71.454.885)
Previsión por obsolescencia de materiales	24	842.218	5.397
Resultado por venta de participación	24	(9.765.190)	-
Abandonos de pozos	5	(1.339.602)	-
Cambios en activos y pasivo operativos		315.599.185	146.237.395
(Aumento)/Disminución de créditos		(14.361.018)	15.486.902
(Aumento)/Disminución de inventarios		(3.558.490)	3.035.391
Aumento de deudas		(40.778.880)	(107.413.476)
Efectivo generado por las actividades operativas		256.900.797	57.346.212
Actividades de inversión			
Dividendos cobrados de inversiones en otros activos financieros	7	763.504	300.000
Inversiones en activos financieros		(62.574.294)	-
Inversiones en otros activos financieros	7	(51.361)	-
Aporte en inversiones en asociadas	8	(60.423.386)	-
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(338.157.374)	(359.182.050)
Anticipos recibidos por venta de participación	1.3.2	30.361.250	-
Ingreso por venta de participación		13.494.169	-
Venta de propiedades, planta y equipos y materiales		3.382.855	12.009.438
Efectivo aplicado a las actividades de inversión		(413.204.637)	(346.872.612)
Actividades de financiación			
Préstamos tomados de partes relacionadas	18	24.106.721	12.678.245
Pago de préstamos a partes relacionadas	18	(2.996.874)	(2.177.185)
Pago de intereses a partes relacionadas	18	(23.011.867)	(370.313)
Préstamos tomados de terceros	18	90.265.020	333.163.397
Pago de préstamos a terceros	18	(229.276.924)	(54.779.461)
Pago de intereses a terceros	18	(19.056.294)	(4.902.272)
Préstamos otorgados a partes relacionadas		(178.865.985)	-
Cobros recibidos de partes relacionadas		-	8.872.667
Emisión de obligaciones negociables	18	1.063.488.207	-
Pagos de arrendamientos	17	(2.955.173)	(2.697.151)
Efectivo generado por las actividades de financiación		721.696.831	289.787.927
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo		8.671.360	765.859
Aumento del efectivo por resultados financieros y por tenencia generados por el efectivo y equivalentes		8.671.360	765.859
Aumento neto del efectivo		574.064.351	1.027.386

Las notas que acompañan forman parte integrante de los estados financieros individuales intermedios condensados. Estos estados financieros individuales intermedios condensados deben ser leídos en conjunto con los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2024.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

1. OPERACIONES Y APROBACION DE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

1.1 Actividad económica

Las actividades de Pluspetrol S.A. en adelante la “Sociedad” o la “Compañía” comprenden principalmente la exploración, explotación y comercialización de hidrocarburos en la Republica de Argentina, desarrollando por sí misma o a través de consorcios y Unión temporal de empresas (“UTES”).

1.2 Contexto económico en el que opera la Sociedad

La Sociedad ha desarrollado sus operaciones en un entorno desafiante tanto a nivel local como internacional, lo cual ha tenido impactos significativos sobre la planificación estratégica, la gestión financiera y operativa, y las perspectivas de inversión en el sector en el que opera la sociedad.

Situación macroeconómica nacional

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. Según el último informe del INDEC, el IPC registró un aumento del 22,0% en los primeros nueve meses de 2025 y un 31,8% interanual a septiembre, cifras considerablemente inferiores al 117,8% acumulado en los doce meses de 2024.

Desde abril de 2025 se mantiene el esquema cambiario, en virtud del cual, la cotización del dólar en el Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) fluctúa dentro de una banda móvil entre AR\$/US\$ 1.000 y AR\$/US\$ 1.400, cuyos límites se ampliarán a un ritmo del 1% mensual. Durante el mes de septiembre, el tipo de cambio mayorista tocó la banda superior del corredor, reflejando una mayor demanda de cobertura en el mercado asociada a la incertidumbre política generada por las elecciones legislativas nacionales y provinciales. En ese contexto, el Banco Central intervino con ventas por alrededor de US\$ 1.100 millones durante el mes para contener la presión sobre el tipo de cambio y preservar la estabilidad del esquema.

Adicionalmente, el Gobierno argentino implementó una quita temporal de retenciones a la exportación de granos el 22 de septiembre de 2025, la que terminó anticipadamente 4 días después al alcanzar el tope de US\$ 7.000 millones en liquidación de divisas. El anuncio, inicialmente válido hasta el 31 de octubre de 2025, buscaba incentivar el ingreso de dólares a la economía. Tras el cese de la medida, se volvieron a aplicar los regímenes de retención vigentes anteriormente.

En paralelo, a fines de septiembre el Gobierno argentino y el estadounidense negociaron un acuerdo de apoyo financiero a Argentina. Finalmente, el 2 de octubre, el secretario del Tesoro de Estados Unidos anunció la finalización de un acuerdo de swap (intercambio) de divisas por US\$20.000 millones con el Banco Central de Argentina. El BCRA enfatizó que estas operaciones le permitirán ampliar el conjunto de instrumentos de política monetaria y cambiaria disponible, incluyendo el fortalecimiento de la liquidez de sus reservas internacionales, en línea con las funciones de regulación establecidas en su Carta Orgánica.

Según los anuncios realizados por el gobierno, el objetivo de estas medidas es contribuir a la estabilidad macroeconómica de la Argentina, con especial énfasis en preservar la estabilidad de precios y promover un crecimiento económico sostenible.

La Sociedad ha operado en cumplimiento con el marco regulatorio vigente, liquidando sus operaciones de comercio exterior a través del MULC. En consecuencia, 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.

Entorno internacional

En el plano internacional, las recientes decisiones de política comercial adoptadas por Estados Unidos han generado un contexto de elevada incertidumbre. Desde 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.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

Estas acciones, sumadas al creciente exceso de oferta de producción de bienes industriales desde China en condiciones de comercio desleal, configuran un escenario complejo.

Durante los primeros nueve meses de 2025, los precios internacionales del petróleo disminuyeron respecto a los niveles de cierre de 2024. Esta tendencia se atribuye a una combinación de factores, entre ellos el aumento de la producción de la OPEP+, la incertidumbre económica global, tensiones comerciales y preocupaciones de una posible recesión en Estados Unidos. En cuanto a la oferta de crudo, se destaca que la OPEP+ acordó en septiembre un nuevo aumento de la producción de crudo, se trata del séptimo incremento desde abril, totalizando un aumento de producción 2.600 millones de barriles diarios. Se proyecta que los precios del crudo podrían mantenerse volátiles durante el resto del año, dependiendo de la evolución del contexto macroeconómico y de posibles ajustes en los niveles de producción por parte de los principales países exportadores.

Respecto a las tasas de interés de referencia en dólares, la Reserva Federal de Estados Unidos redujo en septiembre las tasas de interés por primera vez en el año para apoyar el debilitado mercado laboral de Estados Unidos. El banco central recortó su tasa de interés de referencia, situándola en un nuevo rango de 4 % a 4,25 %. Es el primer recorte de tasas del segundo mandato del presidente Donald Trump, tras una pausa de nueve meses provocada por la incertidumbre en torno a los principales cambios de política del Gobierno.

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 individuales intermedios condensados 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.

1.3 Acuerdos

A continuación, se describen los principales acuerdos que mantiene la Sociedad durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025:

1.3.1 Concesión Centenario (CNQ-12)

El 24 de noviembre de 2023, Pluspetrol S.A. aceptó la oferta de Fluxus Óleo, Gás & Energía Ltda. para la Compraventa de la concesión Centenario. Este acuerdo fue posteriormente enmendado y cedido por parte de Fluxus Óleo, Gás & Energía Ltda. a FLXS OGE S.A., el 6 de septiembre de 2024.

El precio de venta asciende a US\$ 12 millones, siendo la fecha económica de la transacción el 1 de enero de 2024, y sujeto a un ajuste de precio, considerando el resultado mensual de la explotación desde dicha fecha hasta el cierre de la transacción.

El 29 de noviembre de 2023, Fluxus Óleo, Gás & Energía Ltda. realizó el pago del 20% del precio (US\$ 2,4 millones) como depósito de garantía.

La Sociedad continuó operando la concesión hasta el cierre de la transacción, que ocurrió el 29 de agosto de 2025 ("la fecha de cierre"). A dicha fecha, FLXS OGE S.A. pagó el saldo remanente de precio.

Dado que los saldos de las partidas de ingresos y gastos relacionados con la concesión Centenario no son materiales respecto a estos estados financieros individuales intermedios condensados (los ingresos por ventas representan aproximadamente el 4% de los ingresos por ventas totales), la Sociedad concluyó que no es necesario reclasificarlos como resultados de operaciones discontinuadas.

El cierre de la transacción y la ejecución de la venta se dio el 29 de agosto de 2025, generando un resultado por venta de US\$ 7,2 millones (9.765 millones de AR\$), que se incluyen en la línea "Otros ingresos y egresos operativos, netos" en el estado de resultados integrales individual intermedio condensado.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

1.3.2 Venta de participación Loma Jarillosa Este y Puesto Silva Oeste

El 25 de setiembre de 2025, Pluspetrol S.A. aceptó la oferta de GeoPark Argentina S.A. por la compra – venta del 100% de la participación en las concesiones para la explotación de hidrocarburos Loma Jarillosa Este y Puesto Silva Oeste y de la concesión de transporte de gas natural entre Puesto Silva Oeste y el gasoducto NEUBA II.

El precio base de la transacción ascendió a US\$ 115 millones, considerando el 1 de enero de 2025 como fecha económica de la transferencia (“Fecha Económica”). Pluspetrol S.A. continuó operando las concesiones mencionadas hasta el cierre de la transacción, que ocurrió el 16 de octubre de 2025 (“Fecha de Cierre”), y se determinó un ajuste al precio de venta, considerando el resultado mensual de la explotación desde la Fecha Económica hasta la Fecha de Cierre.

El 25 de setiembre de 2025, GeoPark Argentina S.A. realizó el pago US\$ 22,7 millones como depósito de garantía. Luego, a la Fecha de Cierre, GeoPark Argentina S.A. pagó el saldo remanente por US\$ 92.3 MM. Finalmente, el 29 de octubre de 2025, Pluspetrol asumió el reembolso del pago a la Provincia de Neuquén por US\$ 10 millones, bajo los conceptos “Aporte de Responsabilidad Social Empresaria”, “Bono Compensación”, “Bono Infraestructura”, e “Impuesto de Sellos” de las actas acuerdo.

Al 30 de septiembre de 2025, dado que la venta de las concesiones era altamente probable, los activos y pasivos relacionados con dichas concesiones se clasificaron como Activos disponibles para la venta y Pasivos relacionados con activos disponibles para la venta. Los mismos se detallan a continuación:

	30.09.2025
Activos disponibles para la venta	153.654.819
Pasivos relacionados con activos disponibles para la venta	8.157.325

Dado que al 30 de septiembre de 2025 el valor contable neto de activos y pasivos relacionados con las participaciones en Loma Jarillosa Este y Puesto Silva Oeste era similar al precio de venta (incluyendo el ajuste de precio generado por la operación de la concesión desde la fecha de económica hasta el cierre de la transacción), los activos y pasivos se mantuvieron a su valor contable.

Considerando que los saldos de las partidas de ingresos y gastos relacionados con las concesiones Loma Jarillosa Este y Puesto Silva Oeste no son materiales respecto a estos estados financieros individuales intermedios condensados (los ingresos por ventas representan aproximadamente el 4% de los ingresos por ventas totales), la Compañía decidió no reclasificarlos como resultados de operaciones discontinuadas.

1.3.3 Entorno regulatorio

A continuación, se detallan los principales cambios que afectan a las regulaciones mencionadas en la Nota 1.3.5 a los estados financieros individuales al 31 de diciembre de 2024:

1.3.3.1 Mercado de gas

1.3.3.1.1 Reglamentación mercado eléctrico y gestión de combustibles

El 24 de enero de 2025 se publicó la Resolución SE N° 21/2025 que dispuso exceptuar de la suspensión a la incorporación de nuevos contratos en el Mercado a Término del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) (dispuesta mediante la Resolución SE N° 95/2013), a los proyectos de generación, autogeneración o cogeneración de energía eléctrica de fuente convencional térmica, hidroeléctrica o nuclear habilitados comercialmente. Adicionalmente derogó, a partir del 1 de febrero de 2025, la Resolución N° 354/2020 en la cual se había implementado un esquema de despacho firme para el gas natural, centralizando la gestión de dicho combustible.

Adicionalmente, el 4 de julio 2025 se publicó el Decreto 450/2025, mediante el cual se establece un periodo de transición de 24 meses para implementar las adecuaciones establecidas a la Ley N° 15.336 y a la Ley N° 24.065. Durante el periodo de transición la Secretaría de Energía de la Nación (SEN) dictará normas para: Procurar la desconcentración y un mercado de competencia de hidrocarburos; Establecer criterios de remuneración de la generación térmica; Establecer los mecanismos progresivos de transferencia a la Demanda de Distribuidores y Grandes Usuarios del MEM de los distintos contratos de compraventa de energía eléctrica suscriptos con

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

CAMMESA; Establecer el mecanismo de transferencia a la Oferta del MEM de los distintos contratos de compraventa de combustible suscriptos por CAMMESA; otros.

Complementariamente, mediante Nota de la Secretaría de Energía del 20 de agosto de 2025 se establecieron Lineamientos para la Normalización del MEM y su adaptación progresiva los cuales buscan conciliar, fundamentalmente en la transición, los aspectos: (i) el desarrollo de un mercado con señales a la eficiencia, competencia, autogestión e inversión para la generación, (ii) un control adecuado de los costos a afrontar por los demandantes, y (iii) la posibilidad de ampliar las opciones de contratación libre entre los actores del MEM. La Secretaría de Energía dictará las normas necesarias para avanzar en el proceso de normalización del MEM, para su entrada en vigencia el 1 de noviembre de 2025.

1.3.3.1.2 Ente regulador del gas natural

Mediante el Decreto 452/2025 publicado el 4 de julio de 2025 se constituye el Ente Nacional Regulador Del Gas Y La Electricidad, que llevará a cabo las medidas necesarias para cumplir las misiones y funciones asignadas por las Leyes Nros. 24.076 y 24.065 al Ente Nacional Regulador Del Gas (ENARGAS) y al Ente Nacional Regulador De La Electricidad (ENRE), respectivamente. El Ente Nacional Regulador Del Gas Y La Electricidad deberá comenzar a funcionar dentro de los ciento ochenta (180) días corridos desde la publicación del decreto en el Boletín Oficial.

La convocatoria se formalizó a través de la resolución 388/2025 del 13 de octubre de 2025. La Secretaría de Energía convocó a concurso abierto de antecedentes para la designación de los miembros del Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad, resultado de la fusión de los entes reguladores de la Electricidad (ENRE) y del Gas (Enargas).

1.3.3.1.3 Ley N° 24.076 (gas natural)

Mediante el Decreto 451/2025 se aprueba texto ordenado de la Ley N° 24.076 (gas natural) y sus modificatorias.

Habilitaciones ampliadas: Se puede extender hasta 20 años el plazo de vigencia de las habilitaciones para operar en el mercado, aportando mayor horizonte de estabilidad para las inversiones.

Regulación de exportaciones: El PEN podrá reglamentar la exportación de gas natural, incluyendo condiciones técnicas, de oportunidad y abastecimiento interno.

Libre comercialización y acceso abierto: Se refuerzan los principios de libre competencia y acceso no discriminatorio a las redes de transporte y distribución.

1.3.3.1.4 Revisión Tarifaria Integral

Mediante las Resoluciones 255 a 267 del Enargas se oficializó el resultado de las revisiones quinquenales tarifarias para cada una de las compañías del sistema de transporte y distribución de gas natural por redes.

El porcentaje de aumento varía en cada distribuidora y se aplicará en 31 cuotas mensuales. El incremento que les otorgan es en términos reales. A esas cifras habrá que sumarle todos los meses un ajuste adicional que dé cuenta de la evolución de los precios. Las resoluciones prevén la incorporación de una fórmula automática de actualización, que contempla al Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) y al Índice de Precios al Consumidor (IPC), para preservar así el valor real de las tarifas.

1.3.3.1.5 Precios Mínimos de exportación a partir de 2026

Mediante Nota de la Secretaría de Energía de junio de 2025 se establecieron las nuevas pautas para las exportaciones de gas natural a partir de 2026.

Se modifica la forma en que el Estado viene determinando en los últimos años los precios mínimos de exportación del gas natural que se envía hacia mercados regionales como Chile y Brasil. Se deja de utilizar al valor del Brent como referencia para calcular el precio mínimo, y se pasa a utilizar el precio promedio del Plan Gas.Ar.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

A su vez, mediante la mencionada Nota se establecieron los Volúmenes que podría solicitar cada adjudicatario del Plan Gas, en condición firme, para el periodo 2026-2028.

1.3.3.1.6 Ampliación Gasoducto Perito Moreno

La empresa transportista de gas TGS fue la única oferente en la licitación que lleva adelante la estatal Enarsa para la Ejecución y Financiamiento de Obra de Ampliación del Tramo I del Gasoducto Perito Moreno (GPM). El proyecto había sido motivo de una iniciativa privada presentada hace un año por la misma compañía. La inversión para la ampliación correrá a cargo del adjudicatario, y se contempla la posibilidad de financiar las obras mediante la reserva de capacidad o prepago de los contratos de transporte.

1.3.3.2 Mercado de Oil & LPG

1.3.3.2.1 Esquema Dólar Blend

A partir del 11 de abril de 2025, mediante Decreto 269/2025 se discontinuó el beneficio del esquema conocido como "dólar blend", régimen impulsado por el gobierno, a través del Decreto 28/2023 que permitía a los exportadores liquidar sus productos a un precio que está compuesto por la combinación de dos tipos de cambio (de allí el origen de su palabra): un 80% por ciento del total exportado se cotiza al valor del tipo cambio oficial, y el 20% restante al del dólar contado con liquidación (CCL). A la fecha de los presentes estados financieros individuales intermedios condensados, el esquema "Dólar Blend" se encuentra discontinuado.

1.3.3.2.2 Abastecimiento Mercado GLP

Desde el 1 de febrero de 2025 y a la fecha, el mercado de Gas Licuado de Petróleo (GLP) se encuentra en un régimen de libre mercado, sin cupos de suministro y a precios de Paridad de Exportación. Las demandas se han incrementado paulatinamente producto de las condiciones climáticas y de que los productores han racionado de forma eficiente sus niveles de producción.

En el caso de Pluspetrol, se han reactivado las operaciones de exportación, dado que la discontinuidad del Plan Hogar generó excedentes de producto, configurando una ventaja competitiva respecto al mercado local.

Independientemente de la transición a un libre mercado, la Secretaría de Energía (SEN) ha formulado una Adenda al Acuerdo Plan Propano Redes, la cual se encuentra vigente y en operación. A partir de la formalización de dicho acuerdo, se reanudaron las operaciones bajo ese esquema siendo Fluxus el Productor vinculado al Yacimiento Centenario Centro.

En línea con la desregulación general del sector energético, el Decreto N° 370/2025 del 2 de junio de 2025 prorrogó la emergencia energética nacional hasta el 9 de julio de 2026, manteniendo vigentes las facultades excepcionales de la autoridad de aplicación para dictar medidas que garanticen la seguridad de abastecimiento y el funcionamiento de los mercados energéticos.

En conjunto, las medidas mencionadas consolidan un esquema de mayor liberalización y simplificación regulatoria en la industria del GLP y de los hidrocarburos líquidos, fortaleciendo la competencia y reduciendo la intervención estatal en la determinación de precios y condiciones comerciales.

Modificaciones al Régimen regulatorio de la Industria y Comercialización de GLP

Asimismo, mediante el Decreto N° 446/2025 de fecha 3 de julio de 2025, se modificó la Ley N° 26.020 con el objeto de limitar la participación del Estado en aspectos operativos del funcionamiento del mercado. La medida dispone la eliminación de los precios de referencia para las garrafas de GLP, así como de los regímenes de cupos o autorización previa para exportaciones e importaciones, siempre que se garantice el abastecimiento interno.

Adicionalmente, se simplificaron los procedimientos de inscripción de fraccionadores, distribuidores y comercializadores, con el fin de promover la competencia y favorecer un esquema de libre concurrencia en precios, oferta y demanda.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

1.3.3.3 Regulaciones relacionadas con el Mercado de Cambios

El 11 de abril de 2025, el BCRA emitió la Comunicación "A" 8226 a través de la cual establece que el plazo para el acceso al mercado de cambios para el pago de importaciones de todo tipo de bienes oficializadas a partir del 14 de abril de 2025 será de 0 (cero) días corridos desde la fecha de registro de ingreso aduanero. A su vez, la Comunicación permitió la posibilidad de realizar anticipos y pagos vista de bienes de capital en la medida que la suma de los pagos anticipados cursados en el marco de este punto no supera el 30% (treinta por ciento) del valor FOB de los bienes a importar; ii) la suma de los pagos anticipados, a la vista y de deuda comercial sin registro de ingreso aduanero cursados en el marco de este punto no supera el 80% (ochenta por ciento) del valor FOB de los bienes a importar; iii) las posiciones arancelarias de los bienes a importar no correspondan a aquellas comprendidas en el punto 12.1. del texto ordenado sobre Exterior y Cambios.

A su vez, dicha comunicación establece que todos los servicios prestados o devengados a partir del 14 de abril de 2025 que no queden comprendidos en los puntos 13.2.1. a 13.2.3. del texto ordenado sobre Exterior y Cambios y que sean provistos por una contraparte no vinculada al residente, podrán ser abonados desde la fecha de prestación o devengamiento del servicio en la medida que se verifiquen los restantes requisitos normativos aplicables.

Respecto a los servicios prestados por vinculadas del exterior, estableció que todos los servicios prestados o devengados a partir del 14 de abril de 2025 que no queden comprendidos en los puntos 13.2.1. a 13.2.3. del texto ordenado sobre Exterior y Cambios y que sean provistos por una contraparte vinculada al residente, podrán ser abonados una vez transcurridos 90 (noventa) días corridos desde la fecha de prestación o devengamiento del servicio en la medida que se verifiquen los restantes requisitos normativos aplicables.

El 16 de abril de 2025, el BCRA emitió la Comunicación "A" 8226 a través de la cual estableció que no resultará necesario contar con la conformidad previa prevista en el punto 3.5.6. del texto ordenado sobre Exterior y Cambios para acceder al mercado de cambios para el pago de capital de endeudamientos financieros comprendidos en el punto 3.5. del citado ordenamiento con contrapartes vinculadas al deudor que tengan una vida promedio no inferior a 180 (ciento ochenta) días y los fondos hayan sido ingresados y liquidados por el mercado de cambios a partir del 21 de abril de 2025. A su vez estableció que no resultará necesario contar con la conformidad previa prevista en el punto 3.13.1. del texto ordenado sobre Exterior y Cambios para acceder al mercado de cambios para la repatriación de inversiones directas de no residentes en empresas que no sean controlantes de entidades financieras locales, en la medida que el aporte de capital haya sido ingresado y liquidado por el mercado de cambios a partir del 21 de abril de 25 y la repatriación tenga lugar al menos 180 (ciento ochenta) días después de la liquidación de los fondos del aporte.

Finalmente reduce a 180 días corridos desde su fecha de emisión el mínimo de días a partir de los cuales pueden realizarse pago de capital de títulos de deuda que se concreta con una transferencia al exterior (punto 3.5.3. del texto ordenado sobre Exterior y Cambios), para las nuevas emisiones que se concreten a partir del 21 de abril de 2025.

El 11 de abril de 2025, el Poder Ejecutivo emitió el DNU N° 269 por el cual se deja sin efecto el DNU N° 28/2023 de fecha 13 de diciembre de 2023 (el "Dólar Blend"). Este decreto establecía que el contravalor de la exportación de las prestaciones de servicios comprendidas en el inciso c) del apartado 2 del artículo 10 de la ley n° 22.415 (código aduanero) y sus modificaciones y de la exportación de las mercaderías comprendidas en la nomenclatura común del Mercosur (n.c.m.), incluidos los supuestos de prefinanciación y/o postfinanciación de exportaciones del exterior o un anticipo de liquidación, deberá ingresarse al país en divisas y/o negociarse, un ochenta por ciento (80 %) a través del mercado libre de cambios (mlc), debiendo el exportador, por el veinte por ciento (20 %) restante, concretar operaciones de compraventa con valores negociables adquiridos con liquidación en moneda extranjera y vendidos con liquidación en moneda local.

El 30 de abril de 2025, mediante la Comunicación "A" 8233, el BCRA estableció que podrá ofrecer al mercado BOPREAL Serie 4 para personas jurídicas que sean deudores de importaciones de bienes con registro de ingreso aduanero hasta el 12 de diciembre de 2023, deudores de servicios de no residentes prestados o devengados hasta el 12 de diciembre de 2023, deudores de utilidades y dividendos pendientes de pago a no residentes, deudores de servicios de capital e intereses vencidos con contrapartes vinculadas sujetos a la conformidad previa del BCRA (intereses compensatorios de deuda comercial con vinculadas y deuda financiera con vinculadas).

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

En esta línea, el 16 de junio de 2025, el Poder Ejecutivo estableció mediante el Decreto N° 384/2025 el Bopreal Serie 4 podrá darse en pago para la cancelación de las obligaciones impositivas y aduaneras, más sus intereses, multas y accesorios, cuya aplicación, percepción y fiscalización se encuentran a cargo de la ARCA, con las siguientes excepciones: (i) aportes y Contribuciones destinadas al Régimen de la Seguridad Social; (ii) contribuciones destinadas al Régimen de Obras Sociales; (iii) las cuotas correspondientes al Seguro de Vida Obligatorio; (iv) las cuotas con destino a las Aseguradoras de Riesgos del Trabajo; (v) Impuesto sobre los Créditos y Débitos en Cuentas Bancarias y Otras Operatorias; y (vi) las obligaciones derivadas de la responsabilidad sustitutiva o solidaria por deudas de terceros o de su actuación como agentes de retención y percepción.

El 15 de mayo de 2025 la Comunicación "A" 8244 del BCRA estableció, como condición adicional para acceder al mercado de cambios para realizar una transferencia al exterior para el pago del capital de títulos de deuda emitidos a partir del 16 de mayo de 2025, en el marco de lo dispuesto en el punto 3.5. del texto ordenado de Exterior y Cambios, que el pago tenga lugar una vez transcurrido como mínimo 18 (dieciocho) meses desde su fecha de emisión.

El 22 de mayo de 2025, el BCRA mediante la comunicación "A" 8245, estableció como condición adicional para acceder al mercado de cambios para cancelar vencimientos de capital de títulos de deuda emitidos por entidades financieras locales a través de operaciones concertadas a partir del 26 de mayo de 2025, que el pago tenga lugar una vez transcurrido como mínimo 12 (doce) meses desde su fecha de emisión.

El 12 de junio de 2025, el BCRA emitió la Comunicación "A" 8257 que deja sin efecto el inciso iii) del punto 3 de la Comunicación "A" 8230, el cual establecía 180 días desde el ingreso y liquidación de divisas para que los no residentes pudieran acceder al mercado de cambios para repatriar inversiones de servicios de capital, rentas y el producido de las ventas de inversiones de portafolio en títulos con cotizaciones en mercados locales autorizados por la CNV.

Por otra parte, el 19 de junio de 2025 mediante la Comunicación "A" 8261, el resolvió dejar sin efecto con vigencia a partir del 23 de junio de 2025 lo previsto en el Punto 3.16.1 del texto ordenado de Exterior y Cambios, el cual establecía que las entidades financieras debían remitir al BCRA con una antelación de 2 días hábiles, la información sobre operaciones que impliquen un acceso al mercado de cambios por un monto diario que sea igual o superior al equivalente a US\$ 100.000, para cada uno de los 3 días hábiles contados a partir del primer día informado.

El 18 de septiembre de 2025, mediante la comunicación "A" 8331, el BCRA modificó el Punto 3.13.1.10 del Texto Ordenado referido a repatriaciones de inversiones directas de no residentes, estableciendo que los clientes podrán acceder al mercado de cambios cuando la compra sea por el 100% del capital accionario de una empresa no residente, cuyo único activo sea la participación en la empresa local objeto de la operación. Como requisito adicional, estableció la presentación de una declaración jurada que se compromete concretar en un máximo de 12 meses el cambio de residencia a Argentina de la empresa adquirida; asegurar que la empresa local cuya participación se adquiere indirectamente no girará utilidades al exterior hasta el cambio de residencia; y liquidar en el mercado de cambios en 15 días hábiles, cualquier pago recibido en caso de vender la empresa a un no residente.

A su vez, en la misma comunicación, el BCRA habilitó a los residentes el acceso al mercado de cambios para repatriar inversiones de no residentes, cuando estén vinculadas a la compra de la participación del no residente en concesiones para la explotación de recursos naturales en el país, en la medida que el acceso al mercado de cambios se realice simultáneamente con la liquidación de financiamiento externo con plazo promedio mínimo de 4 años y al menos 3 de gracia, la operación implique transferir al menos el 10% de la concesión y si aún no se cuenta con la documentación de respaldo de la toma de posesión, el cliente presente una declaración jurada comprometiéndose a entregarla dentro de los 60 días.

1.4 Aprobación de estados financieros intermedios condensados

Los estados financieros individuales intermedios condensados al 30 de septiembre de 2025 han sido aprobados por el Directorio de la Sociedad con fecha 5 de noviembre de 2025.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

2 BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS

2.1. Normas contables profesionales aplicadas

Los estados financieros individuales intermedios condensados de la Sociedad han sido preparados conforme a las Normas de Contabilidad NIIF (en adelante "NIIF") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de IASB, incorporadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE"). La CNV, a través de la Resolución General N° 622/13, estableció la aplicación de las Resoluciones Técnicas N° 26 y 29 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 oferta pública de la Ley N° 17.811 y modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que soliciten autorización para estar incluidas en el citado régimen.

2.2. Bases de presentación

Los presentes estados financieros individuales intermedios condensados correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 se prepararon de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad ("NIC") 34.

Estos estados financieros individuales intermedios condensados no incluyen toda la información requerida por las Normas de Contabilidad NIIF para la presentación de estados financieros completos y deben leerse en conjunto con los estados financieros de la Sociedad por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024, los que han sido preparados de acuerdo con las NIIF.

Bajo las NIIF las compañías deben definir su moneda funcional, la cual puede diferir de la moneda de presentación, requiriéndose definir la misma de acuerdo a los criterios establecidos por la NIC 21 "Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera". En función de lo establecido por la mencionada norma, considerando las principales actividades de la Sociedad y la moneda del entorno económico primario en el que operan las entidades, la Administración y el Directorio han definido para la Sociedad, el dólar estadounidense ("US\$") como moneda funcional.

De acuerdo con lo establecido por la Resolución General N° 562 de la CNV, la Sociedad debe presentar sus estados financieros en pesos. En consecuencia, los montos obtenidos por el proceso de remediación a dólares estadounidenses (moneda funcional) fueron convertidos a pesos (moneda de presentación) de acuerdo con lo establecido por la NIC 21.

Con fines comparativos, los presentes estados financieros individuales intermedios condensados incluyen cifras y otra información correspondiente al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2024 y por el período de nueve y tres meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, que son parte integrante de los estados financieros intermedios condensados mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del período actual.

Los estados financieros intermedios condensados correspondientes a los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024 no han sido auditados. En opinión del Directorio de la Sociedad contemplan todos los ajustes necesarios para ser presentados sobre bases uniformes con los estados financieros anuales. Los resultados por los períodos de nueve y tres 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.

De corresponder, se han reclasificado ciertas cifras de los estados financieros intermedios condensados al 30 de septiembre de 2024, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente ejercicio.

A la fecha de los presentes estados financieros individuales intermedios condensados, no hay cambios por estacionalidad que afecten a la Sociedad.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

2.3. Políticas contables aplicables

Las políticas contables adoptadas para estos estados financieros individuales intermedios condensados son consistentes con las aplicadas en los estados financieros correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 y se encuentran expuestas en la Nota 2 de dichos estados financieros, excepto por el gasto por impuesto a las ganancias que se reconoce en cada período intermedio con base en la mejor estimación de la tasa promedio ponderada del impuesto a las ganancias anual esperada para el año financiero completo.

2.4. Nuevas normas contables

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

En el período han entrado en vigor las siguientes normas o modificaciones de normas:

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.

Las nuevas normas vigentes y con posibilidad de adopción anticipada mencionadas anteriormente fueron evaluadas por la Compañía concluyendo que las mismas no tuvieron un impacto significativo en los presentes estados financieros individuales intermedios condensados.

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

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.

3 ADMINISTRACION DE RIESGOS FINANCIEROS

Las actividades de la Sociedad exponen a la misma a diversos riesgos financieros en el contexto de una empresa radicada en la Argentina y con sus operaciones en dicho país: riesgo de mercado financiero (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precio), riesgo crediticio y riesgo de liquidez. La Gerencia tiene responsabilidad por el establecimiento y supervisión del marco, políticas y procedimientos de gestión de riesgos de la Sociedad. Los estados financieros intermedios condensados 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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 no se han producido cambios significativos en los factores de riesgos financieros y las políticas de gestión de los mismos, respecto de lo expuesto en la Nota 3 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2024, con excepción de lo mencionado en la Nota 1.3.3.3 respecto al mercado de cambios.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

4 INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORIA

Los siguientes cuadros muestran los activos y pasivos financieros por categoría de instrumento financiero y una conciliación con la línea expuesta en el estado de situación financiera intermedio condensado, según corresponda.

Activos financieros:

30 de septiembre de 2025		
Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Otros créditos (Nota 10) (1)	-	63.729.741
Créditos por ventas (Nota 11)	-	223.280.717
Instrumentos derivados (Nota 19)	1.120.000	1.120.000
Otros activos financieros (Notas 7 y 13)	60.111.427	96.400.984
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 14)	-	599.779.418
923.079.433	61.231.427	984.310.860

31 de diciembre 2024		
Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Otros créditos (Nota 10) (1)	-	41.873.183
Créditos por ventas (Nota 11)	-	116.763.457
Otros activos financieros (Notas 7 y 13)	23.804.781	23.804.781
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 14)	-	25.715.067
184.351.707	23.804.781	208.156.488

(1) El rubro Otros créditos adicionalmente contiene activos no financieros tales como créditos impositivos y anticipos.

Pasivos financieros:

30 de septiembre de 2025		
Pasivos financieros a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Deudas financieras (Nota 18)	-	3.157.429.022
Instrumentos derivados (Nota 19)	225.000	225.000
Pasivos por arrendamientos (Nota 17)	-	23.966.204
Cuentas por pagar y otros pasivos a pagar (Nota 20)	-	356.508.931
3.537.904.157	225.000	3.538.129.157

31 de diciembre 2024	
Pasivos financieros a costo amortizado	Total
Deudas financieras (Nota 18)	1.482.344.279
Pasivos por arrendamientos (Nota 17)	18.810.138
Cuentas por pagar y otros pasivos a pagar (Nota 20)	300.745.955
1.801.900.372	1.801.900.372

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

Las ganancias y pérdidas de los instrumentos financieros son imputadas a las siguientes categorías:

Por el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025			
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Intereses ganados y otros (Nota 25)	11.159.821	-	11.159.821
Intereses perdidos y otros (Nota 25)	(124.139.513)	-	(124.139.513)
Diferencias de cambio, netas (Nota 25)	(11.318.229)	-	(11.318.229)
Descuento de provisión para abandono y taponamiento de pozos (Nota 25)	(2.027.052)	-	(2.027.052)
Descuento de arrendamientos (Nota 25)	(1.768.285)	-	(1.768.285)
Cambios valor razonable de inversiones en otros activos financieros (Nota 7 y Nota 25)	-	4.842.506	4.842.506
Resultados por fondos comunes de inversión (Nota 25)	2.324.553	-	2.324.553
	(125.768.705)	4.842.506	(120.926.199)

Por el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024			
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Intereses ganados y otros (Nota 25)	3.730.774	-	3.730.774
Intereses perdidos y otros (Nota 25)	(28.562.817)	-	(28.562.817)
Diferencias de cambio, netas (Nota 25)	(12.037.925)	-	(12.037.925)
Descuento de provisión para abandono y taponamiento de pozos (Nota 25)	(2.025.777)	-	(2.025.777)
Descuento de arrendamientos (Nota 25)	(1.316.546)	-	(1.316.546)
Cambios valor razonable de inversiones en otros activos financieros (Nota 7 y Nota 25)	-	(564.489)	(564.489)
Resultados por fondos comunes de inversión (Nota 25)	900.146	-	900.146
	(39.312.145)	(564.489)	(39.876.634)

Estimación de valor razonable

La siguiente tabla analiza los instrumentos financieros registrados a valor razonable, por método de valoración.

Los diferentes niveles se han definido de la siguiente manera:

- Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos (Nivel 1).
- Datos de entrada distintos de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, como precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios) (Nivel 2).
- Entradas para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables (es decir, entradas no observables) (Nivel 3).

La siguiente tabla presenta los activos de la Sociedad que se miden a valor razonable al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
30 de septiembre de 2025			
Activos Financieros a valor razonable por ganancias y pérdidas	-	-	33.826.690
Otros activos financieros (Nota 7)	-	-	-
Inversiones en activos financieros (Nota 13)	62.574.294	-	-
Instrumentos derivados activos (Nota 19)	-	1.120.000	-
Instrumentos derivados pasivos (Nota 19)	-	(225.000)	-
31 de diciembre de 2024			
Activos Financieros a valor razonable por ganancias y pérdidas	-	-	23.804.781
Otros activos financieros (Nota 7)	-	-	-

La valuación de inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en resultados cuyos precios de mercado no son observables requiere que la Sociedad realice estimaciones significativas debido a la ausencia de valores de mercado cotizados, la falta inherente de liquidez y la naturaleza a largo plazo de dichos activos. La Sociedad revisa periódicamente distintos factores entre los que se encuentran las operaciones de financiación y venta con terceros, el rendimiento actual y las expectativas futuras de la inversión en particular, los cambios en las perspectivas del mercado y el entorno de financiación de terceros, entre otros.

El valor razonable de dichas inversiones es determinado en función de la información más reciente disponible de cada compañía o en función del costo de adquisición si este representa la mejor estimación del valor razonable.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

5 PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO Y ACTIVOS INTANGIBLES

La evolución de los rubros propiedad, planta y equipo y activos intangibles y el de su correspondiente depreciación acumulada, por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024, es la siguiente:

	Inmuebles	Propiedades de O&G, maquinarias y equipos	Activos de exploración y evaluación sin depreciar	Costos de abandono de pozos e instalaciones	Obras en curso	Materiales y repuestos	Provisión por obsolescencia de materiales y repuestos	Otros activos fijos	Subtotal	Intangibles	Total
Costo											
Al 1° de enero de 2024	16.918.725	765.373.710	19.758.428	3.234.646	353.727.915	46.451.467	(3.746.352)	15.455.730	1.217.174.269	6.640.627	1.223.814.896
Adiciones	-	18.486.979	30.361.160	-	379.159.937	89.909.996	(453.796)	3.349.271	520.813.547	639.963	521.453.510
Disminución	-	(7.312.638)	-	(889.655)	(559.090)	(2.455.769)	-	(1.748.833)	(12.965.985)	-	(12.965.985)
Transferencias	529.894	664.277.461	(80.912)	-	(600.254.029)	(65.604.201)	-	1.131.787	-	-	-
Adquisición participación Consorcio CNQ7 (1)	-	50.389.746	-	-	171.071	1.219.886	(24.563)	-	51.756.140	5.757	51.761.897
Diferencia de conversión	4.818.146	263.639.287	9.078.018	885.062	96.110.685	1.868.671	(1.036.920)	4.610.600	379.973.549	1.881.520	381.855.069
Al 31 de diciembre de 2024	22.266.765	1.754.854.545	59.116.694	3.230.053	228.356.489	71.390.050	(5.261.631)	22.798.555	2.166.751.520	9.167.867	2.165.919.387
Adiciones	-	1.414.183	9.091.781	1.339.602	263.916.906	61.697.539	(829.103)	1.770.581	338.401.489	266.384	338.667.873
Disminución	-	(1.024.181)	-	-	(189.031)	(3.694.403)	-	(5.986.601)	(10.894.216)	-	(10.894.216)
Transferencias	-	306.390.734	-	-	(253.987.475)	(52.671.400)	-	268.141	-	-	-
Reclasificación a activos disponibles para la venta (1.3.2)	-	(157.166.832)	-	(1.282.685)	(58.919.107)	(8.683.654)	1.665.886	(540.176)	(224.906.568)	-	(224.906.568)
Diferencia de conversión	7.508.560	622.855.869	20.967.147	1.069.329	103.238.896	27.086.950	(1.774.270)	7.764.018	788.716.499	3.156.108	791.872.607
Al 30 de septiembre de 2025	29.775.325	2.527.324.318	89.175.622	4.356.299	282.416.678	95.145.082	(6.199.118)	26.074.518	3.048.068.724	12.590.359	3.060.659.083
Depreciación											
Al 1° de enero de 2024	(5.107.252)	(322.791.703)	-	(1.517.998)	-	-	-	(14.492.113)	(343.909.066)	(5.892.719)	(349.801.785)
Depreciación del período	(807.679)	(169.260.928)	-	(190.357)	-	-	-	(1.832.628)	(172.091.592)	(885.262)	(172.976.854)
Disminución	-	1.703.253	-	-	-	-	-	1.748.799	3.452.052	-	3.452.052
Adquisición participación Consorcio CNQ7 (1)	-	(22.193.305)	-	-	-	-	-	-	(22.193.305)	(5.757)	(22.199.062)
Diferencia de conversión	(1.553.060)	(107.204.719)	-	(410.399)	-	-	-	(4.103.240)	(113.271.418)	(1.726.053)	(114.997.471)
Al 31 de diciembre de 2024	(7.467.991)	(619.747.402)	-	(2.118.754)	-	-	-	(18.679.182)	(648.013.329)	(8.509.791)	(656.523.120)
Depreciación del período	(532.547)	(237.703.695)	-	(365.527)	-	-	-	(2.099.446)	(240.701.215)	(439.658)	(241.140.873)
Disminución	-	291.333	-	-	-	-	-	5.986.601	6.277.934	-	6.277.934
Reclasificación a activos disponibles para la venta (1.3.2)	-	69.570.608	-	1.273.594	-	-	-	407.547	71.251.749	-	71.251.749
Diferencia de conversión	(2.609.206)	(251.038.246)	-	(804.555)	-	-	-	(6.394.175)	(260.846.182)	(2.942.613)	(263.788.795)
Al 30 de septiembre de 2025	(10.609.744)	(1.038.627.402)	-	(2.015.242)	-	-	-	(20.778.655)	(1.072.031.043)	(11.892.062)	(1.083.923.105)
Importe neto en libros al 30 de septiembre de 2025	19.165.581	1.488.696.916	89.175.622	2.341.057	282.416.678	95.145.082	(6.199.118)	5.295.863	1.976.037.681	698.297	1.976.735.978
Importe neto en libros al 31 de diciembre de 2024	14.798.774	1.135.107.143	59.116.694	1.111.299	228.356.489	71.390.050	(5.261.631)	4.119.373	1.508.738.191	658.076	1.509.396.267

(1) Ver Nota 1.3.3 de los estados financieros individuales al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

6 ACTIVOS POR DERECHO DE USO

La evolución de los activos por derecho de uso de la Sociedad por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 por aplicación de la NIIF 16 es la siguiente:

	Activos por derecho de uso (1)
Costo	
Al 31 de diciembre de 2023	20.612.337
Diferencia de conversión	5.699.658
Al 31 de diciembre de 2024	26.311.995
Diferencia de conversión	8.872.649
Al 30 de septiembre de 2025	35.184.644
Depreciación	
Al 31 de diciembre de 2023	(7.167.090)
Cargo por depreciación del ejercicio	(2.169.870)
Diferencia de conversión	(1.981.821)
Al 31 de diciembre de 2024	(11.318.781)
Cargo por depreciación del periodo	(1.735.016)
Diferencia de conversión	(3.816.798)
Al 30 de septiembre de 2025	(16.870.595)
Importe neto en libros al 30 de septiembre de 2025	18.314.049
Al 31 de diciembre de 2024	14.993.214

(1) Corresponden a instalaciones de producción: Motocompresores y motogeneradores.

Al 30 de septiembre, la Sociedad no ha identificado la existencia de arrendamientos significativos a corto plazo ni arrendamientos de bajo valor.

7 OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

El siguiente cuadro muestra en forma agrupada el valor de las inversiones en otros activos financieros al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	30.09.2025	31.12.2024
Valor de las inversiones en otros activos financieros	33.826.690	23.804.781

Los principales movimientos ocurridos durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	Inversiones en otros activos financieros
Saldo al 31 de diciembre de 2023	35.571.800
Cambios en el valor razonable	(2.417.898)
Reclasificaciones (1)	(19.032.101)
Diferencia de conversión	9.682.980
Saldo al 31 de diciembre de 2024	23.804.781
Aumentos	51.361
Cambios en el valor razonable	1.706.960
Diferencia de conversión	8.263.588
Saldo al 30 de septiembre de 2025	33.826.690

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

(1) Con la adquisición de ExxonMobil Exploration Argentina S.R.L. que se menciona en la Nota 1.3.4 de los estados financieros individuales al 31 de diciembre de 2024, Pluspetrol S.A. pasó a tener influencia significativa en Oleoductos del Valle S.A., por lo que el saldo se reclasificó al rubro inversiones en asociadas.

A continuación, se detallan las inversiones en sociedades:

Sociedades	Actividad principal	Clase	Porcentaje de participación	30.09.2025	31.12.2024
YPF Gas S.A.	Fraccionamiento, envasado, distribución y transporte de gas para uso industrial y/o doméstico.	"B"	15%	33.774.381	23.804.781
Fideicomiso Añelo	Financiación y ejecución de obras en rutas en la localidad de Añelo	-	13,3%	52.309	-

El cargo a resultados del período por participación en sociedades por los períodos de nueve meses finalizados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 fueron los siguientes:

	30.09.2025	30.09.2024
Cambios en el valor razonable YPF Gas S.A.	1.706.960	2.199.661
Cambios en el valor razonable Oleoductos del Valle S.A.	-	(2.428.337)
Dividendos recibidos YPF Gas S.A.	763.504	300.000
	2.470.464	71.324

8 INVERSIONES EN ASOCIADAS

El siguiente cuadro muestra en forma agrupada el valor de las inversiones en asociadas al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	30.09.2025	31.12.2024
Valor de las inversiones en asociadas	114.173.123	19.052.101

Los principales movimientos ocurridos durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	Inversiones en asociadas
Saldo al 31 de diciembre de 2023	-
Adiciones (1)	20.000
Reclasificaciones (2)	19.032.101
Saldo al 31 de diciembre de 2024	19.052.101
Adiciones (1)	60.423.386
Cambios en el valor patrimonial proporcional	8.428.300
Diferencia por conversión	26.269.336
Saldo al 30 de septiembre de 2025	114.173.123

(1) VMOS S.A. es una sociedad constituida por YPF S.A. el 12 de septiembre de 2024 cuyo objetivo principal es construir y desarrollar un proyecto para la explotación del oleoducto Allen – Punta Colorada, una terminal de carga y descarga, una playa de tanques y las instalaciones accesorias asociadas a dichos activos, para realizar actividades relacionadas con el transporte, almacenaje y embarque de petróleo crudo.

En base a un acuerdo de suscripción de acciones firmado el 13 de diciembre de 2024, la Sociedad ejerció la opción prevista en su acuerdo de opción y realizó un aporte de capital en VMOS S.A. por AR\$20.000.000, convirtiéndose en accionista con una participación del 22,5% y suscribiendo el correspondiente acuerdo de transporte en firme.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

En el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 la Sociedad realizó nuevos aportes por AR\$ 60.423 millones, pasando a tener una participación del 16,33% debido a que también hubo aportes de capital de los accionistas Shell, Chevron y Tecpetrol.

(2) Ver Nota 7.

A continuación, se detallan las inversiones en asociadas:

Sociedades	Actividad principal	Clase	Porcentaje de participación	30.09.2025	31.12.2024
Oleoductos del Valle S.A.	Transporte de hidrocarburos.	"A"	11,90%	41.697.157	19.032.101
VMOS S.A.	Transporte de hidrocarburos.	"A"	16,33%	72.475.966	20.000

El cargo a resultados por cambios en el valor patrimonial proporcional de las inversiones en asociadas por los periodos de nueve meses finalizados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 fueron los siguientes:

	30.09.2025	30.09.2024
Oleoductos del Valle S.A.	14.496.159	-
VMOS S.A.	(6.067.859)	-
	8.428.300	-

Los activos, pasivos y patrimonio de las inversiones en asociadas al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se detallan a continuación:

	Oleoductos del Valle S.A.		VMOS S.A. (3)
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025
	US\$	US\$	US\$
Estado de situación financiera			
Activo no corriente	1.812.794.997	1.458.982.554	1.251.932.938
Activo corriente	119.209.828	123.108.853	103.457.335
Total activo	1.932.004.824	1.582.091.408	1.355.390.273
Patrimonio	253.910.349	154.974.435	321.677.748
Pasivo no corriente	1.407.694.069	1.200.370.236	843.765.270
Pasivo corriente	270.400.407	226.746.737	189.947.255
Total pasivo	1.678.094.475	1.427.116.973	1.033.712.525

(3) Al 31 de diciembre de 2024 la participación en VMOS S.A. se encontraba valuada al costo.

9 INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS

El siguiente cuadro muestra el valor de las inversiones en subsidiarias al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	30.09.2025	31.12.2024
Valor de las inversiones en subsidiarias (1)	2.361.990.700	1.809.423.209

(1) Incluye el valor patrimonial proporcional de la inversión, la propiedad minera (incluyendo la amortización y el efecto del impuesto diferido correspondiente del periodo), y el valor llave, tal como se detalla en la nota 1.3.4 de los estados financieros individuales al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

Los principales movimientos ocurridos durante el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 y durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	Inversiones en subsidiarias
Saldo al 31 de diciembre de 2023	-
Compra de participación en Sociedades (2)	1.809.423.209
Saldo al 31 de diciembre de 2024	1.809.423.209
Cambios en el valor patrimonial proporcional	(51.510.940)
Diferencia por conversión	604.078.431
Saldo al 30 de septiembre de 2025	2.361.990.700

- (2) El 16 de diciembre de 2024 la Compañía adquirió el 100% de participación en Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L., tal como se detalla en la nota 1.3.4 de los estados financieros individuales al 31 de diciembre de 2024.

Los porcentajes de participación al final de cada periodo fueron los siguientes:

Compañía	País	% de participación		
		Control directo	Control indirecto	Total
Pluspetrol Neuquen Basin B.V.	Países Bajos	100%	-	100%
Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.	Argentina	30%	70%	100%

El cargo a resultados por cambios en el valor patrimonial proporcional de las inversiones en subsidiarias por los periodos de nueve meses finalizados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 fueron los siguientes:

	30.09.2025	30.09.2024
Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L. (3)	(48.282.357)	-
Pluspetrol Neuquen Basin B.V.	(3.228.583)	-
	(51.510.940)	-

- (3) Adicionalmente incluye el efecto de la amortización de la propiedad minera neta de impuesto diferido por AR\$ 4.139.994 miles.

Los activos, pasivos y patrimonio de las inversiones en subsidiarias al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se detallan a continuación:

	Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.		Pluspetrol Neuquen Basin B.V.	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
	US\$	US\$	US\$	US\$
Estado de situación financiera				
Activo no corriente	1.060.579.804	843.163.824	584.342.475	610.648.088
Activo corriente	102.062.912	112.169.892	-	-
Total activo	1.162.642.716	955.333.716	584.342.475	610.648.088
Patrimonio	834.774.964	872.354.411	581.598.954	610.648.088
Pasivo no corriente	140.062.068	255.637	-	-
Pasivo corriente	187.805.684	82.723.668	2.743.521	-
Total pasivo	327.867.752	82.979.305	2.743.521	-

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

10 OTROS CRÉDITOS

El rubro otros créditos al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se compone por los siguientes conceptos:

	30.09.2025	31.12.2024
No Corrientes:		
Anticipos otorgados para desarrollo de proyectos (1)	111.972.935	71.281.470
Sociedades relacionadas (Nota 28)	192.932.875	-
	304.905.810	71.281.470
	30.09.2025	31.12.2024
Corrientes:		
IVA crédito fiscal	53.110.981	51.981.692
A recuperar de consorcios y consorcistas	28.139.185	25.976.795
Sociedades relacionadas (Nota 28)	20.629.147	8.667.330
Anticipos a proveedores	17.077.939	21.869.794
Impuesto a las ganancias	22.466.853	585.571
Anticipos otorgados para desarrollo de proyectos (1)	8.942.310	11.232.528
Impuesto a los ingresos brutos	526.257	2.748.607
Gastos pagados por adelantado	4.209.920	2.007.777
Préstamos al personal	1.928.255	596.300
Subsidios a los hidrocarburos	559.979	548.666
Anticipo de sueldos	-	38.745
Depósitos en garantía	40.368	85.658
Diversos	12.432.807	5.998.434
	170.064.001	132.337.897

(1) Incluye anticipos otorgados a Oleoductos del Valle S.A., YPF S.A. y Oiltanking EBYTEM S.A. para el desarrollo de proyectos de inversión

11 CRÉDITOS POR VENTAS

El rubro créditos por ventas al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se compone por los siguientes conceptos:

	30.09.2025	31.12.2024
No Corrientes:		
Deudores morosos y en gestión judicial	2.028.163	1.289.281
Previsión para deudores incobrables	(2.028.163)	(1.289.281)
	-	-
	30.09.2025	31.12.2024
Corrientes:		
Deudores comunes	223.280.717	116.763.457
	223.280.717	116.763.457

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 la previsión para deudores incobrables presentó la siguiente evolución:

	<u>Saldos al comienzo del ejercicio</u>	<u>Aumento</u>	<u>Disminuciones</u>	<u>Diferencia por conversión</u>	<u>31 de diciembre de 2024</u>
Activo no corriente:					
Previsión para deudores incobrables	(1.106.180)	-	-	(183.101)	(1.289.281)
Total	(1.106.180)	-	-	(183.101)	(1.289.281)
	<u>Saldos al comienzo del período</u>	<u>Aumentos</u>	<u>Disminuciones</u>	<u>Diferencia por conversión</u>	<u>30 de septiembre de 2025</u>
Activo no corriente:					
Previsión para deudores incobrables	(1.289.281)	-	-	(738.882)	(2.028.163)
Total	(1.289.281)	-	-	(738.882)	(2.028.163)

12 INVENTARIOS

Este rubro comprende:

	<u>30.09.2025</u>	<u>31.12.2024</u>
Petróleo crudo	20.623.218	13.215.544
Insumos	4.960.606	2.775.998
GLP	523.514	227.242
	<u>26.107.338</u>	<u>16.218.784</u>

13 INVERSIONES EN ACTIVOS FINANCIEROS

Este rubro comprende:

	<u>30.09.2025</u>	<u>31.12.2024</u>
Plazos fijos	36.289.557	-
Títulos públicos	26.284.737	-
	<u>62.574.294</u>	<u>-</u>

14 EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

Para propósitos de presentación del estado de situación financiera y del estado de flujo de efectivo, el efectivo y equivalentes de efectivo incluyen los siguientes conceptos:

	<u>30.09.2025</u>	<u>31.12.2024</u>
Bancos	557.896.418	25.715.067
Plazos fijos	39.675.000	-
Títulos públicos	2.208.000	-
	<u>599.779.418</u>	<u>25.715.067</u>

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

15 PROVISIONES

El rubro provisiones al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se compone por los siguientes conceptos:

	30.09.2025	31.12.2024
No Corrientes:		
Provisión plan de incentivos al personal (1)	33.509.178	12.967.380
Provisión para abandono y taponamiento de pozos (2)	8.576.551	10.176.062
Provisión para litigios	89.999	90.000
	42.175.728	23.233.442
	30.09.2025	31.12.2024
Corrientes:		
Provisión plan de incentivos al personal (1)	5.446.954	1.771.094
Provisión para abandono y taponamiento de pozos (2)	4.627.485	3.460.553
	10.074.439	5.231.647

(1) La evolución de la provisión del plan de incentivos al personal al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024
Reconocimiento inicial	14.738.474	12.100.632
Adiciones	22.676.803	2.118.253
Utilización	(3.907.010)	(2.464.989)
Diferencia por conversión	5.447.865	2.984.578
Saldo final	38.956.132	14.738.474

(2) La evolución de la provisión por abandono y taponamiento de pozos al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024
Reconocimiento inicial	13.636.615	9.687.750
Adición	3.334.796	278.484
Reclasificación a pasivos relacionados con activos disponibles para la venta (1.3.2)	(8.157.325)	-
Descuento de provisión	2.027.052	1.642.790
Utilización	(2.499.811)	(969.224)
Diferencia por conversión	4.862.709	2.996.815
Saldo final	13.204.036	13.636.615

16 IMPUESTO A LAS GANANCIAS

De acuerdo con la NIC 34, en los períodos intermedios, el cargo a resultados por impuesto a las ganancias se reconoce sobre la base de la mejor estimación a la fecha de la tasa impositiva efectiva proyectada al cierre del ejercicio. La tasa efectiva estimada por la Sociedad en los períodos intermedios puede luego diferir de la finalmente resultante al cierre del ejercicio anual.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias por los periodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

	Por los periodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de		Por los periodos de tres meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2025	2024	2025	2024
Impuesto a las ganancias corriente	-	(65.110.458)	-	(13.680.873)
Resultado por provisión en exceso al 31 de diciembre de 2024	2.005.255	-	-	-
Impuesto a las ganancias diferido	6.464.769	136.565.343	3.412.791	21.458.884
Impuesto a las ganancias	8.470.024	71.454.885	3.412.791	7.778.011

17 PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS

A continuación, se expone la evolución del pasivo por arrendamiento:

	Pasivo por arrendamientos
Pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre de 2023	16.078.921
Descuento de arrendamientos	1.866.882
Pagos por arrendamientos	(3.581.756)
Diferencia por conversión	4.446.091
Pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre de 2024	18.810.138
Descuento de arrendamientos	1.768.285
Pagos por arrendamientos	(2.955.173)
Diferencia por conversión	6.342.954
Pasivos por arrendamientos al 30 de septiembre de 2025	23.966.204

La actualización financiera devengada en el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 proveniente de los contratos por arrendamientos se encuentran expuestos en la línea “Actualizaciones financieras” en el rubro “Gastos financieros” del estado de resultados integrales individual.

A continuación, se expone la apertura de los pasivos por arrendamientos registrados por la Sociedad al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, de acuerdo a su vencimiento final y las tasas efectivas de descuento utilizadas:

	Tasa efectiva anual utilizada	30 de septiembre de 2025	31 de diciembre de 2024
De dos a tres años	9,54%	-	-
De tres a cuatro años	9,54%	-	-
De cuatro a cinco años	9,54%	-	-
Más de cinco años	9,54%	23.966.204	18.810.138
Total		23.966.204	18.810.138

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, los vencimientos de los pasivos relacionados con los contratos por arrendamiento son:

	30 de septiembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Hasta un año	1.798.357	1.197.834
Pasivos por arrendamientos corrientes	1.798.357	1.197.834
De 2 a 5 años	9.866.670	6.513.633
A partir del 6° año	12.301.177	11.098.671
Pasivos por arrendamientos no corrientes	22.167.847	17.612.304
Total	23.966.204	18.810.138

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

18 DEUDAS FINANCIERAS

	30 de septiembre de 2025		31 de diciembre de 2024	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No corriente
Préstamos financieros con terceros	413.394.216	497.524.500	241.594.427	579.659.522
Préstamos financieros con sociedades relacionadas (Nota 28)	147.207.354	783.359.440	75.866.533	585.223.797
Obligaciones negociables (1)	37.788.390	1.278.155.122	-	-
	598.389.960	2.559.039.062	317.460.960	1.164.883.319

A continuación, se incluye la evolución de la deuda financiera por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024:

	Préstamos con terceros	Préstamos con sociedades relacionadas	Obligaciones negociables
Saldos al 31 de diciembre de 2023	244.090.109	121.271.976	-
Obtención de préstamos	550.784.333	798.466.935	-
Pago de préstamos	(64.938.392)	(325.529.500)	-
Pago de intereses	(8.326.076)	(3.981.976)	-
Intereses devengados	22.421.970	14.592.117	-
Diferencia por conversión	77.222.005	56.270.778	-
Saldos al 31 de diciembre de 2024	821.253.949	661.090.330	-
Obtención de préstamos	90.265.020	24.106.721	-
Emisión de obligaciones negociables (1)	-	-	1.063.488.207
Pago de préstamos	(229.276.924)	(2.996.874)	-
Pago de intereses	(19.056.294)	(23.011.867)	-
Intereses devengados	38.825.713	41.668.178	40.981.950
Diferencia por conversión	208.907.252	229.710.306	211.473.355
Saldos al 30 de septiembre de 2025	910.918.716	930.566.794	1.315.943.512

(1) Pluspetrol S.A. emitió obligaciones negociables con las siguientes características:

Clase 1:

- **Monto:** US\$ 74.164.370
- **Vencimiento:** 27 de enero de 2028
- **Tasa de interés:** 6% anual, con pago semestral (con excepción del primer pago de interés que es a los nueve meses de la emisión y el último pago de interés que es a los tres meses de la fecha de pago de intereses previa al vencimiento).

Clase 2:

- **Monto:** US\$ 123.020.337
- **Vencimiento:** 27 de enero de 2028
- **Tasa de interés:** 7,5% anual, con pago semestral (con excepción del primer pago de interés que es a los nueve meses de la emisión y el último pago de interés que es a los tres meses de la fecha de pago de intereses previa al vencimiento).

Clase 3:

- **Monto:** US\$ 90.722.914
- **Vencimiento:** 30 de abril de 2028
- **Tasa de interés:** 7,25% anual, con pago semestral (con excepción del primer pago de interés que es a los nueve meses de la emisión y el último pago de interés que es a los tres meses de la fecha de pago de intereses previa al vencimiento).

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

Clase 4:

- **Monto:** US\$ 450.000.000
- **Vencimiento:** 30 de mayo de 2032
- **Tasa de interés:** 8,5% anual, con pago semestral.

Clase 4 adicional:

- **Monto:** US\$ 200.000.000
- **Vencimiento:** 30 de mayo de 2032
- **Tasa de interés:** 8,5% anual, con pago semestral.

Se detalla a continuación el saldo de las obligaciones negociables abierto por emisión:

Clase	Fecha de emisión	30 de septiembre de 2025				Total
		Valor nominal	Costos de la transacción	Intereses	Diferencia por conversión	
Clase 1	27/1/2025	77.798.424	(577.930)	3.736.543	24.887.097	105.844.134
Clase 2	27/1/2025	129.048.334	(956.718)	7.703.441	41.492.594	177.287.651
Clase 3	30/4/2025	105.692.195	(880.313)	3.658.624	19.637.700	128.108.206
Clase 4	30/5/2025	532.350.000	(14.106.036)	18.090.141	87.345.842	623.679.947
Clase 4 adicional	30/6/2025	237.800.000	(2.679.749)	7.793.201	38.110.122	281.023.574
Total		1.082.688.953	(19.200.746)	40.981.950	211.473.355	1.315.943.512

Se detalla a continuación el saldo de los préstamos vigentes abiertos por categoría:

			30 de septiembre de 2025		31 de diciembre de 2024	
	Tasa de interés	Vencimiento	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
<u>En monedas distintas del peso</u>						
Préstamos financieros con bancos	Entre 3% y 15%	2025 - 2030	261.815.022	286.350.000	122.106.656	393.436.942
Préstamos financieros con sociedades relacionadas	Entre 3% y 8%	2025-2030	147.207.354	783.359.440	75.866.533	585.223.797
Financiación de importaciones	Entre 15,75% y 16%	2025	766.818	-	993.531	-
Préstamos no bancarios	Entre 0% y 2%	2025 - 2030	150.812.376	211.174.500	118.494.240	186.222.580
Obligaciones negociables	Entre 6% y 8,5%	2028-2032	37.788.390	1.278.155.122	-	-
			598.389.960	2.559.039.062	317.460.960	1.164.883.319

Pluspetrol S.A. celebró varios contratos de préstamo en los que asumió ciertas obligaciones habituales para estos tipos de financiamientos. Entre ellas se incluyen restricciones en la venta de ciertos activos, en los cambios de control y en la obtención de deuda adicional, entre otras. Al 30 de septiembre de 2025, la Sociedad ha cumplido con todas estas obligaciones.

19 INSTRUMENTOS DERIVADOS

Instrumentos derivados activos:

Corriente	30.09.2025	31.12.2024
Instrumentos derivados (1)	1.120.000	-
	1.120.000	-

Instrumentos derivados pasivos:

Corriente	30.09.2025	31.12.2024
Instrumentos derivados (1)	225.000	-
	225.000	-

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

- (1) Corresponden a contratos a plazo no entregables (Non-Deliverable Forwards, NDF) celebrados para cubrir la exposición a riesgos cambiarios. Estos instrumentos se liquidan por diferencia en efectivo al vencimiento de los mismos. Los mismos se encuentran valuados a valor razonable.

La composición de los instrumentos derivados al 30 de septiembre de 2025 es la siguiente:

Instrumentos derivados activos:

Monto del instrumento	Fecha de vencimiento	Tipo de cambio pactado
US\$ 5.000.000	30/12/2025	1551,00
US\$ 5.000.000	30/12/2025	1547,00
US\$ 5.000.000	28/11/2025	1525,00
US\$ 5.000.000	30/12/2025	1562,50
US\$ 5.000.000	30/12/2025	1563,00

Instrumentos derivados pasivos:

Monto del instrumento	Fecha de vencimiento	Tipo de cambio pactado
US\$ 10.000.000	31/10/2025	1514,00
US\$ 5.000.000	30/12/2025	1611,00

20 CUENTAS POR PAGAR Y OTROS PASIVOS A PAGAR

No corriente	30.09.2025	31.12.2024
Otras deudas	6.210.000	7.297.272
	6.210.000	7.297.272
Corriente	30.09.2025	31.12.2024
Sociedades relacionadas (Nota 28)	92.517.558	84.519.925
Proveedores terceros	181.265.180	174.315.246
Sueldos y cargas sociales a pagar	31.961.893	23.942.207
Otras deudas	44.554.300	10.662.006
Anticipo de clientes	-	9.299
	350.298.931	293.448.683

21 CARGAS FISCALES

	30.09.2025	31.12.2024
Regalías	11.064.875	8.718.328
Impuesto a los ingresos brutos	-	881.588
	11.064.875	9.599.916

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

22 INGRESOS POR VENTAS

Las ventas por tipo de producto por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024, comprenden:

	Por el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de		Por el periodo de tres meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024	2025	2024
Crudo y Líquidos de gas:				
- Local	318.586.248	241.246.004	118.265.140	93.660.796
- Exportación	262.807.042	127.923.868	100.620.298	47.438.646
Gas:				
- Local	234.026.368	109.442.346	112.048.990	59.498.948
- Exportación	69.554.589	35.601.066	25.068.735	9.492.264
Ingresos por servicios de perforación	47.306.153	26.154.741	16.894.028	8.141.735
Ingresos por servicios de asistencia técnica	6.026.979	5.215.620	1.881.018	1.911.530
Ingresos por servicios de compresión y fraccionamiento	4.196.788	2.383.346	1.728.486	941.403
	942.504.167	547.966.991	376.506.695	221.085.322
Momento del reconocimiento de ingresos:	2025	2024	2025	2024
En un momento determinado	884.974.247	514.213.284	356.003.163	210.090.654
A través del tiempo	57.529.920	33.753.707	20.503.532	10.994.668
	942.504.167	547.966.991	376.506.695	221.085.322

23 GASTOS POR NATURALEZA

La Sociedad presenta el estado de resultados integrales clasificando los gastos según su función como parte de las líneas de “Costos de producción”, “Gastos de administración y comercialización”, y “Gastos de exploración”. A continuación, se brinda la información adicional a revelar requerida sobre la naturaleza de los gastos y su relación con la función dentro de la Sociedad por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024.

	Por el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de				2024
	2025				Total
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Gastos de exploración	Total	
Depreciación de bienes de uso	236.206.670	4.934.203	-	241.140.873	121.968.875
Mantenimiento y gastos de operación	129.183.930	-	-	129.183.930	83.214.749
Sueldos y jornales y cargas sociales	73.087.038	49.179.660	4.874.285	127.140.983	79.764.916
Regalias	97.675.344	-	-	97.675.344	56.047.824
Compras de crudo y gas para trading	45.509.659	-	-	45.509.659	50.408.767
Materiales e insumos consumidos	30.805.568	-	-	30.805.568	17.457.511
Fletes y gastos de transporte	15.797.353	50.381.050	-	66.178.403	37.871.264
Impuestos, tasas y contribuciones / fondo fiduciario	5.037.956	27.264.358	-	32.302.314	14.611.375
Otros servicios contratados	-	26.950.951	-	26.950.951	20.388.565
Otros gastos de personal	12.364.716	3.023.252	60.867	15.448.835	10.136.217
Gastos de oficina	4.797.050	8.611.284	-	13.408.334	8.526.622
Servidumbre	4.279.078	-	-	4.279.078	2.801.203
Alquileres	3.047.695	-	-	3.047.695	2.271.995
Gastos y comisiones bancarias	-	2.859.032	-	2.859.032	1.594.275
Servicios y honorarios profesionales	-	2.854.124	-	2.854.124	1.716.694
Vigilancia	3.150.456	-	-	3.150.456	1.601.750
Depreciación de activos por derecho de uso	1.735.016	-	-	1.735.016	1.633.838
Seguros	1.605.476	-	-	1.605.476	699.158
Gastos sísmicos, geológicos y geofísicos	-	-	18.693	18.693	22.068
Recupero de gastos	(6.058.199)	-	-	(6.058.199)	(5.030.859)
Gastos varios	225.110	24.711.704	1.820.240	26.757.054	22.641.737
Total	658.449.916	200.769.618	6.774.085	865.993.619	530.348.544

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

Por el periodo de tres meses finalizado el 30 de septiembre de					
	2025				2024
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Gastos de exploración	Total	Total
Depreciación de bienes de uso	89.599.771	4.151.322	-	93.751.093	76.067.041
Mantenimiento y gastos de operación	48.577.654	-	-	48.577.654	31.229.524
Sueldos y jornales y cargas sociales	22.804.294	32.261.605	1.683.483	56.749.382	29.560.042
Regalias	40.147.962	-	-	40.147.962	23.092.783
Compras de crudo y gas para trading	24.121.509	-	-	24.121.509	9.253.704
Materiales e insumos consumidos	10.552.103	-	-	10.552.103	7.667.088
Fletes y gastos de transporte	4.907.351	24.154.804	-	29.062.155	14.492.301
Impuestos, tasas y contribuciones / fondo fiduciario	1.881.541	11.966.701	-	13.848.242	6.049.772
Otros servicios contratados	-	5.759.838	-	5.759.838	4.715.005
Otros gastos de personal	4.392.974	842.333	38.015	5.273.322	3.902.889
Gastos de oficina	1.854.279	3.388.098	-	5.242.377	3.700.108
Servidumbre	1.633.223	-	-	1.633.223	750.207
Alquileres	1.245.163	-	-	1.245.163	926.077
Gastos y comisiones bancarias	-	1.385.345	-	1.385.345	634.933
Servicios y honorarios profesionales	-	1.047.526	-	1.047.526	875.020
Vigilancia	1.104.143	-	-	1.104.143	728.777
Depreciación de activos por derecho de uso	725.019	-	-	725.019	480.691
Seguros	460.128	-	-	460.128	225.145
Gastos sísmicos, geológicos y geofísicos	-	-	6.792	6.792	3.406
Recupero de gastos	(2.075.693)	-	-	(2.075.693)	(1.478.187)
Gastos varios	63.374	10.044.868	419.537	10.527.779	8.634.278
Total	251.994.795	95.002.440	2.147.827	349.145.062	221.510.604

24 OTROS INGRESOS Y EGRESOS OPERATIVOS, NETOS

Por los períodos nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024, comprenden las siguientes partidas:

	Por el periodo de nueve meses finalizado al 30 de septiembre de		Por el periodo de tres meses finalizado al 30 de septiembre de	
	2025	2024	2025	2024
Subsidios a los hidrocarburos	1.342.608	3.692.445	630.232	2.599.857
Desvalorización de materiales	(842.218)	(5.397)	(841.590)	-
Pérdida por venta de PPE y materiales	(598.930)	(1.056.999)	(406.542)	(210.317)
Resultado por venta de participación (1.3.1)	9.765.190	-	9.765.190	-
Resultado esquema Dólar Blend (1)	4.469.615	11.565.899	-	4.039.668
Otros (2)	1.361.181	9.283.144	(1.706.827)	749.274
	15.497.446	23.479.092	7.440.463	7.178.482

- (1) Al 30 de septiembre de 2025 y 2024, incluye la ganancia generada por la aplicación del esquema "Dólar Blend" para exportadores, que les permite liquidar sus productos a un precio compuesto por una combinación de dos tipos de cambio: (i) el 80% del total exportado se valora al tipo de cambio oficial y (ii) el 20% restante se valora al tipo de cambio del dólar contado con liquidación (CCL, también conocido como blue chip swap).
- (2) En el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 se incluye el efecto del acuerdo firmado con YPF SA por AR\$ 7.182 millones por el cierre de la construcción del ducto Tramo II (La Calera – Loma Campana), el cual implicó un incremento en la participación acordada inicialmente a favor de la Sociedad.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

25 RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS

Los resultados financieros y por tenencia por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024, comprenden las siguientes partidas:

	Por el periodo de nueve meses finalizado al 30 de septiembre de		Por el periodo de nueve meses finalizado al 30 de septiembre de	
	2025	2024	2025	2024
Ingresos financieros				
Intereses ganados y otros	11.159.821	3.730.774	8.368.270	355.659
Diferencia de cambio	39.457.006	8.526.167	18.331.613	6.997.180
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	3.221.503	1.639.251	3.208.640	1.044.788
Resultados por fondos comunes de inversión	2.324.553	900.146	1.001.249	112.394
Total ingresos financieros	56.162.883	14.796.338	30.909.772	8.510.021
Gastos financieros				
Intereses perdidos y otros	(124.139.513)	(28.562.817)	(61.625.869)	(12.231.013)
Diferencia de cambio	(50.775.235)	(20.564.092)	(28.013.273)	(10.515.046)
Pérdida por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	(85.957)	(1.975.064)	(41.020)	(937.218)
Actualizaciones financieras	(3.795.337)	(3.342.323)	(1.536.649)	(1.218.304)
Otros egresos financieros	(15.081.153)	(16.678.394)	(5.320.157)	(5.522.292)
Total gastos financieros	(193.877.195)	(71.122.690)	(96.536.968)	(30.423.873)
Total resultados financieros, netos	(137.714.312)	(56.326.352)	(65.627.196)	(21.913.852)

26 PATRIMONIO

a) Capital

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, el capital autorizado, suscrito y pagado, de acuerdo con los estatutos de la Sociedad y sus modificaciones está representado por 143.933.241 acciones ordinarias nominativas no endosables cuyo valor nominal es de AR\$ 1 cada una y de un voto por acción.

b) Reserva legal

De acuerdo con la Ley General de Sociedades, la reserva legal se constituye con la transferencia del 5% de la utilidad neta hasta alcanzar un monto equivalente al 20% del capital pagado. En ausencia de utilidades o de reservas de libre disposición la reserva legal deberá ser aplicada a la compensación de pérdidas, debiendo ser repuesta con las utilidades de ejercicios subsiguientes. Esta reserva puede ser capitalizada siendo igualmente obligatoria su reposición.

c) Otras reservas con los accionistas

Con fecha 11 de diciembre de 2024, la Sociedad firmó dos préstamos con Pluspetrol Resources Corporation S.A. para hacer frente al pago por la adquisición de ExxonMobil Exploration Argentina S.R.L. (ver nota 1.3.4 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2024):

- Préstamo por US\$ 525 millones (equivalente a AR\$ 541.800 millones) con tasa de interés de 7% y amortizaciones de capital en 5 cuotas semestrales iguales, siendo la primera en junio de 2028 y la última en junio de 2030.
- Préstamo por US\$ 1.228 millones (equivalente a AR\$ 1.267.623 millones) con tasa de interés de 7% y amortizaciones de capital en 5 cuotas semestrales iguales, siendo la primera en junio de 2028 y la última en junio de 2030.

El 26 de febrero de 2025, la Sociedad formalizó con Pluspetrol Resources Corporation S.A. la modificación de las condiciones del préstamo de US\$ 1.228 millones (equivalente a AR\$ 1.267.623 millones) mencionado anteriormente para asimilarlo desde su origen a un instrumento patrimonial sin devengamiento de intereses ni

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

esquema específico de repago y reconociendo su potencial subordinación a las condiciones que se establezcan en los acuerdos de endeudamiento con terceros. De acuerdo con la NIC 32, este préstamo se registró como una partida dentro de Patrimonio en la cuenta “Otras reservas”.

27 ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS AL PESO ARGENTINO

A continuación, se presenta el detalle de los saldos de activos y pasivos en monedas distintas al peso argentino de la Sociedad al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	30 de septiembre de 2025			31 de diciembre de 2024		
	Clase y monto de las monedas distintas al peso	Tipo de cambio (3)	Importe contabilizado en miles de pesos	Clase y monto de las monedas distintas al peso	Tipo de cambio (4)	Importe contabilizado en miles de pesos
ACTIVO						
Activo no corriente						
Otros créditos	US\$ 220.946.239	1.380	304.905.810	US\$ 69.071.192	1.032	71.281.470
Total activo no corriente			304.905.810			71.281.470
Activo corriente						
Créditos por ventas	US\$ 69.734.797	1.380	96.234.020	US\$ 87.396.393	1.032	90.193.078
Otros créditos	US\$ 39.250.668	1.380	54.165.922	US\$ 13.305.670	1.032	13.731.451
Otros créditos	EUR 36.000	1.623	58.414	EUR 37.852	1.084	41.026
Efectivo y equivalentes de efectivo	US\$ 388.146.549	1.380	535.642.238	US\$ 628.122	1.032	648.222
Total activo corriente			686.100.593			104.613.777
TOTAL activo			991.006.403			175.895.247
PASIVO						
Pasivo no corriente						
Deudas financieras	US\$ 1.854.376.132	1.380	2.559.039.062	US\$ 1.128.762.905	1.032	1.164.883.318
Cuentas por pagar	US\$ 4.500.000	1.380	6.210.000	US\$ 7.071.000	1.032	7.297.272
Otros pasivos	US\$ 46.625.779	1.380	64.343.575	US\$ 22.513.025	1.032	23.233.442
Total pasivo no corriente			2.629.592.637			1.195.414.032
Pasivo corriente						
Cuentas por pagar	US\$ 190.946.592	1.380	263.506.297	US\$ 200.052.446	1.032	206.454.124
Cuentas por pagar	EUR 174.400	1.623	282.982	EUR 1.667.383	1.084	1.807.193
Deudas financieras	US\$ 433.615.913	1.380	598.389.960	US\$ 307.617.209	1.032	317.460.960
Cargas fiscales	US\$ 8.018.025	1.380	11.064.875	US\$ 8.447.992	1.032	8.718.328
Otros pasivos	US\$ 14.514.580	1.380	20.030.120	US\$ 1.716.176	1.032	1.771.094
Total pasivo corriente			893.274.234			536.211.698
TOTAL pasivo			3.522.866.871			1.731.625.730
Posición neta pasiva			(2.531.860.468)			(1.555.730.483)

- (1) Información presentada a efectos de dar cumplimiento a las disposiciones establecidas por la CNV. Se considera moneda extranjera a aquella que difiere de la moneda de presentación de la Sociedad.
- (2) US\$: dólar estadounidense
EUR: Euro
- (3) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 30 de septiembre de 2025.
- (4) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 31 de diciembre de 2024.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

28 INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS

El siguiente cuadro presenta el importe de los saldos con partes relacionadas al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Sociedades relacionadas	30 de septiembre de 2025					
	Otros créditos		Cuentas por pagar y Otros pasivos		Deudas financieras	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Pluspetrol Resources Corporation B.V.	772.800	-	74.762.011	-	61.628.036	41.119.054
Pluspetrol Energy S.A.	1.839.207	-	-	-	61.916.900	-
Pluspetrol Peru Corporation S.A.	1.681.504	-	3.385.318	-	-	-
Pluspetrol International Inc.	164	-	921.161	-	-	-
Northwest Argentina LLC. - Sucursal Argentina	32.194	-	411.451	-	7.953.827	913.679
Pluspetrol Uruguay S.A.	-	-	3.603.364	-	-	-
Pluspetrol Chile S.A.	1.427.428	-	-	-	-	-
Litica Resources S.A.	310.754	-	-	-	-	161.195
Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.	13.873.067	192.932.875	9.434.253	-	-	-
Pluspetrol Resources Corporation S.A.	692.029	-	-	-	15.708.591	741.165.512
	20.629.147	192.932.875	92.517.558	-	147.207.354	783.359.440

Sociedades relacionadas	31 de diciembre de 2024					
	Otros créditos		Cuentas por pagar y Otros pasivos		Deudas financieras	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Pluspetrol Resources Corporation B.V.	-	-	75.960.043	-	31.437.519	42.677.568
Pluspetrol Energy S.A.	1.636.375	-	-	-	35.884.670	-
Pluspetrol Peru Corporation S.A.	4.460.375	-	1.470.974	-	-	-
Pluspetrol International Inc.	29.797	-	234.535	-	-	-
Northwest Argentina LLC. - Sucursal Argentina	17.350	-	155.426	-	5.643.532	683.273
Pluspetrol Chile S.A.	2.116.285	-	-	-	-	-
Pluspetrol Uruguay S.A.	-	-	6.698.947	-	-	-
Litica Resources S.A.	176.511	-	-	-	673	62.956
Pluspetrol Resources Corporation S.A.	191.326	-	-	-	2.900.139	541.800.000
Lithium S. Corporation S.A.	2.801	-	-	-	-	-
Otras sociedades relacionadas	36.510	-	-	-	-	-
	8.667.330	-	84.519.925	-	75.866.533	585.223.797

Las cuentas por cobrar y por pagar, incluyendo los préstamos con partes relacionadas, se pactaron a condiciones de mercado.

El siguiente cuadro presenta el importe de las transacciones realizadas con partes relacionadas por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Sociedades relacionadas	2025		
	Ventas netas	Compra de servicios	Resultados financieros
Pluspetrol Resources Corporation B.V.	-	(16.978.289)	(5.099.710)
Pluspetrol Resources Corporation S.A.	-	-	(33.628.810)
Pluspetrol Energy S.A.	138.055	(62.568)	(2.584.861)
Pluspetrol Chile S.A.	27.834.288	-	-
Pluspetrol Peru Corporation S.A.	8.439.966	(1.495.612)	-
Pluspetrol International Inc.	-	(691.386)	-
Pluspetrol Ecuador B.V. - Sucursal Ecuador	174.227	-	-
Litica Resources S.A.	-	-	(6.185)
Northwest Argentina LLC. - Sucursal Argentina	78.781	(564.465)	(377.435)
Pluspetrol Cuenca Neuquina S.R.L.	6.683.188	(13.559.633)	2.361.937
Pluspetrol Uruguay S.A.	458.102	(4.558.843)	-
Gas Bridge Comercializadora S.A.	58.616	-	-
	43.865.223	(37.910.796)	(39.335.064)

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024**
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

	2024		
	Ventas netas	Compra de servicios	Resultados financieros
Sociedades relacionadas			
Pluspetrol Resources Corporation B.V	-	(14.284.656)	(6.037.823)
Pluspetrol Energy S.A.	516.323	-	(1.783.999)
Pluspetrol Chile S.A.	6.806.477	-	-
Pluspetrol Peru Corporation S.A.	5.634.679	-	-
Pluspetrol International Inc.	-	(113.836)	-
Lítica Resources S.A	21.668	-	-
Northwest Argentina LLC. - Sucursal Argentina	37.670	(690.324)	(287.099)
Pluspetrol Uruguay S.A.	-	(4.514.985)	-
	13.016.817	(19.603.801)	(8.108.921)

29 CONTINGENCIAS, COMPROMISOS DE INVERSIÓN Y RESTRICCIONES A LA DISTRIBUCIÓN DE DIVIDENDOS

(i) Contingencias y compromisos de inversión

La Sociedad no mantiene contingencias legales y fiscales significativas al 30 de septiembre de 2025.

La Sociedad ha firmado contratos de mediante los que se comprometió a comprar ciertos bienes y servicios, y a vender gas natural y gas licuado de petróleo. Algunos de los mencionados contratos incluyen cláusulas de "Take or pay" o "Deliver or pay" que estipulan resarcimientos ante un incumplimiento de la obligación a recibir, entregar o transportar el bien objeto de contrato. En su caso, las pérdidas anticipadas estimadas por contratos en curso, de existir, son imputadas al resultado del ejercicio o período en que se identifican.

Los compromisos exploratorios y de inversión y gastos hasta la finalización de los permisos de exploración y las concesiones de explotación más relevantes ascienden a US\$ 43 millones al 30 de septiembre de 2025 y US\$ 52 millones al 31 de diciembre de 2024 (equivalentes a AR\$ 59.370 millones y AR\$ 53.664, respectivamente).

(ii) Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la Ley General de Sociedades N°19.550 ("LGS") y las Resoluciones Generales N°622/13 y 941/2022 de la CNV 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 social ajustado.

30 INFORMACIÓN POR SEGMENTOS

El Country Manager es el responsable principal de la toma de decisiones estratégicas en la Compañía. La Compañía realiza actividades de exploración, explotación y comercialización de hidrocarburos en diversas áreas las cuales son operadas por cuenta propia o a través de consorcios. Los datos relevantes para la toma de decisiones se consolidan considerando la totalidad de los activos de la Compañía a los efectos de realizar una adecuada asignación global de recursos, gestionar acuerdos con clientes y negociar con proveedores.

Por lo tanto, el Country Manager considera como un único segmento la totalidad de los activos de exploración y producción de hidrocarburos de la Compañía.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES INTERMEDIOS CONDENSADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

31 EVENTOS POSTERIORES A LA FECHA DEL ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros ha existido el siguiente hecho posterior significativo:

I. Venta de participación Loma Jarillosa Este y Puesto Silva Oeste

Tal como se menciona en la Nota 1.3.2, el 16 de octubre de 2025 se concretó el cierre de la transacción por la Compraventa del 100% de la participación en las concesiones para la explotación de hidrocarburos Loma Jarillosa Este y Puesto Silva Oeste y de la concesión de transporte de gas natural entre Puesto Silva Oeste y el gasoducto NEUBA II, entre la Sociedad y GeoPark Argentina S.A.

No existen otros hechos posteriores significativos cuyo efecto sobre la situación patrimonial y los resultados de la Sociedad al 30 de septiembre de 2025, o cuya revelación en nota a estos estados financieros individuales intermedios condensados, de corresponder, no haya sido considerado en los mismos de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Véase nuestro informe de fecha 5 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Dr. Carlos A. Lagomarsino
Síndico Titular
Por Comisión Fiscalizadora

Alicia Ester Doyharzabal
Vicepresidente en ejercicio de la presidencia



Informe de revisión sobre estados financieros consolidados intermedios condensados

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de
Pluspetrol S.A.
Domicilio legal: Lima 339
Ciudad autónoma de Buenos Aires
CUIT: 30-67822401-0

Informe sobre los estados financieros consolidados intermedios condensados

Introducción

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios condensados adjuntos de Pluspetrol S.A. y sus subsidiarias (en adelante “el Grupo”) que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 30 de septiembre de 2025, el estado consolidado de resultados integrales por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025, de cambios en el patrimonio y de flujo 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 consolidados intermedios condensados mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

Alcance de la revisión

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

Conclusión

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

Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Pluspetrol S.A. que:

- a) Los estados financieros consolidados intermedios condensados de Pluspetrol 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 individuales intermedios condensados de Pluspetrol 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 Pluspetrol S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 1.441.942.066, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 06 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: 05/11/2025

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

Perteneciente a: PLUSPETROL S.A S.A.

CUIT: 30-67822401-0

Fecha de Cierre: 30/09/2025

Monto total del Activo: \$6.655.422.567.000,00

Intervenida por: Dr. FERNANDO ALBERTO RODRIGUEZ

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. FERNANDO ALBERTO RODRIGUEZ

Contador Público (Universidad de Buenos Aires)

CPCECABA T° 264 F° 112

Firma en carácter de socio

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

T° 1 F° 17

SOCIO



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°

817373

**CÓDIGO DE
VERIFICACIÓN**
pyxjeiec





Informe de revisión sobre estados financieros individuales intermedios condensados

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de
Pluspetrol S.A.
Domicilio legal: Lima 339
Ciudad autónoma de Buenos Aires
CUIT: 30-67822401-0

Informe sobre los estados financieros individuales intermedios condensados

Introducción

Hemos revisado los estados financieros individuales intermedios condensados adjuntos de Pluspetrol S.A. (en adelante “la Sociedad”) que comprenden el estado de situación financiera individual al 30 de septiembre de 2025, el estado de resultados integrales individual por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025, de cambios en el patrimonio y de flujo 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 individuales intermedios condensados 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 individuales intermedios condensados 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 individuales intermedios condensados 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 individuales intermedios condensados mencionados en el primer párrafo del presente informe, no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34.

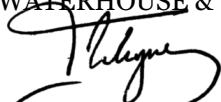
Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Pluspetrol S.A. que:

- a) los estados financieros individuales intermedios condensados de Pluspetrol 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 individuales intermedios condensados de Pluspetrol S.A. surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;
- c) al 30 de septiembre de 2025 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Pluspetrol S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 1.441.942.066, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 5 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 06 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: 05/11/2025

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

Perteneciente a: PLUSPETROL S.A S.A.

CUIT: 30-67822401-0

Fecha de Cierre: 30/09/2025

Monto total del Activo: \$6.202.448.423.000,00

Intervenida por: Dr. FERNANDO ALBERTO RODRIGUEZ

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. FERNANDO ALBERTO RODRIGUEZ

Contador Público (Universidad de Buenos Aires)

CPCECABA T° 264 F° 112

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°

817279

**CÓDIGO DE
VERIFICACIÓN**
mmtnlijw



INFORME DE REVISIÓN DE LA COMISION FISCALIZADORA

A los señores Accionistas de
Pluspetrol Sociedad Anónima

Informe sobre los estados financieros intermedios condensados

En nuestro carácter de miembros de la Comisión Fiscalizadora de Pluspetrol Sociedad Anónima, de acuerdo con lo dispuesto en el inciso 5° del artículo 294 de la Ley General de Sociedades N° 19.550, T.O. 1984, hemos efectuado una revisión de los estados financieros intermedios condensados adjuntos, que comprenden el estado de situación financiera consolidado condensado intermedio de Pluspetrol Sociedad Anónima al 30 de septiembre de 2025, los estados de resultados consolidados condensados intermedios, del resultado integral consolidado condensado intermedio, de cambios en el patrimonio consolidado condensado intermedio y de flujos de efectivo consolidado condensado intermedio por el ejercicio finalizado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa. La preparación y emisión de los mencionados estados financieros intermedios condensados es responsabilidad de la Sociedad.

Los saldos al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2024 que se exponen en los estados financieros consolidados intermedios condensados se presentan a efectos comparativos y fueron revisados por nosotros.

Responsabilidad del Directorio de la Sociedad en relación con los Estados Financieros intermedios condensados

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros intermedios condensados adjuntos de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) adoptadas como normas contables profesionales argentinas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) y por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CPCECABA). Asimismo, el Directorio es responsable de la existencia del control interno que considere necesario para posibilitar la preparación de estados financieros libres de incorrecciones significativas originadas en errores o en irregularidades.

Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora

Nuestro examen fue practicado de acuerdo con normas de sindicatura vigentes establecidas en la Resolución Técnica N° 15 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) adoptada por la Resolución C.D. N° 96/2022 del CPCECABA. Dichas normas requieren que los exámenes de los estados financieros intermedios condensados se efectúen de acuerdo con las normas aplicables a encargos de revisión de estados contables de períodos intermedios, e incluyan la verificación de la razonabilidad de la información significativa de los documentos examinados y su congruencia con la restante información sobre las decisiones societarias de las que hemos tomado conocimiento, expuestas en actas de Directorio y Asamblea, así como la adecuación de dichas decisiones a la ley y los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales.

Para realizar nuestra tarea profesional, hemos efectuado una revisión del trabajo efectuado por los auditores externos de Pluspetrol Sociedad Anónima, Price Waterhouse & Co. S.R.L., quien emitió su informe de revisión de los auditores independientes sobre los estados financieros consolidados intermedios condensados con fecha 7 de agosto de 2025 de acuerdo con las normas de auditoría vigentes en lo referido a encargos de revisión de estados financieros de períodos intermedios. Dicha revisión 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 dicho profesional. El profesional mencionado ha llevado a cabo su examen de conformidad con las normas de revisión de estados financieros de períodos intermedios establecidas en la sección IV de la Resolución Técnica N° 37 de la FACPCE. Dichas normas exigen que cumpla los requerimientos de independencia y las demás responsabilidades de ética de conformidad con los requerimientos del Código de Ética del CPCECABA.

Una revisión de los estados financieros de períodos intermedios consiste en realizar indagaciones, principalmente a las personas responsables de los temas financieros y contables, y aplicar procedimientos

analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance significativamente menor que el de una auditoría y, por consiguiente, no nos permite obtener seguridad de tomar conocimiento de todos los temas significativos que podrían identificarse en una auditoría. En consecuencia, no expresamos opinión de auditoría.

Dado que no es responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora efectuar un control de gestión, el examen no se extendió a los criterios y decisiones empresarias de las diversas áreas de la Sociedad, cuestiones que son de responsabilidad exclusiva de la Dirección.

Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera concluir que los estados financieros consolidados intermedios condensados adjuntos de Pluspetrol S.A. correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 no están presentados en forma razonable, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con la NIC 34.

Información sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de las disposiciones vigentes informamos:

- a) Según surge de los registros contables de Pluspetrol S.A., el pasivo devengado al 30 de septiembre de 2025 a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino en concepto de aportes y contribuciones previsionales ascendía a AR\$ 1.836.851.848 y no era exigible a esa fecha.
- b) Se ha dado cumplimiento a lo dispuesto por el artículo 294 de la Ley General de Sociedades N° 19.550, T.O. 1984.
- c) Las cifras de los estados financieros intermedios condensados mencionados surgen de los registros contables llevados de conformidad con las disposiciones legales.
- d) Los estados financieros intermedios condensados, se encuentran asentados en el libro de Inventario y Balance 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 a CNV.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 5 de noviembre de 2025

Dr. Carlos A. Lagomarsino
Síndico titular
Por Comisión Fiscalizadora

INFORME DE REVISIÓN DE LA COMISION FISCALIZADORA

A los señores Accionistas de
Pluspetrol Sociedad Anónima

Informe sobre los estados financieros individuales intermedios condensados

En nuestro carácter de miembros de la Comisión Fiscalizadora de Pluspetrol Sociedad Anónima, de acuerdo con lo dispuesto en el inciso 5° del artículo 294 de la Ley General de Sociedades N° 19.550, T.O. 1984, hemos efectuado una revisión de los estados financieros individuales intermedios condensados adjuntos, que comprenden el estado de situación financiera individual intermedio condensado de Pluspetrol Sociedad Anónima al 30 de septiembre de 2025, los estados de resultados individuales intermedios condensados, del resultado integral individual intermedio condensado, de cambios en el patrimonio individual intermedio condensado y de flujos de efectivo individuales intermedios condensados por el periodo finalizado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa. La preparación y emisión de los mencionados estados financieros individuales intermedios condensados es responsabilidad de la Sociedad.

Los saldos al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2024 que se exponen en los estados financieros individuales intermedios condensados se presentan a efectos comparativos y fueron revisados por nosotros.

Responsabilidad del Directorio de la Sociedad en relación con los Estados Financieros individuales intermedios condensados

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros individuales intermedios condensados adjuntos de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) adoptadas como normas contables profesionales argentinas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) y por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CPCECABA). Asimismo, el Directorio es responsable de la existencia del control interno que considere necesario para posibilitar la preparación de estados financieros libres de incorrecciones significativas originadas en errores o en irregularidades.

Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora

Nuestro examen fue practicado de acuerdo con normas de sindicatura vigentes establecidas en la Resolución Técnica N° 15 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) adoptada por la Resolución C.D. N° 96/2022 del CPCECABA. Dichas normas requieren que los exámenes de los estados financieros intermedios condensados se efectúen de acuerdo con las normas aplicables a encargos de revisión de estados contables de períodos intermedios, e incluyan la verificación de la razonabilidad de la información significativa de los documentos examinados y su congruencia con la restante información sobre las decisiones societarias de las que hemos tomado conocimiento, expuestas en actas de Directorio y Asamblea, así como la adecuación de dichas decisiones a la ley y los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales.

Para realizar nuestra tarea profesional, hemos efectuado una revisión del trabajo efectuado por los auditores externos de Pluspetrol Sociedad Anónima, Price Waterhouse & Co. S.R.L., quien emitió su informe de revisión de los auditores independientes sobre los estados financieros individuales intermedios condensados con fecha 7 de agosto de 2025 de acuerdo con las normas de auditoría vigentes en lo referido a encargos de revisión de estados financieros de períodos intermedios. Dicha revisión 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 dicho profesional. El profesional mencionado ha llevado a cabo su examen de conformidad con las normas de revisión de estados financieros de períodos intermedios establecidas en la sección IV de la Resolución Técnica N° 37 de la FACPCE. Dichas normas exigen que cumpla los requerimientos de independencia y las demás responsabilidades de ética de conformidad con los requerimientos del Código de Ética del CPCECABA.

Una revisión de los estados financieros de períodos intermedios consiste en realizar indagaciones, principalmente a las personas responsables de los temas financieros y contables, y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance significativamente menor que el de una auditoría y, por consiguiente, no nos permite obtener seguridad de tomar conocimiento de todos los temas significativos que podrían identificarse en una auditoría. En consecuencia, no expresamos opinión de auditoría.

Dado que no es responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora efectuar un control de gestión, el examen no se extendió a los criterios y decisiones empresarias de las diversas áreas de la Sociedad, cuestiones que son de responsabilidad exclusiva de la Dirección.

Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera concluir que los estados financieros individuales intermedios condensados adjuntos de Pluspetrol S.A. correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 no están presentados en forma razonable, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con la NIC 34.

Información sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de las disposiciones vigentes informamos:

- a) Según surge de los registros contables de Pluspetrol S.A., el pasivo devengado al 30 de septiembre de 2025 a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino en concepto de aportes y contribuciones previsionales ascendía a AR\$ 1.441.942.066 y no era exigible a esa fecha.
- b) Se ha dado cumplimiento a lo dispuesto por el artículo 294 de la Ley General de Sociedades N° 19.550, T.O. 1984.
- c) Las cifras de los estados financieros intermedios condensados mencionados surgen de los registros contables llevados de conformidad con las disposiciones legales.
- d) Los estados financieros individuales intermedios condensados, se encuentran asentados en el libro de Inventario y Balance 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 a CNV.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 5 de noviembre de 2025

Dr. Carlos A. Lagomarsino
Síndico titular
Por Comisión Fiscalizadora